

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 330-п

О Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

В целях обеспечения конституционных прав граждан на бесплатную медицинскую помощь в Омской области, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2014 года № 1273 «О Программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» Правительство Омской области постановляет:

Утвердить прилагаемую Территориальную программу государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов.

**Первый заместитель Председателя Правительства Омской области
В. Ю. СИНЮГИН**

*Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 24 декабря 2014 года № 330-п*

ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ПРОГРАММА государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

I. Общие положения

1. Территориальная программа государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов (далее – Программа) устанавливает:

- перечень заболеваний (состояний) и перечень видов медицинской помощи, оказываемой гражданам без взимания с них платы за счет бюджетных ассигнований областного бюджета и средств бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области;
- порядок и условия предоставления медицинской помощи, в том числе сроки ожидания медицинской помощи, оказываемой в плановом порядке;
- порядок реализации установленного законодательством Российской Федерации права внеочередного оказания медицинской помощи отдельным категориям граждан в медицинских организациях, находящихся на территории Омской области;
- перечень медицинских организаций, участвующих в реализации Программы;
- перечень лекарственных препаратов для медицинского применения (далее – лекарственные препараты), отпускаемых населению в соответствии с Перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно, а также в соответствии с Перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства отпускаются по рецептам врачей с пятидесятипроцентной скидкой (далее – Перечень лекарственных препаратов), согласно приложению № 1 к Программе;
- объем медицинской помощи, оказываемой в рамках Программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном медицинском страховании (далее – ОМС);
- объем медицинской помощи в расчете на одного жителя, стоимость объема медицинской помощи с учетом условий ее оказания, подушевой норматив финансирования;
- перечень мероприятий по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни, осуществляемых в рамках Программы;
- порядок и размеры возмещения расходов, связанных с оказанием гражданам медицинской помощи в экстренной форме медицинской организацией, не участвующей в реализации Программы;
- целевые значения критериев доступности и качества медицинской помощи в соответствии с критериями, установленными Программой государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2014 года № 1273 (далее – федеральная программа).

2. Программа включает в себя территориальную программу ОМС, установленную в соответствии с законодательством Российской Федерации об ОМС, которая предусматривает виды и условия оказания медицинской помощи (включая перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи согласно приложению № 2 к Программе, который содержит в том числе методы лечения), перечень страховых случаев, установленные базовой программой ОМС, определяет с учетом структуры заболеваемости в Омской области значения нормативов объемов предоставления медицинской помощи в расчете на одно застрахованное лицо, нормативов финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи в расчете на одно застрахованное лицо, норматива финансового обеспечения территориальной программы ОМС в расчете на одно застрахованное лицо, способы оплаты медицинской помощи, оказываемой застрахованным лицам по ОМС на территории Омской области, структуру тарифа на оплату медицинской помощи по ОМС на территории Омской области, а также содержит реестр медицинских организаций, участвующих в реализации территориальной программы ОМС в 2015 году, и целевые значения критериев доступности и качества медицинской помощи.

3. Программа сформирована с учетом порядков оказания медицинской помощи и на основе стандартов медицинской помощи, особенностей половозрастного состава населения Омской области, уровня и структуры заболеваемости населения Омской области, основанных на данных медицинской статистики, климатических и географических особенностей Омской области и транспортной доступности медицинских организаций, сбалансированности объема медицинской помощи и ее финансового обеспечения, в том числе уплаты страховых взносов на ОМС неработающего населения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об ОМС.

II. Перечень заболеваний (состояний) и перечень видов медицинской помощи, оказываемой гражданам без взимания с них платы за счет бюджетных ассигнований областного бюджета и средств бюджета территориального фонда ОМС Омской области

4. В рамках Программы гражданам без взимания с них платы предоставляется медицинская помощь: – за счет средств бюджета территориального фонда ОМС Омской области при следующих заболеваниях (состояниях):

- инфекционные и паразитарные болезни, за исключением заболеваний, передаваемых половым путем, туберкулеза, ВИЧ-инфекции и синдрома приобретенного иммунодефицита;
- новообразования;
- болезни эндокринной системы;
- расстройства питания и нарушения обмена веществ;
- болезни нервной системы;
- болезни крови, кроветворных органов;
- отдельные нарушения, вовлекающие иммунный механизм;
- болезни глаза и его придаточного аппарата;
- болезни уха и сосцевидного отростка;
- болезни системы кровообращения;
- болезни органов дыхания;
- болезни органов пищеварения;
- болезни мочеполовой системы;
- болезни кожи и подкожной клетчатки;
- болезни костно-мышечной системы и соединительной ткани;

- травмы, отравления и некоторые другие последствия воздействия внешних причин;
- врожденные аномалии (пороки развития);
- деформации и хромосомные нарушения;
- беременность, роды, послеродовой период и аборт;
- отдельные состояния, возникающие у детей в перинатальный период;
- за счет бюджетных ассигнований областного бюджета при заболеваниях, передаваемых половым путем, туберкулеза, ВИЧ-инфекции и синдроме приобретенного иммунодефицита, симптомах, признаках и отклонениях от нормы, выявленных при клинических и лабораторных исследованиях, а также при психических расстройствах и расстройствах поведения, в том числе связанных с употреблением психоактивных веществ, включая профилактические медицинские осмотры несовершеннолетних в целях раннего (своевременного) выявления немедицинского потребления наркотических средств и психотропных веществ.

5. В рамках Программы бесплатно оказываются:
- первичная медико-санитарная помощь, в том числе первичная доврачебная, первичная врачебная и первичная специализированная;
 - специализированная, в том числе высокотехнологичная, медицинская помощь;
 - скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь;
 - паллиативная медицинская помощь в медицинских организациях.

6. Первичная медико-санитарная помощь является основой системы оказания медицинской помощи, осуществляется по территориально-участковому принципу с учетом реализации прав граждан на выбор медицинской организации и врача, в том числе врача общей практики (семейного врача), и включает в себя мероприятия по профилактике, диагностике, лечению заболеваний и состояний, медицинской реабилитации, наблюдению за течением беременности, формированию здорового образа жизни и санитарно-гигиеническому просвещению населения.

7. Специализированная медицинская помощь включает в себя профилактику, диагностику и лечение заболеваний и состояний (в том числе в период беременности, родов и послеродовой период), требующих использования специальных методов и сложных медицинских технологий, а также медицинскую реабилитацию.

8. Высокотехнологичная медицинская помощь, являющаяся частью специализированной медицинской помощи, включает в себя применение новых сложных и (или) уникальных методов лечения, а также ресурсоемких методов лечения с научно доказанной эффективностью, в том числе клеточных технологий, роботизированной техники, информационных технологий и методов геномной инженерии, разработанных на основе достижений медицинской науки и смежных отраслей науки и техники.

9. Высокотехнологичная медицинская помощь, являющаяся частью специализированной медицинской помощи, оказывается медицинскими организациями в соответствии с перечнем видов высокотехнологичной медицинской помощи, который содержит в том числе методы лечения и источники финансового обеспечения высокотехнологичной медицинской помощи.

10. Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь оказывается гражданам при заболеваниях, несчастных случаях, травмах, отравлениях и других состояниях, требующих срочного медицинского вмешательства.

11. При оказании скорой медицинской помощи в случае необходимости осуществляется медицинская эвакуация, представляющая собой транспортировку граждан в целях спасения жизни и сохранения здоровья (в том числе лиц, находящихся на лечении в медицинских организациях, в которых отсутствует возможность оказания необходимой медицинской помощи при угрожающих жизни состояниях, женщин в период беременности, родов, послеродовой период и новорожденных, лиц, пострадавших в результате чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий). Медицинская эвакуация осуществляется выездными бригадами скорой медицинской помощи с проведением во время транспортировки мероприятий по оказанию медицинской помощи, в том числе с применением медицинского оборудования.

12. Паллиативная медицинская помощь представляет собой комплекс медицинских вмешательств, направленных на избавление от боли и облегчение других тяжелых проявлений заболевания, в целях улучшения качества жизни неизлечимо больных граждан.

III. Порядок и условия предоставления медицинской помощи, в том числе сроки ожидания медицинской помощи, оказываемой в плановом порядке

13. В рамках Программы медицинская помощь оказывается в медицинских организациях, участвующих в реализации Программы, в том числе территориальной программы ОМС в 2015 году, по перечню согласно приложению № 3 к Программе.

14. При оказании первичной медико-санитарной помощи в плановой форме выбор врача-терапевта, врача-терапевта участкового, врача-педиатра, врача-педиатра участкового, врача общей практики (семейного врача), фельдшера (далее – врачи первичного звена) осуществляется гражданином, достигшим совершеннолетия либо приобретшим дееспособность в полном объеме до достижения совершеннолетия (для ребенка до достижения им совершеннолетия либо до приобретения им дееспособности в полном объеме до достижения совершеннолетия – его родителями или другими законными представителями), из числа врачей первичного звена, перечень которых есть в выборе медицинской организации в порядке, утвержденном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере здравоохранения (далее – уполномоченный федеральный орган исполнительной власти), с учетом их согласия не чаще чем один раз в год (за исключением случаев замены медицинской организации).

15. При оказании специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи в плановой форме выбор врача осуществляется гражданином, достигшим совершеннолетия либо приобретшим дееспособность в полном объеме до достижения совершеннолетия (для ребенка до достижения им совершеннолетия либо до приобретения им дееспособности в полном объеме до достижения совершеннолетия – его родителями или другими законными представителями), из числа врачей-специалистов медицинской организации, оказывающей специализированную, в том числе высокотехнологичную, медицинскую помощь, выбранной им в порядке, утвержденном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, с учетом согласия врача. В случае если лечащий врач назначен руководителем медицинской организации (подразделения медицинской организации), то выбор врача осуществляется путем замены лечащего врача в порядке, утвержденном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

16. При отсутствии волеизъявления гражданина о выборе врача первичного звена при оказании первичной медико-санитарной помощи в плановой форме прикрепление гражданина к врачам первичного звена осуществляется руководителем медицинской организации с учетом рекомендуемой численности прикрепленного населения на врачебных участках.

17. При отсутствии волеизъявления гражданина о выборе врача при оказании специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи в плановой форме прикрепление гражданина к лечащему врачу осуществляет руководитель соответствующего структурного подразделения медицинской организации, в которой находится гражданин.

18. При невозможности оказания медицинской помощи в соответствии с порядками оказания медицинской помощи и на основе стандартов медицинской помощи, предоставляемой бесплатно в рамках Программы, в медицинской организации, в которой находится на медицинском обслуживании гражданин, медицинская помощь оказывается в соответствии с Программой в других медицинских организациях, участвующих в ее реализации, по направлению лечащего врача в соответствии с заключенными между ними договорами.

19. Назначение лечения, в том числе виды и объемы обследований, осуществляется лечащим врачом в соответствии с порядками оказания медицинской помощи и на основе стандартов медицинской помощи, а в случаях, установленных федеральным законодательством, – консилиумом врачей, врачебной комиссией.

20. При оказании медицинской помощи в плановой форме устанавливаются следующие сроки оказания:

- в амбулаторных условиях прием гражданина, посещение его на дому врачом первичного звена и иными медицинскими работниками со средним медицинским образованием – в день обращения гражданина в медицинскую организацию, оказывающую медицинскую помощь в амбулаторных условиях;
- консультации врачей-специалистов при оказании первичной специализированной медико-санитарной помощи – не более 10 рабочих дней со дня обращения гражданина в медицинскую организацию, в которой ведут прием соответствующие врачи-специалисты;
- проведение диагностических и лабораторных исследований при оказании первичной медико-санитарной помощи – не более 10 рабочих дней с даты их назначения;
- проведение компьютерной томографии, магнитно-резонансной томографии и ангиографии, сцинтиграфии, ЭХО-кардиографии (2D, 3D режимах) при оказании первичной медико-санитарной помощи – не более 30 рабочих дней с даты их назначения;

– оказание медицинской помощи в условиях дневного стационара по медицинским показаниям – не более 15 рабочих дней с даты обращения гражданина в медицинскую организацию, оказывающую медицинскую помощь в условиях дневного стационара;

– оказание специализированной помощи, за исключением высокотехнологичной, медицинской помощи в стационарных условиях – не более 30 календарных дней с момента выдачи лечащим врачом направления на госпитализацию (при условии обращения пациента за госпитализацией в рекомендуемые лечащим врачом сроки).

21. Срок ожидания оказания первичной медико-санитарной помощи в неотложной форме составляет не более 2 часов с момента обращения гражданина в медицинскую организацию.

22. Право внеочередного оказания медицинской помощи отдельным категориям граждан, установленное законодательством Российской Федерации, реализуется в медицинских организациях на основании документа, подтверждающего принадлежность гражданина к указанной категории граждан, при наличии медицинских показаний.

Внеочередное оказание медицинской помощи отдельным категориям граждан в плановой форме предусматривает сокращение сроков ожидания медицинской помощи, установленных Программой, которые составляют:

– консультации врачей-специалистов при оказании первичной специализированной медико-санитарной помощи – не более 7 рабочих дней с момента обращения гражданина в медицинскую организацию, в которой ведут прием соответствующие врачи-специалисты;

– проведение диагностических исследований по медицинским показаниям – не более 7 рабочих дней с даты их назначения;

– госпитализация для оказания медицинской помощи по медицинским показаниям: в условиях дневного стационара – не более 10 рабочих дней с даты обращения гражданина в медицинскую организацию, оказывающую медицинскую помощь в условиях дневного стационара;

в стационарных условиях (за исключением высокотехнологичной медицинской помощи) – не более 20 календарных дней с момента выдачи лечащим врачом направления на госпитализацию (при условии обращения пациента за госпитализацией в рекомендуемые лечащим врачом сроки).

В случае обращения одновременно нескольких граждан, имеющих право на внеочередное оказание медицинской помощи, медицинская помощь в плановой форме оказывается им в порядке очередности.

23. Обеспечение граждан лекарственными препаратами, включенными в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов в соответствии с Федеральным законом «Об обращении лекарственных средств», и медицинскими изделиями, включенными в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень медицинских изделий, имплантируемых в организм человека, осуществляется в рамках Программы при оказании:

– первичной медико-санитарной помощи: в амбулаторных условиях в неотложной форме; в амбулаторных условиях в плановой форме по профилю «стоматология»; в условиях дневного стационара во всех формах; – специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи в стационарных условиях и в условиях дневного стационара во всех формах; – скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи в экстренной и неотложной формах вне медицинской организации, а также в амбулаторных и стационарных условиях; – паллиативной медицинской помощи в стационарных условиях во всех формах.

24. При оказании в рамках Программы первичной медико-санитарной помощи и паллиативной медицинской помощи в амбулаторных условиях отдельные группы граждан и лица, страдающие отдельными категориями заболеваний, в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Омской области обеспечиваются по медицинским показаниям в соответствии со стандартами медицинской помощи лекарственными препаратами и медицинскими изделиями по рецептам врачей бесплатно или с пятидесятипроцентной скидкой в соответствии с Перечнем лекарственных препаратов.

25. При оказании первичной медико-санитарной помощи в амбулаторных условиях, условиях дневного стационара, специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи в стационарных условиях и в условиях дневного стационара, скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи в стационарных условиях, паллиативной медицинской помощи в амбулаторных и стационарных условиях во всех формах в медицинских организациях в рамках Программы граждане обеспечиваются по медицинским показаниям и в соответствии со стандартами медицинской помощи донорской кровью и (или) ее компонентами.

26. В рамках Программы по медицинским показаниям и в соответствии со стандартами медицинской помощи осуществляется обеспечение граждан при оказании специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи и паллиативной медицинской помощи в стационарных условиях во всех формах лечебным питанием по назначению врача по нормам, утвержденным уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, а также обеспечение отдельных категорий граждан в соответствии с законодательством Российской Федерации при оказании первичной медико-санитарной помощи в амбулаторных условиях во всех формах специализированными продуктами лечебного питания, за исключением лечебного питания, в том числе специализированных продуктов лечебного питания по желанию пациента.

27. В рамках Программы в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляются следующие мероприятия по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни:

– проведение профилактических прививок, включенных в национальный календарь профилактических прививок и календарь профилактических прививок по эпидемиологическим показаниям в медицинских организациях государственной системы здравоохранения Омской области; – диспансерное наблюдение граждан, страдающих социально значимыми заболеваниями, и граждан, страдающих заболеваниями, представляющими опасность для окружающих, а также граждан с хроническими заболеваниями; – диспансерное наблюдение женщин в период беременности и послеродовой период; – диспансерное наблюдение детей с хроническими заболеваниями и детей-инвалидов; – профилактические медицинские осмотры несовершеннолетних, в том числе перед поступлением их в образовательные организации и в период обучения в них; – профилактические мероприятия в целях выявления туберкулеза, сахарного диабета, артериальной гипертензии, злокачественных новообразований, сифилиса; – комплексное обследование (1 раз в год), динамическое наблюдение граждан в центрах здоровья; – пропаганда здорового образа жизни, включая вопросы рационального питания, увеличения двигательной активности, предупреждения потребления психоактивных веществ, в том числе алкоголя, табака, наркотических веществ, оказание медицинской помощи в целях отказа от курения и злоупотребления алкоголем, включая направление на консультацию и лечение в специализированные профильные медицинские организации.

28. В рамках Программы создаются следующие условия для пребывания гражданина в медицинской организации при оказании медицинской помощи в стационарных условиях:

– круглосуточное медицинское наблюдение и лечение в условиях, соответствующих государственным санитарно-эпидемиологическим правилам; – лечебное питание; – предоставление по медицинским показаниям поста индивидуального ухода; – размещение в палатах вместимостью в соответствии с государственными санитарно-эпидемиологическими правилами; – допуск адвоката или законного представителя для защиты прав гражданина; – предоставление условий для отправления религиозных обрядов, проведение которых возможно в стационарных условиях, если это не нарушает внутренний распорядок медицинской организации;

– предоставление возможности одному из родителей, иному члену семьи или иному законному представителю находиться в медицинской организации в течение всего периода лечения совместно с больным ребенком в возрасте до четырех лет, а также с больным ребенком старше указанного возраста при наличии медицинских показаний с предоставлением питания и спального места (при отсутствии медицинских показаний – без предоставления питания и спального места).

29. При оказании медицинской помощи в стационарных условиях осуществляется лечение сопутствующего заболевания, влияющего на тяжесть и течение основного заболевания.

30. Пациенты при наличии медицинских и (или) эпидемиологических показаний, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, размещаются в маломестных палатах не более двух мест (боксах) в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 15 мая 2012 года № 535н «Об утверждении перечня медицинских и эпидемиологических показаний к размещению пациентов в маломестных палатах (боксах)».

31. В рамках Программы пациенту, находящемуся в медицинской организации на лечении в стационарных условиях, предоставляются транспортные услуги в случае необходимости проведения такому пациенту диагностических исследований в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи (при отсутствии возможности их проведения медицинской организа-

цией, осуществляющей лечение пациента в стационарных условиях).

Указанные транспортные услуги предоставляются в течение всего срока лечения в стационарных условиях в медицинской организации.

Транспортировка к месту выполнения диагностических исследований и обратно осуществляется транспортом, в том числе санитарным, предоставленным медицинской организацией, осуществляющей лечение пациента в стационарных условиях, либо санитарным транспортом, предоставленным медицинской организацией, оказывающей скорую медицинскую помощь.

Пациент сопровождается к месту выполнения диагностических исследований и обратно медицинским работником медицинской организации, осуществляющей его лечение в стационарных условиях. При предоставлении транспортной услуги больному ребенку в возрасте до четырех лет он может сопровождаться к месту выполнения диагностических исследований и обратно также одним из родителей, иным членом семьи или иным законным представителем.

32. Диспансеризация отдельных категорий граждан, включая взрослое население, в том числе работающих и неработающих граждан, обучающихся в образовательных организациях по очной форме, пребывающих в организациях, осуществляющих стационарное обслуживание детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, а также детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью, и других категорий граждан проводится в соответствии с порядками, утверждаемыми уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Диспансеризация при реализации Программы включает в себя комплекс мероприятий, в том числе медицинский осмотр врачами нескольких специальностей и применение необходимых методов обследования.

Диспансеризация населения проводится 1 раз в 3 года, за исключением отдельных категорий граждан, включая инвалидов Великой Отечественной войны, лиц, награжденных знаком «Жителю блокадного Ленинграда» и признанных инвалидами вследствие общего заболевания, трудового увечья и других причин (кроме лиц, инвалидность которых наступила вследствие их противоправных действий), детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, а также детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью, которые проходят диспансеризацию ежегодно.

При отсутствии в медицинской организации врачей-специалистов, необходимых для прохождения диспансеризации населения, в том числе детского, для проведения диспансеризации привлекаются другие медицинские работники в порядке, установленном федеральным законодательством.

При отсутствии возможности проведения диагностических и лабораторных исследований в медицинской организации для прохождения диспансеризации населения, в том числе детского, указанные исследования проводятся в другой медицинской организации в порядке, установленном федеральным законодательством.

33. Программой устанавливаются следующие целевые значения критериев доступности и качества медицинской помощи, на основе которых проводится комплексная оценка уровня и динамики доступности и качества медицинской помощи:

– удовлетворенность населения медицинской помощью, в том числе городского, сельского населения (процентов от числа опрошенных): 2015 год – 49,0, в том числе городского населения – 49,0, сельского населения – 49,0; 2016 год – 50,0, в том числе городского населения – 50,0, сельского населения – 50,0; 2017 год – 52,0, в том числе городского населения – 52,0, сельского населения – 52,0; – смертность населения, в том числе городского, сельского населения (число умерших на 1 тыс. человек населения): 2015 год – 12,8, в том числе городского населения – 12,2, сельского населения – 14,4; 2016 год – 12,4, в том числе городского населения – 11,8, сельского населения – 14,0; 2017 год – 11,8, в том числе городского населения – 11,5, сельского населения – 13,8;

– смертность населения от болезней системы кровообращения, в том числе городского, сельского населения (число умерших от болезней системы кровообращения на 100 тыс. человек населения): 2015 год – 700,0, в том числе городского населения – 644,0, сельского населения – 840,0; 2016 год – 680,2, в том числе городского населения – 625,8, сельского населения – 813,5; 2017 год – 652,5, в том числе городского населения – 612,8, сельского населения – 806,0;

– смертность населения от новообразований, в том числе от злокачественных, в том числе городского, сельского населения (число умерших от новообразований, в том числе от злокачественных, на 100 тыс. человек населения): 2015 год – 206,3, в том числе городского населения – 222,8, сельского населения – 162,6; 2016 год – 202,4, в том числе городского населения – 218,6, сельского населения – 159,6; 2017 год – 197,1, в том числе городского населения – 215,1, сельского населения – 157,4;

– смертность населения от туберкулеза, в том числе городского, сельского населения (случаев на 100 тыс. человек населения): 2015 год – 14,8, в том числе городского населения – 13,7, сельского населения – 14,5; 2016 год – 14,2, в том числе городского населения – 13,7, сельского населения – 13,9; 2017 год – 13,8, в том числе городского населения – 13,5, сельского населения – 13,7;

– смертность населения в трудоспособном возрасте (число умерших в трудоспособном возрасте на 100 тыс. человек населения): 2015 год – 582,2; 2016 год – 582,1; 2017 год – 577,4;

– смертность населения трудоспособного возраста от болезней системы кровообращения (число умерших от болезней системы кровообращения в трудоспособном возрасте на 100 тыс. человек населения): 2015 год – 177,3; 2016 год – 174,1; 2017 год – 174,1;

– доля умерших в трудоспособном возрасте на дому в общем количестве умерших в трудоспособном возрасте (процентов): 2015 год – 29,2; 2016 год – 24,0; 2017 год – 20,0;

– материнская смертность (на 100 тыс. родившихся живыми): 2015 год – 14,8; 2016 год – 14,8; 2017 год – 11,5;

– младенческая смертность (на 1 тыс. родившихся живыми, в том числе в городской и сельской местности): 2015 год – 7,4, в том числе в городской местности – 6,3, сельской местности – 8,6; 2016 год – 7,3, в том числе в городской местности – 6,3, сельской местности – 8,4; 2017 год – 7,1, в том числе в городской местности – 6,0, сельской местности – 8,3;

– доля умерших в возрасте до 1 года на дому в общем количестве умерших в возрасте до 1 года (процентов): 2015 год – 15; 2016 год – 14,9; 2017 год – 14,8;

– смертность детей в возрасте 0 – 4 лет (на 100 тыс. человек населения соответствующего возраста): 2015 год – 207,0; 2016 год – 205,0; 2017 год – 203,0;

– доля умерших в возрасте 0 – 4 лет на дому в общем количестве умерших в возрасте 0 – 4 лет (процентов): 2015 год – 19; 2016 год – 18,9; 2017 год – 18,8;

– смертность детей в возрасте 0 – 17 лет (на 100 тыс. человек населения соответствующего возраста): 2015 год – 85,0; 2016 год – 85,0; 2017 год – 80,0;

– доля умерших в возрасте 0 – 17 лет на дому в общем количестве умерших в возрасте 0 – 17 лет (процентов): 2015 год – 25; 2016 год – 24,9; 2017 год – 24,8;

– доля пациентов со злокачественными новообразованиями, состоящих на учете с момента установления диагноза 5 лет и более, в общем числе пациентов со злокачественными новообразованиями, состоящих на учете (процентов): 2015 год – 50,84; 2016 год – 50,93; 2017 год – 50,98;

– обеспеченность населения врачами (на 10 тыс. человек населения, включая городское и сельское население), в том числе оказывающими медицинскую помощь в амбулаторных и стационарных условиях: 2015 год – 38,5, включая городское население – 34,6, сельское население – 17,1, в амбулаторных условиях – 19,4, в стационарных условиях – 16,0; 2016 год – 38,2, включая городское население – 34,3, сельское население – 16,9, в амбулаторных условиях – 18,4, в стационарных условиях – 15,1; 2017 год – 38,1, включая городское население – 34,2, сельское население – 16,8, в амбулаторных условиях – 18,3, в стационарных условиях – 15,0;

– обеспеченность населения средним медицинским персоналом (на 10 тыс. человек населения, включая городское и сельское население), в том числе оказывающим медицинскую помощь в амбулаторных и стационарных условиях: 2015 год – 109,0, включая городское население – 82,7, сельское население – 81,3, в амбулаторных условиях – 46,4, в стационарных условиях – 49,1; 2016 год – 109,7, включая городское население – 83,3, сельское население – 81,8, в амбулаторных условиях – 46,8, в стационарных условиях – 49,5; 2017 год – 109,8, включая городское население – 83,4, сельское население – 81,9, в амбулаторных условиях – 46,9, в стационарных условиях – 49,6;

– средняя длительность лечения в медицинских организациях, оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях (в среднем по Омской области) (дней): 2015 год – 11,5; 2016 год – 11,5; 2017 год – 11,5;

– эффективность деятельности медицинских организаций, в том числе расположенных в городской и сельской местности, на основе:

оценки выполнения функций врачебной должности (посещений): 2015 год – 4180; 2016 год – 4180; 2017 год – 4180;

показатель рационального и целевого использования коечного фонда (дней): 2015 год – 331; 2016 год – 332; 2017 год – 332;

– доля расходов на оказание медицинской помощи в условиях дневных стационаров в общих расходах на Программу (процентов): 2015 год – 8,3; 2016 год – 8,4; 2017 год – 8,5;

– доля расходов на оказание медицинской помощи в амбулаторных условиях в неотложной форме в общих расходах на Программу (процентов): 2015 год – 2,4; 2016 год – 2,6; 2017 год – 2,8;

– доля впервые выявленных случаев туберкулеза в ранней стадии в общем количестве случаев выявленного туберкулеза в течение года (процентов): 2015 год – 15; 2016 год – 15; 2017 год – 15;

– доля впервые выявленных случаев онкологических заболеваний на ранних стадиях (I и II стадии) в общем количестве выявленных случаев онкологических заболеваний в течение года (процентов): 2015 год – 53,5; 2016 год – 54,3; 2017 год – 55,0;

– полнота охвата профилактическими медицинскими осмотрами детей, в том числе проживающих в городской и сельской местности (процентов): 2015 год – 95,4, в том числе проживающих в городской местности – 95,5, сельской местности – 95,3; 2016 год – 95,8, в том числе проживающих в городской местности – 95,8, сельской местности – 95,7; 2017 год – 95,9, в том числе проживающих в городской местности – 95,9, сельской местности – 95,8;

– доля пациентов, получивших специализированную медицинскую помощь в стационарных условиях в медицинских организациях, подведомственных федеральным органам исполнительной власти, в общем числе пациентов, которым была оказана медицинская помощь в стационарных условиях в рамках территориальной программы ОМС (процентов): 2015 год – 0,7; 2016 год – 0,7; 2017 год – 0,7;

– число лиц, проживающих в сельской местности, которым оказана скорая медицинская помощь, на 1 тыс. человек сельского населения: 2015 год – 155,0; 2016 год – 158,0; 2017 год – 160,0;

– доля фельдшерско-акушерских пунктов и фельдшерских пунктов, находящихся в аварийном состоянии и требующих капитального ремонта, в общем количестве фельдшерско-акушерских пунктов и фельдшерских пунктов (процентов): 2015 год – 27,8; 2016 год – 27,5; 2017 год – 27,1;

– доля выездов бригад скорой медицинской помощи со временем доезда до пациента менее 20 минут с момента вызова в общем количестве вызовов (процентов): 2015 год – 86,4; 2016 год – 87,2; 2017 год – 88,1;

– доля пациентов с инфарктом миокарда, госпитализированных в первые 6 часов от начала заболевания, в общем количестве госпитализированных пациентов с инфарктом миокарда (процентов): 2015 год – 27,3; 2016 год – 29,1; 2017 год – 30,6;

– доля пациентов с острым инфарктом миокарда, которым проведена тромболитическая терапия, в общем количестве пациентов с острым инфарктом миокарда (процентов): 2015 год – 17,2; 2016 год – 18,0; 2017 год – 18,7;

– доля пациентов с острым инфарктом миокарда, которым проведено стентирование коронарных артерий, в общем количестве пациентов с острым инфарктом миокарда (процентов): 2015 год – 26,8; 2016 год – 33,3; 2017 год – 34,9;

– количество проведенных выездной бригадой скорой медицинской помощи тромболитизисов у пациентов с острым и повторным инфарктом миокарда в расчете на 100 пациентов с острым и повторным инфарктом миокарда, которым оказана медицинская помощь выездными бригадами скорой медицинской помощи (тромболитизисов): 2015 год – 8,4; 2016 год – 9,2; 2017 год – 10,1;

– доля пациентов с острыми цереброваскулярными болезнями, госпитализированных в первые 6 часов от начала заболевания, в общем количестве госпитализированных пациентов с острыми цереброваскулярными болезнями (процентов): 2015 год – 68,2; 2016 год – 68,5; 2017 год – 68,8;

– доля пациентов с острым ишемическим инсультом, которым проведена тромболитическая терапия в первые 6 часов госпитализации, в общем количестве пациентов с острым ишемическим инсультом (процентов): 2015 год – 1,8; 2016 год – 2,2; 2017 год – 2,5;

– количество обоснованных жалоб, в том числе на отказ в оказании медицинской помощи, предоставляемой в рамках Программы (единиц): 2015 год – 30; 2016 год – 28; 2017 год – 26.

IV. Финансовое обеспечение Программы

34. Источниками финансового обеспечения Программы являются средства федерального бюджета, областного бюджета, бюджета территориального фонда ОМС Омской области.

35. В рамках территориальной программы ОМС оказываются первичная медико-санитарная помощь, включая профилактическую помощь, скорая медицинская помощь (за исключением санитарно-авиационной эвакуации), специализированная медицинская помощь, в том числе высокотехнологичная медицинская помощь, являющаяся частью специализированной медицинской помощи, включенная в перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, финансовое обеспечение которых осуществляется за счет средств ОМС, согласно разделу 1 приложения № 2 к Программе, при заболеваниях (состояниях), предусмотренных абзацами третьим – двадцать вторым пункта 4 Программы.

36. В рамках территориальной программы ОМС осуществляется финансовое обеспечение мероприятий по диспансеризации и профилактическим медицинским осмотрам отдельных категорий граждан (взрослого населения, в том числе работающих и неработающих граждан, обучающихся в образовательных организациях по очной форме, пребывающих в организациях, осуществляющих стационарное обслуживание детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, а также детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью, и других категорий граждан) в соответствии с порядками, утверждаемыми уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, по применению вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения), включая обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с законодательством Российской Федерации, за исключением вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения), включенных в перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, финансовое обеспечение которых осуществляется за счет средств областного бюджета, согласно разделу 2 приложения № 2 к Программе, а также медицинской реабилитации, осуществляемой в медицинских организациях.

37. За счет субвенций из бюджета Федерального фонда ОМС осуществляется финансовое обеспечение высокотехнологичной медицинской помощи в медицинских организациях, участвующих в реализации территориальной программы ОМС, по перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи согласно разделу 1 приложения № 2 к Программе.

38. В соответствии с федеральной программой за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета осуществляется финансовое обеспечение:

– скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи, оказываемой медицинскими организациями, подведомственными федеральным органам исполнительной власти (в части медицинской помощи, не включенной в базовую программу ОМС при заболеваниях, передаваемых половым путем, туберкулезе, ВИЧ-инфекции и синдроме приобретенного иммунодефицита, психических расстройствах и расстройствах поведения, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи по ОМС, предусмотренную базовой программой ОМС);

– медицинской эвакуации, осуществляемой медицинскими организациями, подведомственными федеральным органам исполнительной власти, по перечню, утверждаемому Министерством здравоохранения Российской Федерации;

– скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи, оказываемой медицинскими организациями, подведомственными федеральному медико-биологическому агентству, в том числе предоставление дополнительных видов и объемов медицинской помощи, предусмотренных законодательством Российской Федерации, населению закрытых административно-территориальных образований, территорий с опасными для здоровья человека физическими, химическими и биологическими факторами, включенных в соответствующий перечень, работникам организаций, включенных в перечень организаций отдельных отраслей промышленности с особо опасными условиями труда (в части медицинской помощи, не включенной в базовую программу ОМС, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи по ОМС, предусмотренную базовой программой ОМС);

– медицинской помощи, предусмотренной федеральными законами для определенных категорий граждан, оказываемой в медицинских организациях, подведомственных федеральным органам исполнительной власти;

– лечения граждан Российской Федерации за пределами территории Российской Федерации, направленных в порядке, установленном Министерством здравоохранения Российской Федерации;

– санаторно-курортного лечения отдельных категорий граждан в соответствии с законодательством Российской Федерации;

– закупки лекарственных препаратов, предназначенных для лечения больных злокачественными новообразованиями лимфоидной, кроветворной и родственных им тканей по перечню заболеваний, утверждаемому Правительством Российской Федерации, гемофилией, муковисцидозом, гипофизарным нанизмом, болезнью Гоше, рассеянным склерозом, а также после трансплантации органов и (или) тканей по перечню лекарственных препаратов, утверждаемому Правительством Российской Федерации и сформированному в установленном им порядке;

– предоставления в установленном порядке областному бюджету и бюджету г. Байконура субвенций на оказание государственной социальной помощи отдельным категориям граждан в виде набора соци-

альных услуг в части обеспечения необходимыми лекарственными препаратами по рецептам на лекарственные препараты, медицинскими изделиями по рецептам на медицинские изделия, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 6.2 Федерального закона «О государственной социальной помощи»;

– дополнительных мероприятий, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;

– высокотехнологичной медицинской помощи, не включенной в базовую программу ОМС, по перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи согласно разделу II приложения «Перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, содержащий в том числе методы лечения и источники финансирования обеспечения высокотехнологичной медицинской помощи» к федеральной программе за счет средств, направляемых в федеральный бюджет в 2015 году из бюджета Федерального фонда ОМС в виде иных межбюджетных трансфертов в соответствии с федеральным законом о бюджете Федерального фонда ОМС на очередной финансовый год и плановый период и предоставляемых:

федеральным органам исполнительной власти на финансовое обеспечение оказания высокотехнологичной медицинской помощи в подведомственных им медицинских организациях, включенных в перечень, утверждаемый Министерством здравоохранения Российской Федерации;

Министерству здравоохранения Российской Федерации на софинансирование расходов, возникающих при оказании высокотехнологичной медицинской помощи медицинскими организациями, подведомственными Министерству здравоохранения Омской области.

39. За счет бюджетных ассигнований областного бюджета осуществляется финансовое обеспечение:

– скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи в части медицинской помощи, не включенной в территориальную программу ОМС, не застрахованным по ОМС лицам, специализированной санитарно-авиационной эвакуации, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи по ОМС, предусмотренную в территориальной программе ОМС;

– первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи в части медицинской помощи при заболеваниях, указанных в абзаце двадцать третьем пункта 4 Программы, а также в части расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи по ОМС, предусмотренную в территориальной программе ОМС;

– паллиативной медицинской помощи;

– высокотехнологичной медицинской помощи, оказываемой в медицинских организациях, подведомственных Министерству здравоохранения Омской области, по перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи согласно разделу 2 приложения № 2 к Программе.

40. За счет бюджетных ассигнований областного бюджета осуществляется:

– обеспечение граждан зарегистрированными в установленном порядке на территории Российской Федерации лекарственными препаратами для лечения заболеваний, включенных в перечень жизнеугрожающих и хронических прогрессирующих редких (орфанных) заболеваний, приводящих к сокращению продолжительности жизни гражданина или его инвалидности;

– обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с Перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно;

– обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с Перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства отпускаются по рецептам врачей с пятидесятипроцентной скидкой;

– пренатальная (дородовая) диагностика нарушений развития ребенка у беременных женщин, неонатальный скрининг на 5 наследственных и врожденных заболеваний и аудиологический скрининг.

41. Финансовое обеспечение проведения осмотров врачами и диагностических исследований в целях медицинского освидетельствования лиц, желающих усыновить (удочерить), взять под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью детей, оставшихся без попечения родителей, в части видов медицинской помощи и по заболеваниям, входящим в территориальную программу ОМС, застрахованным лицам осуществляется за счет средств ОМС, в части видов медицинской помощи и по заболеваниям, не входящим в территориальную программу ОМС, – за счет бюджетных ассигнований соответствующих бюджетов.

Проведение обязательных диагностических исследований и оказание медицинской помощи гражданам при их постановке на воинский учет, призыве или поступлении на военную службу или приравненную к ней службу по контракту, поступлении в военные профессиональные образовательные организации или военные образовательные организации высшего образования, призыве на военные сборы, а также при направлении на альтернативную гражданскую службу осуществляется за счет бюджетных ассигнований соответствующих бюджетов и средств ОМС, за исключением случаев, предусмотренных в абзаце третьем настоящего пункта.

Финансовое обеспечение медицинского освидетельствования в целях определения годности граждан к военной службе или приравненной к ней службе, а также диагностических исследований в целях медицинского освидетельствования по направлению военных комиссариатов осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и не включено в средние нормативы, установленные Программой.

42. За счет бюджетных ассигнований федерального бюджета, областного бюджета в установленном порядке оказываются медицинская помощь и предоставляются иные государственные услуги (работы) в медицинских организациях, подведомственных федеральным органам исполнительной власти, медицинских организациях государственной системы здравоохранения Омской области соответственно, за исключением видов медицинской помощи, оказываемой за счет средств ОМС, в лепрозориях и соответствующих структурных подразделениях медицинских организаций, центрах профилактики и борьбы со СПИДом, врачебно-физкультурных диспансерах, центрах охраны здоровья семьи и репродукции, медико-генетических центрах (консультациях), центрах охраны репродуктивного здоровья подростков, центрах медицинской профилактики (за исключением первичной медико-санитарной помощи, включенной в базовую программу ОМС), центрах профессиональной патологии, бюро судебно-медицинской экспертизы, патологоанатомических бюро (патологоанатомических отделений), медицинских информационно-аналитических центрах, бюро медицинской статистики, в центрах крови, на станциях переливания крови (отделениях переливания крови, кабинетах трансфузиологической помощи), в домах ребенка, включая специализированные, молочных кухнях и прочих медицинских организациях, входящих в номенклатуру медицинских организаций, утверждаемую Министерством здравоохранения Российской Федерации, а также осуществляется финансовое обеспечение расходов медицинских организаций, в том числе на приобретение основных средств (оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь) стоимостью свыше ста тысяч рублей за единицу.

V. Нормативы объема медицинской помощи

43. Нормативы объема медицинской помощи по видам, условиям и формам ее оказания в целом по Программе определяются в единицах объема в расчете на 1 жителя в год, по территориальной программе ОМС – в расчете на 1 застрахованное лицо. Нормативы объема медицинской помощи используются в целях планирования и финансового-экономического обоснования размера подушевых нормативов финансового обеспечения, предусмотренных Программой, и в среднем составляют:

– для скорой медицинской помощи вне медицинской организации, включая медицинскую эвакуацию, на 2015 – 2017 годы – 0,325 вызова на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,318 вызова на 1 застрахованное лицо (за исключением санитарно-авиационной эвакуации);

– для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой с профилактической и иными целями (включая посещения центров здоровья, посещения в связи с диспансеризацией, посещения среднего медицинского персонала), на 2015 год – 2,9 посещения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 2,3 посещения на 1 застрахованное лицо, на 2016 год – 2,95 посещения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 2,35 посещения на 1 застрахованное лицо, на 2017 год – 2,98 посещения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 2,38 посещения на 1 застрахованное лицо;

– для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой в связи с заболеваниями, на 2015 год – 2,172 обращения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 1,95 обращения на 1 застрахованное лицо, на 2016 год – 2,18 обращения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 1,98 обращения на 1 застрахованное лицо, на 2017 год – 2,18 обращения на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 1,98 обращения на 1 застрахованное лицо;

– для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой в неотложной форме, в рамках территориальной программы ОМС на 2015 год – 0,5 посещения на 1 застрахованное лицо, на 2016 год – 0,56 посещения на 1 застрахованное лицо, на 2017 год – 0,6 посещения на 1 застрахованное лицо;

– для медицинской помощи в условиях дневных стационаров на 2015 год – 0,675 пациенто-дня на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,56 пациенто-дня на 1 жителя, на 2016 год – 0,675 пациенто-дня на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,56 пациенто-дня на 1 жителя, на 2017 год – 0,675 пациенто-дня на 1 жителя, в рамках территориальной

программы ОМС – 0,56 пациенто-дня на 1 застрахованное лицо;

– для специализированной медицинской помощи в стационарных условиях на 2015 год – 0,193 случая госпитализации (законченного случая лечения в стационарных условиях) на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,1768 случая госпитализации на 1 застрахованное лицо, на 2016 год – 0,193 случая госпитализации на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,172 случая госпитализации на 1 застрахованное лицо, на 2017 год – 0,193 случая госпитализации на 1 жителя, в рамках территориальной программы ОМС – 0,172 случая госпитализации на 1 застрахованное лицо, в том числе для медицинской реабилитации в специализированных больницах и центрах, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций в рамках территориальной программы ОМС на 2015 год – 0,039 койко-дня на 1 застрахованное лицо, на 2016 год – 0,039 койко-дня на 1 застрахованное лицо, на 2017 год – 0,039 койко-дня на 1 застрахованное лицо;

– для паллиативной медицинской помощи в стационарных условиях на 2015 год – 0,092 койко-дня на 1 жителя, на 2016 год – 0,092 койко-дня на 1 жителя, на 2017 год – 0,092 койко-дня на 1 жителя.

44. Объем высокотехнологичной медицинской помощи в целом по Программе в расчете на 1 жителя составляет на 2015 год – 0,0041 случая госпитализации, на 2016 год – 0,0047 случая госпитализации, на 2017 год – 0,005 случая госпитализации.

45. Объем медицинской помощи, оказываемой в рамках Программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об ОМС, определен в приложении № 4 к Программе.

46. Объем медицинской помощи, оказываемой не застрахованным по ОМС гражданам в экстренной форме при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента, входящих в территориальную программу ОМС, включается в нормативы объема медицинской помощи, оказываемой в амбулаторных и стационарных условиях, и обеспечивается за счет бюджетных ассигнований областного бюджета.

Медицинская помощь, оказываемая застрахованным по ОМС гражданам в экстренной форме при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента, вне медицинской организации, включая медицинскую эвакуацию, в амбулаторных и стационарных условиях, обеспечивается за счет средств ОМС.

47. Нормативы финансовых затрат на единицу объема медицинской помощи, оказываемой в соответствии с Программой, на 2015 год в среднем составляют:

– на 1 вызов скорой медицинской помощи за счет средств областного бюджета – 11057,3 рубля, за счет средств ОМС – 1864,0 рубля;

– на 1 посещение с профилактической и иными целями при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств областного бюджета – 427,5 рубля, за счет средств ОМС – 382,6 рубля;

– на 1 обращение по поводу заболевания при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств областного бюджета – 1239,7 рубля, за счет средств ОМС – 1071,9 рубля;

– на 1 посещение при оказании медицинской помощи в неотложной форме в амбулаторных условиях за счет средств ОМС – 489,7 рубля;

– на 1 пациенто-день лечения в условиях дневных стационаров за счет средств областного бюджета – 664,2 рубля, за счет средств ОМС – 1424,5 рубля (с учетом расходов на оказание медицинской помощи в центрах (подразделениях) амбулаторной хирургии, хирургии одного дня);

– на 1 случай применения вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения) за счет средств ОМС – 130760,8 рубля;

– на 1 случай госпитализации в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях, за счет средств областного бюджета – 73305,4 рубля, за счет средств ОМС – 24234,1 рубля;

– на 1 койко-день по медицинской реабилитации в специализированных больницах и центрах, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций за счет средств ОМС – 1677,8 рубля;

– на 1 койко-день в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих паллиативную медицинскую помощь в стационарных условиях (включая больницы сестринского ухода), за счет средств областного бюджета – 1964,4 рубля.

48. Нормативы финансовых затрат на единицу объема медицинской помощи, оказываемой в соответствии с Программой, на 2016 и 2017 годы в среднем составляют:

– на 1 вызов скорой медицинской помощи за счет средств областного бюджета – 11057,3 рубля на 2016 год, 11057,3 рубля на 2017 год, за счет средств ОМС – 1966,6 рубля на 2016 год, 2124,3 рубля на 2017 год;

– на 1 посещение с профилактической и иными целями при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств областного бюджета – 446,7 рубля на 2016 год, 465,9 рублей на 2017 год, за счет средств ОМС – 387,5 рубля на 2016 год, 421,5 рубля на 2017 год;

– на 1 обращение по поводу заболевания при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств областного бюджета – 1295,5 рубля на 2016 год, 1351,1 рубля на 2017 год, за счет средств ОМС – 1132,9 рубля на 2016 год, 1264,7 рубля на 2017 год;

– на 1 посещение при оказании медицинской помощи в неотложной форме в амбулаторных условиях за счет средств ОМС – 492,9 рубля на 2016 год, 536,2 рубля на 2017 год;

– на 1 пациенто-день лечения в условиях дневных стационаров за счет средств областного бюджета – 694,1 рубля на 2016 год, 723,9 рубля на 2017 год, за счет средств ОМС – 1442,5 рубля на 2016 год (с учетом расходов на оказание медицинской помощи в центрах (подразделениях) амбулаторной хирургии, хирургии одного дня), 1562,2 рубля на 2017 год (с учетом расходов на оказание медицинской помощи в центрах (подразделениях) амбулаторной хирургии, хирургии одного дня);

– на 1 случай применения вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения) за счет средств ОМС – 137298,6 рубля на 2016 год, 137298,6 рубля на 2017 год;

– на 1 случай госпитализации в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях, за счет средств областного бюджета – 76604,1 рубля на 2016 год, 79898,1 рубля на 2017 год, за счет средств ОМС – 25679,6 рубля на 2016 год, 28968,1 рубля на 2017 год;

– на 1 койко-день по медицинской реабилитации в специализированных больницах и центрах, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций за счет средств ОМС – 1769,5 рубля на 2016 год, 1990,8 рубля на 2017 год;

– на 1 койко-день в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих паллиативную медицинскую помощь в стационарных условиях (включая больницы сестринского ухода), за счет средств областного бюджета – 2052,9 рубля на 2016 год, 2141,1 рубля на 2017 год.

49. Структура тарифа на оплату медицинской помощи по ОМС включает в себя расходы на заработную плату, начисления на оплату труда, прочие выплаты, приобретение лекарственных средств, расходных материалов, продуктов питания, мягкого инвентаря, медицинского инструментария, реактивов и химикатов, прочих материальных запасов, расходы на оплату стоимости лабораторных и инструментальных исследований, проводимых в других учреждениях (при отсутствии в медицинской организации лаборатории и диагностического оборудования), организации питания (при отсутствии организованного питания в медицинской организации), расходы на оплату услуг связи, транспортных услуг, коммунальных услуг, работ и услуг по содержанию имущества, расходы на арендную плату за пользование имуществом, оплату программного обеспечения и прочих услуг, социальное обеспечение работников медицинских организаций, установленное законодательством Российской Федерации, прочие расходы, расходы на приобретение основных средств (оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь) стоимостью до ста тысяч рублей за единицу.

50. Подушевые нормативы финансирования, предусмотренные Программой (без учета расходов федерального бюджета), в среднем составляют: за счет бюджетных ассигнований областного бюджета (в расчете на 1 жителя) в 2015 году – 3839,2 рубля, в 2016 году – 4011,9 рубля, в 2017 году – 4184,2 рубля, за счет средств ОМС на финансирование территориальной программы ОМС (в расчете на 1 застрахованное лицо) в 2015 году – 9054,2 рубля, в 2016 году – 9512,6 рубля, в 2017 году – 10617,9 рубля.

51. Тарифы на оплату медицинской помощи по ОМС формируются в соответствии с принятыми в территориальной программе ОМС способами оплаты медицинской помощи и в части расходов на заработную плату включают финансовое обеспечение денежных выплат стимулирующего характера, включая денежные выплаты:

– врачам-терапевтам участковым, врачам-педиатрам участковым, врачам общей практики (семейным врачам), медицинским сестрам участковым врачам-терапевтов участковых, врачей-педиатров участковых и медицинским сестрам врачей общей практики (семейных врачей) за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях;

– медицинским работникам фельдшерско-акушерских пунктов (заведующим фельдшерско-акушерскими пунктами, фельдшерам, акушеркам), медицинским сестрам, в том числе медицинским сестрам патронажным) за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях;

– врачам, фельдшерам и медицинским сестрам медицинских организаций и подразделений скорой медицинской помощи за оказанную скорую медицинскую помощь вне медицинской организации;

– врачам-специалистам за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях.

52. При реализации территориальной программы ОМС применяются следующие способы оплаты медицинской помощи, оказываемой застрахованным лицам:

– при оплате медицинской помощи, оказанной в амбулаторных условиях: по подушевому нормативу финансирования на прикрепившихся лиц в сочетании с оплатой за единицу объема медицинской помощи – за медицинскую услугу, за посещение, за обращение (законченный случай);

– при оплате медицинской помощи, оказанной в стационарных условиях, – за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний (в случае оказания медицинской помощи пациентам на койках реанимационного профиля (реанимационных, реанимационных для новорожденных), дополнительно к тарифу за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний, производится оплата оказанной медицинской помощи за 1 койко-день, кроме того, в случае необходимости проведения пациентам заместительной почечной терапии методом гемодиализа дополнительно к тарифу за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний, производится оплата оказанной медицинской помощи за 1 случай);

– при оплате медицинской помощи, оказанной в условиях дневного стационара, – за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний; производятся оплата оказанной медицинской помощи за 1 койко-день, кроме того, в случае необходимости проведения пациентам заместительной почечной терапии методом гемодиализа дополнительно к тарифу за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний, производится оплата оказанной медицинской помощи за 1 случай);

– при оплате скорой медицинской помощи, оказанной вне медицинской организации (по месту вызова бригады скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, а также в транспортном средстве при медицинской эвакуации), – по подушевому нормативу финансирования в сочетании с оплатой за вызов скорой медицинской помощи.

53. Стоимость территориальной программы ОМС по источникам финансового обеспечения на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов приведена в приложении № 5 к Программе.

Стоимость территориальной программы ОМС по видам и условиям оказания медицинской помощи на 2015 год приведена в приложении № 6 к Программе.

Приложение № 1
к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

ПЕРЕЧЕНЬ лекарственных препаратов для медицинского применения, отпускаемых населению в соответствии с Перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно, а также в соответствии с Перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства отпускаются по рецептам врачей с пятидесятипроцентной скидкой

Код анатомо-терапевтической классификации	Анатомо-терапевтико-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
A	Пищеварительный тракт и обмен веществ		
A02	Препараты для лечения заболеваний, связанных с нарушением кислотности		
A02A	Антациды		
A02AX	Антациды в комбинации с другими препаратами	Алгелдрат + магния гидроксид	Суспензия для приема внутрь
A02B	Препараты для лечения язвенной болезни желудка и двенадцатиперстной кишки и гастроэзофагальной рефлюксной болезни		
A02BA	Блокаторы H2-гистаминовых рецепторов	Ранитидин Фамотидин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
A02BC	Ингибиторы протонного насоса	Омепразол	Капсулы
A03	Препараты для лечения функциональных нарушений желудочно-кишечного тракта		
A03A	Препараты для лечения функциональных нарушений кишечника		
A03AD	Папаверин и его производные	Дротаверин	Таблетки
A03F	Стимуляторы моторики желудочно-кишечного тракта		
A03FA	Стимуляторы моторики желудочно-кишечного тракта	Домперидон Метоклопрамид	Суспензия для приема внутрь Таблетки
A04	Противорвотные препараты		
A04A	Противорвотные препараты		
A04AA	Блокаторы серотониновых 5HT3-рецепторов	Ондансетрон	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
A05	Препараты для лечения заболеваний печени и желчевыводящих путей		
A05A	Препараты для лечения заболеваний желчевыводящих путей		
A05AX	Прочие препараты для лечения заболеваний желчевыводящих путей	Активированный уголь + желчь + крапивы двудомной листья + чеснока посевного луковичи Артишока листьев экстракт	Таблетки, покрытые оболочкой
A05B	Препараты для лечения заболеваний печени, липотропные средства		
A05BA	Препараты для лечения заболеваний печени	Расторопши пятнистой плодов экстракт Глицерризиновая кислота + фосфолипиды	Таблетки; капсулы Капсулы
A05C	Комбинация препаратов для лечения заболеваний печени и желчевыводящих путей	Фосфолипиды	Капсулы
A06	Слабительные препараты		
A06A	Слабительные препараты		
A06AB	Контактные слабительные средства	Бисакодил Сеннозиды А и В	Суппозитории ректальные Таблетки

Код анатомо-терапевтической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
A07	Противодиарейные, кишечные противовоспалительные и противомикробные препараты		
A07E	Кишечные противовоспалительные препараты		
A07EC	Аминосалициловая кислота и аналогичные препараты	Сульфасалазин	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
A07F	Противодиарейные микроорганизмы		
A07FA	Противодиарейные микроорганизмы	Бифидобактерии бифидум	Лиофилизат для приготовления суспензии для приема внутрь и местного применения
		Бифидобактерии бифидум + кишечные палочки	Лиофилизат для приготовления суспензии для приема внутрь
		Беззародышевый водный субстрат продуктов обмена веществ разных микроорганизмов	Капли для приема внутрь
		Кишечные палочки	Лиофилизат для приготовления раствора для приема внутрь
		Лактобактерии ацидофильные	Лиофилизат для приготовления суспензии для приема внутрь и местного применения
A09	Препараты, способствующие пищеварению, включая ферментные препараты		
A09A	Препараты, способствующие пищеварению, включая ферментные препараты		
A09AA	Ферментные препараты	Панкреатин	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой
A10	Препараты для лечения сахарного диабета		
A10A	Инсулины и их аналоги		
A10AB	Инсулины короткого действия и их аналоги для инъекционного введения	Инсулин аспарт	Раствор для внутривенного и подкожного введения
		Инсулин глулизин	Раствор для подкожного введения
		Инсулин лизпро	Раствор для инъекций
A10AC	Инсулины средней продолжительности действия и их аналоги для инъекционного введения	Инсулин растворимый (человеческий генно-инженерный)	Раствор для инъекций
		Инсулин-изофан (человеческий генно-инженерный)	Суспензия для подкожного введения
A10AD	Инсулины средней продолжительности действия и их аналоги в комбинации с инсулинами короткого действия для инъекционного введения	Инсулин аспарт двухфазный	Суспензия для подкожного введения
		Инсулин двухфазный (человеческий генно-инженерный)	Суспензия для подкожного введения
		Инсулин лизпро двухфазный	Суспензия для подкожного введения
A10AE	Инсулины длительного действия и их аналоги для инъекционного введения	Инсулин гларгин	Раствор для подкожного введения
		Инсулин детемир	Раствор для подкожного введения
A10B	Гипогликемические препараты, кроме инсулинов		
A10BA	Бигуаниды	Метформин	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
A10BB	Производные сульфонилмочевины	Глибенкламид	Таблетки
		Гликлазид	Таблетки; таблетки с модифицированным высвобождением
		Глимепирид	Таблетки
A10BD	Метформин в комбинации с производными сульфонилмочевины	Глибенкламид + метформин Гликлазид + метформин	Таблетки, покрытые оболочкой Таблетки
A10BX	Другие гипогликемические препараты, кроме инсулинов	Репаглинид	Таблетки
A11	Витамины		
A11C	Витамины А и D, включая их комбинации		
A11CC	Витамин D и его аналоги	Дигидротрахистерол	Капли для приема внутрь
		Колекальциферол	Капли для приема внутрь
		Эргокальциферол	Капли для приема внутрь в масле
A11D	Витамин B1 и его комбинации с витаминами B6 и B12		
A11DA	Витамин B1	Тиамин	Раствор внутримышечного введения
A11G	Аскорбиновая кислота (витамин С), включая комбинации с другими средствами		
A11GA	Аскорбиновая кислота (витамин С)	Аскорбиновая кислота	Раствор для внутривенного и внутримышечного введения
A11H	Другие витаминные препараты		
A11HA	Другие витаминные препараты	Пиридоксин Витамин Е	Раствор для инъекций Капсулы
A12	Минеральные добавки		
A12C	Другие минеральные добавки		
A12CX	Другие минеральные вещества	Калия и магния аспарагинат	Таблетки
A13	Общетонирующие препараты		
A13A	Общетонирующие препараты	Элеутерококка колючего корневища и корни	Экстракт для приема внутрь жидкий
A16	Другие препараты для лечения заболеваний желудочно-кишечного тракта и нарушений обмена веществ		
A16A	Другие препараты для лечения заболеваний желудочно-кишечного тракта и нарушений обмена веществ		
A16AA	Аминокислоты и их производные	Глутаминовая кислота	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой
A16AX	Прочие препараты для лечения заболеваний желудочно-кишечного тракта и нарушений обмена веществ	Тиоктовая кислота	Капсулы; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
B	Кровь и система кроветворения		
B01	Антитромботические средства		
B01A	Антитромботические средства		
B01AA	Антагонисты витамина К	Варфарин	Таблетки
		Фениндион	Таблетки
		Дипиридамол	Таблетки, покрытые оболочкой
		Клопидогрел	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
B01AC	Антиагреганты		
B02	Гемостатические средства		
B02B	Витамин К и другие гемостатики		
B02BX	Другие системные гемостатики	Этамзилат	Таблетки
B03	Антианемические препараты		
B03A	Препараты железа		

Код анатомо-терапевтической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
B03AB	Пероральные препараты трехвалентного железа	Железа (Ш) гидроксид полимальтозат	Сироп; таблетки жевательные
B03AE	Препараты железа в комбинации с поливитаминами	Железа сульфат + аскорбиновая кислота Поливитамины + минералы	Таблетки, покрытые оболочкой Капсулы
B03B	Витамин B12 и фолиевая кислота		
B03BA	Витамин B12 (цианкобаламин и его аналоги)	Цианкобаламин	Раствор для инъекций
B03BB	Фолиевая кислота и ее производные	Фолиевая кислота	Таблетки
C	Сердечно-сосудистая система		
C01	Препараты для лечения заболеваний сердца		
C01A	Сердечные гликозиды		
C01AA	Гликозиды наперстянки	Дигоксин	Таблетки
C01B	Антиаритмические препараты, классы I и III		
C01BA	Антиаритмические препараты, класс IA	Прокаинамид	Таблетки
C01BC	Антиаритмические препараты, класс IC	Пропафенон	Таблетки, покрытые оболочкой
C01BD	Антиаритмические препараты, класс III	Амиодарон	Таблетки
C01D	Вазодилаторы для лечения заболеваний сердца		
C01DA	Органические нитраты	Изосорбида динитрат	Таблетки; таблетки пролонгированного действия
		Изосорбида мононитрат	Капсулы пролонгированного действия; таблетки; таблетки пролонгированного действия
		Нитроглицерин	Спрей подязычный дозированный; аэрозоль подязычный дозированный; таблетки подязычные
C01E	Другие препараты для лечения заболеваний сердца		
C01EB	Другие препараты для лечения заболеваний сердца	Ивабрадин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Мельдоний	Капсулы
		Триметазидин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки с модифицированным высвобождением, покрытые пленочной оболочкой
C02	Антигипертензивные средства		
C02A	Антиадренергические средства центрального действия		
C02AC	Агонисты имидазолиновых рецепторов	Клонидин Рилменидин	Таблетки Таблетки
C03	Диуретики		
C03A	Тиазидные диуретики		
C03AA	Тиазиды	Гидрохлоротиазид	Таблетки
C03B	Тиазидоподобные диуретики		
C03BA	Сульфонамиды	Индапамид	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки с модифицированным высвобождением, покрытые оболочкой
C03C	«Петлевые» диуретики		
C03CA	Сульфонамиды	Фуросемид	Таблетки
C03D	Калийсберегающие диуретики		
C03DA	Антагонисты альдостерона	Спиронолактон	Капсулы; таблетки
C04	Периферические вазодилаторы		
C04A	Периферические вазодилаторы		
C04AD	Производные пурина	Пентоксифиллин	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой пленочной оболочкой; таблетки пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой
C04AX	Другие периферические вазодилаторы	Бенциклан	Таблетки
C04AE	Спорыны алкалоиды	Ницерголин	Таблетки, покрытые оболочкой
C05B	Препараты для лечения варикозного расширения вен		
1	2	3	4
C05BA	Гепаринсодержащие препараты для местного применения	Гепарин натрия + бензокаин + бензилникотинат	Мазь для наружного применения
C07	Бета-адреноблокаторы		
C07A	Бета-адреноблокаторы		
C07AA	Неселективные бета-адреноблокаторы	Пропранолол	Таблетки
C07AB	Селективные бета-адреноблокаторы	Атенолол	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой
		Бисопролол	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Метопролол	Таблетки; таблетки пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой
C07AG	Альфа- и бета-адреноблокаторы	Карведилол	Таблетки
C08	Блокаторы кальциевых каналов		
C08C	Селективные блокаторы кальциевых каналов преимущественно с сосудистым эффектом		
C08CA	Производные дигидропиридина	Амлодипин	Таблетки
		Нифедипин	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки пролонгированного действия, покрытые оболочкой; таблетки
C08D	Селективные блокаторы кальциевых каналов с прямым действием на сердце		пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой; таблетки с контролируемым высвобождением, покрытые оболочкой
C08DA	Производные фенилалкиламина	Верапамил	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
C09	Средства, действующие на ренин-ангиотензиновую систему		
C09A	Ингибиторы ангиотензинпревращающего фермента		
C09AA	Ингибиторы ангиотензинпревращающего фермента	Каптоприл	Таблетки
		Лизиноприл	Таблетки
		Периндоприл	Таблетки
		Периндоприла аргинин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Фозиноприл	Таблетки
Эналаприл	Таблетки		
C09B	Ингибиторы ангиотензинпревращающего фермента, в комбинации с другими препаратами		
C09BA	Ингибиторы ангиотензинпревращающего фермента в комбинации с диуретиками	Гидрохлоротиазид + эналаприл	Таблетки

Официально

Код анатомо-терапевтической-химической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
		Индапамид + периндоприл	Таблетки
		Индапамид + периндоприла аргинин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
C09BB	Ангиотензинпревращающего фермента ингибиторы в комбинации с блокаторами кальциевых каналов	Амлодипин + периндоприл	Таблетки
C09CA	Антагонисты ангиотензина II	Лозартан	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
C10	Гиполипидемические средства		
C10A	Гиполипидемические средства	Аторвастатин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
C10AA	Ингибиторы ГМГ-КоА-редуктазы	Симвастатин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
D	Дерматологические препараты		
D02	Дерматопротекторы		
D02A	Дерматопротекторы		
D02AB	Препараты цинка	Цинка оксид	Мазь для наружного применения
D06	Антибиотики и противомикробные средства, применяемые в дерматологии		
D06B	Другие противомикробные препараты для наружного применения		
D06BA	Сульфаниламиды	Сульфаниламид	Мазь для наружного применения
D06C	Антибиотики в комбинации с противомикробными средствами	Диоксометилтетрагидро-пиримидин + сульфадиметоксин + тримекаин + хлорамфеникол	Мазь для наружного применения
D07	Глюкокортикоиды, применяемые в дерматологии		
D07A	Глюкокортикоиды		
D07AA	Глюкокортикоиды с низкой активностью (группа I)	Гидрокортизон	Мазь глазная; мазь для наружного применения
		Преднизолон	Мазь для наружного применения
D07AC	Глюкокортикоиды с высокой активностью (группа III)	Бетаметазон	Мазь для наружного применения
		Флуоцинолона ацетонид	Мазь для наружного применения
D08	Антисептики и дезинфицирующие средства		
D08A	Антисептики и дезинфицирующие средства		
D08AX	Другие антисептики и дезинфицирующие средства	Этанол	Раствор для наружного применения
G	Мочеполовая система и половые гормоны		
G02	Другие препараты, применяемые в гинекологии		
G02C	Другие препараты, применяемые в гинекологии		
G02CB	Ингибиторы пролактина	Бромокриптин	Таблетки
G03	Половые гормоны и модуляторы функции половых органов		
G03C	Эстрогены		
G03CA	Природные и полусинтетические эстрогены	Гексаэстрол	Раствор для внутримышечного введения (масляный)
G04	Препараты, применяемые в урологии		
G04C	Препараты для лечения доброкачественной гиперплазии предстательной железы		
		Доксазозин	Таблетки
G04CA	Альфа-адреноблокаторы	Тамсулозин	Капсулы с модифицированным высвобождением
		Теразозин	Таблетки
G04CB	Ингибиторы тестостерон-5-альфа-редуктазы	Финастерид	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
G04CX	Препараты для лечения доброкачественной гиперплазии простаты другие	Пальмы ползучей плодов экстракт	Капсулы
H	Гормональные препараты системного действия, кроме половых гормонов и инсулинов		
H01	Гормоны гипофиза и гипоталамуса и их аналоги		
H01B	Гормоны задней доли гипофиза		
H01BA	Вазопрессин и его аналоги	Десмопрессин	Спрей назальный дозированный; таблетки
H02	Кортикостероиды системного действия		
		3	4
H02A	Кортикостероиды системного действия		
H02AA	Минералокортикоиды	Флудрокортизон	Таблетки
		Гидрокортизон	Таблетки
H02AB	Глюкокортикоиды	Дексаметазон	Таблетки
		Метилпреднизолон	Таблетки
		Преднизолон	Таблетки
		Триамцинолон	Таблетки
H03	Препараты для лечения заболеваний щитовидной железы		
H03A	Препараты щитовидной железы		
H03AA	Гормоны щитовидной железы	Левотироксин натрия	Таблетки
H03B	Антитиреоидные препараты		
H03BB	Серосодержащие производные имидазола	Тиамазол	Таблетки
J	Противомикробные препараты системного действия		
J01	Антибактериальные препараты системного действия		
J01A	Тетрациклины	Тетрациклин	Таблетки, покрытые оболочкой
J01AA	Тетрациклины	Тетрациклин	Таблетки, покрытые оболочкой
J01C	Бета-лактамы антибактериальные препараты: пенициллины		
J01CA	Пенициллины широкого спектра действия	Амоксициллин	Капсулы; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки; таблетки диспергируемые
		Ампициллин	Порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки
J01CE	Пенициллины, чувствительные к бета-лактамазам	Бензатина бензилпенициллин + бензилпенициллин прокаина	Порошок для приготовления суспензии для внутримышечного введения
J01CF	Пенициллины, устойчивые к бета-лактамазам	Оксациллин	Таблетки
J01CR	Комбинации пенициллинов, включая комбинации с ингибиторами бета-лактамаз	Амоксициллин + клавулановая кислота	Порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
J01D	Другие бета-лактамы антибактериальные препараты		
J01DB	Цефалоспорины 1-го поколения	Цефалексин	Капсулы
J01F	Макролиды, линкозамиды и стрептограммины		

Код анатомо-терапевтической-химической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
J01FA	Макролиды	Азитромицин	Капсулы; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой
		Кларитромицин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
J01G	Аминогликозиды		
J01GA	Стрептомицины	Стрептомицин	Порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения
J01GB	Другие аминогликозиды	Канамицин	Порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения
J01M	Антибактериальные препараты, производные хинолона		
		Левифлоксацин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
J01MA	Фторхинолоны	Норфлоксацин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Ципрофлоксацин	Капли глазные; таблетки, покрытые оболочкой
J01X	Другие антибактериальные препараты		
J01XX	Прочие антибактериальные препараты	Эвкалипта прутовидного листьев настойка	Настойка
		Нитроксалин	Таблетки, покрытые оболочкой
J02	Противогрибковые препараты системного действия		
J02A	Противогрибковые препараты системного действия		
J02AC	Производные триазола	Итраконазол	Капсулы
		Флуконазол	Капсулы
J04	Препараты, активные в отношении микобактерий		
J04A	Противотуберкулезные препараты		
J04AB	Антибиотики	Рифампицин	Капсулы
		Изониазид	Таблетки
J04AC	Гидразиды	Фтивазид	Таблетки
J04AD	Производные тиокарбамида	Протионамид	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Пиразинамид	Таблетки
J04AK	Другие противотуберкулезные препараты	Этамбутол	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
J05	Противовирусные препараты системного действия		
J05A	Противовирусные препараты прямого действия		
J05AB	Нуклеозиды и нуклеотиды, кроме ингибиторов обратной транскриптазы	Ацикловир	Таблетки
		Кагоцел	Таблетки
J05AX	Прочие противовирусные препараты	Метилфенилтиометил-диметиламинометил-гидроксиброминдол карбоновой кислоты этиловый эфир	Капсулы; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
L	Противоопухолевые препараты и иммуномодуляторы		
L01	Противоопухолевые препараты		
L01A	Алкилирующие средства		
L01AA	Аналоги азотистого иприта	Мелфалан	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
		Хлорамбуцил	Таблетки, покрытые оболочкой
		Циклофосфамид	Порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения
L01AB	Алкилсульфонаты	Бусульфан	Таблетки, покрытые оболочкой
L01AD	Производные нитрозомочевины	Ломустин	Капсулы
L01B	Антиметаболиты		
L01BA	Аналоги фолиевой кислоты	Метотрексат	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой
L01X	Другие противоопухолевые препараты		
L01XB	Метилгидразины	Гидразина сульфат	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой
L01XX	Прочие противоопухолевые препараты	Гидроксикарбамид	Капсулы
L02	Противоопухолевые гормональные препараты		
L02B	Антагонисты гормонов и родственные соединения		
L02BA	Антиэстрогены	Тамоксифен	Таблетки
L03	Иммуностимуляторы		
L03A	Иммуностимуляторы		
L03AX	Другие иммуностимуляторы	Диоксометилтетрагидро-пиримидин	Таблетки
		Анаферон детский	Таблетки для рассасывания
L04	Иммунодепрессанты		
L04A	Иммунодепрессанты		
L04AX	Другие иммунодепрессанты	Азатиоприн	Таблетки
M	Костно-мышечная система		
M01	Противовоспалительные и противоревматические препараты		
M01A	Нестероидные противовоспалительные и противоревматические препараты		
		Диклофенак	Таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой
M01AB	Производные уксусной кислоты и родственные соединения	Индометацин	Таблетки, покрытые оболочкой
		Кеторолак	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
M02	Препараты для наружного применения при болевом синдроме при заболеваниях костно-мышечной системы		
M02A	Препараты для наружного применения при болевом синдроме при заболеваниях костно-мышечной системы		
M02AA	Нестероидные противовоспалительные препараты для местного применения	Индометацин	Мазь для наружного применения
M02AX	Другие препараты для местного лечения заболеваний опорно-двигательного аппарата	Камфора	Раствор для наружного применения спиртовой
		Муравьиная кислота	Раствор для наружного применения спиртовой
M03	Миорелаксанты		
M03B	Миорелаксанты центрального действия		
M03BX	Другие миорелаксанты центрального действия	Толперизон	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой
M04	Противоподагрические препараты		
M04A	Противоподагрические препараты		

Код анатомо-терапевтической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы	Код анатомо-терапевтической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы		
1	2	3	4	1	2	3	4		
M04AA	Ингибиторы образования мочевой кислоты	Аллопуринол	Таблетки	N05CM	Снотворные и седативные препараты другие	Мята перечной листьев масло + фенобарбитал + этилбромизовалерианат	Капли для приема внутрь		
M05	Препараты для лечения заболевания костей					Боярышника плодов настойка + валерианы лекарственной корневищ с корнями настойка + натрия бромид + рацементол	Капли для приема внутрь		
M05B	Препараты, влияющие на структуру и минерализацию костей					Валерианы лекарственной корневища с корнями	Настойка		
M05BX	Другие препараты, влияющие на структуру и минерализацию костей	Стронция рanelат	Порошок для приготовления суспензии для приема внутрь						
N	Нервная система								
N01	Анестетики								
N01A	Препараты для общей анестезии								
N01AH	Опиоидные анальгетики	Тримеперидин	Таблетки; раствор для инъекций						
N01B	Местные анестетики								
N01BA	Эфиры аминокислотной кислоты	Прокаин	Раствор для инъекций						
N02	Анальгетики								
N02A	Опиоиды								
N02AA	Алкалоиды опия	Морфин	Раствор для инъекций; раствор для подкожного введения	N06	Психоаналептики				
N02AE	Производные орипавина	Бупренорфин	Раствор для внутривенного и внутримышечного введения	N06A	Антидепрессанты				
N02AX	Анальгетики со смешанным механизмом действия	Кодеин + морфин + носкапин + папаверин + тебаин	Раствор для подкожного введения	N06AA	Неселективные ингибиторы обратного захвата моноаминов	Амитриптилин	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой		
		Трамадол	Капсулы; суппозитории ректальные; таблетки; таблетки пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой; раствор для инъекций	N06AB	Селективные ингибиторы обратного захвата серотонина	Пароксетин	Таблетки, покрытые пленочной оболочкой		
		Пропионилфенилтокси-этилпиперидин	Таблетки защитные	N06AB	Селективные ингибиторы обратного захвата серотонина	Сертралин	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой		
N02B	Другие анальгетики и антипиретики			N06AX	Другие антидепрессанты	Венлафаксин	Таблетки		
N02BA	Салициловая кислота и ее производные	Ацетилсалициловая кислота	Таблетки; таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой; таблетки, покрытые кишечнорастворимой пленочной оболочкой	N06B	Психостимуляторы, средства, применяемые при синдроме дефицита внимания с гиперактивностью, и ноотропные препараты	Пипофезин	Таблетки		
N02BB	Пиразолон	Кодеин + кофеин + метамизол натрия + напроксен + фенобарбитал	Таблетки	N06BX	Другие психостимуляторы и ноотропные препараты	Винпоцетин	Таблетки		
		Метамизол натрия	Раствор для внутривенного и внутримышечного введения			Гопантеновая кислота	Таблетки; сироп		
N02BE	Анилиды	Парацетамол	Таблетки; суспензия для приема внутрь					Гопантеновая кислота (D, L)	Капсулы
N03	Противоэпилептические препараты							Пирацетам	Капсулы; таблетки, покрытые оболочкой; раствор для приема внутрь
N03A	Противоэпилептические препараты							Пирацетам + циннаризин	Капсулы
N03AA	Барбитураты и их производные	Бензобарбитал	Таблетки			N07	Другие препараты для лечения заболеваний нервной системы		
N03AB	Производные гидантоина	Фенобарбитал	Таблетки			N07A	Препараты, влияющие на парасимпатическую нервную систему		
N03AB	Производные гидантоина	Фенитоин	Таблетки			N07AA	Антихолинэстеразные средства	Ипидакрин	Таблетки
N03AE	Производные бензодиазепина	Клоназепам	Таблетки					Неостигмина метилсульфат	Таблетки; раствор для внутривенного и подкожного введения
N03AF	Производные карбоксиамида	Карбамазепин	Таблетки; таблетки пролонгированного действия; таблетки пролонгированного действия, покрытые оболочкой					Пиридостигмина бромид	Таблетки
		Вальпроовая кислота	Сироп для детей; таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой; таблетки пролонгированного действия, покрытые оболочкой	N07C	Препараты для устранения головокружения				
N03AG	Производные жирных кислот			N07CA	Препараты для устранения головокружения	Циннаризин	Таблетки		
				P	Противопаразитарные препараты, инсектициды и репелленты				
				R01	Противопрозоидные препараты				
N03AX	Другие противоэпилептические препараты	Бромизовал + кальция глюконат + кофеин + папаверин + фенобарбитал	Таблетки	R01A	Препараты для лечения амебиаза и других протозойных инфекций				
		Ламотриджин	Таблетки	R01AB	Производные нитроимидазола	Метронидазол	Таблетки		
		Топирамат	Капсулы; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой	R02	Противогельминтные препараты				
				R02C	Препараты для лечения нематодоза				
				R02CC	Производные тетрагидропиримидина	Пирантел	Суспензия для приема внутрь; таблетки		
				R	Дыхательная система				
				R03	Препараты для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей				
				R03A	Адренергические средства для ингаляционного введения				
						R03AC	Селективные бета2-адреномиметики	Сальбутамол	Аэрозоль для ингаляций дозированный; порошок для ингаляций дозированный; раствор для ингаляций; таблетки
								Фенотерол	Аэрозоль для ингаляций дозированный
				R03AK	Симпатомиметики в комбинации с другими препаратами	Беклометазон + формотерол	Аэрозоль для ингаляций дозированный		
						Будесонид + формотерол	Капсул с порошком для ингаляций набор; порошок для ингаляций дозированный		
						Ипратропия бромид + фенотерол	Аэрозоль для ингаляций дозированный; раствор для ингаляций		
						Салметерол + флутиказон	Аэрозоль для ингаляций дозированный; порошок для ингаляций дозированный		
N04	Противопаркинсонические препараты			R03B	Другие средства для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей для ингаляционного введения				
N04A	Антихолинэргические средства			R03BA	Глюкокортикоиды	Беклометазон	Аэрозоль для ингаляций дозированный		
N04AA	Третичные амины	Тригексифенидил	Таблетки			Будесонид	Порошок для ингаляций дозированный; раствор для ингаляций; суспензия для ингаляций		
N04B	Дофаминергические средства			R03BB	Антихолинэргические средства	Ипратропия бромид	Аэрозоль для ингаляций дозированный; раствор для ингаляций		
N04BA	Допа и ее производные	Леводопа + карбидопа	Таблетки	R03BC	Противоаллергические средства, кроме глюкокортикоидов	Кромоглициевая кислота	Аэрозоль для ингаляций дозированный		
N04BC	Агонисты дофаминовых рецепторов	Пирибедил	Таблетки с контролируемым высвобождением, покрытые оболочкой			Недокромил	Аэрозоль для ингаляций дозированный		
N05	Психотропные средства			R03D	Другие средства системного действия для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей				
N05A	Антипсихотические средства			R03DA	Ксантины	Аминофиллин	Раствор для внутримышечного введения; таблетки		
N05AA	Алифатические производные фенотиазина	Хлорпромазин	Драже			Теофиллин	Таблетки пролонгированного действия; капсулы пролонгированного действия		
N05AB	Пиперазиновые производные фенотиазина	Трифлуоперазин	Таблетки, покрытые оболочкой	R03DX	Прочие средства системного действия для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей	Фенспирид	Сироп		
N05AC	Пиперидиновые производные фенотиазина	Тиоридазин	Драже	R05	Противокашлевые препараты и средства для лечения простудных заболеваний				
N05AD	Производные бутирофенона	Галоперидол	Раствор для внутримышечного введения (масляный); таблетки	R05C	Отхаркивающие препараты, кроме комбинаций с противокашлевыми средствами				
N05AF	Производные тиоксантена	Хлорпротиксен	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой	R05CA	Отхаркивающие препараты	Солодки корни	Сироп		
N05AH	Диазепины, оксазепины и тиазепины	Клозапин	Таблетки			Тимьяна ползучего травы экстракт + калия бромид	Сироп		
N05AL	Бензамиды	Амисульприд	Таблетки	R05CB	Муколитические препараты	Амброксол	Сироп		
N05AN	Лития соли					Бромгексин	Сироп		
N05AX	Другие антипсихотические препараты	Рisperидон	Таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой	R05F	Противокашлевые препараты в комбинации с отхаркивающими препаратами				
N05B	Анксиолитики			R05FA	Производные опия в комбинации с отхаркивающими препаратами	Кодеин + натрия гидрокарбонат + терпингидрат	Таблетки		
N05BA	Производные бензодиазепина	Бромдигидрохлорфенил-бензодиазепин	Таблетки	R06	Антигистаминные средства системного действия				
		Диазепам	Таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций						
		Медазепам	Таблетки						
N05C	Снотворные и седативные средства								
N05CD	Производные бензодиазепина	Нитразепам	Таблетки						

Код анатомо-терапевтической-химической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
R06A	Антигистаминные средства системного действия		
R06AA	Эфиры алкаламинов	Дифенгидрамин	Таблетки; раствор для внутривенного и внутримышечного введения
R06AC	Замещенные этилендиамины	Хлоропирамин	Таблетки
R06AE	Производные пиперазина	Цетиризин	Капли для приема внутрь
R06AX	Другие антигистаминные средства системного действия	Лоратадин	Таблетки
S	Органы чувств		
S01	Офтальмологические препараты		
S01A	Противомикробные препараты		
S01AA	Антибиотики	Тетрациклин	Мазь глазная
S01AB	Сульфаниламиды	Гентамицин	Капли глазные; мазь для наружного применения
S01AB	Сульфаниламиды	Сульфациетамид	Капли глазные
S01B	Противовоспалительные препараты		
S01BA	Кортикостероиды	Дексаметазон	Капли глазные и ушные
S01BC	Нестероидные противовоспалительные препараты	Диклофенак	Капли глазные
S01E	Противоуглазные препараты и миотические средства		
S01EB	Парасимпатомиметики	Пилокарпин	Капли глазные
S01EC	Ингибиторы карбоангидразы 2	Ацетазоламид	Таблетки
S01ED	Бета-адреноблокаторы	Тимолол	Капли глазные
S01X	Другие препараты для лечения заболеваний глаз		
S01XA	Другие офтальмологические препараты	Азапентацен	Капли глазные
S01XA	Другие офтальмологические препараты	Метилэтилпиридинол	Капли глазные
S01XA	Другие офтальмологические препараты	Таурин	Капли глазные
V	Прочие препараты		
V03	Другие лечебные средства		

Код анатомо-терапевтической-химической классификации	Анатомо-терапевтическо-химическая классификация	Наименование лекарственного препарата	Лекарственные формы
1	2	3	4
V03A	Другие лечебные средства		Глазные капли, изготовленные из субстанций лекарственных средств по экстермпоральной рецептуре
V03A	Другие лечебные средства	Бактериофаги	Лекарственные формы в соответствии с государственным реестром лекарственных средств для медицинского применения
V03A	Другие лечебные средства	Календулы лекарственной цветки	Настойка
V03A	Другие лечебные средства		Лекарственные формы, изготовленные из субстанций лекарственных средств по экстермпоральной рецептуре
V06	Лечебное питание	Безбелковые продукты питания	Упаковка
V06	Лечебное питание	Бинт марлевый медицинский нестерильный	Упаковка
V06	Лечебное питание		Вата медицинская гигроскопическая гигиеническая нестерильная
V06	Лечебное питание		Игла к шприц-ручке
V06	Лечебное питание		Лейкопластырь
V06	Лечебное питание		Марля медицинская
V06	Лечебное питание		Тест-полоски для определения уровня глюкозы в крови
V06	Лечебное питание		Шприц инсулиновый
V06	Лечебное питание		Шприц-ручка для введения инсулина

Приложение № 2
к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

Раздел I. Перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, финансовое обеспечение которых осуществляется за счет средств обязательного медицинского страхования

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
АБДОМИНАЛЬНАЯ ХИРУРГИЯ						
1	Микрохирургические, расширенные, комбинированные и реконструктивно-пластические операции на поджелудочной железе, в том числе лапароскопически ассистированные	K86.0 – K86.8	заболевания поджелудочной железы	хирургическое лечение	резекция под-желудочной железы субтотальная наложение гепатикоэнтероанастомоза резекция поджелудочной железы эндоскопическая дистальная резекция поджелудочной железы с сохранением селезенки дистальная резекция поджелудочной железы со спленэктомией средняя резекция поджелудочной железы (атипичная резекция) панкреатоудуленальная резекция с резекцией желудка	105093
	Микрохирургические и реконструктивно-пластические операции на печени, желчных протоках и сосудах печени, в том числе эндоваскулярные операции на сосудах печени и реконструктивные операции на сосудах системы воротной вены, стентирование внутри- и внепеченочных желчных протоков	D18.0, D13.4, D13.5, B67.0, K76.6, K76.8, Q26.5, I85.0	заболевания, врожденные аномалии печени, желчных протоков, воротной вены. Новообразования печени. Новообразования внутрипеченочных желчных протоков. Новообразования внепеченочных желчных протоков. Новообразования желчного пузыря. Инвазия печени, вызванная эхинококком	хирургическое лечение	резекция печени с использованием лапароскопической техники резекция одного сегмента печени резекция сегмента (сегментов) печени с реконструктивно-пластическим компонентом резекция печени атипичная эмболизация печени с использованием лекарственных средств	
	Реконструктивно-пластические, в том числе лапароскопически ассистированные операции на тонкой, толстой кишке и промежности	D12.6, L05.9, K60.4, K62.3, K62.8, K57.2, K59.3, N82.2, N82.3, N82.4, Q43.1, Q43.2	семейный адено-мадоз толстой кишки, тотальное поражение всех отделов толстой кишки полипами	хирургическое лечение	реконструктивно-пластическая операция по восстановлению непрерывности кишечника – закрытие стомы с формированием анастомоза	
2	Хирургическое лечение новообразований надпочечников и забрюшинного пространства	E27.5, D35.0, D48.3	новообразования надпочечников и забрюшинного пространства	хирургическое лечение	односторонняя адреналэктомия открытым доступом (лапаротомия, люмботомия, торакофренолапаротомия) удаление параангиомы открытым доступом (лапаротомия, люмботомия, торакофренолапаротомия) эндоскопическое удаление параангиомы	129600
		E26.0	гиперальдостеронизм	хирургическое лечение	односторонняя адреналэктомия открытым доступом (лапаротомия, люмботомия, торакофренолапаротомия) аортотомическая лимфаденэктомия лапаротомным доступом эндоскопическая адреналэктомия с опухолью	
		E24	гиперкортицизм. Синдром Иценко-Кушинга (кортикостерома)	хирургическое лечение	эндоскопическая адреналэктомия с опухолью односторонняя адреналэктомия открытым доступом (лапаротомия, люмботомия, торакофренолапаротомия) двусторонняя эндоскопическая адреналэктомия односторонняя адреналэктомия открытым доступом (лапаротомия, люмботомия, торакофренолапаротомия)	
АКУШЕРСТВО И ГИНЕКОЛОГИЯ						
3	Комплексное лечение при привычном невынашивании беременности, вызванном тромбофилическими мутациями, антифосфолипидным синдромом, резус-сенсибилизацией, истмико-цервикальной недостаточностью с применением химиотерапевтических, экстракорпоральных, генно-инженерных, биологических, онто-генетических, молекулярно-генетических и иммуногенетических методов коррекции	O36.0, O36.1	привычный выкидыш, сопровождающийся резус-иммунизацией	терапевтическое лечение	экстракорпоральное лечение с использованием аппаратного плазмафереза, иммуносорбции, плазмафильтрации с последующим введением иммуно-глобулинов	102457
		O34.3	привычный выкидыш, обусловленный истмико-цервикальной недостаточностью с пролабированием плодного пузыря в цервикальный канал и (или) влагалище, при сроке до 22 недели беременности	комбинированное лечение	хирургическая коррекция истмико-цервикальной недостаточности и последующая поли-компонентная терапия под контролем исследований по методу полимеразной цепной реакции в режиме реального времени методом фе-мофлор	
		O28.0	привычный выкидыш, обусловленный сочетанной тромбофилией (антифосфолипидный синдром и врожденная тромбофилия) с гибелью плода или тромбозом при предыдущей беременности	терапевтическое лечение	терапия с использованием генно-инженерных лекарственных препаратов и экстракорпоральных методов лечения (аппаратный плазмаферез, каскадная плазмафильтрация, иммуносорбция) с последующим введением иммуноглобулинов под контролем молекулярных диагностических методик, иммуноферментных, гемостазиологических методов исследования	
	O36.5, O43.1, O43.8, O43.9	плацентарная недостаточность, сопровождающаяся задержкой роста плода и подтвержденная ультразвуковыми методами обследования и доплерометрией, обусловленная иммунологическими, эндокринными нарушениями, инфекционным процессом, экстрагенитальной патологией	терапевтическое лечение	терапия с использованием генно-инженерных препаратов, назначаемых по данным проведенной диагностики причин нарушения роста плода по амниотической жидкости и (или) крови плода под контролем исследований по методу полимеразной цепной реакции в режиме реального времени методом фе-мофлор, генетическим исследованием		
Лечение преэклампсии при сроке до 34 недели беременности с применением химиотерапевтических, биологических препаратов, эфферентных методов терапии	O11, O12, O13, O14	преэклампсия у беременной при сроке до 34 недели беременности	терапевтическое лечение	экстракорпоральные методы лечения с использованием аппаратного плазмафереза, каскадной плазмафильтрации под контролем за состоянием плода методами функциональной диагностики		
Хирургическое органосохраняющее лечение женщин с несостоятельностью мышц тазового дна, опущением и выпадением органов малого таза, а также в сочетании со стрессовым недержанием мочи, соединительно-тканными заболеваниями, включая реконструктивно-пластические операции: сакроагинексию с лапароскопической ассистенцией, оперативные вмешательства с использованием сетчатых протезов	N81, N88.4, N88.1	цистоцеле, неполное и полное выпадение матки и стенок влагалища, ректоцеле, гипертрофия и элонгация шейки матки у пациенток репродуктивного возраста	хирургическое лечение	операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: слинговая операция (TVT-0, TVT, TOT) с использованием имплантов операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: промонтофиксация матки или культы влагалища с использованием синтетических сеток операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: укрепление связочного аппарата матки лапароскопическим доступом операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: пластика сфинктера прямой кишки операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: пластика шейки матки		
	N99.3	выпадение стенок влагалища после экстирпации матки	хирургическое лечение	операции эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их сочетание в различной комбинации: промонтофиксация культы влагалища, слинговая операция (TVT-0, TVT, TOT) с использованием имплантов		
	N39.4	стрессовое недержание мочи в сочетании с опущением и (или) выпадением органов малого таза	хирургическое лечение	слинговые операции (TVT-0, TVT, TOT) с использованием имплантов		
ГАСТРОЭНТЕРОЛОГИЯ						

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
4	Поликомпонентная терапия при язвенном колите и болезни Крона 3 и 4 степени активности, гормонозависимых и гормонорезистентных форм, тяжелой форме целиакии химиотерапевтическими и генно-инженерными биологическими лекарственными препаратами под контролем иммунологических, морфологических, гистохимических инструментальных исследований	K50, K51, K90.0	язвенный колит и болезнь Крона 3 и 4 степени активности, гормонозависимые и гормонорезистентные формы. Тяжелые формы целиакии	терапевтическое лечение	поликомпонентная терапия химиотерапевтическими и генно-инженерными биологическими лекарственными препаратами под контролем иммунологических, морфологических, гистохимических инструментальных исследований	110719
	Поликомпонентная терапия при аутоиммунном перекресте с применением химиотерапевтических, генно-инженерных биологических и противовирусных лекарственных препаратов под контролем иммунологических, морфологических, гистохимических инструментальных исследований (включая магнитно-резонансную холангиографию)	K73.2, K74.3, K83.0, B18.0, B18.1, B18.2	хронический аутоиммунный гепатит в сочетании с первично-склерозирующим холангитом хронический аутоиммунный гепатит в сочетании с первичным биларным циррозом печени хронический аутоиммунный гепатит в сочетании с хроническим вирусным гепатитом С хронический аутоиммунный гепатит в сочетании с хроническим вирусным гепатитом Е	терапевтическое лечение	поликомпонентная терапия при аутоиммунном перекресте с применением химиотерапевтических, генно-инженерных биологических и противовирусных лекарственных препаратов под контролем иммунологических, морфологических, гистохимических инструментальных исследований (включая магнитно-резонансную холангиографию)	
ГЕМАТОЛОГИЯ						
5	Комплексное лечение, включая полихимиотерапию, иммунотерапию, трансфузионную терапию препаратами крови и плазмы, методы экстракорпорального воздействия на кровь, дистанционную лучевую терапию, хирургические методы лечения при апластических анемиях, апластических, цитопенических и цитолитических синдромах, агранулоцитозе, нарушениях плазменного и тромбоцитарного гемостаза, острой лучевой болезни	D69.1, D82.0, D69.5, D58, D59	патология гемостаза, резистентная к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным угрожаемыми геморрагическими явлениями	терапевтическое лечение	прокоагулянтная терапия с использованием рекомбинантных препаратов факторов свертывания, массивные трансфузии компонентов донорской крови	119808
		D69.3	патология гемостаза, резистентная к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным угрожаемыми геморрагическими явлениями	терапевтическое лечение	терапевтическое лечение, включающее иммуносупрессивную терапию с использованием моноклональных антител, иммуномодулирующую терапию с помощью рекомбинантных препаратов тромболитина	
		D69.0	патология гемостаза, резистентная к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным тромбозами или тромбозомиями	комбинированное лечение	комплексное консервативное и хирургическое лечение, в том числе антикоагулянтная, антиагрегантная и фибринолитическая терапия, ферментотерапия антипротезными лекарственными препаратами, глюкокортикостероидная терапия и пульс-терапия высокодозная, комплексная иммуносупрессивная терапия с использованием моноклональных антител, заместительная терапия препаратами крови и плазмы, плазмаферез	
		M31.1	патология гемостаза, резистентная к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным тромбозами или тромбозомиями, анемическим, тромбоцитопеническим синдромом	комбинированное лечение	комплексная иммуносупрессивная терапия с использованием моноклональных антител, высокие дозы глюкокортикостероидных препаратов. Массивные плазмообмены. Диагностический мониторинг: определение мультимерности фактора Виллебранда, концентрации протезаза, расщепляющей фактор Виллебранда	
		D68.8	патология гемостаза, в том числе с катастрофическим антифосфолипидным синдромом, резистентным к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным тромбозами или тромбозомиями	комбинированное лечение	комплексное консервативное и хирургическое лечение, в том числе эфферентные методы лечения, антикоагулянтная и антиагрегантная терапия, иммуносупрессивная терапия с использованием моноклональных антител, массивный обменный плазмаферез	
		E83.1, E83.2	цитопенический синдром, перегрузка железом, цинком и медью	комбинированное лечение	комплексное консервативное и хирургическое лечение, включающее эфферентные и афферентные методы лечения, противовирусную терапию, метаболическую терапию, хелаторную терапию, антикоагулянтную и дезагрегантную терапию, заместительную терапию компонентами крови и плазмы	
		D59, D56, D57.0, D58	гемолитический криз при гемолитических анемиях различного генеза, в том числе аутоиммунного, при пароксизмальной ночной гемоглобинурии	комбинированное лечение	комплексное консервативное и хирургическое лечение, в том числе высокодозная пульс-терапия стероидными гормонами, иммуномодулирующая терапия, иммуносупрессивная терапия с использованием моноклональных антител, использование рекомбинантных колонистимулирующих факторов роста	
		D70	агранулоцитоз с показателями нейтрофильных лейкоцитов крови 0,5x10 ⁹ /л и ниже	терапевтическое лечение	консервативное лечение, в том числе антибактериальная, противовирусная, противогрибковая терапия, использование рекомбинантных колонистимулирующих факторов роста	
		D60	парциальная красноклеточная аплазия, резистентная к терапии глюкокортикоидными гормонами, сопровождающаяся гемолитическим синдромом, резистентным к пересадке трансплантату костного мозга, пациентов с почечным трансплантатом	терапевтическое лечение	комплексное консервативное лечение, в том числе программная иммуносупрессивная терапия, заместительная терапия компонентами донорской крови, противовирусная терапия, хелаторная терапия	
		E80.0, E80.1, E80.2	прогрессирующее течение острых печеночных порфирий, осложненное развитием бульбарного синдрома, апноэ, нарушениями функций тазовых органов, торсионное к стандартной терапии, с тяжелой фотосенсибилизацией и обширными поражениями кожных покровов, с явлениями системного геморрагического/гемосидероза тканей – эритроцитозической порфирии, поздней кожной порфирией	терапевтическое лечение	комплексная консервативная терапия, включая эфферентные и афферентные методы лечения, хирургические вмешательства, подавление избыточного синтеза продуктов порфиринового метаболизма инфузионной терапией, интенсивная терапия, включая методы протезирования функции дыхания и почечной функции, молекулярно-генетическое исследование больных с латентным течением острой порфирии с целью предотвращения развития кризового течения, хелаторная терапия	
ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГИЯ						
6	Комплексное лечение больных тяжелыми распространенными формами псориаза, атопического дерматита, истинной пузырчатки, локализованной склеродермии, лучевого дерматита	L40.0	тяжелые распространенные формы псориаза без поражения суставов при отсутствии эффективности ранее проводимых методов системного и физиотерапевтического лечения	терапевтическое лечение	лечение с применением узкополосной средневолновой фототерапии, в том числе локальной, комбинированной локальной и общей фотохимиотерапии, общей бальнеофотохимиотерапии, плазмафереза в сочетании с цитостатическими и иммуносупрессивными лекарственными препаратами и синтетическими производными витамина А	80713
		L40.1, L40.3	пустулезные формы псориаза при отсутствии эффективности ранее проводимых методов системного и физиотерапевтического лечения	терапевтическое лечение	лечение с применением цитостатических и иммуносупрессивных лекарственных препаратов, синтетических производных витамина А в сочетании с применением плазмафереза	
		L40.5	тяжелые распространенные формы псориаза артропатического при отсутствии эффективности ранее проводимых методов системного и физиотерапевтического лечения	терапевтическое лечение	лечение с применением низкоинтенсивной лазерной терапии, узкополосной средневолновой фототерапии, в том числе локальной, комбинированной локальной и общей фотохимиотерапии, общей бальнеофотохимиотерапии, в сочетании с цитостатическими и иммуносупрессивными лекарственными препаратами и синтетическими производными витамина А	
		L20	тяжелые распространенные формы атопического дерматита при отсутствии эффективности ранее проводимых методов системного и физиотерапевтического лечения	терапевтическое лечение	лечение с применением узкополосной средневолновой, дальней длинноволновой фототерапии в сочетании с антибактериальными, иммуносупрессивными лекарственными препаратами и плазмаферезом	
		L10.0, L10.1, L10.2, L10.4	истинная (акантолитическая) пузырчатка	терапевтическое лечение	лечение с применением системных глюкокортикостероидных, цитостатических, иммуносупрессивных, антибактериальных лекарственных препаратов	
		L94.0	локализованная склеродермия при отсутствии эффективности ранее проводимых методов системного и физиотерапевтического лечения	терапевтическое лечение	лечение с применением дальней длинноволновой фототерапии в сочетании с антибактериальными, глюкокортикостероидными, сосудистыми и ферментными лекарственными препаратами	
		L40.0	тяжелые распространенные формы псориаза, резистентные к другим видам системной терапии	терапевтическое лечение	лечение с применением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов в сочетании с иммуносупрессивными лекарственными препаратами	
L40.5	тяжелые распространенные формы псориаза артропатического, резистентные к другим видам системной терапии	терапевтическое лечение	лечение с применением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов			
НЕЙРОХИРУРГИЯ						
7	Микрохирургические вмешательства с использованием операционного микроскопа, стереотаксической биопсии, интраоперационной навигации и нейробиологического мониторинга при внутримозговых новообразованиях головного мозга и каверномах функционально значимых зон головного мозга	C71.0, C71.1, C71.2, C71.3, C71.4, C79.3, D33.0, D43.0	внутричерепные злокачественные новообразования (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования функционально значимых зон больших полушарий головного мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением интраоперационного ультразвукового сканирования удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)	130730
		C71.5, C79.3, D33.0, D43.0	внутричерепные злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования боковых и III желудочков мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением интраоперационного ультразвукового сканирования удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)	
		C71.6, C71.7, C79.3, D33.1, D18.0, D43.1	внутричерепные злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования мозжечка, IV желудочка мозга, стволотной и парастволовой локализации	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением интраоперационного ультразвукового сканирования удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)	
		C71.6, C79.3, D33.1, D18.0, D43.1	внутричерепные злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования мозжечка	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейробиологического мониторинга удаление опухоли с применением интраоперационной флуоресцентной микроскопии и эндоскопии	
		D18.0, Q28.3	кавернома (кавернозная ангиома) мозжечка	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейробиологического мониторинга функционально значимых зон головного мозга удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением интраоперационной навигации	
		C70.0, C79.3, D32.0, D43.1, Q85	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования оболочек головного мозга парасagitальной локализации с вовлечением синусов, серповидного отростка и намета мозжечка, а также внутримозговой локализации	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационного ультразвукового сканирования	
		C72.2, D33.3, Q85	доброкачественные и злокачественные новообразования зрительного нерва (глиомы, невриномы и нейрофибромы, в том числе внутримозговые новообразования при нейрофиброматозе I – II типов). Туберозный склероз. Гамартоз	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением эндоскопической ассистенции	
		C75.3, D35.2 – D35.4, D44.5, Q04.6	аденомы гипофиза, краниофарингиомы, злокачественные и доброкачественные новообразования шишковидной железы. Врожденные церебральные кисты	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением интраоперационной навигации удаление опухоли с применением эндоскопической ассистенции	
		C31	злокачественные новообразования придаточных пазух носа, прорастающие в полость черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий) удаление опухоли с применением интраоперационной навигации	
		C41.0, C43.4, C44.4, C79.4, C79.5, C49.0, D16.4, D48.0	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования костей черепа и лицевого скелета, прорастающие в полость черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)	
D76.0, D76.3, M85.4, M85.5	эозинофильная гранулема кости, ксантогранулема, аневризматическая костная киста	хирургическое лечение	эндоскопическое удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи формируемых ауто- или аллотрансплантатов удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)			
D10.6, D21.0, D10.9	доброкачественные новообразования носоглотки и мягких тканей головы, лица и шеи, прорастающие в полость черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением двух и более методов лечения (интраоперационных технологий)			
C41.2, C41.4, C70.1, C72.0, C72.1, C72.8, C79.4, C79.5, C90.0, C90.2, D48.0, D16.6, D16.8, D18.0, D32.1, D33.4, D33.7, D36.1, D43.4, Q06.8, M85.5	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования позвоночного столба, костей таза, крестца и копчика, в том числе с вовлечением твердой мозговой оболочки, корешков и спинномозговых нервов, дермоиды (липомы) спинного мозга	хирургическое лечение	микрохирургическое удаление опухоли			
Q28.2	артериовенозная мальформация головного мозга	хирургическое лечение	удаление артериовенозных мальформаций			
I60, I61, I62	артериальная аневризма в условиях разрыва или артериовенозная мальформация головного мозга в условиях острого и подострого периода субарахноидального или внутримозгового кровоизлияния	хирургическое лечение	клипирование артериальных аневризм стереотаксическое дренирование и тромболитический гематом			
I65.0 – I65.3, I65.8, I66, I67.8,	окклюзии, стенозы, эмболии, тромбозы, гемодинамически значимые патологические извитости экстракраниальных отделов церебральных артерий	хирургическое лечение	реконструктивные вмешательства на экстракраниальных отделах церебральных артерий			
M84.8, M85.0, M85.5, Q01, Q67.2, Q67.3, Q75.0, Q75.2, Q75.8, Q87.0, S02.1, S02.2, S02.7 – S02.9, T90.2, T88.8	дефекты и деформации свода и основания черепа, лицевого скелета врожденного и приобретенного генеза	хирургическое лечение	микрохирургическая реконструкция при врожденных и приобретенных дефектах и деформациях свода и основания черепа, лицевого скелета с одномоментным применением ауто- и (или) аллотрансплантатов			

Официально

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
8	Внутрисосудистый тромболитизис при окклюзиях церебральных артерий и синусов	I67.6	тромбоз церебральных артерий и синусов	хирургическое лечение	внутрисосудистый тромболитизис церебральных артерий и синусов	201736
9	Хирургические вмешательства при врожденной или приобретенной гидроцефалии окклюзионного или сообщающегося характера или приобретенных церебральных кист. Повторные ликворшунтирующие операции при осложненном течении заболевания	G91, G93.0, Q03	врожденная или приобретенная гидроцефалия окклюзионного или сообщающегося характера. Приобретенные церебральные кисты	хирургическое лечение	ликворшунтирующие операции, в том числе с индивидуальным подбором ликворшунтирующих систем	130979
НЕОНАТОЛОГИЯ						
10	Поликомпонентная терапия синдрома дыхательных расстройств, врожденной пневмонии, сепсиса новорожденного, тяжелой церебральной патологии новорожденного с применением аппаратных методов замещения или поддержки витальных функций на основе динамического инструментального мониторинга основных параметров газообмена, гемодинамики, а также лучевых, биохимических, иммунологических и молекулярно-генетических исследований	P22, P23, P36, P10.0, P10.1, P10.2, P10.3, P10.4, P10.8, P11.1, P11.5, P52.1, P52.2, P52.4, P52.6, P90.0, P91.0, P91.2, P91.4, P91.5	внутрижелудочковое кровоизлияние. Церебральная ишемия 2 – 3 степени. Родовая травма. Сепсис новорожденных. Врожденная пневмония. Синдром дыхательных расстройств	комбинированное лечение	инфузионная, кардиотоническая вазотропная и респираторная терапия на основании динамического инструментального мониторинга основных параметров газообмена, доплерографического определения кровотока в магистральных артериях, а также лучевых (включая магнитно-резонансную томографию), иммунологических и молекулярно-генетических исследований противосудорожная терапия с учетом характера электроэнцефалограммы и анализа записи видеомониторинга традиционной пациент-триггерная искусственная вентиляция легких с контролем дыхательного объема высокочастотная осцилляторная искусственная вентиляция легких профилактика и лечение синдрома диссеминированного внутрисосудистого свертывания и других нарушений свертывающей системы крови под контролем тромбоэластограммы и коагулограммы постановка наружного вентрикулярного дренажа	204421
11	Выжидание новорожденных с массой тела до 1500 г, включая детей с экстремально низкой массой тела при рождении, с созданием оптимальных контролируемых параметров поддержки витальных функций и щадяще-развивающих условий внешней среды под контролем динамического инструментального мониторинга основных параметров газообмена, гемодинамики, а также лучевых, биохимических, иммунологических и молекулярно-генетических исследований	P05.0, P05.1, P07	другие случаи малой массы тела при рождении. Другие случаи недоношенности. Крайняя незрелость. «Маловесный» для гестационного возраста плода. Малый размер плода для гестационного возраста. Крайне малая масса тела при рождении	комбинированное лечение	инфузионная, кардиотоническая вазотропная и респираторная терапия на основании динамического инструментального мониторинга основных параметров газообмена, доплерографического определения кровотока в магистральных артериях, а также лучевых (магнитно-резонансной томографии), иммунологических и молекулярно-генетических исследований терапия открытого артериального протока ингибиторами циклооксигеназы под контролем динамической доплерометрической оценки центрального и регионального кровотока неинвазивная принудительная вентиляция легких профилактика и лечение синдрома диссеминированного внутрисосудистого свертывания и других нарушений свертывающей системы крови под контролем тромбоэластограммы и коагулограммы хирургическая коррекция (лигирование, клипирование) открытого артериального протока индивидуальная противосудорожная терапия с учетом характера электроэнцефалограммы и анализа записи видеомониторинга крио- или лазерокоагуляция сетчатки лечение с использованием метода сухой иммерсии	300202
ОНКОЛОГИЯ						
12	Видеоэндоскопические внутриполостные и видеоэндоскопические внутрипросветные хирургические вмешательства, интервенционные радиологические вмешательства, малоинвазивные органосохраняющие вмешательства при злокачественных новообразованиях, в том числе у детей	C00, C01, C02, C04 – 06, C09.0, C09.1, C09.8, C09.9, C10.0, C10.1, C10.2, C10.3, C10.4, C11.0, C11.1, C11.2, C11.3, C11.8, C11.9, C12, C12.9, C13.0, C13.1, C13.2, C13.8, C13.9, C14.0, C14.1, C14.2, C15.0, C30.0, C31.0, C31.1, C31.2, C31.3, C31.8, C31.9, C32, C43, C44, C69, C73, C15, C16, C17, C18, C19, C20, C21	злокачественные новообразования головы и шеи I – III стадии	хирургическое лечение	гемитироидэктомия видеоассистированная гемитироидэктомия видеоэндоскопическая резекция щитовидной железы субтотальная видеоэндоскопическая селективная/суперселективная эмболизация/химиоземболизация опухолевых сосудов резекция щитовидной железы (доли, субтотальная) видеоассистированная гемитироидэктомия с истмусэктомией видеоассистированная резекция щитовидной железы с флюоресцентной навигацией парашитовидных желез видеоассистированная биопсия сторожевого лимфатического узла шеи видеоассистированная эндоларингеальная резекция видеоэндоскопическая с радиочастотной термоабляцией эндоларингеальная резекция видеоэндоскопическая с фотодинамической терапией видеоассистированные операции при опухолях головы и шеи радиочастотная абляция, криодеструкция, лазерная абляция, фотодинамическая терапия опухолей головы и шеи под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии эндоскопическая аргоноплазменная коагуляция опухоли эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли эндоскопическая лазерная деструкция злокачественных опухолей поднаркозная эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли эндоскопическая лазерная реканализация и устранение дыхательной недостаточности при стенозирующей опухоли гортани эндоскопическая ультразвуковая деструкция злокачественных опухолей эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргоно-плазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли	102879
		C09, C10, C11, C12, C13, C14, C15, C30, C32	злокачественные новообразования полости носа, глотки, гортани у функционально неоперабельных больных	хирургическое лечение	эндоскопическая аргоноплазменная коагуляция опухоли эндоскопическая лазерная деструкция злокачественных опухолей поднаркозная эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли эндоскопическая лазерная реканализация и устранение дыхательной недостаточности при стенозирующей опухоли гортани эндоскопическая ультразвуковая деструкция злокачественных опухолей эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргоно-плазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли	
		C15, C16, C18, C17, C19, C21, C20	стенозирующий рак пищевода, желудка, двенадцатиперстной кишки, ободочной кишки, ректосигмоидного соединения, прямой кишки, заднего прохода и анального канала	хирургическое лечение	эндоскопическая аргоноплазменная коагуляция опухоли эндоскопическая Nd:YAG лазерная коагуляция опухоли эндоскопическое бужирование и баллонная дилатация при опухолевом стенозе под эндоскопическим контролем эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргоно-плазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли эндоскопическое стентирование при опухолевом стенозе	
			пациенты со злокачественными новообразованиями пищевода и желудка, подвергшиеся хирургическому лечению с различными пострезекционными состояниями (синдром приводящей петли, синдром отводящей петли, демпинг-синдром, рубцовые деформации анастомозов)	хирургическое лечение	эндоскопическая дилатация и стентирование зоны стеноза	
		C22, C78.7, C24.0	первичный и метастатический рак печени	хирургическое лечение	лапароскопическая радиочастотная термоабляция при злокачественных новообразованиях печени стентирование желчных протоков под видеоэндоскопическим контролем внутриартериальная эмболизация/химиоземболизация опухолей селективная эмболизация/химиоземболизация ветвей воротной вены чрескожная радиочастотная термоабляция опухолей печени с ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной навигации биозлектротерапия	
			нерезектабельные злокачественные новообразования печени и внутрипеченочных желчных протоков	хирургическое лечение	чрескожное чреспеченочное дренирование желчных протоков с последующим стентированием под рентгеноскопическим контролем стентирование желчных протоков под рентгеноскопическим контролем химиоземболизация печени	
			рак общего желчного протока	хирургическое лечение	эндоскопическая электрокоагуляция опухоли общего желчного протока эндоскопическое бужирование и баллонная дилатация при опухолевом стенозе общего желчного протока под эндоскопическим контролем эндоскопическое стентирование желчных протоков при опухолевом стенозе, при стенозах анастомоза опухолевого характера под видеоэндоскопическим контролем эндоскопическая Nd:YAG лазерная коагуляция опухоли общего желчного протока эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли общего желчного протока чрескожное чреспеченочное дренирование желчных протоков с последующим стентированием под рентгеноскопическим контролем стентирование желчных протоков под рентгеноскопическим контролем внутрипротоковая фотодинамическая терапия под рентгеноскопическим контролем	
			рак общего желчного протока в пределах слизистого слоя T1	хирургическое лечение	эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли общего желчного протока	
		C23	локализованные и местнораспространенные формы злокачественных новообразований желчного пузыря	хирургическое лечение	чрескожное чреспеченочное дренирование желчных протоков с последующим стентированием под рентгеноскопическим контролем стентирование желчных протоков под рентгеноскопическим контролем лапароскопическая холецистэктомия с резекцией IV сегмента печени внутрипротоковая фотодинамическая терапия под рентгеноскопическим контролем стентирование при опухолях желчных протоков	
		C24	нерезектабельные опухоли внепеченочных желчных протоков	хирургическое лечение	чрескожное чреспеченочное дренирование желчных протоков с последующим стентированием под рентгеноскопическим контролем стентирование желчных протоков под рентгеноскопическим контролем внутрипротоковая фотодинамическая терапия под рентгеноскопическим контролем стентирование при опухолях поджелудочной железы	
		C25	нерезектабельные опухоли поджелудочной железы. Рак поджелудочной железы с обтурацией вирсунгова протока	хирургическое лечение	эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли вирсунгова протока чрескожное чреспеченочное дренирование желчных протоков с последующим стентированием под рентгеноскопическим контролем стентирование желчных протоков под рентгеноскопическим контролем эндоскопическое стентирование вирсунгова протока при опухолевом стенозе под видеоэндоскопическим контролем химиоземболизация головки поджелудочной железы радиочастотная абляция опухолей поджелудочной железы радиочастотная абляция опухолей поджелудочной железы видеоэндоскопическая	
		C34, C33	немелкоклеточный ранний центральный рак легкого (Tis-T1N0M0)	хирургическое лечение	эндоскопическая аргоноплазменная коагуляция опухоли бронхов эндоскопическая лазерная деструкция злокачественных опухолей бронхов поднаркозная эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли бронхов эндобронхоскопическое стентирование бронхов эндоскопическая лазерная реканализация и устранение дыхательной недостаточности при стенозирующей опухоли бронхов	

Официально

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
			ранний рак трахеи	хирургическое лечение	эндоскопическая лазерная деструкция опухоли трахеи эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли трахеи подаркозная эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли трахеи эндоскопическая аргонплазменная коагуляция опухоли трахеи	
		C34, C33	стенозирующий рак трахеи. Стенозирующий центральный рак легкого (T3-4NxMx)	хирургическое лечение	эндопротезирование трахеи эндоскопическая аргонплазменная коагуляция опухоли трахеи эндоскопическая лазерная реканализация и устранение дыхательной недостаточности при стенозирующей опухоли трахеи эндоскопическое стентирование трахеи T-образной трубкой	
		C37, C38.3, C38.2, C38.1	ранние формы злокачественных опухолей легкого (I – II стадии) злокачественные новообразования легкого (периферический рак)	хирургическое лечение	видеоассистированная лобэктомия, билобэктомия радиочастотная абляция опухоли легкого под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии	
		C49.3	опухоль мягких тканей грудной стенки	хирургическое лечение	радиочастотная термоабляция опухоли под ультразвуковой навигацией и (или) контролем компьютерной томографии	
		C50.2, C50.9, C50.3	злокачественные новообразования молочной железы IIa, IIb, IIIa стадии	хирургическое лечение	видеоассистированное удаление опухоли средостения	
		C53	злокачественные новообразования шейки матки I – III стадии. Местнораспространенные формы рака шейки матки, осложненные кровотечениями	хирургическое лечение	селективная/су-перселективная эмболизация/хи-миоэмболизация опухолевых сосудов при местно распространенных формах первичных и рецидивных неорганных опухолей забрюшинного пространства радиочастотная абляция опухоли мягких тканей грудной стенки с использованием ультразвуковой навигации и (или) под контролем компьютерной томографии	
		C54	вирусассоциированные злокачественные новообразования шейки матки in situ	хирургическое лечение	многокурсовая фотодинамическая терапия шейки матки	
		C56	злокачественные новообразования эндометрия in situ – III стадии	хирургическое лечение	гистерорезектоскопия с фотодинамической терапией и абляцией эндометрия экстирпация матки с придатками видеозондоскопическая экстирпация матки без придатков видеозондоскопическая лапароскопическая транспозиция яичников селективная эмболизация/хи-миоэмболизация маточных артерий	
		C51, C52	рак вульвы 0 – I стадии, злокачественные новообразования влагалища	хирургическое лечение	лапароскопическая аднексэктомия или резекция яичников, субтотальная резекция большого сальника лапароскопическая аднексэктомия односторонняя с резекцией контрлатерального яичника и субтотальная резекция большого сальника	
		C61	местнораспространенный рак предстательной железы III стадии (T3a-T4NxMo)	хирургическое лечение	многокурсовая фотодинамическая терапия, пролонгированная фотодинамическая терапия, в том числе в сочетании с гипертермией	
		C62	локализованный рак предстательной железы I – II стадии (T1-2NxMo), местный рецидив после хирургического или лучевого лечения	хирургическое лечение	лапароскопическая тазовая лимфаденэктомия	
		C60	локализованный и местнораспространенный рак предстательной железы II – III стадии	хирургическое лечение	интерстициальная фотодинамическая терапия опухоли предстательной железы под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной навигации радиочастотная абляция опухоли предстательной железы под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии	
		C64	злокачественные новообразования яичка (TxN1-2MoS1-3)	хирургическое лечение	селективная и суперселективная эмболизация /химииэмбо-лизация ветвей внутренней подвздошной артерии биозлектротерапия	
		C67	злокачественные новообразования полового члена	хирургическое лечение	лапароскопическая забрюшинная лимфаденэктомия	
		C67	Рак почки I – III стадии, нефробластома	хирургическое лечение	многокурсовая фотодинамическая терапия, пролонгированная фотодинамическая терапия радиочастотная абляция опухоли почки под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии селективная и суперселективная эмболизация/химиозем-болизация почечных сосудов	
		C78	рак мочевого пузыря I – IV стадии (T1-T2bNxMo) рак мочевого пузыря I – IV стадии (T1-T2bNxMo) при массивном кровотечении	хирургическое лечение	интерстициальная фотодинамическая терапия селективная и суперселективная эмболизация/химиозем-болизация ветвей внутренней подвздошной артерии	
		C78	метастатическое поражение легкого	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая (видеоассистированная) резекция легкого (первичная, повторная, двусторонняя), лобэктомия видеоторакоскопическая (видеоассистированная) резекция легкого (первичная, повторная, двусторонняя), лобэктомия с использованием методики «рука помощи»	
		C78.1, C38.4, C38.8, C45.0, C78.2	опухоль плевры. Распространенное поражение плевры. Мезотелиома плевры. Метастатическое поражение плевры	хирургическое лечение	внутриплевральная установка диффузоров для фотодинамической терапии под видеозондоскопическим контролем, под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии с дальнейшей пролонгированной внутриплевральной фотодинамической терапией внутриплевральная фотодинамическая терапия биозлектротерапия	
		C78.1, C38.4, C38.8, C45.0, C78.2	метастатическое поражение плевры	хирургическое лечение	видеоторакоскопическое удаление опухоли плевры видеоторакоскопическая плеврэктомия	
		C79.2, C43, C44, C50	первичные и метастатические злокачественные новообразования кожи	хирургическое лечение	многокурсовая фотодинамическая терапия, пролонгированная фотодинамическая терапия, интерстициальная фотодинамическая терапия, фотодинамическая терапия с гипертермией	
		C79.5, C40.0, C40.1, C40.2, C40.3, C40.8, C40.9, C41.2, C41.3, C41.4, C41.8, C41.9, C49, C50, C79.8	метастатические опухоли костей. Первичные опухоли костей IV стадии. Первичные опухоли мягких тканей IV стадии. Метастатические опухоли мягких тканей	хирургическое лечение	остеопластика под ультразвуковой навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии абляция радиочастотная новообразований костей под ультразвуковой и (или) рентген навигацией и (или) под контролем компьютерной томографии вертебропластика под лучевым контролем селективная /су-перселективная эмболизация /химиозембо-лизация /опухлевых сосудов многокурсовая фотодинамическая терапия, пролонгированная фотодинамическая терапия, интерстициальная фотодинамическая терапия, фотодинамическая терапия с гипертермией биозлектротерапия	
	Реконструктивно-пластические, микрохирургические, обширные циторедуктивные, расширенно-комбинированные хирургические вмешательства, в том числе с применением физических факторов (гипертермия, радиочастотная термоабляция, фотодинамическая терапия, лазерная и криодеструкция и др.) при злокачественных новообразованиях, в том числе у детей	C00.0, C00.1, C00.2, C00.3, C00.4, C00.5, C00.6, C00.8, C00.9, C01.0, C01.9, C02, C03.1, C03.9, C04.0, C04.1, C04.8, C04.9, C05, C06.0, C06.1, C06.2, C06.9, C07.0, C07.9, C08.0, C08.1, C08.8, C08.9, C09.0, C09.8, C09.9, C10.0, C10.1, C10.2, C10.4, C10.8, C10.9, C11.0, C11.1, C11.2, C11.3, C11.8, C11.9, C12.0, C12.9, C13.0, C13.1, C13.2, C13.8, C13.9, C14.0, C14.1, C12, C14.8, C15.0, C30.0, C30.1, C31.0, C31.1, C31.2, C31.3, C31.8, C31.9, C32.0, C32.1, C32.2, C32.3, C32.8, C32.9, C33.0, C43.0 – C43.9, C44.0 – C44.9, C49.0, C69, C73.0, C73.1, C73.2, C73.3, C73.8, C73.9	опухоль головы и шеи, первичные и рецидивные, метастатические опухоли центральной нервной системы	хирургическое лечение	энуклеация глазного яблока с одномоментной пластикой опорно-двигательной культи энуклеация глазного яблока с формированием опорно-двигательной культи имплантом лимфаденэктомия шейная расширенная с реконструктивно-пластическим компонентом: реконструкция мягких тканей местными лоскутами лимфаденэктомия шейная расширенная с реконструктивно-пластическим компонентом гемиглоссэктомия с реконструктивно-пластическим компонентом резекция околоушной слюнной железы с реконструктивно-пластическим компонентом резекция верхней челюсти комбинированная с микрохирургической пластикой резекция губы с микрохирургической пластикой гемиглоссэктомия с микрохирургической пластикой глоссэктомия с микрохирургической пластикой резекция околоушной слюнной железы в плоскости ветвей лицевого нерва с микрохирургическим невролизом гемитироидэктомия с микрохирургической пластикой периферического нерва лимфаденэктомия шейная расширенная с реконструктивно-пластическим компонентом (микрохирургическая реконструкция) широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим компонентом расширенное (микрохирургическая реконструкция) паротидэктомия радикальная с микрохирургической пластикой широкое иссечение меланомы кожи с реконструктивно-пластическим компонентом расширенное (микрохирургическая реконструкция) гемитироидэктомия с микрохирургической пластикой тиреоидэктомия расширенная с реконструктивно-пластическим компонентом тиреоидэктомия расширенная комбинированная с реконструктивно-пластическим компонентом резекция щитовидной железы с микрохирургическим невролизом возвратного гортанного нерва тиреоидэктомия с микрохирургическим невролизом возвратного гортанного нерва резекция пищевода-желудочного/пищеводно-кишечного анастомоза трансторакальная одномоментная эзофагэктомия/ субтотальная резекция пищевода с лимфаденэктомией 2S, 2F, 3F и пластикой пищевода удаление экстраорганного рецидива злокачественного новообразования пищевода комбинированное	
		C15	начальные, локализованные и местнораспространенные формы злокачественных новообразований пищевода	хирургическое лечение	реконструкция пищевода-желудочного анастомоза при рубцовых деформациях, не подлежащих эндоскопическому лечению реконструкция пищевода-желудочного анастомоза при тяжелых рефлюкс-эзофагитах резекция культи желудка с реконструкцией желудочно-кишечного или межжелудочного анастомозов при болезнях оперированного желудка циторедуктивная гастрэктомия с интраоперационной фотодинамической терапией циторедуктивная проксимальная субтотальная резекция желудка с интраоперационной фотодинамической терапией циторедуктивная дистальная субтотальная резекция желудка с интраоперационной фотодинамической терапией циторедуктивная гастрэктомия с интраоперационной внутрибрюшной гипертермической химиотерапией циторедуктивная проксимальная субтотальная резекция желудка с интраоперационной внутрибрюшной гипертермической химиотерапией циторедуктивная дистальная субтотальная резекция желудка с интраоперационной внутрибрюшной гипертермической химиотерапией циторедуктивные комбинированные операции с радиочастотной термоабляцией метастатических очагов печени расширенно-комбинированная дистальная субтотальная резекция желудка расширенно-комбинированная проксимальная субтотальная резекция желудка, в том числе с трансторакальной резекцией пищевода расширенно-комбинированная гастрэктомия, в том числе с трансторакальной резекцией пищевода расширенно-комбинированная экстирпация оперированного желудка расширенно-комбинированная резекция оперированного желудка резекция пищевода-кишечного или пищевода-желудочного анастомоза комбинированная пилоросохраняющая резекция желудка удаление экстраорганного рецидива злокачественных новообразований желудка комбинированное	
		C16	пациенты со злокачественными новообразованиями желудка, подвергшиеся хирургическому лечению с различными пострезекционными состояниями (синдром приводящей петли, синдром отводящей петли, демпинг-синдром, рубцовые деформации анастомозов) злокачественные новообразования желудка I – IV стадии	хирургическое лечение		

Официально

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
		C17	местнораспространенные и диссеминированные формы злокачественных новообразований двенадцатиперстной и тонкой кишки	хирургическое лечение	панкреатодуоденальная резекция, в том числе расширенная или комбинированная	
		C18, C19, C20, C08, C48.1, C42.2	состояние после обструктивных резекций по поводу опухоли толстой кишки. Опухоли ободочной, сигмовидной, прямой кишки и ректосигмоидного соединения с перитонеальной диссеминацией, включая псевдомикому брюшины	хирургическое лечение	реконструкция толстой кишки с формированием межкисечных анастомозов правосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, фотодинамическая терапия правосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, с включением гипертермической внутрибрюшной химиотерапии левосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, фотодинамическая терапия левосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, с включением гипертермической внутрибрюшной химиотерапии резекция сигмовидной кишки с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, фотодинамическая терапия резекция сигмовидной кишки с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, с включением гипертермической внутрибрюшной химиотерапии резекция прямой кишки с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника, фотодинамическая терапия резекция прямой кишки с расширенной лимфаденэктомией, субтотальной париетальной перитонэктомией, экстирпацией большого сальника и гипертермической внутрибрюшной химиотерапией	
			местнораспространенные и метастатические формы первичных и рецидивных злокачественных новообразований ободочной, сигмовидной, прямой кишки и ректосигмоидного соединения II – IV стадии	хирургическое лечение	правосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией комбинированная правосторонняя гемиколэктомия с резекцией соседних органов резекция сигмовидной кишки с расширенной лимфаденэктомией комбинированная резекция сигмовидной кишки с резекцией соседних органов правосторонняя гемиколэктомия с резекцией легкого левосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией комбинированная левосторонняя гемиколэктомия с резекцией соседних органов резекция прямой кишки с резекцией печени резекция прямой кишки с расширенной лимфаденэктомией комбинированная резекция прямой кишки с резекцией соседних органов расширенно-комбинированная брюшно-промежностная экстирпация прямой кишки	
		C20	локализованные опухоли средне- и нижнеампулярного отдела прямой кишки	хирургическое лечение	нервосберегающие внутрибрюшные резекции прямой кишки с прецизионным выделением и сохранением элементов вегетативной нервной системы таза	
		C22, C23, C24	местнораспространенные первичные и метастатические опухоли печени	хирургическое лечение	гемигепатэктомия комбинированная резекция печени с реконструктивно-пластическим компонентом резекция печени комбинированная с ангиопластикой анатомические и атипичные резекции печени с применением радиочастотной термоабляции правосторонняя гемигепатэктомия с применением радиочастотной термоабляции левосторонняя гемигепатэктомия с применением радиочастотной термоабляции расширенная правосторонняя гемигепатэктомия с применением радиочастотной термоабляции расширенная левосторонняя гемигепатэктомия с применением радиочастотной термоабляции изолированная гипертермическая химиоперфузия печени медианная резекция печени с применением радиочастотной термоабляции расширенная правосторонняя гемигепатэктомия расширенная левосторонняя гемигепатэктомия	
		C34	опухоли легкого I – III стадии	хирургическое лечение	комбинированная лобэктомия с клиновидной, циркулярной резекцией соседних бронхов (формирование межбронхиального анастомоза) расширенная, комбинированная лобэктомия, билобэктомия, пневмонэктомия с резекцией соседних органов и структур средостения (мышечной стенки пищевода, диафрагмы, предсердия, перикарда, грудной стенки, верхней полой вены, трахеобронхиального угла, боковой стенки трахеи, адвентиции аорты), резекцией и пластикой легочной артерии, циркулярной резекцией трахеи радиочастотная термоабляция периферической злокачественной опухоли легкого	
		C37, C08.1, C38.2, C38.3, C78.1	опухоль вилочковой железы III стадии. Опухоль переднего, заднего средостения местнораспространенной формы, метастатическое поражение средостения	хирургическое лечение	удаление опухоли средостения с резекцией соседних органов и структур (легкого, мышечной стенки пищевода, диафрагмы, предсердия, перикарда, грудной стенки, верхней полой вены, адвентиции аорты и др.)	
		C38.4, C38.8, C45, C78.2	опухоль плевры. Распространенное поражение плевры. Мезотелиома плевры. Метастатическое поражение плевры	хирургическое лечение	продолгованная внутриплевральная гипертермическая химиоперфузия, фотодинамическая терапия	
		C40.0, C40.1, C40.2, C40.3, C40.8, C40.9, C41.2, C41.3, C41.4, C41.8, C41.9, C79.5, C43.5	первичные злокачественные новообразования костей и суставных хрящей туловища и конечностей Ia-b, IIa-b, IIa-b стадии. Метастатические новообразования костей, суставных хрящей туловища и конечностей	хирургическое лечение	удаление тела позвонка с реконструктивно-пластическим компонентом резекция ребра с реконструктивно-пластическим компонентом резекция ключицы с реконструктивно-пластическим компонентом декомпрессионная ламинэктомия позвонков с фиксацией	
		C43, C43.5, C43.6, C43.7, C43.8, C43.9, C44, C44.5, C44.6, C44.7, C44.8, C44.9	злокачественные новообразования кожи	хирургическое лечение	широкое иссечение меланомы с пластикой дефекта свободным кожно-мышечным лоскутом с использованием микрохирургической техники широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим компонентом расширенное широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим замещением дефекта комбинированное широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим замещением дефекта широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим компонентом расширенное (микрохирургическая реконструкция)	
		C48	местнораспространенные и диссеминированные формы первичных и рецидивных неорганных опухолей забрюшинного пространства	хирургическое лечение	удаление первичных и рецидивных неорганных забрюшинных опухолей комбинированное	
			местнораспространенные формы первичных и метастатических опухолей брюшной стенки	хирургическое лечение	удаление первичных, рецидивных и метастатических опухолей брюшной стенки с применением физических методов лечения (фотодинамической терапии, радиочастотной термоабляции и др.)	
		C49.1, C49.2, C49.3, C49.5, C49.6, C47.1, C47.2, C47.3, C47.5, C43.5	первичные злокачественные новообразования мягких тканей туловища и конечностей, злокачественные новообразования периферической нервной системы туловища, нижних и верхних конечностей Ia-b, II a-b, III, IV a-b стадии	хирургическое лечение	изолированная гипертермическая регионарная химиоперфузия конечностей	
		C50, C50.1, C50.2, C50.3, C50.4, C50.5, C50.6, C50.8, C50.9	злокачественные новообразования молочной железы 0 – IV стадии	хирургическое лечение	радикальная резекция молочной железы с одномоментной маммопластикой широчайшей мышцей спины, большой грудной мышцей или их комбинацией отсроченная реконструкция молочной железы кожно-мышечным лоскутом (кожно-мышечным лоскутом прямой мышцы живота, торакодорзальным лоскутом), в том числе с использованием эндопротеза и микрохирургической техники отсроченная реконструкция молочной железы свободным кожно-мышечным лоскутом, в том числе с применением микрохирургической техники резекция молочной железы с определением «сторожевого» лимфоузла	
		C53	злокачественные новообразования шейки матки	хирургическое лечение	расширенная экстирпация культи шейки матки	
			злокачественные новообразования тела матки (местнораспространенные формы). Злокачественные новообразования эндометрия I – III стадии с осложненным соматическим статусом (тяжелая степень ожирения, тяжелая степень сахарного диабета и т.д.)	хирургическое лечение	экстирпация матки с тазовой и парааортальной лимфаденэктомией, субтотальной резекцией большого сальника экстирпация матки с придатками	
			злокачественные новообразования яичников I – IV стадии. Рецидивы злокачественных новообразований яичников	хирургическое лечение	экстирпация матки с тазовой лимфаденэктомией и интраоперационной лучевой терапией	
		C56	злокачественные новообразования яичников I – IV стадии. Рецидивы злокачественных новообразований яичников	хирургическое лечение	комбинированные циторедуктивные операции при злокачественных новообразованиях яичников двусторонняя аднексэктомия или резекция яичников, субтотальная резекция большого сальника с интраоперационной фотодинамической терапией, фотодинамическая терапия аднексэктомия односторонняя с резекцией контрлатерального яичника и субтотальная резекция большого сальника с интраоперационной фотодинамической терапией, фотодинамическая терапия циторедуктивные операции при раке яичников, фотодинамическая терапия циторедуктивные операции с внутрибрюшной гипертермической химиотерапией	
		C53, C54, C56, C57.8	рецидивы злокачественного новообразования тела матки, шейки матки и яичников	хирургическое лечение	удаление рецидивных опухолей малого таза	
		C60	злокачественные образования полового члена I – IV стадии	хирургическое лечение	ампутация полового члена, двусторонняя подвздошно-пахово-бедренная лимфаденэктомия	
		C61	Локализованный рак предстательной железы I – II стадии, T1-2cN0M0	хирургическое лечение	криодеструкция опухоли предстательной железы	
		C62	злокачественные новообразования яичка	хирургическое лечение	забрюшинная лимфаденэктомия	
			злокачественные новообразования почки III – IV стадии	хирургическое лечение	нефрэктомия с тромбэктомией	
			злокачественные образования почки I – II стадии	хирургическое лечение	криодеструкция злокачественных новообразований почки резекция почки с применением физических методов воздействия (радиочастотная абляция, интерстициальная лазерная абляция)	
		C67	злокачественные новообразования мочевого пузыря I – IV стадии	хирургическое лечение	цистростатезикуэктомия с расширенной лимфаденэктомией резекция мочевого пузыря с интраоперационной фотодинамической терапией трансуретральная резекция мочевого пузыря с интраоперационной фотодинамической терапией, гипертермией или низкоинтенсивным лазерным излучением	
		C74	злокачественные новообразования надпочечника I – III стадии (T1a-T3aNxMo)	хирургическое лечение	удаление рецидивной опухоли надпочечника с расширенной лимфаденэктомией	
			злокачественные новообразования надпочечника III – IV стадии	хирургическое лечение	расширенная адреналэктомия или адреналэктомия с резекцией соседних органов	
		C78	метастатическое поражение легкого	хирургическое лечение	анатомические (лобэктомия, сегментэктомия) и атипичные резекции легкого при множественных, рецидивирующих, двусторонних метастазах в легкие удаление (прецизионное, резекция легкого) множественных метастазов в легких с применением физических факторов изолированная регионарная гипертермическая химиоперфузия легкого	
	Комбинированное лечение злокачественных новообразований, сочетающее обширные хирургические вмешательства и противоопухолевое лечение лекарственными препаратами, требующее интенсивной поддерживающей и корригирующей терапии	C38, C39	местнораспространенные опухоли органов средостения	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		C50	первичный рак молочной железы T1N2-3M0; T2-3N1-3M0	комбинированное лечение	послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
13	Дистанционная, внутритканевая, внутриполостная, стереотаксическая, радионуклидная лучевая терапия, высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) при злокачественных новообразованиях, в том числе у детей	C22	злокачественные новообразования печени II – IV стадии (T3-4N0-1M0-1). Пациенты с множественными опухолями печени. Пациенты с нерезектабельными опухолями. Функционально неоперабельные пациенты	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU)	77411
		C25	злокачественные новообразования поджелудочной железы II – IV стадии (T3-4N0-1M0-1). Пациенты с нерезектабельными и условно резектабельными опухолями. Пациенты с генерализованными опухолями (в плане паллиативного лечения). Функционально неоперабельные пациенты	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) при злокачественных новообразованиях поджелудочной железы	
		C40, C41	метастатическое поражение костей	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) при злокачественных новообразованиях костей	
		C48, C49	злокачественные новообразования забрюшинного пространства I – IV стадии (G1-3T1-2N0-1M0-1). Пациенты с множественными опухолями. Функционально неоперабельные пациенты	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) при злокачественных новообразованиях забрюшинного пространства	
		C50, C67, C74, C73	злокачественные новообразования молочной железы (T2-3N0-3M0-1). Пациенты с генерализованными опухолями при невозможности применения традиционных методов лечения. Функционально неоперабельные пациенты	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) при злокачественных новообразованиях молочной железы	
		C61	локализованный рак предстательной железы I – II стадии, T1-2cN0M0	терапевтическое лечение	высокоинтенсивная фокусированная ультразвуковая терапия (HIFU) рака простаты	
14	Комплексная и высокодозная химиотерапия (включая эпигенетную терапию) острых лейкозов, высокозлокачественных лимфом, рецидивов и рефрактерных форм лимфолифферативных и миелолифферативных заболеваний, в том числе у детей. Комплексная, высокоинтенсивная и высокодозная химиотерапия (включая таргетную терапию) солидных опухолей, рецидивов и рефрактерных форм солидных опухолей у детей	C81 – C90, C91.0, C91.5 – C91.9, C92, C93, C94.0, C94.2 – 94.7, C95, C96.9, C00 – C14, C15 – C21, C22, C23 – C26, C30 – C32, C34, C37, C38, C39, C40, C41, C45, C46, C47, C48, C49, C51 – C58, C60, C61, C62, C63, C64, C65, C66, C67, C68, C69, C71, C72, C73, C74, C75, C76, C77, C78, C79	острые лейкозы, высокозлокачественные лимфомы, рецидивы и резистентные формы других лимфолифферативных заболеваний, хронический миелолейкоз в фазах акселерации и бластного криза. Сплошные опухоли у детей высокого риска: опухоли центральной нервной системы, ретинобластома, нейробластома и другие опухоли периферической нервной системы, опухоли почки, опухоли печени, опухоли костей, саркомы мягких тканей, герминогенные опухоли. Рак носоглотки. Меланома. Другие злокачественные эпителиальные опухоли. Опухоли головы и шеи у детей: остеосаркома, опухоли семейства саркомы Кинга, хондросаркома, злокачественная фиброзная гистиоцитома, саркомы мягких тканей, ретинобластома, опухоли параназальной области. Высокий риск	терапевтическое лечение	комплексная терапия таргетными лекарственными препаратами и химиопрепаратами с поддержкой ростовыми факторами и использованием антибактериальной, противогрибковой и противовирусной терапии	107473
ОТОРИНОЛАРИНГОЛОГИЯ						
15	Реконструктивные операции на звукопроводящем аппарате среднего уха	H66.1, H66.2, Q16, H80.0, H80.1, H80.9, H74.1, H74.2, H74.3, H90	хронический тубоимпальный гнойный средний отит. Хронический эпитимпано-антральный гнойный средний отит. Адгезивная болезнь среднего уха. Разрыв и дислокация слуховых косточек. Другие приобретенные дефекты слуховых косточек. Врожденные аномалии (пороки развития) уха, вызывающие нарушение слуха. Отосклероз, вовлекающий овальное окно, необлитерирующий. Отосклероз неучтенный. Кондуктивная и нейросенсорная потеря слуха. Отосклероз, вовлекающий овальное окно, облитерирующий	хирургическое лечение	реконструкция анатомических структур и звукопроводящего аппарата среднего уха с применением микрохирургической техники, аутоканей и аллогенных трансплантатов, в том числе металлических, с обнажением лицевого нерва, реиннервацией и использованием системы мониторинга лицевого нерва реконструктивные операции при врожденных аномалиях развития и приобретенной атрезии вследствие хронического гнойного среднего отита с применением микрохирургической техники, лучевой техники, аутоканей и аллогенных трансплантатов, в том числе металлических реконструктивные слухопрозрачные операции после радикальной операции на среднем ухе при хроническом гнойном среднем отите слухопрозрачные операции с применением частично имплантируемого устройства костной проводимости	50712
		H74.1, H74.2, H74.3, H90	адгезивная болезнь среднего уха. Разрыв и дислокация слуховых косточек	хирургическое лечение	тимпанопластика с применением микрохирургической техники, аллогенных трансплантатов, в том числе металлических стадия доплатки при патологическом процессе, врожденном или приобретенном, с вовлечением окна преддверия, с применением аутоканей и аллогенных трансплантатов, в том числе металлических слухопрозрачные операции с применением имплантата среднего уха селективная нейротомия	
15	Хирургическое лечение болезни Меньера и других нарушений вестибулярной функции	H81.0, H81.1, H81.2	болезнь Меньера. Доброкачественное пароксизмальное головокружение. Вестибулярный нейронит. Фистула лабиринта	хирургическое лечение	деструктивные микрохирургические вмешательства на структурах внутреннего уха с применением лучевой техники	50712
		H81.1, H81.2	доброкачественное пароксизмальное головокружение. Вестибулярный нейронит. Фистула лабиринта	хирургическое лечение	дренирование эндолимфатических пространств внутреннего уха с применением микрохирургической и лучевой техники	
	J32.3	доброкачественное новообразование полости носа и придаточных пазух носа, пазух клиновидной кости	хирургическое лечение	удаление новообразования с применением эндоскопической, навигационной техники и эндоваскулярной эмболизации сосудов микроэмболами и при помощи адгезивного агента		
	J38.6, D14.1, D14.2, J38.0, J38.3, R49.0, R49.1	стеноз гортани. Доброкачественное новообразование гортани. Доброкачественное новообразование трахеи. Паралич голосовых складок и гортани. Другие болезни голосовых складок. Дисфония. Афония	хирургическое лечение	удаление новообразования или рубца гортани и трахеи с использованием микрохирургической и лучевой техники эндоларингеальные реконструктивно-пластические вмешательства на голосовых складках с использованием имплантатов и аллогенных материалов с применением микрохирургической техники		
15	Реконструктивно-пластическое восстановление функции гортани и трахеи	J38.3, R49.0, R49.1	другие болезни голосовых складок. Дисфония. Афония	хирургическое лечение	ларинготрахеопластика при доброкачественных новообразованиях гортани, параличе голосовых складок и гортани, стенозе гортани операции по реиннервации и заместительной функциональной пластике гортани и трахеи с применением микрохирургической техники и электромиографическим мониторингом	
		T90.2, T90.4, D14.0	последствия перелома черепа и костей лица. Последствия травмы глаза окологлазничной области. Доброкачественное новообразование среднего уха, полости носа и придаточных пазух носа	хирургическое лечение	костная пластика стенок околоносовых пазух с использованием аутокостных трансплантатов, аллогенных трансплантатов, имплантатов, в том числе металлических, эндопротезов, биодеградирующих и фиксирующих материалов	
ОФТАЛЬМОЛОГИЯ						
16	Комплексное хирургическое лечение глаукомы, включая микроинвазивную энергетическую оптико-реконструктивную и лазерную хирургию, имплантацию различных видов дренажей	H26.0 – H26.4, H40.1 – H40.8, Q15.0	глаукома взрослых с повышенным или высоким внутриглазным давлением развитой, далеко зашедшей стадии, в том числе с осложнениями. Врожденная глаукома, глаукома вторичная у детей вследствие воспалительных и других заболеваний глаза, в том числе с осложнениями	хирургическое лечение	модифицированная синустрабекулэктомия с задней трепанацией склеры, в том числе с применением лазерной хирургии модифицированная синустрабекулэктомия, в том числе ультразвуковая факосмульсификация осложненной катаракты с имплантацией эластичной интраокулярной линзы синустрабекулэктомия с имплантацией различных моделей дренажа, с задней трепанацией склеры подшивание цилиарного тела с задней трепанацией склеры вискоканалостомия микроинвазивная интрасклеральная диатермостомия микроинвазивная хирургия шлеммова канала непроникающая глубокая склерэктомия с ультразвуковой факосмульсификацией осложненной катаракты с имплантацией интраокулярной линзы, в том числе с применением лазерной хирургии реконструкция передней камеры, иридодипластика с ультразвуковой факосмульсификацией осложненной катаракты с имплантацией интраокулярной линзы, в том числе с применением лазерной хирургии удаление вторичной катаракты с реконструкцией задней камеры с имплантацией интраокулярной линзы реконструкция передней камеры с лазерной экстракцией осложненной катаракты с имплантацией интраокулярной линзы	40002
		E10.3, E11.3, H25.0 – H25.9, H26.0 – H26.4, H27.0, H28, H30.0 – H30.9, H31.3, H32.8, H33.0 – H33.5, H34.8, H35.2 – H35.4, H36.0, H36.8 H43.1, H43.3, H44.0, H44.1	сочетанная патология глаза у взрослых и детей (хориоретинальные воспаления, хориоретинальные нарушения при болезнях, классифицированных в других рубриках; ретиноидозис и ретиальные кисты; ретиальные сосудистые окклюзии; пролиферативная ретинопатия; дегенерация макулы и заднего полюса; кровоизлияние в стекловидное тело), осложненная патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела. Диабетическая ретинопатия взрослых, пролиферативная стадия, в том числе с осложнением или с патологией хрусталика, стекловидного тела, вторичной глаукомой, макулярным отеком. Отслойка и разрывы сетчатки, тракционная отслойка сетчатки, другие формы отслойки сетчатки у взрослых и детей, осложненные патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела. Катаракта незрелая и зрелая у взрослых и детей, осложненная сублокацией хрусталика, глаукомой, патологией стекловидного тела, сетчатки, сосудистой оболочки. Осложнения, возникшие в результате предшествующих оптико-реконструктивных, эндovitреальных вмешательств у взрослых и детей. Возрастная макулярная дегенерация, влажная форма, в том числе с осложнениями	хирургическое лечение	эписклеральное круговое (или) локальное пломбирование в сочетании с витреотомией, в том числе с лентасктомией, имплантацией интраокулярной линзы, мембранопилингом, швартэктомией, швартэктомией, ретинопатомией, эндотампонадой ПФОС, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки эписклеральное круговое (или) локальное пломбирование в сочетании с транспупиллярной лазеркоагуляцией сетчатки реконструкция передней камеры, включая лазерную экстракцию, осложненной катаракты с имплантацией эластичной интраокулярной линзы	
		H02.0 – H02.5, H04.0 – H04.6, H05.0 – H05.5, H11.2, H21.5, H27.0, H27.1, H26.0 – H26.9, H31.3, H40.3, S00.1, S00.2, S02.30, S02.31, S02.80, S02.81, S04.0 – S04.5, S05.0 – S05.9, T26.0 – T26.9, H44.0 – H44.8, T85.2, T85.3, T90.4, T95.0, T95.8	травма глаза и глазницы, термические и химические ожоги, ограниченные областью глаза и его придаточного аппарата, при острой или стабильной фазе при любой стадии у взрослых и детей со следующими осложнениями: патология хрусталика, стекловидного тела, офтальмогипертензия, перелом дна орбиты, открытая рана века и окологлазничной области, вторичная глаукома, энтропион и трихиаз века, эктропион века, лагофтальм, птоз века, стеноз и недостаточность слезных протоков, деформация орбиты, энтофтальм, неудаленное инородное тело орбиты вследствие проникающего ранения, рубцы конъюнктивы, рубцы и помутнение роговицы, слепичная лейкома, гнойный эндофтальмит; дегенеративные состояния глазного яблока, неудаленное магнитное инородное тело, неудаленное немагнитное инородное тело, травматическое косоглазие, осложнения механического происхождения, связанные с имплантатами и трансплантатами	хирургическое лечение	иридоциклосклерэктомия при посттравматической глаукоме имплантация дренажа при посттравматической глаукоме исправление травматического косоглазия с пластикой экстраокулярных мышц факоаспирация травматической катаракты с имплантацией различных моделей интраокулярной линзы	
		C43.1, C44.1, C69.0 – C69.9, C72.3, D31.5, D31.6, Q10.7, Q11.0 – Q11.2	злокачественные новообразования глаза и его придаточного аппарата, орбиты у взрослых и детей (стадии T1-T3 N0 M0). Доброкачественные и злокачественные опухоли орбиты, включающие врожденные пороки развития орбиты, без осложнений или осложненные патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела, зрительного нерва, глазодвигательных мышц, офтальмогипертензией	комбинированное лечение	реконструктивные операции на экстраокулярных мышцах при новообразованиях орбиты отсроченная реконструкция леватора при новообразованиях орбиты тонкокожная аспирационная биопсия новообразований глаза и орбиты	
		H35.2	ретролентальная фиброплазия (ретинопатия недоношенных) у детей, активная, рубцовая фаза любой стадии, без осложнений или осложненная патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела, глазодвигательных мышц, врожденной и вторичной глаукомой	комбинированное лечение	транспупиллярная секторальная/панретина-льная лазерная коагуляция аваскулярных зон сетчатки с элементами отграничивающей коагуляции диодная транссклеральная фотокоагуляция, в том числе с криокоагуляцией сетчатки криокоагуляция сетчатки	

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
17	Реконструктивное, восстановительное, реконструктивно-пластическое хирургическое и лазерное лечение при врожденных аномалиях (пороках развития) века, слезного аппарата, глазницы, переднего и заднего сегментов глаза, хрусталика, в том числе с применением комплексного офтальмологического обследования под общей анестезией	H26.0, H26.1, H26.2, H26.4, H27.0, H33.0, H33.2 – 33.5, H35.1, H40.3, H40.4, H40.5, H43.1, H43.3, H49.9, Q10.0, Q10.1, Q10.4 – Q10.7, Q11.1, Q12.0, Q12.1, Q12.3, Q12.4, Q12.8, Q13.0, Q13.3, Q13.4, Q13.8, Q14.0, Q14.1, Q14.3, Q15.0, H02.0 – H02.5, H04.5, H05.3, H11.2	врожденные аномалии хрусталика, переднего сегмента глаза, врожденная, осложненная и вторичная катаракта, кератоконус, кисты радужной оболочки, цилиарного тела и передней камеры глаза, колобома радужки, врожденное помутнение роговицы, другие пороки развития роговицы без осложнений или осложненные патологией роговицы, стекловидного тела, частичной атрофией зрительного нерва. Врожденные аномалии заднего сегмента глаза: врожденная аномалия сетчатки, врожденная аномалия стекловидного тела, врожденная аномалия сосудистой оболочки без осложнений или осложненные патологией стекловидного тела, частичной атрофией зрительного нерва. Врожденные аномалии век, слезного аппарата, глазницы, врожденный птоз, отсутствие или агенезия слезного аппарата, другие пороки развития слезного аппарата без осложнений или осложненные патологией роговицы. Врожденные болезни мышц глаза, нарушение содружественного движения глаз	хирургическое лечение	устранение врожденного птоза верхнего века подвешиванием или укорочением леватора исправление косоглазия с пластикой экстраокулярных мышц	70090
ПЕДИАТРИЯ						
18	Поликомпонентное лечение болезни Вильсона, болезни Гоше, мальабсорбции с применением химиотерапевтических лекарственных препаратов	E83.0	болезнь Вильсона	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение с применением специфических хелаторов меди и препаратов цинка под контролем эффективности лечения, с применением комплекса иммунологических, биохимических, молекулярно-биологических методов диагностики, определения концентраций микроэлементов в биологических жидкостях, комплекса методов визуализации	65974
		K90.0, K90.4, K90.8, K90.9, K63.8, E73, E74.3	тяжелые формы мальабсорбции	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение с применением гормональных, цитостатических лекарственных препаратов, частичного или полного парентерального питания с подбором специализированного энтерального питания под контролем эффективности терапии с применением комплекса биохимических, цитохимических, иммунологических, морфологических и иммуногистохимических методов диагностики, а также методов визуализации	
		E75.5	болезнь Гоше I и III типа, протекающая с поражением жизненно важных органов (печени, селезенки, легких), костно-суставной системы и (или) с развитием тяжелой неврологической симптоматики	терапевтическое лечение	комплексное лечение с применением дифференцированного назначения парентеральной заместительной терапией ферментом и лекарственных препаратов, влияющих на формирование костной ткани	
19	Поликомпонентное иммуносупрессивное лечение локальных и распространенных форм системного склероза	M34	системный склероз (локальные и распространенные формы)	терапевтическое лечение	поликомпонентное иммуномодулирующее лечение с применением глюкокортикоидов и цитостатических иммунодепрессантов под контролем лабораторных и инструментальных методов диагностики, включая иммунологические, а также эндоскопические, рентгенологические, ультразвуковые методы	103647
		N04, N07, N25	нефротический синдром неустановленной этиологии и морфологического варианта, стероидчувствительный и стероидзависимый, сопровождающийся отечным синдромом, постоянным или транзиторным нарушением функции почек наследственные нефропатии, в том числе наследственный нефрит, кистозные болезни почек. Наследственные и приобретенные тубулопатии без снижения функции почек и экстрауретеральных проявлений	терапевтическое лечение	поликомпонентное иммуносупрессивное лечение с применением циклоспорина А и (или) микофенолатов под контролем иммунологических, биохимических и инструментальных методов диагностики поликомпонентное лечение при приобретенных и врожденных заболеваниях почек под контролем лабораторных и инструментальных методов диагностики	
РЕВМАТОЛОГИЯ						
20	Поликомпонентная иммуномодулирующая терапия с включением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, гормональных и химиотерапевтических лекарственных препаратов с использованием специальных методов лабораторной и инструментальной диагностики больных (старше 18 лет) системными воспалительными ревматическими заболеваниями	M05.0, M05.1, M05.2, M05.3, M05.8, M06.0, M06.1, M06.4, M06.8, M08, M45, M07.2, M32, M34	впервые выявленное заболевание с высокой степенью активности воспалительного процесса или резистентностью к проводимой лекарственной терапии	терапевтическое лечение	поликомпонентная иммуномодулирующая терапия с применением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, лабораторной диагностики с использованием комплекса иммунологических и молекулярно-биологических методов, инструментальной диагностики с использованием комплекса рентгенологических (включая компьютерную томографию), ультразвуковых методик и магнитно-резонансной томографии поликомпонентная иммуномодулирующая терапия с применением пульс-терапии глюкокортикоидами и цитостатическими иммунодепрессантами, лабораторной диагностики с использованием комплекса иммунологических и молекулярно-биологических методов, инструментальной диагностики с использованием комплекса рентгенологических (включая компьютерную томографию), ультразвуковых методик и магнитно-резонансной томографии	106041
СЕРДЕЧНО-СОСУДИСТАЯ ХИРУРГИЯ						
21	Коронарная реваскуляризация миокарда с применением ангиопластики в сочетании со стентированием при ишемической болезни сердца	I20.0, I21, I22	ишемическая болезнь сердца со стенозированием 1 – 3 коронарных артерий	хирургическое лечение	баллонная вазодилатация с установкой стента в сосуд, сосуды	168767
22	Эндоваскулярная, хирургическая коррекция нарушений ритма сердца без имплантации кардиовертера-дефибриллятора	I44.1, I44.2, I45.2, I45.3, I45.6, I46.0, I47.0, I47.1, I47.2, I47.9, I48, I49.0, I49.5, Q22.5, Q24.6	пароксизмальные нарушения ритма и проводимости различного генеза, сопровождающиеся сердечной недостаточностью, гемодинамическими расстройствами и отсутствием эффекта от медикаментозной терапии	хирургическое лечение	имплантация частотно-адаптированного одноканального кардиостимулятора	114065
ТОРАКАЛЬНАЯ ХИРУРГИЯ						
23	Эндохирургические и эндоваскулярные операции на органах грудной полости	I27.0	первичная легочная гипертензия	хирургическое лечение	атриосептостомия	119457
		I37	стеноз клапана легочной артерии	хирургическое лечение	баллонная ангиопластика	
24	Видеоторакоскопические операции на органах грудной полости	J43	эмфизема легкого	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая резекция легких при осложненной эмфиземе	208792
		J43	эмфизема легкого	хирургическое лечение	пластика гигантских булл легкого	
ТРАВМАТОЛОГИЯ И ОРТОПЕДИЯ						
25	Реконструктивные и декомпрессионные операции при травмах и заболеваниях позвоночника с резекцией позвонков, корригирующей вертебромиектомией с использованием протезов тел позвонков и межпозвоночных дисков, костного цемента и остеозамещающих материалов с применением погружных и наружных фиксирующих устройств	B67, D16, D18, M88	деструкция и деформация (патологический перелом) позвонков вследствие их поражения доброкачественным новообразованием непосредственно или контактным путем в результате воздействия опухоли спинного мозга, спинномозговых нервов, конского хвоста и их оболочек	хирургическое лечение	восстановление высоты тела позвонка и его опорной функции путем введения костного цемента или биокомпозитных материалов под интраоперационной флюороскопией	112515
		M42, M43, M45, M46, M48, M50, M51, M53, M92, M93, M95, Q76.2	дегенеративно-дистрофическое поражение межпозвоночных дисков, суставов и связок позвоночника с формированием грыжи диска, деформацией (гипертрофией) суставов и связочного аппарата, нестабильностью сегмента, спондилолистезом, деформацией и стенозом позвоночного канала и его карманов	хирургическое лечение	восстановление формы и функции межпозвоночного диска путем функциональной декомпрессионной нуклеопластики с обязательной интраоперационной флюороскопией	
		T84, S12.0, S12.1, S13, S19, S22.0, S22.1, S23, S32.0, S32.1, S33, T08, T09, T85, T91, M80, M81, M82, M86, M85, M87, M96, M99, Q67, Q76.0, Q76.1, Q76.4, Q77, Q76.3	переломы позвонков, повреждения (разрыв) межпозвоночных дисков и связок позвоночника, деформация позвоночного столба вследствие его врожденной патологии или перенесенных заболеваний	хирургическое лечение	декомпрессионно-стабилизирующее вмешательство с фиксацией позвоночника дорсальными или вентральными имплантатами	
	Пластика крупных суставов конечностей с восстановлением целостности внутрисуставных образований, замещением костно-хрящевых дефектов синтетическими и биологическими материалами	M00, M01, M03.0, M12.5, M17	выраженное нарушение функции крупного сустава конечности любой этиологии	хирургическое лечение	артродез крупных суставов конечностей с различными видами фиксации и остеосинтеза	
		M24.6, Z98.1, G80.1, G80.2, M21.0, M21.2, M21.4, M21.5, M21.9, Q68.1, Q72.5, Q72.6, Q72.8, Q72.9, Q74.2, Q74.3, Q74.8, Q77.7, Q87.3, G11.4, G12.1, G80.9, S44, S45, S46, S50, M19.1, M20.1, M20.5, Q05.9, Q66.0, Q66.5, Q66.8, Q68.2	врожденные и приобретенные дефекты и деформации стопы и кисти, предельная различная этиологии у взрослых. Любой этиологии деформации стопы и кисти у детей	хирургическое лечение	артролиз и артродез суставов кисти с различными видами чрескостного, на костного и интрамедуллярного остеосинтеза реконструктивно-пластическое хирургическое вмешательство на костях стоп, с использованием ауто- и аллотрансплантатов, имплантатов, остеозамещающих материалов, металлоконструкций	
	Реконструктивно-пластические операции на костях таза, верхних и нижних конечностях с использованием погружных или наружных фиксирующих устройств, синтетических и биологических остеозамещающих материалов, компьютерной навигации	S70.7, S70.9, S71, S72, S77, S79, S42, S43, S47, S49, S50, M99.9, M21.6, M95.1, M1.8, M21.9, Q78, M86, G11.4, G12.1, G80.9, G80.1, G80.2	любой этиологии деформации таза, костей верхних и нижних конечностей (угловая деформация не менее 20 градусов, смещение по периферии не менее 20 мм) любой локализации, в том числе многоуровневые и сопровождающиеся укорочением конечности (не менее 30 мм), стойкими контрактурами суставов. Любой этиологии дефекты костей таза, верхних и нижних конечностей (не менее 20 мм) любой локализации, в том числе сопровождающиеся укорочением конечности (не менее 30 мм), стойкими контрактурами суставов. Деформации костей таза, бедренной кости у детей со спастическим синдромом	хирургическое лечение	чрескостный остеосинтез с использованием метода цифрового анализа чрескостный остеосинтез методом компоновки аппаратов с использованием модульной трансформации корригирующие остеотомии костей верхних и нижних конечностей комбинированное и последовательное использование чрескостного и блокируемого интрамедуллярного или на костного остеосинтеза	
		M25.3, M91, M95.8, Q65.0, Q65.1, Q65.3, Q65.4, Q65.8, M16.2, M16.3, M92	дисплазии, аномалии развития, последствия травм крупных суставов	хирургическое лечение	реконструкция проксимального, дистального отдела бедренной, большеберцовой костей при пороках развития, приобретенных деформациях, требующих корригирующей остеотомии, с остеосинтезом погружными имплантатами создание оптимальных взаимоотношений в суставе путем выполнения различных вариантов остеотомии бедренной и большеберцовой костей с изменением их пространственного положения и фиксацией имплантатами или аппаратами внешней фиксации корригирующие остеотомии с фиксацией имплантатами или аппаратами внешней фиксации	
26	Эндопротезирование суставов конечностей	S72.1, M84.1	анкилоз крупного сустава в порочном положении	хирургическое лечение	корригирующие остеотомии с фиксацией имплантатами или аппаратами внешней фиксации	117695
		M16.1	неправильно сросшиеся внутри- и околоуставные переломы и ложные суставы идиопатический деформирующий одно- или двухсторонний коксартроз без существенной разницы в длине конечностей (до 2 см)	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза сустава	
27	Реконструктивные и корригирующие операции при сколиотических деформациях позвоночника 3 – 4 степени с применением имплантатов, стабилизирующих систем, аппаратов внешней фиксации, в том числе у детей первых лет жизни, и в сочетании с аномалией развития грудной клетки	M40, M41, Q67, Q76, Q77.4, Q85, Q87	реберный горб. Врожденные деформации позвоночника. Врожденные деформации грудной клетки. Остеохондродисплазия и спондилофизарная дисплазия. Ахондроплазия. Нейрофиброматоз. Синдром Марфана	хирургическое лечение	пластика грудной клетки, в том числе с применением погружных фиксаторов	280251
УРОЛОГИЯ						
28	Реконструктивно-пластические операции на органах мочеполовой системы, включающие кишечную пластику мочевых путей, реимплантацию мочеточников, пластику мочевых путей с использованием аутологичных локусов, коррекцию уrogenитальных свищей	N13.0, N13.1, N13.2, N35, N33, Q54, Q64.0, Q64.1, Q62.1, Q62.2, Q62.3, Q62.7, Q67, N82.1, N82.8, N82.0, N32.2	стриктура мочеточника. Стриктура уретры. Сморщенный мочевой пузырь. Гипоспадия. Эписпадия. Экстрофия мочевого пузыря. Врожденный уретерогидронефроз. Врожденный мегауретер. Врожденное уретероцеле, в том числе при удвоении почки. Врожденный пузырно-мочеточниковый рефлюкс. Опухоль мочевого пузыря. Уrogenитальный свищ, осложненный, рецидивирующий	хирургическое лечение	уретропластика кожным лоскутом	67921
		Z52.4, N28.1, Q61.0, N13.0, N13.1, N13.2, N28, I86.1	опухоль предстательной железы. Опухоль почки. Опухоль мочевого пузыря. Опухоль почечной лоханки. Донор почки. Прогрессирующая киста почки. Стриктура мочеточника	хирургическое лечение	лапаро- и экстраперитонеоскопическая простатэктомия лапаро- и экстраперитонеоскопическая цистэктомия лапаро- и ретроперитонеоскопическая тазовая лимфаденэктомия лапаро- и ретроперитонеоскопическая нефрэктомия, забор донорской почки лапаро- и ретроперитонеоскопическое иссечение кисты почки лапаро- и ретроперитонеоскопическая пластика лоханочно-мочеточникового сегмента, мочеточника лапаро- и ретроперитонеоскопическая нефроретрактомия	
		Z52.4, I86.1	опухоль предстательной железы. Опухоль почки. Опухоль мочевого пузыря. Опухоль почечной лоханки. Донор почки	хирургическое лечение	лапаро- и ретроперитонеоскопическая резекция почки	
		N20.2, N20.0, N13.0, N13.1, N13.2, Q67, Q62.1, Q62.2, Q62.3, Q62.7	опухоль почки. Камни почек. Стриктура мочеточника. Опухоль мочевого пузыря. Врожденный уретерогидронефроз. Врожденный мегауретер	хирургическое лечение	перкутанная нефролитолитомия в сочетании с дистанционной литотрипсией или без применения дистанционной литотрипсии	
ЧЕЛЮСТНО-ЛИЦЕВАЯ ХИРУРГИЯ						

Официально

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
29	Реконструктивно-пластические операции при врожденных пороках развития черепно-лицевой области	Q36.9	врожденная полная односторонняя расщелина верхней губы	хирургическое лечение	реконструктивная хейлоринопластика	98679
		L91, M96, M95.0	рубцовая деформация верхней губы и концевой отдела носа после ранее проведенной хейлоринопластики	хирургическое лечение	хирургическая коррекция рубцовой деформации верхней губы и носа местными тканями	
		Q35.0, Q35.1, M96	послеоперационный дефект твердого неба	хирургическое лечение	пластика твердого неба лоскутом на ножке из прилегающих участков (из щеки, языка, верхней губы, носогубной складки)	
		Q35.0, Q35.1, Q38	врожденная и приобретенная небо-глоточная недостаточность различного генеза	хирургическое лечение	реконструктивная операция при небо-глоточной недостаточности (велофарингопластика, комбинированная повторная урановелофарингопластика, сфинктерная фарингопластика)	
		Q18, Q30	врожденная расщелина носа, лица – косая, поперечная, срединная	хирургическое лечение	хирургическое устранение расщелины, в том числе методом контурной пластики с использованием трансплантационных и имплантационных материалов	
	Реконструктивно-пластические операции по устранению обширных дефектов и деформаций мягких тканей, отдельных анатомических зон и (или) структур головы, лица и шеи	M95.1, Q87.0	субтотальный дефект и деформация ушной раковины	хирургическое лечение	пластика с использованием тканей из прилегающих к ушной раковине участков	
		Q18.5, Q18.4	микростомия	хирургическое лечение	пластическое устранение микростомы	
		Q18.5, Q18.4	макростомия	хирургическое лечение	пластическое устранение макростомы	
Реконструктивно-пластические, микрохирургические и комбинированные операции при лечении новообразований мягких тканей и (или) костей лицевого скелета с одномоментным пластическим устранением образовавшегося раневого дефекта или замещением его с помощью сложного челюстно-лицевого протезирования	D11.0	доброкачественное новообразование околоушной слюнной железы	хирургическое лечение	удаление новообразования		
	D11.9	новообразование околоушной слюнной железы с распространением в прилегающие области	хирургическое лечение	удаление новообразования		
ЭНДОКРИНОЛОГИЯ						
30	Терапевтическое лечение сосудистых осложнений сахарного диабета (нефропатия, диабетическая стопа), ишемических поражений сердца и головного мозга), включая заместительную инсулиновую терапию системами постоянной подкожной инфузии	E10.2, E10.7, E11.2, E11.7	сахарный диабет 1 и 2 типа с поражением почек и множественными осложнениями	терапевтическое лечение	комплексное лечение, включая молекулярно-генетическую диагностику, многокомпонентную заместительную терапию гипергликемических поражений при сахарном диабете (диабетическая нефропатия), проведение диализа	154178
		E10.4, E10.5, E10.7, E11.4, E11.5, E11.7	сахарный диабет 1 и 2 типа с неврологическими нарушениями, нарушениями периферического кровообращения и множественными осложнениями. Нейропатическая форма синдрома диабетической стопы. Нейроишемическая форма синдрома диабетической стопы	терапевтическое лечение	комплексное лечение, включая установку средств суточного мониторинга гликемии с компьютерным анализом вариабельности суточной гликемии и нормализацией показателей углеводного обмена с системой непрерывного введения инсулина (инсулиновая помпа)	

Раздел II. Перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, финансовое обеспечение которых осуществляется за счет средств областного бюджета

№ группы ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей			
АБДОМИНАЛЬНАЯ ХИРУРГИЯ									
1	Микрохирургические, расширенные, комбинированные и реконструктивно-пластические операции на поджелудочной железе, в том числе лапароскопически ассистированные	K86.0 – K86.8	заболевания поджелудочной железы	хирургическое лечение	панкреатодуоденальная резекция субтотальная резекция головки поджелудочной железы тотальная панкреатодуоденэктомия продольная панкреатоеюностомия эндоваскулярная окклюдизирующая операция на сосудах печени гемигепатэктомия	163700			
		D18.0, D13.4, D13.5, B67.0, K76.6, K76.8, Q26.5, I85.0	заболевания, врожденные аномалии печени, желчных протоков, воротной вены. Новообразования печени. Новообразования внутрипеченочных желчных протоков. Новообразования внепеченочных желчных протоков. Новообразования желчного пузыря. Инвазия печени, вызванная зикнококком	хирургическое лечение	резекция двух и более сегментов печени резекция сегмента (сегментов) печени комбинированная с ангиопластикой реконструктивная гепатоеюностомия абляция при новообразованиях печени портосистемное шунтирование. Операция азиатского типа разобщения. Трансъюгулярное внутрипеченочное портосистемное шунтирование (TPSS)				
	Реконструктивно-пластические, в том числе лапароскопически ассистированные операции на тонкой, толстой кишке и промежности	D12.6, I05.9, K60.4, K62.3, N81.6, K62.8, N82.2, N82.3, N82.4, K57.2, K59.3, Q43.1, Q43.2, Q43.3, K59.0, Z93.2, Z93.3, K55.2, K51, K50.0, K50.1, K50.8	семейный аденоматоз толстой кишки, тотальное поражение всех отделов толстой кишки полипами	хирургическое лечение	колэктомия с резекцией прямой кишки, мукозэктомией прямой кишки, с формированием тонкокишечного резервуара, илеоректального анастомоза, илеостомия				
			пресакральная киста	хирургическое лечение	субтотальная резекция ободочной кишки с брюшно-анальной резекцией прямой кишки и низведением правых отделов ободочной кишки в анальный канал				
			свищ прямой кишки 3 – 4 степени сложности	хирургическое лечение	иссечение свища, пластика свищевого отверстия полнслойным лоскутом стенки прямой кишки и (или) пластикой тазового дна				
			опущение мышц тазового дна с выпадением органов малого таза	хирургическое лечение	ликвидация ректоцеле, в том числе с циркулярной эндоректальной проктопластикой по методике Лонго, пластика ректовагинальной перегородки имплантатом				
			недостаточность анального сфинктера	хирургическое лечение	ректопексия с пластикой тазового дна имплантатом, заднепетлевая ректопексия, шовная ректопексия, операция Делорма				
			ректовагинальный (коловагинальный) свищ	хирургическое лечение	создание сфинктера из поперечнополосатых мышц, с реконструкцией запирающего аппарата прямой кишки				
			дивертикулярная болезнь ободочной кишки, осложненное течение	хирургическое лечение	иссечение свища с пластикой внутреннего свищевого отверстия сегментом прямой или ободочной кишки				
			мегадольхоколон, рецидивирующие завороты сигмовидной кишки	хирургическое лечение	резекция ободочной кишки, в том числе с ликвидацией свища				
			болезнь Гиршпрунга, мегадолихоциста	хирургическое лечение	резекция ободочной кишки с формированием наданального конце-бокового колоректального анастомоза				
			хронический толстокишечный стаз в стадии декомпенсации	хирургическое лечение	резекция ободочной кишки с аппендэктомией, разворотом кишки на 180 градусов, формированием асцендоректального анастомоза				
	Реконструктивно-пластические операции на пищеводе, желудке	K22.5, K22.2, K22	приобретенный дивертикул пищевода, ахалазия кардиальной части пищевода, рубцовые стриктуры пищевода	хирургическое лечение	реконструктивно-восстановительная операция по восстановлению непрерывности кишечника с ликвидацией стомы, формированием анастомоза				
			врожденная ангиодисплазия толстой кишки	хирургическое лечение	резекция пораженных отделов ободочной и (или) прямой кишки				
	Хирургическое лечение новообразований надпочечников и забрюшинного пространства	E27.5, D35.0, D48.3, E26.0, E24	язвенный колит, тотальное поражение, хроническое непрерывное течение, тяжелая гормонозависимая или гормонорезистентная форма	хирургическое лечение	коплектэктомия с формированием резервуарного анастомоза, илеостомия				
			болезнь Крона тонкой, толстой кишки и в форме илеоколита, осложненное течение, тяжелая гормонозависимая или гормонорезистентная форма	хирургическое лечение	колэктомия с брюшно-анальной резекцией прямой кишки, илеостомия резекция оставшихся отделов ободочной и прямой кишки, илеостомия коплектэктомия с формированием резервуарного анастомоза, илеостомия				
	Реконструктивно-пластические операции на пищеводе, желудке	K22.5, K22.2, K22	приобретенный дивертикул пищевода, ахалазия кардиальной части пищевода, рубцовые стриктуры пищевода	хирургическое лечение	иссечение дивертикула пищевода пластика пищевода эзофагокардиомиотомия эксциризация пищевода с пластикой, в том числе лапароскопическая				
эндоскопическая адреналэктомия с опухолью			хирургическое лечение	двусторонняя эндоскопическая адреналэктомия с опухолями аортокавальная лимфаденэктомия эндоскопическая удаление неорганической забрюшинной опухоли					
2	Реконструктивно-пластические операции на поджелудочной железе, печени и желчных протоках, пищеводе, желудке, тонкой и толстой кишке, операции на надпочечниках и при новообразованиях забрюшинного пространства с использованием робототехники	D12.4, D12.6, D13.1, D13.2, D13.3, D13.4, D13.5, K76.8, D18.0, D20, D35.0, D73.4, K21, K25, K26, K59.0, K59.3, K62.2, K62.3, K86.0 - K86.8, E24, E26.0, E27.5	гастрозофагеальная рефлюксная болезнь. Язвенная болезнь желудка. Язвенная болезнь двенадцатиперстной кишки. Новообразования желудка. Новообразования двенадцатиперстной кишки. Новообразования тонкой кишки. Новообразования толстой кишки. Киста печени. Гемангиома печени. Новообразования поджелудочной железы. Новообразования надпочечника. Киста селезенки. Неорганическое забрюшинное новообразование	хирургическое лечение	реконструктивно-пластические, органосохраняющие операции с применением робототехники				
			АКУШЕРСТВО И ГИНЕКОЛОГИЯ						
			3	Комплексное лечение фето-фетального синдрома, гемолитической болезни плода, синдрома фето-аморфуса, асита, гидронефроза почек, гидроторакса, гидроцефалии, клапана задней уретры у плода с применением фетальной хирургии, включая лазерную коагуляцию анастомозов, внутритробное переливание крови плоду и другие функциональные методы лечения	O43.0, O31.2, O31.8, P02.3 O36.2, O36.0, P00.2, P60, P61.8, P56.0, P56.9, P83.2 O35.9, Q33.0, Q36.2, Q62, Q64.2, Q03	монохоральная двойня с синдромом фето-фетальной трансфузии	хирургическое лечение	лазерная коагуляция анастомозов при синдроме фето-фетальной трансфузии, фетоскопия	169300
						водянка плода (асцит, гидроторакс)	хирургическое лечение	кордоцентез с определением группы крови и резус-фактора плода, фетального гемоглобина, гематокрита, билирубина в пуповинной крови в момент проведения кордоцентеза, заготовка отмытых эритроцитов с последующим внутритробным переливанием крови плоду под контролем ультразвуковой фетометрии, доплерометрии	
						пороки развития плода, требующие антенатального лечения в виде функциональных методик с возможностью дренирования (гидронефроз почек, гидроцефалия, клапан задней уретры)	хирургическое лечение	антенатальные функциональные методики для обеспечения оттока жидкости с последующим дренированием при состояниях, угрожающих жизни плода	
			Хирургическое органосохраняющее и реконструктивно-пластическое лечение распространенных форм гигантских опухолей гениталий, смежных органов малого таза и других органов брюшной полости у женщин с использованием лапароскопического и комбинированного доступа	D26, D27, D28, D25 N80	доброкачественная опухоль шейки матки, а также гигантская (от 8 см и более) доброкачественная опухоль яичника, вульвы у женщин репродуктивного возраста. Гигантская миома матки у женщин репродуктивного возраста	хирургическое лечение	удаление опухоли в пределах здоровых тканей с использованием лапароскопического и комбинированного доступа, с иммуногистохимическим исследованием удаленных тканей		
					наружный эндометриоз, инфильтративная форма, с вовлечением в патологический процесс забрюшинного пространства органов брюшной полости и малого таза	хирургическое лечение	иссечение очагов инфильтративного эндометриоза, в том числе с резекцией толстой кишки, или мочеоточника, или мочевого пузыря, с одномоментной пластикой пораженного органа с использованием лапароскопического доступа		
			Хирургическое органосохраняющее лечение пороков развития гениталий и мочевыделительной системы у женщин, включая лапароскопическую сальпингостомактопластику, ретроградную гистеросальпингостомию, операции влагалищным доступом с лапароскопической ассистенцией, реконструкцию влагалища с использованием синтетических имплантатов, кольпопоза	Q43.7, Q50, Q51, Q52, Q56	врожденные аномалии (пороки развития) тела и шейки матки, в том числе с удвоением тела матки и шейки матки, с двурогой маткой, с агенезией и аплазией шейки; с врожденным ректовагинальным и уретровагинальным свищом, урогенитальным синусом, с врожденной аномалией клитора, с врожденными аномалиями вульвы и атропическим расположением половых органов	хирургическое лечение	реконструктивно-пластические, органосохраняющие операции на внутренних и наружных половых органах эндоскопическим, влагалищным и абдоминальным доступом и их комбинацией		
					врожденное отсутствие влагалища; замкнутое рудиментарное влагалище при удвоении матки и влагалища	комбинированное лечение	коррекция пороков развития влагалища методом комплексного кольпопоза, с применением реконструктивно-пластических операций лапароскопическим доступом, с аутоотрансплантацией тканей, с последующим индивидуальным подбором гормональной терапии		
					женский псевдогермафродитизм, неопределенность пола	хирургическое лечение	феминизирующая пластика наружных половых органов и формирование влагалища с использованием лапароскопического доступа		
хирургическое удаление гонад, формирование влагалища методом комплексного кольпопоза с последующим индивидуальным подбором гормональной терапии	комбинированное лечение	хирургическое удаление гонад, формирование влагалища методом комплексного кольпопоза с последующим индивидуальным подбором гормональной терапии							

Официально

№ п/п по ВМП	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
	Комплексное лечение при задержке полового созревания у женщин, подтвержденной молекулярно- и иммуногенетическими методами, включающее гормональные, иммунологические, физические и малоинвазивные хирургические методы лечения	E23.0, E28.3, E30.0, E30.9, E34.5, E89.3, Q50.0, Q87.1, Q96, Q97.2, Q97.3, Q97.8, Q97.9, Q99.0, Q99.1	задержка полового созревания, обусловленная первичным острым дефицитом, в том числе при наличии мужской (Y) хромосомы в кариотипе	хирургическое лечение	удаление половых желез (дисгенетичных гонад, тестикулов) с использованием лапароскопического доступа, реконструктивно-пластические феминизирующие операции с последующим подбором гормонального лечения удаление половых желез (дисгенетичных гонад, тестикулов) с использованием лапароскопического доступа, реконструктивно-пластические операции лапароскопическим доступом, с аутогрануляцией тканей удаление половых желез (дисгенетичных гонад, тестикулов) с использованием лапароскопического доступа, применение кольпопоза	
4	Неинвазивное и малоинвазивное хирургическое органосохраняющее лечение миомы матки, аденомиоза (узловой формы) у женщин с применением реконструктивно-пластических операций, эмболизации маточных артерий и ультразвуковой абляции под ультразвуковым контролем и (или) контролем магнитно-резонансной томографии	D25, N80.0	множественная узловатая форма аденомиоза, требующая хирургического лечения	хирургическое лечение	реконструктивно-пластические, органосохраняющие операции: миомэктомия с использованием комбинированного эндоскопического доступа ультразвуковая абляция под контролем магнитно-резонансной томографии или ультразвуковым контролем эндovasкулярная окклюзия маточных артерий	145819
5	Экстракорпоральное оплодотворение при сочетанном бесплодии, обусловленном и женским и мужским факторами, а также при бесплодии неясного генеза	N46, N97, N97.9, Z21	пациенты с сочетанными формами бесплодия, обусловленными и женскими и мужскими факторами, после длительного неэффективного консервативного и/или оперативного лечения, а также пациенты с бесплодием неясного генеза после полного углубленного клинико-диагностического обследования партнеров, включая ВИЧ-инфицированных пациентов	комбинированное лечение	индивидуальный подбор протокола стимуляции суперовуляции, проведение, при необходимости, гормонального мониторинга процесса фолликулогенеза, получение ооцитов с использованием лапароскопического доступа; работа с половыми клетками человека, операции у мужчины при мужском бесплодии; проведение интрацитоплазматической инъекции сперматозоида в ооцит, проведение вспомогательного хетчинга	178630
6	Хирургическое лечение распространенного эндометриоза, пороков развития и опухоли гениталий, пролапса гениталий у женщин с использованием робототехники	D25, D26.0, D26.7, D27, D28, N80, N81, N89.3, N89.4, Q51, Q56.2, Q56.4, Q56.6, Q96.3, Q97.3, Q99.0, E34.5, E30.0, E30.9	доброкачественная опухоль шейки матки, яичников, вульвы у женщин репродуктивного возраста. Гигантская миома матки у женщин репродуктивного возраста. Наружный эндометриоз, распространенная форма с вовлечением в патологический процесс крестцово-маточных связок, смежных органов малого таза и других органов брюшной полости. Врожденные аномалии (пороки развития) тела и шейки матки, в том числе с удвоением тела матки, с удвоением шейки матки, с двурогой маткой, с агенезией и аллазией шейки; с врожденным ректовагинальным и уретровагинальным свищем, урогенитальным синусом, с врожденной аномалией клитора, с врожденными аномалиями вульвы и атропическим расположением половых органов. Врожденное отсутствие влагалища; замкнутое рудиментарное влагалище при удвоении матки и влагалища. Пациенты с выпадением стенок и купола влагалища после экстирпации матки. Пациенты с опущением и выпадением гениталий в сочетании со стрессовым недержанием мочи. Интрауральная и субсерозная лейомиома матки, требующая хирургического лечения. Опущение и выпадение гениталий у женщин репродуктивного возраста	хирургическое лечение	реконструктивно-пластические, органосохраняющие операции с применением робототехники	217222
ГЕМАТОЛОГИЯ						
7	Комплексное лечение, включая полихимиотерапию, иммунотерапию, трансфузионную терапию препаратами крови и плазмы, методы экстракорпорального воздействия на кровь, дистанционную лучевую терапию, хирургические методы лечения, при апластических анемиях, апластических, цитопенических и цитолитических синдромах, нарушениях плазменного и тромбоцитарного гемостаза, острой лучевой болезни	D69.1, D82.0, D69.5, D58, D59 D69.3 D61.3 D60	патология гемостаза, с течением, осложненным угрожаемыми геморрагическими явлениями. Гемолитическая анемия патология гемостаза, резистентной к стандартной терапии, и (или) с течением, осложненным угрожаемыми геморрагическими явлениями рефрактерная апластическая анемия и рецидивы заболевания парциальная красноклеточная аплазия (пациенты, перенесшие трансплантацию костного мозга, пациенты с почечным трансплантантом)	хирургическое лечение комбинированное лечение комбинированное лечение терапевтическое лечение	проведение различных хирургических вмешательств у больных с тяжелым геморрагическим синдромом комплексное консервативное и хирургическое лечение, включающее иммуносупрессивную терапию с использованием моноклональных антител, иммуномодулирующую терапию с помощью рекомбинантных препаратов тромбоцитина комплексное консервативное и хирургическое лечение, в том числе программная иммуносупрессивная терапия, заместительная терапия компонентами донорской крови, антибиотическая терапия бактериальных и грибковых инфекций, противовирусная терапия, хелаторная терапия комплексное консервативное лечение, в том числе программная иммуносупрессивная терапия, заместительная терапия компонентами донорской крови, противовирусная терапия, хелаторная терапия, иммунотерапия, эфферентные методы	263170
8	Комплексное консервативное лечение и реконструктивно-восстановительные операции при деформациях и повреждениях конечностей с коррекцией формы и длины конечностей у больных с наследственным и приобретенным дефицитом VIII, IX факторов и других факторов свертывания крови (в том числе с наличием ингибиторов к факторам свертывания), болезнь Гоше	D66, D67, D68 E75.2	пациенты с наследственным и приобретенным дефицитом VIII, IX факторов, фактора Виллебранда и других факторов свертывания крови (в том числе с наличием ингибиторов к факторам свертывания) с кровотечениями, с острой травмой и деформацией и (или) повреждением конечностей пациенты с болезнью Гоше со специфическим поражением внутренних органов (печень, селезенка), деструкцией костей с патологическими переломами и поражением суставов	комбинированное лечение комбинированное лечение	комплексное лечение, включающее эфферентные и афферентные методы лечения, хирургические вмешательства на органах и системах грудной, брюшной полости, на костно-мышечной системе и структурах забрюшинного пространства, заместительную терапию препаратами дефицитных факторов и донорской крови, химическую синоэктомию крупных суставов, злиминацию ингибиторов к факторам свертывания (индукция иммунной толерантности), удаление гематом, гемофилических псевдоопухлей, артроскопические вмешательства, ортопедические вмешательства на конечностях (сухожильная и артропластика, корригирующая остеотомия) комплексное лечение, включающее эфферентные методы лечения, хирургические вмешательства на органах и системах грудной, брюшной полости, на костно-мышечной системе и структурах забрюшинного пространства, заместительную терапию компонентами донорской крови, ортопедические вмешательства на конечностях (костная пластика, артродез, мышечная пластика, сухожильная и артропластика, корригирующая остеотомия), некросеквестрактомия	483210
ДЕТСКАЯ ХИРУРГИЯ В ПЕРИОД НОВОРОЖДЕННОСТИ						
9	Реконструктивно-пластические операции на тонкой и толстой кишке у новорожденных, в том числе лапароскопические Хирургическое лечение диафрагмальной грыжи, гастрошизиса и омфалоцеле у новорожденных, в том числе торако- и лапароскопические Реконструктивно-пластические операции на грудной клетке при пороках развития у новорожденных (пороки легких, бронхов, пищевода), в том числе торако- и лапароскопические Реконструктивно-пластические операции при опухолевидных образованиях различной локализации у новорожденных, в том числе торако- и лапароскопические Реконструктивно-пластические операции на почках, мочеточниках и мочевом пузыре у новорожденных, в том числе лапароскопические	Q41, Q42 Q79.0, Q79.2, Q79.3 Q33.0, Q33.2, Q39.0, Q39.1, Q39.2 D18, D20.0, D21.5 Q61.8, Q62.0, Q62.1, Q62.2, Q62.3, Q62.7, Q64.1, D30.0	врожденная атрезия и стеноз тонкого кишечника. Врожденная атрезия и стеноз толстого кишечника врожденная диафрагмальная грыжа. Омфалоцеле. Гастрошизис врожденная киста легкого. Секвестрация легкого. Атрезия пищевода. Свищ трахеопищеводный тератома. Объемные образования забрюшинного пространства и брюшной полости. Гемангиома и лимфангиома любой локализации врожденный гидронефроз. Врожденный уретерогидронефроз. Врожденный мегауретер. Мультикистоз почек. Экстропия мочевого пузыря. Врожденный пузырно-мочеточниковый рефлюкс III степени и выше. Врожденное уретероцеле, в том числе при удвоении почки. Доброкачественные новообразования почки	хирургическое лечение хирургическое лечение хирургическое лечение хирургическое лечение хирургическое лечение	межкисечной анастомоз (бок-в-бок или конец-в-конец или конец-в-бок), в том числе с лапароскопической ассистенцией; пластика диафрагмы, в том числе торако- и лапароскопическая, с применением синтетических материалов; пластика передней брюшной стенки, в том числе с применением синтетических материалов, включая этапные операции; первичная радикальная циркулярная пластика передней брюшной стенки, в том числе этапная удаление кисты или секвестра легкого, в том числе с применением эндоскопической техники; прямая зоофаго-зоофагоанастомоз, в том числе этапные операции на пищеводе и желудке; ликвидация трахеопищеводного свища удаление крестцово-копчиковой тератомы, в том числе с применением лапароскопии удаление врожденных объемных образований, в том числе с применением эндоскопической техники пластика пиелоретрального сегмента со стентированием мочеточника, в том числе с применением видеоассистированной техники вторичная нефрэктомия неоимплантация мочеточника в мочевой пузырь, в том числе с его моделированием геминефруретерэктомия эндоскопическое бужирование и стентирование мочеточника ранняя пластика мочевого пузыря местными тканями уретеролиссимостомия лапароскопическая нефруретерэктомия нефрэктомия через минилапаротомический доступ	208807
КОМБУСТИОЛОГИЯ						
10	Комплексное лечение больных с обширными ожогами более 30 процентов поверхности тела, ингаляционным поражением, осложнениями и последствиями ожогов	T20, T21, T22, T23, T24, T25, T29, T30, T31, T75.4 T27, T58, T59 T20.3, T20.7, T21.3, T21.7, T22.3, T22.7, T23.3, T23.7, T24.3, T24.7, T25.3, T25.7, T29.3, T29.7, T30.3, T30.7, T31.0, T31.1, T58.9, T75.4, T95, L66, L90, L90.5, L91, M95.0 - M95.5	термические, химические и электрические ожоги I - II - III степени более 30 процентов поверхности тела термические, химические и электрические ожоги с развитием тяжелых инфекционных осложнений (пневмония, сепсис) вне зависимости от площади поражения ингаляционное поражение, требующее проведения респираторной поддержки локальные термические, химические, электрические и лучевые глубокие ожоги III степени особых локализаций (голова, лицо, кисти, половые органы, область шеи и крупных суставов) послеожоговые рубцы и рубцовые деформации, которые нуждаются в проведении реконструктивно-пластических операций	комбинированное лечение комбинированное лечение комбинированное лечение комбинированное лечение	интенсивное поликомпонентное лечение в палатах (боксах) с абактериальной средой специализированного структурного подразделения (ожогового центра) с применением противоожоговых (флюидизирующих) кроватей, при необходимости включающее: круглосуточное мониторирование, в том числе с инвазивной оценкой гемодинамики и волемического статуса; респираторную поддержку с применением аппаратов искусственной вентиляции легких экспертного класса; экстракорпоральное воздействие на кровь с применением аппаратов ультрагемофильтрации и плазмафереза; диагностику и лечение осложнений ожоговой болезни с использованием эндоскопического оборудования; нутритивную поддержку, включая парентеральное и энтеральное питание для профилактики и лечения осложнений ожоговой болезни; местное медикаментозное лечение ожоговых ран с использованием современных перевязочных материалов; хирургическую и (или) химическую некрэктомию; кожную пластику для закрытия ран интенсивное поликомпонентное лечение в палатах (боксах) с абактериальной средой специализированного структурного подразделения (ожогового центра), при необходимости включающее: применение противоожоговых (флюидизирующих) кроватей; круглосуточное мониторирование, в том числе с инвазивной оценкой гемодинамики и волемического статуса; респираторную поддержку с применением аппаратов искусственной вентиляции легких экспертного класса; экстракорпоральное воздействие на кровь с применением аппаратов ультрагемофильтрации и плазмафереза; диагностику и лечение осложнений ожоговой болезни с использованием эндоскопического оборудования; нутритивную поддержку, включая парентеральное и энтеральное питание для профилактики и лечения осложнений ожоговой болезни; местное медикаментозное лечение ожоговых ран с использованием современных перевязочных материалов; хирургическую и (или) химическую некрэктомию; кожную пластику для закрытия ран интенсивное поликомпонентное лечение в палатах (боксах) с абактериальной средой специализированного структурного подразделения (ожогового центра), при необходимости включающее: круглосуточное мониторирование, в том числе с инвазивной оценкой гемодинамики и волемического статуса; респираторную поддержку с применением аппаратов искусственной вентиляции легких экспертного класса; экстракорпоральное воздействие на кровь с применением аппаратов ультрагемофильтрации и плазмафереза; диагностику и лечение осложнений ожоговой болезни с использованием эндоскопического оборудования; нутритивную поддержку, включая парентеральное и энтеральное питание для профилактики и лечения осложнений ожоговой болезни; местное медикаментозное лечение ожоговых ран с использованием современных перевязочных материалов; хирургическую и (или) химическую некрэктомию; кожную пластику для закрытия ран, в том числе с использованием микрохирургической техники; установку и удаление экзандеров; пластику сухожилья, связочного аппарата медикаментозное и инфузионно-трансфузионное лечение в условиях специализированного структурного подразделения (ожогового центра), при необходимости включающее: иссечение рубцов и устранение рубцовых деформаций; кожную пластику, в том числе с использованием микрохирургической техники; установку и удаление экзандеров; пластику сухожилья, связочного аппарата	215600
НЕЙРОХИРУРГИЯ						

№ групп ВМП*	Наименование вида ВМП*	Коды по МКБ-10**	Модель пациента	Вид лечения	Метод лечения	Норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи***, рублей
11	Микрохирургические вмешательства с использованием операционного микроскопа, стереотаксической биопсии, интраоперационной навигации и нейрофизиологического мониторинга при внутримозговых новообразованиях головного мозга и каверномах функционально значимых зон головного мозга	C71.0, C71.1, C71.2, C71.3, C71.4, C79.3, D33.0, D43.0 C71.8, Q85.0	внутричерепные злокачественные новообразования (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования функционально значимых зон головного мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга функционально значимых зон головного мозга удаление опухоли с применением интраоперационной флуоресцентной микроскопии и эндоскопии стереотаксическое вмешательство с целью дренирования опухолевых кист и установки длительно существующих дренажных систем	251000
		C71.5, C79.3, D33.0, D43.0 Q85.0	внутричерепные злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования боковых и III желудочков мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с сочетанным применением интраоперационной флуоресцентной микроскопии, эндоскопии или эндоскопической ассистенции удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга стереотаксическое вмешательство с целью дренирования опухолевых кист и установки длительно существующих дренажных систем	
		C71.6, C71.7, C79.3, D33.1, D18.0, D43.1 Q85.0	внутричерепные злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования IV желудочка, стволовой и парастволовой локализации	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга удаление опухоли с применением интраоперационной флуоресцентной микроскопии и эндоскопии удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга функционально значимых зон головного мозга	
		D18.0, Q28.3	кавернома (кавернозная ангиома) функционально значимых зон головного мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга	
	Микрохирургические вмешательства при злокачественных (первичных и вторичных) и доброкачественных новообразованиях оболочек головного мозга с вовлечением синусов, фалкса, намета мозжечка, а также внутрижелудочковой локализации	C70.0, C79.3, D32.0, Q85 D42.0	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования оболочек головного мозга парасагитальной локализации с вовлечением синусов, фалкса, намета мозжечка, а также внутрижелудочковой локализации	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга удаление опухоли с применением интраоперационной флуоресцентной микроскопии и лазерной спектроскопии удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов эмболизация сосудов опухоли при помощи адгезивных материалов и (или) микроэмболов	
		C72.2, D33.3, Q85	доброкачественные и злокачественные новообразования зрительного нерва (глиомы, невриномы и нейрофибромы, в том числе внутричерепные новообразования при нейрофибриноме I – II типов), туберозный склероз. Гамартоз	хирургическое лечение	эндоскопическое удаление опухоли	
	Микрохирургические, эндоскопические и стереотаксические вмешательства при глиомах зрительных нервов и хиазмы, краниофарингиомах, аденомах гипофиза, невринах, в том числе внутричерепных новообразованиях при нейрофибриноме I – II типов, врожденных (коллоидных, дермоидных, эпидермоидных) церебральных кистах, злокачественных и доброкачественных новообразованиях шишковидной железы (в том числе кистозных), туберозном склерозе, гамартозе	C75.3, D35.2 – D35.4, D44.5, Q04.6, D44.3, D44.4	аденомы гипофиза, краниофарингиомы, злокачественные и доброкачественные новообразования шишковидной железы. Врожденные церебральные кисты	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга эндоскопическое удаление опухоли, в том числе с одномоментным закрытием хирургического дефекта ауто- или аллотрансплантатом стереотаксическое вмешательство с целью дренирования опухолевых кист и установки длительно существующих дренажных систем	
		C31	злокачественные новообразования придаточных пазух носа, прорастающие в полость черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов эндоскопическое удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи формируемых ауто- или аллотрансплантатов эмболизация сосудов опухоли при помощи адгезивных материалов и (или) микроэмболов	
	Микрохирургические, эндоскопические, стереотаксические, а также комбинированные вмешательства при различных новообразованиях и других объемных процессах основания черепа и лицевого скелета, врастающих в полость черепа	C41.0, C43.4, C44.4, C79.4, C79.5, C49.0, D16.4, D48.0, C90.2	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования костей черепа и лицевого скелета, прорастающие в полость черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов эндоскопическое удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи формируемых ауто- или аллотрансплантатов эмболизация сосудов опухоли при помощи адгезивных материалов и (или) микроэмболов	
		M85.0	фиброзная дисплазия	хирургическое лечение	удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов микрохирургическое вмешательство с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов	
		D10.6, D10.9, D21.0	доброкачественные новообразования носоглотки и мягких тканей головы, лица и шеи, прорастающие в основание черепа	хирургическое лечение	удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи сложноставных ауто- или аллотрансплантатов эндоскопическое удаление опухоли с одномоментным пластическим закрытием хирургического дефекта при помощи формируемых ауто- или аллотрансплантатов	
Микрохирургическое удаление новообразований (первичных и вторичных) и дермоидов (липом) спинного мозга и его оболочек, корешков и спинномозговых нервов, позвоночного столба, костей таза, крестца и копчика при условии вовлечения твердой мозговой оболочки, корешков и спинномозговых нервов	C41.2, C41.4, C70.1, C72.0, C72.1, C72.8, C79.4, C79.5, C90.0, C90.2, D48.0, D16.6, D16.8, D18.0, D32.1, D33.4, D33.7, D36.1, D43.4, Q06.8, M85.5, D42.1	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные новообразования позвоночного столба, костей таза, крестца и копчика, в том числе с вовлечением твердой мозговой оболочки, корешков и спинномозговых нервов, дермоиды (липомы) спинного мозга	хирургическое лечение	удаление опухоли с применением нейрофизиологического мониторинга удаление опухоли с применением систем, стабилизирующих позвоночник удаление опухоли с одномоментным применением ауто- или аллотрансплантатов эндоскопическое удаление опухоли		
	M43.1, M48.0, T91.1, Q76.4	спондилолистез (все уровни позвоночника). Спинальный стеноз (все уровни позвоночника)	хирургическое лечение	декомпрессия спинного мозга, корешков и спинномозговых нервов с имплантацией различных стабилизирующих систем двухуровневое проведение эпидуральных электродов с применением малоинвазивного инструментария под нейровизуализационным контролем		
Микрохирургические и эндоскопические вмешательства при поражениях межпозвоночных дисков шейных и грудных отделов с миелопатией, радикуло- и нейропатией, спондилолистезом и спинальными стенозах. Имплантация временных электродов для нейростимуляции спинного мозга и периферических нервов	M50, M51.0 – M51.3, M51.8, M51.9	поражения межпозвоночных дисков шейных и грудных отделов с миелопатией, радикуло- и нейропатией	хирургическое лечение	удаление межпозвоночного диска с имплантацией системы, стабилизирующей позвоночник, или протезирование межпозвоночного диска удаление межпозвоночного диска эндоскопическое двухуровневое проведение эпидуральных электродов с применением малоинвазивного инструментария под нейровизуализационным контролем		
	G50 – G53	невралгии и нейропатии черепных нервов	хирургическое лечение	интратранскариальная микрохирургическая васкулярная декомпрессия черепных нервов, в том числе с эндоскопической ассистенцией		
12	Микрохирургические, эндоваскулярные и стереотаксические вмешательства с применением адгезивных клеевых композиций, микроэмболов, микроспиралей (менее 5 койлов), стентов при патологии сосудов головного и спинного мозга, богатокровоснабжаемых опухолей головы и головного мозга, внутримозговых и внутрижелудочковых гематомах	I60, I61, I62	артериальная аневризма в условиях разрыва или артериовенозная мальформация головного мозга в условиях острого и подострого периода субаракноидального или внутримозгового кровоизлияния	хирургическое лечение	микрохирургическое вмешательство с применением нейрофизиологического мониторинга эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивных клеевых композиций, микроэмболов, микроспиралей и стентов функциональная аспирация внутримозговых и внутрижелудочковых гематом с использованием нейронавигации	351663
		I67.1	артериальная аневризма головного мозга вне стадии разрыва	хирургическое лечение	микрохирургическое вмешательство с применением интраоперационного ультразвукового контроля кровотока в церебральных артериях эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивных клеевых композиций, микроэмболов, микроспиралей и стентов	
		Q28.2, Q28.8	артериовенозная мальформация головного мозга и спинного мозга	хирургическое лечение	микрохирургическое вмешательство с применением нейрофизиологического мониторинга эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивной клеевой композиции, микроэмболов и (или) микроспиралей (менее 5 койлов)	
		I67.8, I72.0, I77.0, I78.0	дуральные артерио-венозные фистулы головного и спинного мозга, в том числе каротидно-кавернозные. ложные аневризмы внутренней сонной артерии. Наследственная геморрагическая телеангиэктазия (болезнь Рендю-Ослера-Вебера)	хирургическое лечение	эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивных клеевых композиций и микроэмболов	
	C83.9, C85.1, D10.6, D10.9, D18.0 – D18.1, D21.0, D35.5 – D35.7, D36.0, Q85.8, Q28.8	артериовенозные мальформации, ангиомы, гемангиомы, гемангиобластомы, ангиофибромы, паранганглиомы и лимфомы головы, шеи и головного/спинного мозга	хирургическое лечение	эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивных клеевых композиций микроэмболов и (или) микроспиралей (менее 5 койлов) эндоваскулярное вмешательство с прорывом гематозенцефалического барьера для проведения интраартериальной химиотерапии микрохирургические вмешательства с интраоперационным нейрофизиологическим мониторингом микрохирургические вмешательства с интраоперационной реинфузией крови		
	G20, G21, G24, G25.0, G25.2, G80, G95.0, G95.1, G95.8	болезнь Паркинсона и вторичный паркинсонизм, деформирующая мышечная дистония, детский церебральный паралич и эссенциальный тремор	хирургическое лечение	стереотаксическая деструкция подкорковых структур		
	G09, G24, G35, G80, G81.1, G82.1, G82.4, G95.0, G95.1, G95.8, I69.0 – I69.8, M96, T90.5, T91.3	спастические, болевые синдромы, двигательные и тазовые нарушения как проявления энцефалопатий и миелопатий различного генеза: онкологических процессов, последствий черепно-мозговой и позвоночно-спинномозговой травмы, нарушений мозгового кровообращения по ишемическому или геморрагическому типу, рассеянного склероза, инфекционных заболеваний, последствий медицинских вмешательств и процедур	хирургическое лечение	двухуровневое проведение эпидуральных электродов с применением малоинвазивного инструментария под нейровизуализационным контролем селективная невротомия, селективная дорзальная ризотомия		
G31.8, G40.1 – G40.4, Q04.3, Q04.8	симптоматическая эпилепсия (медикаментозно-резистентная)	хирургическое лечение	селективное удаление и разрушение эпилептических очагов с использованием интраоперационного нейрофизиологического контроля деструктивные операции на эпилептических очагах с предварительным картированием мозга на основе инвазивной имплантации эпидуральных электродов и мониторингования имплантация, в том числе стереотаксическая, внутримозговых и эпидуральных электродов для проведения нейрофизиологического мониторинга			
13	Реконструктивные вмешательства при сложных и гигантских дефектах и деформациях свода и основания черепа, орбиты и прилегающих отделов лицевого скелета врожденного и приобретенного генеза с использованием ресурсоёмких имплантов	M84.8, M85.0, M85.5, Q01, Q67.2 – Q67.3, Q75.0 – Q75.2, Q75.8, Q87.0, S02.1 – S02.2, S02.7 – S02.9, T90.2, T88.8	сложные и гигантские дефекты и деформации свода и основания черепа, орбиты и прилегающих отделов лицевого скелета врожденного и приобретенного генеза	хирургическое лечение	микрохирургическая реконструкция при врожденных и приобретенных сложных и гигантских дефектах и деформациях свода, лицевого скелета и основания черепа с компьютерным и стереолитографическим моделированием с применением биосовместимых пластических материалов и ресурсоёмких имплантов эндоскопическая реконструкция врожденных и приобретенных дефектов и деформации лицевого скелета и основания черепа с применением ауто- (или) аллотрансплантатов	174141
		G54.0 – G54.4, G54.6, G54.8 – G54.9	поражения плечевого сплетения и шейных корешков, синдром фантома конечности с болью, невралгией или радикулопатией	хирургическое лечение	невролиз и трансплантация нерва под интраоперационным нейрофизиологическим и эндоскопическим контролем двухуровневое проведение эпидуральных электродов с применением малоинвазивного инструментария под нейровизуализационным контролем стереотаксическая деструкция подкорковых структур	
	G56, G57, T14.4, C47, D36.1, D48.2, D48.7	последствия травматических и других поражений периферических нервов и сплетений с туннельными и компрессионно-ишемическими невралгиями	хирургическое лечение	микрохирургические вмешательства под интраоперационным нейрофизиологическим и эндоскопическим контролем комбинированное проведение эпидуральных и периферических электродов с применением малоинвазивного инструментария под рентгенологическим и нейрофизиологическим контролем		
	G91, G93.0, Q03	врожденная или приобретенная гидроцефалия окклюзионного характера и приобретенных церебральных кистах	хирургическое лечение	микрохирургические вмешательства на периферических нервах и сплетениях с одномоментной пластикой нервов стволотрансплантатами под интраоперационным нейрофизиологическим контролем эндоскопическая вентрикулостомия дна III желудочка эндоскопическая фенестрация стенок кист эндоскопическая кистовентрикулоцистерностомия стереотаксическая установка внутрижелудочковых стентов		
14	Стереотаксическое ориентированное дистанционное лучевое лечение с использованием специализированных ускорителей при поражениях головы, головного и спинного мозга, позвоночника, тригеминальной невралгии и медикаментозно резистентных болевых синдромах различного генеза	C31, C41, C71.0 – C71.7, C72, C75.3, C79.3 – C79.5, D10.6, D16.4, D16.6, D16.8, D21, D32, D33, D35, G50.0, Q28.2, Q85.0, I67.8	злокачественные (первичные и вторичные) и доброкачественные опухоли головного и спинного мозга, их оболочек, черепных нервов, костей черепа и лицевого скелета, позвоночника, мягких покровов головы. Артериовенозные мальформации и дуральные артериовенозные фистулы головного мозга, оболочек головного мозга различного генеза. Тригеминальная невралгия. Медикаментозно резистентные болевые синдромы различного генеза	лучевое лечение	стереотаксическое ориентированное лучевое лечение злокачественных (первичных и вторичных) и доброкачественных опухолей головного и спинного мозга, оболочек, черепных нервов, а также костей основания черепа и позвоночника стереотаксическое ориентированное лучевое лечение артериовенозных мальформаций головного и спинного мозга и патологических соустьев головного мозга стереотаксическое ориентированное лучевое лечение тригеминальной невралгии и болевых синдромов	285030

15	Микрохирургические, эндоваскулярные и стереотаксические вмешательства с применением неадгезивной клеевой композиции, микроспиралей (5 и более койлов) или потоковых стентов при патологии сосудов головного и спинного мозга, богатокровоснабжаемых опухолей головы и головного мозга	I60, I61, I62	артериальная аневризма в условиях разрыва или артериовенозная мальформация головного мозга в условиях острого и подострого периода субарачноидального или внутримозгового кровоизлияния	хирургическое лечение	ресурсоемкое эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивной и неадгезивной клеевой композиции, микроспиралей, стентов, в том числе потоковых	945575
		I67.1	артериальная аневризма головного мозга вне стадии разрыва	хирургическое лечение	ресурсоемкое эндоваскулярное вмешательство с комбинированным применением адгезивной и неадгезивной клеевой композиции, микроспиралей и стентов	
		Q28.2, Q28.8	артериовенозная мальформация головного мозга и спинного мозга	хирургическое лечение	ресурсоемкое комбинированное микрохирургическое и эндоваскулярное вмешательство	
		I67.8, I72.0, I77.0, I78.0	дуральные артериовенозные фистулы головного и спинного мозга, в том числе каротидно-кавернозные. Ложные аневризмы внутренней сонной артерии. Наследственная геморрагическая телеангиэктазия (болезнь Рендо-Ослера-Вебера)	хирургическое лечение	ресурсоемкое эндоваскулярное вмешательство с применением адгезивной и неадгезивной клеевой композиции, микроспиралей, стентов	
		D18.0 – D18.1, D21.0, D36.0, D35.6, I67.8 Q28.8	артериовенозные мальформации, ангиомы, гемангиомы, гемангиобластомы, ангиофибромы и параангиомы головы, шеи и головного и спинного мозга. Варикозное расширение вен орбиты	хирургическое лечение	ресурсоемкое эндоваскулярное вмешательство с комбинированным применением адгезивной и неадгезивной клеевой композиции, микроспиралей и стентов	
I66	окклюзии, стенозы, эмболии и тромбозы интракраниальных отделов церебральных артерий. Ишемия головного мозга как следствие цереброваскулярных болезней	хирургическое лечение	эндоваскулярная ангиопластика и стентирование			
16	Имплантация, в том числе стереотаксическая, внутримозговых, эпидуральных и периферических электродов, включая тестовые, нейростимуляторов и помп на постоянных источниках тока и их замена для нейростимуляции головного и спинного мозга, периферических нервов	G20, G21, G24, G25.0, G25.2, G80, G95.0, G95.1, G95.8	болезнь паркинсона и вторичный паркинсонизм, деформирующая мышечная дистония, детский церебральный паралич и эссенциальный тремор	хирургическое лечение	имплантация, в том числе стереотаксическая, внутримозговых и эпидуральных электродов и постоянных нейростимуляторов на постоянных источниках тока и их замена	1249720
		E75.2, G09, G24, G35 – G37, G80, G81.1, G82.1, G82.4, G95.0 – G95.1, G95.8, I69.0 – I69.8, M53.3, M54, M96, T88.8, T90.5, T91.3	спастические, болевые синдромы, двигательные и тазовые нарушения как проявления энцефалопатий и миелопатий различного генеза (онкологические процессы, последствия черепно-мозговой и позвоночно-спинномозговой травмы, нарушения мозгового кровообращения по ишемическому или геморрагическому типу, демиелинизирующие болезни, инфекционные болезни, последствия медицинских вмешательств и процедур)	хирургическое лечение	имплантация помпы для хронического интратекального введения лекарственных препаратов в спинномозговую жидкость и ее замена	
		G31.8, G40.1 – G40.4, Q04.3, Q04.8	симптоматическая эпилепсия (резистентная к лечению лекарственными препаратами)	хирургическое лечение	имплантация, в том числе стереотаксическая, внутричерепных и периферических временных или постоянных электродов и нейростимуляторов на постоянных источниках тока для регистрации и модуляции биопотенциалов и их замена	
		M50, M51.0 – M51.3, M51.8 – M51.9	поражения межпозвоночных дисков шейных и грудных отделов с миелопатией, радикуло- и нейропатией	хирургическое лечение	имплантация, в том числе стереотаксическая, внутримозговых и эпидуральных электродов и постоянных нейростимуляторов на постоянных источниках тока и их замена	
		G50 – G53, G54.0 – 54.4, G54.6, G54.8 – G54.9, G56, G57, T14.4, T91, T92, T93	поражения плечевого сплетения и шейных корешков, синдром фантома конечности с болью, невропатией или радикулитом	хирургическое лечение	имплантация эпидуральных и периферических электродов и постоянных нейростимуляторов на постоянных источниках тока и их замена	
		G56, G57, T14.4, T91, T92, T93	последствия травматических и других поражений периферических нервов и сплетений с туннельными и компрессионно-ишемическими невропатиями	хирургическое лечение	имплантация эпидуральных и периферических электродов и постоянных нейростимуляторов на постоянных источниках тока и их замена	
ОНКОЛОГИЯ						
17	Видеоэндоскопические внутриполостные и видеоэндоскопические внутрипросветные хирургические вмешательства, интервенционные радиологические вмешательства, малоинвазивные органосохраняющие вмешательства при злокачественных новообразованиях	C00, C01, C02, C04 – 06, C09.0, C09.1, C09.8, C09.9, C10.0, C10.1, C10.2, C10.3, C10.4, C11.0, C11.1, C11.2, C11.3, C11.8, C11.9, C12, C12.9, C13.0, C13.1, C13.2, C13.8, C13.9, C14.0, C14.1, C14.2, C15.0, C30.0, C31.0, C31.1, C31.2, C31.3, C31.8, C31.9, C32, C43, C44, C69, C73	злокачественные новообразования головы и шеи I – III стадии	хирургическое лечение	удаление опухоли полости носа видеондоскопическое тиреоидэктомия видеондоскопическая микрондларингеальная резекция гортани с использованием эндовидеотехники микрондларингеальная резекция видеондоскопическая тиреоидэктомия видеоассистированная нервосберегающая шейная лимфаденэктомия видеоассистированная удаление лимфатических узлов и клетчатки переднего верхнего средостения видеоассистированное удаление опухоли придаточных пазух носа видеоассистированное резекция верхней челюсти видеоассистированная эндларингеальная резекция видеондоскопическая селективная и суперселективная инфузия в глазную артерию химиопрепарата как вид органосохраняющего лечения ретинобластомы у детей	191000
		C15, C16, C17, C18, C19, C20, C21	рак пищевода, желудка, двенадцатиперстной кишки, ободочной кишки, ректосигмоидного соединения, прямой кишки, заднего прохода и анального канала в пределах слизистого слоя T1	хирургическое лечение	эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли	
		C16	локализованные и местнораспространенные формы злокачественных новообразований желудка	хирургическое лечение	видеоассистированная одномоментная резекция и пластика пищевода с лимфаденэктомией 2S, 2F, 3F	
		C17	локализованные и местнораспространенные формы злокачественных новообразований двенадцатиперстной и тонкой кишки	хирургическое лечение	лапароскопическая парциальная резекция желудка, в том числе с исследованием сторожевых лимфатических узлов лапароскопическая дистальная субтотальная резекция желудка лапароскопическая резекция тонкой кишки лапароскопическая панкреато-дуоденальная резекция	
		C18.1, C18.2, C18.3, C18.4	локализованные формы рака правой половины ободочной кишки. Карциномные опухоли червеобразного отростка	хирургическое лечение	лапароскопически-ассистированная правосторонняя гемиколэктомия лапароскопически-ассистированная правосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией	
		C18.5, C18.6	локализованные формы рака левой половины ободочной кишки	хирургическое лечение	лапароскопически-ассистированная левосторонняя гемиколэктомия лапароскопически-ассистированная левосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией	
		C18.7, C19	локализованные формы рака сигмовидной кишки и ректосигмоидного отдела	хирургическое лапароскопическое лечение	лапароскопически-ассистированная резекция сигмовидной кишки лапароскопически-ассистированная резекция сигмовидной кишки с расширенной лимфаденэктомией нервосберегающая лапароскопически-ассистированная резекция сигмовидной кишки	
		C20	ранние формы рака прямой кишки	хирургическое лечение	трансанальная эндоскопическая микрохирургия (ТЕМ)	
			локализованные формы рака прямой кишки	хирургическое лапароскопическое лечение	лапароскопически-ассистированная резекция прямой кишки лапароскопически-ассистированная резекция прямой кишки с расширенной лимфаденэктомией лапароскопически-ассистированная резекция прямой кишки с формированием тазового толстокишечного резервуара нервосберегающая лапароскопически-ассистированная резекция прямой кишки	
			первичный и метастатический рак печени	хирургическое лечение	видеоэндоскопическая сегментэктомия, атипичная резекция печени	
			нерезектабельные злокачественные новообразования печени и внутрипеченочных желчных протоков	хирургическое лечение	внутрипротоковая фотодинамическая терапия под рентгеноскопическим контролем	
			рак общего желчного протока	хирургическое лечение	эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонно-плазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли желчных протоков	
			рак общего желчного протока в пределах слизистого слоя T1	хирургическое лечение	эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонноплазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли желчных протоков	
			рак желчных протоков	хирургическое лечение	комбинированное интервенционно-радиологическое и эндоскопическое формирование и стентирование функционального билиодigestивного шунта при опухолевых стенозах желчевыводящих путей комбинированное интервенционно-радиологическое и эндоскопическое формирование и стентирование функционального билиодigestивного шунта с использованием специальных магнитных элементов при опухолевых стенозах желчевыводящих путей	
		C33, C34	немелкоклеточный ранний центральный рак легкого (Tis-T1NoMo)	хирургическое лечение	эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли бронхов эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли бронхов эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонноплазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли бронхов эндоскопическая реканализация и эндопротезирование бронха как этап комбинированного лечения	
			ранний рак трахеи	хирургическое лечение	эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонноплазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли трахеи эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли трахеи	
			стенозирующий рак трахеи. Стенозирующий центральный рак легкого (T2 – 4NxMx)	хирургическое лечение	эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонноплазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли трахеи эндоскопическая реканализация и эндопротезирование трахеи как этап комбинированного лечения эндоскопическая комбинированная операция: электрорезекция, аргонноплазменная коагуляция и фотодинамическая терапия опухоли бронхов	
			ранние формы злокачественных опухолей легкого (I – II стадии)	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая лобэктомия, билобэктомия	
		C37, C38.1, C38.2, C38.3	опухоль вилочковой железы (I – II стадии). Опухоль переднего, заднего средостения (начальные формы). Метастатическое поражение средостения	хирургическое лечение	видеоэндоскопическое удаление опухоли средостения видеоэндоскопическое удаление опухоли средостения с медиастинальной лимфаденэктомией	
		C48.0	неорганные злокачественные новообразования забрюшинного пространства (первичные и рецидивные)	хирургическое лечение	видеоэндоскопическое удаление опухоли забрюшинного пространства видеоэндоскопическое удаление опухоли забрюшинного пространства с парааортальной, парааортальной, забрюшинной лимфаденэктомией	
		C50.2, C50.3, C50.9	злокачественные новообразования молочной железы IIa, IIb, IIIa стадии	хирургическое лечение	радикальная мастэктомия по Маддену, Пейти – Дайсену, Холстеду – Майеру или радикальная резекция с видеоассистированной парастернальной лимфаденэктомией видеоэндоскопическая расширенная экстирпация матки с придатками	
		C53	злокачественные новообразования шейки матки I – III стадии. Местно распространенные формы рака шейки матки, осложненные кровотечениями	хирургическое лечение	видеоэндоскопическая расширенная экстирпация матки с транспозицией яичников	
		C54	злокачественные новообразования эндометрия in situ – III стадии	хирургическое лечение	видеоэндоскопическая экстирпация матки с придатками и тазовой лимфаденэктомией экстирпация матки расширенная видеоэндоскопическая	
		C56	местнораспространенные формы рака тела матки, осложненные кровотечениями	хирургическое лечение	селективная эмболизация/химио-эмболизация маточных артерий	
		C61	злокачественные новообразования яичников I стадии	хирургическое лечение	лапароскопическая экстирпация матки с придатками, субтотальная резекция большого сальника	
		C64	локализованный рак предстательной железы I стадии (T1a-T2NxMo)	хирургическое лечение	лапароскопическая простатэктомия	
		C64	рак почки I – III стадии, нефробластома	хирургическое лечение	лапароскопическая резекция почки	
C64	локализованный рак почки I – IV стадии, нефробластома, в том числе двусторонняя (T1a-T2NxMo-M1)	хирургическое лечение	лапароскопическая нефрадреналэктомия, парааортальная лимфаденэктомия			
C66, C65	рак мочеочника, почечной лоханки I – II стадии (T1a-T2NxMo)	хирургическое лечение	лапароскопическая нефруретерэктомия			
C67	локализованный рак, саркома мочевого пузыря I – II стадии (T1-T2NxMo)	хирургическое лечение	лапароскопическая резекция мочевого пузыря			
	рак мочевого пузыря I стадии (T1NxMo)	хирургическое лечение	лапароскопическая цистэктомия лапароскопическая цистростатвезикулэктомия			
C74	злокачественные новообразования надпочечника	хирургическое лечение	трансуретральная резекция мочевого пузыря с внутритупузырной химиотерапией, фотодинамической диагностикой и терапией			
C38.4, C38.8, C45.0	опухоль плевры. Распространенное поражение плевры. Мезотелиома плевры	хирургическое лечение	лапароскопическая адреналэктомия видеоторакоскопическое удаление опухоли плевры видеоторакоскопическая плеврэктомия			

	C43, C43.5, C43.6, C43.7, C43.8, C43.9, C44, C44.5, C44.6, C44.7, C44.8, C44.9	злокачественные новообразования кожи	хирургическое лечение	широкое иссечение меланомы кожи с пластикой дефекта кожно-мышечным лоскутом на сосудистой ножке	
		местнораспространенные формы первичных и метастатических меланом кожи конечностей	хирургическое лечение	широкое иссечение опухоли кожи с реконструктивно-пластическим компонентом (местные ткани и эспандер)	
	C48	местнораспространенные и диссеминированные формы первичных и рецидивных неогранных опухолей забрюшинного пространства	хирургическое лечение	изолированная гипертермическая регионарная химиоперфузия конечностей	
		местнораспространенные формы первичных и метастатических опухолей брюшной стенки	хирургическое лечение	удаление первичных и рецидивных неогранных забрюшинных опухолей с ангиопластикой	
	C49.1, C49.2, C49.3, C49.5, C49.6, C47.1, C47.2, C47.3, C47.5, C43.5	первичные злокачественные новообразования мягких тканей туловища и конечностей, злокачественные новообразования периферической нервной системы туловища, нижних и верхних конечностей I a-b, II a-b, III, IV a-b стадии	хирургическое лечение	удаление первичных и рецидивных неогранных забрюшинных опухолей с реконструктивно-пластическим компонентом	
		местнораспространенные формы первичных и метастатических сарком мягких тканей конечностей	хирургическое лечение	удаление первичных, рецидивных и метастатических опухолей брюшной стенки с реконструктивно-пластическим компонентом	
	C50, C50.1, C50.2, C50.3, C50.4, C50.5, C50.6, C50.8, C50.9	злокачественные новообразования молочной железы 0 – IV стадии	хирургическое лечение	иссечение новообразования мягких тканей с микрохирургической пластикой	
				изолированная гипертермическая регионарная химиоперфузия конечностей	
				радикальная мастэктомия по Маддену, Пейти – Дайсену, Холстеду – Майеру с пластикой подмышечно-подключично-подлопаточной области комбинированным мышечным трансплантатом	
				радикальная мастэктомия по Маддену, Пейти – Дайсену, Холстеду – Майеру с перевязкой лимфатических сосудов подмышечно-подключично-подлопаточной области с использованием микрохирургической техники	
				радикальная мастэктомия по Маддену, Пейти – Дайсену, Холстеду – Майеру с пластикой кожно-мышечным лоскутом прямой мышцы живота и использованием микрохирургической техники	
				подкожная мастэктомия (или субтотальная радикальная резекция молочной железы) с одномоментной маммопластикой широкой мышцей спины или широкой мышцей спины в комбинации с эндотрезом	
				подкожная мастэктомия (или субтотальная радикальная резекция молочной железы) с одномоментной маммопластикой широкой мышцей спины и (или) большой грудной мышцей в комбинации с эндотрезом	
				подкожная мастэктомия (или субтотальная радикальная резекция молочной железы) с одномоментной маммопластикой кожно-мышечным лоскутом прямой мышцы живота или кожно-мышечным лоскутом прямой мышцы живота в комбинации с эндотрезом, в том числе с применением микрохирургической техники	
				радикальная расширенная модифицированная мастэктомия с закрытием дефекта кожно-мышечным лоскутом прямой мышцы живота, в том числе с применением микрохирургической техники	
				подкожная радикальная мастэктомия с одномоментной пластикой эндотрезом и сетчатым имплантом	
				мастэктомия радикальная расширенная модифицированная с пластикой закрытием дефекта грудной стенки различными вариантами кожно-мышечных лоскутов	
	C51	злокачественные новообразования вульвы I – III стадии	хирургическое лечение	расширенная вульвэктомия с реконструктивно-пластическим компонентом	
				вульвэктомия с двухсторонней расширенной подвздошно-паховой лимфаденэктомией и интраоперационной фотодинамической терапией	
				вульвэктомия с определением сторожевых лимфоузлов и расширенной лимфаденэктомией	
	C52	злокачественные новообразования влагалища II – III стадии	хирургическое лечение	вульвэктомия с двухсторонней подвздошно-паховой лимфаденэктомией	
				удаление опухоли влагалища с реконструктивно-пластическим компонентом	
	C53	злокачественные новообразования шейки матки	хирургическое лечение	удаление опухоли влагалища с резекцией смежных органов, пахово-бедренной лимфаденэктомией	
				радикальная абдоминальная трахелэктомия	
				радикальная влагалищная трахелэктомия с видеозондоскопической тазовой лимфаденэктомией	
				расширенная экстирпация матки с парааортальной лимфаденэктомией, резекцией смежных органов	
				нервосберегающая расширенная экстирпация матки с придатками и тазовой лимфаденэктомией	
				нервосберегающая расширенная экстирпация матки с транспозицией яичников и тазовой лимфаденэктомией	
				расширенная экстирпация матки с придатками или с транспозицией яичников после предоперационной лучевой терапии	
	C54	злокачественные новообразования тела матки (местнораспространенные формы). Злокачественные новообразования эндометрия IA – III стадии с осложненным соматическим статусом (тяжелая степень ожирения, тяжелая степень сахарного диабета и т.д.)	хирургическое лечение	расширенная экстирпация матки с парааортальной лимфаденэктомией и субтотальной резекцией большого сальника	
				нервосберегающая экстирпация матки с придатками, с верхней третью влагалища и тазовой лимфаденэктомией	
				экстирпация матки с транспозицией яичников и тазовой лимфаденэктомией	
				экстирпация матки с придатками, верхней третью влагалища, тазовой лимфаденэктомией и интраоперационной лучевой терапией	
	C56	злокачественные новообразования яичников I – IV стадии. Рецидивы злокачественных новообразований яичников	хирургическое лечение	экстирпация матки с придатками, субтотальная резекция большого сальника с интраоперационной флюоресцентной диагностикой и фотодинамической терапией	
	C53, C54, C56, C57.8	рецидивы злокачественных новообразований тела матки, шейки матки и яичников	хирургическое лечение	тазовые экцизионы	
	C60	рак полового члена I – IV стадии	хирургическое лечение	резекция полового члена с пластикой	
	C61	рак предстательной железы II стадии (T1c-2bN0M0), уровень ПСА менее 10 нг/мл, сумма баллов по Глиссону менее 7	хирургическое лечение	радикальная простатэктомия промежностным доступом	
		рак предстательной железы II стадии, T1b-T2cN xM0			
		рак предстательной железы II – III стадии (T1c-2bN0M0) с высоким риском регионарного метастазирования			
		локализованный рак предстательной железы I – II стадии, T1-2cN 0M0			
	C64	рак единственной почки с инвазией в лоханку почки	хирургическое лечение	резекция почечной лоханки с пиелопластикой	
		злокачественные новообразования почки III – IV стадии	хирургическое лечение	радикальная нефрэктомия с расширенной забрюшинной лимфаденэктомией	
		рак почки I – III стадии T1a-T3aNx M0	хирургическое лечение	радикальная нефрэктомия с резекцией соседних органов	
	C67	рак мочевого пузыря I – IV стадии	хирургическое лечение	удаление рецидивной опухоли почки с расширенной лимфаденэктомией	
				удаление рецидивной опухоли почки с резекцией соседних органов	
	C74	рак надпочечника I – III стадии (T1a-T3aNx M0)	хирургическое лечение	цистпростатвезикулэктомия с пластикой мочевого резервуара сегментом тонкой кишки	
		рак надпочечника III – IV стадии	хирургическое лечение	передняя экзентерация таза	
				лапароскопическое удаление рецидивной опухоли надпочечника с расширенной лимфаденэктомией	
				удаление рецидивной опухоли надпочечника с резекцией соседних органов	
				лапароскопическая расширенная адреналэктомия или адреналэктомия с резекцией соседних органов	
19	C00, C01, C02, C03, C04, C05.0, C05, C06, C07, C08, C09, C10, C11, C12, C13, C14, C15.0, C30, C31, C32, C33, C43, C44, C49.0, C69, C73	злокачественные новообразования головы и шеи T3-4, рецидив	комбинированное лечение	внутриартериальная или системная предоперационная полихимиотерапия с последующей операцией в течение одной госпитализации	
	C16	местнораспространенный рак желудка (T2N 2M0, T3N 1M0, T4N 0M0, T3N 2M0, T4 N1-3M0-1) после операций в объеме R0	комбинированное лечение	хирургическое лечение с последующим курсом химиотерапии в течение одной госпитализации	
		местнораспространенный колоректальный рак T1-2N1M0, T3-4N1M0, T1-4N2M0	комбинированное лечение	хирургическое лечение с последующим курсом химиотерапии в течение одной госпитализации	
	C18, C19, C20	метастатический колоректальный рак, предполагающий использование на одном из этапов лечения хирургического метода	комбинированное лечение	предоперационная химиотерапия с применением таргетных лекарственных препаратов после проведения генетических исследований (определение мутаций) с последующим хирургическим лечением в течение одной госпитализации	
				хирургическое лечение с последующим курсом химиотерапии с применением таргетных лекарственных препаратов после проведения генетических исследований (определение мутаций) в течение одной госпитализации	
	C34	местнораспространенный рак легкого T3N 1M0, T1-3N 2M0, T4N0-2M0, T1-4N 3M0	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C40, C41.2, C41.3, C41.4, C41.8, C41.9	первичные злокачественные новообразования костей и суставов хрящей туловища и конечностей III – IVa,b стадии. Первичные злокачественные новообразования мягких тканей туловища и конечностей IIa-b, III, IV стадии.	комбинированное лечение	внутриартериальная химиотерапия с последующим хирургическим вмешательством	
				предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C48	местнораспространенные и метастатические формы первичных и рецидивных неогранных опухолей забрюшинного пространства	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		местнораспространенные формы опухолей брюшной стенки	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C50	первичный рак молочной железы T1-3N 0-1M0	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		первичный рак молочной железы T1N 2-3M0; T2-3N 1-3M0	комбинированное лечение	предоперационная химиотерапия, в том числе в сочетании с таргетными лекарственными препаратами, с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		метастатический и рецидивный рак молочной железы, предполагающий использование на одном из этапов лечения хирургического метода	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C53	местнораспространенные формы рака шейки матки	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C54	злокачественные новообразования эндометрия II – III стадии	комбинированное лечение	послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C56	злокачественные новообразования яичников I – IV стадии	комбинированное лечение	предоперационная, или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		рецидивы рака яичников	комбинированное лечение	предоперационная, или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C62	местнораспространенный, метастатический и рецидивный рак яичка	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		рак яичка I – III стадии, T1-4N 1-3M0-1	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C64	рак почки IV стадии, T3b-3c4,N0-1M1	комбинированное лечение	послеоперационная лекарственная терапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C65, C66, C67	местнораспространенный уротелиальный рак T3-4N 0M0 при планировании органосохраняющей операции	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
		местнораспространенный уротелиальный рак T1-4N 1-3M0	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C00, C01, C02, C03, C04, C05, C09, C10, C11, C30, C31, C41.0, C41.1, C49.0, C69.2, C69.4, C69.6	опухоль головы и шеи у детей: остеосаркома, опухоли семейства саркомы Юинга, саркомы мягких тканей, хондросаркома, злокачественная фиброзная гистиоцитома, ретинобластома	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
	C71	опухоль центральной нервной системы у детей	комбинированное лечение	комплексное лечение с применением высокотоксичных противоопухолевых лекарственных препаратов, включая таргетные лекарственные препараты, при развитии выраженных токсических реакций с применением сопроводительной терапии, требующей постоянного мониторинга в стационарных условиях	
	C22, C34, C38, C48.0, C52, C53.9, C56, C61, C62, C64, C67.8, C74	злокачественные новообразования торако-абдоминальной локализации у детей (опухоль средостения, опухоли надпочечника, опухоли печени, яичка, яичников, неограненные забрюшинные опухоли, опухоли почки, мочевыводящей системы и другие). Программное лечение	комбинированное лечение	предоперационная или послеоперационная химиотерапия с проведением хирургического вмешательства в течение одной госпитализации	
				комплексное лечение с применением высокотоксичных противоопухолевых лекарственных препаратов, включая таргетные лекарственные препараты, при развитии выраженных токсических реакций с применением сопроводительной терапии, требующей постоянного мониторинга в стационарных условиях	

		C73	рак щитовидной железы	терапевтическое лечение	радиооблучение остаточной тиреоидной ткани радиоiodтерапия отдаленных метастазов дифференцированного рака щитовидной железы (в легкие, в кости и другие органы) радиоiodтерапия в сочетании с локальной лучевой терапией при метастазах рака щитовидной железы в кости радиоiodтерапия в сочетании с радионуклидной терапией самарием-оксабиформом, Sm-153 при множественных метастазах рака щитовидной железы с болевым синдромом	
		C50, C61, C34, C73, C64, C89	множественные метастазы в кости рака молочной железы, предстательной железы, рака легкого, рака почки, рака щитовидной железы (радиоидонегативный вариант) и других опухолей, сопровождающиеся болевым синдромом	терапевтическое лечение	системная радионуклидная терапия самарием-оксабиформом, Sm-153 сочетание системной радионуклидной терапии самарием-оксабиформом, Sm-153 и локальной лучевой терапии	
		C70, C71, C72, C75.1	злокачественные новообразования оболочек головного мозга, спинного мозга, головного мозга	терапевтическое лечение	конформная дистанционная лучевая терапия, в том числе IMRT, IGRT, VMAT, стереотаксис. Компьютерная томография и (или) магнитно-резонансная томография. 3D – 4D планирование. Фиксирующие устройства. Плоскостная и (или) объемная визуализация мишени	
		C81, C82, C83, C84, C85	злокачественные новообразования лимфоидной ткани	терапевтическое лечение	Конформная дистанционная лучевая терапия, в том числе IMRT, IGRT, VMAT. Компьютерная томография и (или) магнитно-резонансная томография. 3D – 4D планирование. Фиксирующие устройства. Плоскостная и (или) объемная визуализация мишени. Синхронизация дыхания	
	Контактная лучевая терапия при раке предстательной железы с использованием I125	C61	рак предстательной железы (T1-2N0M0), локализованные формы	терапевтическое лечение	внутриканальная лучевая терапия с использованием I125	
22	Комплексная и высокодозная химиотерапия (включая эпигенетическую терапию) острых лейкозов, высокозлокачественных лимфом, рецидивов и рефрактерных форм лимфопролиферативных и миелопролиферативных заболеваний. Комплексная, высокоинтенсивная и высокодозная химиотерапия (включая лечение таргетными лекарственными препаратами) солидных опухолей, рецидивов и рефрактерных форм солидных опухолей у детей	C81 – C90, C91.0, C91.5 – C91.9, C92, C93, C94.0, C94.2 – 94.7, C95, C96.9, C00 – C14, C15 – C21, C22, C23 – C26, C30 – C32, C34, C37, C38, C39, C40, C41, C45, C46, C47, C48, C49, C51 – C58, C60, C61, C62, C63, C64, C65, C66, C67, C68, C69 C71, C72, C73, C74, C75, C76, C77, C78, C79	острые лейкозы, высокозлокачественные лимфомы, рецидивы и резистентные формы других лимфопролиферативных заболеваний, хронический миелолейкоз в фазах акселерации и бластного криза. Сольидные опухоли у детей высокого риска: опухоли центральной нервной системы, ретинобластома, нейробластома и другие опухоли периферической нервной системы, опухоли почки, опухоли печени, опухоли костей, саркомы мягких тканей, герминогенные опухоли. Рак носоглотки. Меланома. Другие злокачественные эпителиальные опухоли. Опухоли головы и шеи у детей: остеосаркома, опухоли семейства саркомы Юинга, хондросаркома, злокачественная фиброзная гистиоцитома, саркомы мягких тканей	терапевтическое лечение	высокодозная химиотерапия, применение таргетных лекарственных препаратов с поддержкой ростовыми факторами, использованием компонентов крови, антибактериальных, противогрибковых, противовирусных лекарственных препаратов и методов аферентной терапии комплексная терапия химиопрепаратами и эпигенетической терапией с поддержкой ростовыми факторами и использованием антибактериальных, противогрибковых, противовирусных лекарственных препаратов интенсивная высокодозная химиотерапия, требующая массивного и длительного сопроводительного лечения с поддержкой ростовыми факторами, использованием антибактериальных, противогрибковых, противовирусных лекарственных препаратов и методов аферентной терапии комплексная химиотерапия с использованием лекарственных препаратов направленного действия, бифосфолатов, иммуномодулирующих лекарственных препаратов, иммунопрепаратов (в том числе вакциноотерапия дендритными клетками, цитотоксическими лимфоцитами и др.), с поддержкой ростовыми факторами и использованием антибактериальных, противогрибковых, противовирусных лекарственных препаратов высокодозная химиотерапия с поддержкой аутологичными стволовыми клетками крови с использованием ростовых факторов, антибактериальных, противогрибковых, противовирусных лекарственных препаратов, компонентов крови	293700
23	Эндопротезирование, резэндопротезирование сустава, реконструкция кости с применением эндопротезов онкологических разрывных и неразрывных при опухолевых заболеваниях, поражающих опорно-двигательный аппарат у детей	C40.0, C40.2, C41.2, C41.4	опухоли опорно-двигательного аппарата у детей. Остеосаркома, опухоли семейства саркомы Юинга, хондросаркома, злокачественная фиброзная гистиоцитома, саркомы мягких тканей	хирургическое лечение	резекция большой берцовой кости сегментарная с эндопротезированием резекция костей голени сегментарная с эндопротезированием резекция бедренной кости сегментарная с эндопротезированием резекция плечевой кости сегментарная с эндопротезированием резекция костей предплечья сегментарная с эндопротезированием резекция костей верхнего плечевого пояса с эндопротезированием экстирпация костей верхнего плечевого пояса с эндопротезированием экстирпация бедренной кости с тотальным эндопротезированием резэндопротезирование резекция грудной стенки с эндопротезированием резекция костей, образующих коленный сустав, сегментарная с эндопротезированием резекция костей таза и бедренной кости сегментарная с эндопротезированием удаление тела позвонка с эндопротезированием удаление позвонка с эндопротезированием и фиксацией	1547100
24	Эндопротезирование, резэндопротезирование сустава, реконструкция кости при опухолевых заболеваниях, поражающих опорно-двигательный аппарат у взрослых	C12, C12.9, C13, C13.1, C13.2, C13.8, C13.9, C14, C32.1 – C32.3, C32.8, C32.9, C33, C41.1, C41.2, C43.1, C43.2, C43.3, C43.4, C44.1 – C44.4, C49.1 – C49.3, C69, C69.1 – C69.6, C69.8, C69.9	опухоли черепно-челюстной локализации	хирургическое лечение	реконструкция костей черепа, эндопротезирование верхней челюсти, эндопротезирование нижнечелюстного сустава с изготовлением стереолитографической модели и пресс-формы	
		C40.0, C40.1, C40.2, C40.3, C40.8, C40.9, C41.2, C41.3, C41.4, C41.8, C41.9, C79.5	первичные опухоли длинных костей Ia-б, IIa-б, IVa, IVб стадии у взрослых. Метастатические опухоли длинных костей у взрослых. Гигантоклеточная опухоль длинных костей у взрослых	хирургическое лечение	резекция большой берцовой кости сегментарная с эндопротезированием резекция костей голени сегментарная с эндопротезированием резекция бедренной кости сегментарная с эндопротезированием резекция плечевой кости сегментарная с эндопротезированием резекция костей предплечья сегментарная с эндопротезированием резекция костей верхнего плечевого пояса с эндопротезированием экстирпация костей верхнего плечевого пояса с эндопротезированием экстирпация бедренной кости с тотальным эндопротезированием резэндопротезирование резекция грудной стенки с эндопротезированием удаление тела позвонка с эндопротезированием	798794
25	Хирургическое лечение злокачественных новообразований, в том числе у детей, с использованием робототехники	C06.2, C09.0, C09.1, C09.8, C09.9, C10.0 – 10.4, C11.0 – C11.3, C11.8, C11.9, C12.0, C12.9, C13.0 – C13.2, C13.8, C13.9, C14.0 – C14.2, C15.0, C30.0, C31.0 – C31.3, C31.8, C31.9, C32.0 – C32.3, C32.8, C32.9	опухоли головы и шеи T1-2, N3-4, рецидив	хирургическое лечение	роботассистированное удаление опухолей головы и шеи роботассистированные резекции щитовидной железы роботассистированная тиреоидэктомия роботассистированная нервосберегающая шейная лимфаденэктомия роботассистированная шейная лимфаденэктомия роботассистированное удаление лимфатических узлов и клетчатки передневерхнего средостения роботассистированное удаление опухолей полости носа и придаточных пазух носа роботассистированная эндоларингеальная резекция роботассистированное удаление опухолей полости рта роботассистированное удаление опухолей глотки роботассистированное удаление опухолей мягких тканей головы и шеи роботассистированная парциальная резекция желудка роботассистированная дистальная субтотальная резекция желудка	
		C16	начальные и локализованные формы злокачественных новообразований желудка	хирургическое лечение	роботассистированная резекция тонкой кишки	
		C17	начальные и локализованные формы злокачественных новообразований тонкой кишки	хирургическое лечение	роботассистированная резекция тонкой кишки	
		C18.1, C18.2, C18.3, C18.4	локализованные опухоли правой половины ободочной кишки	хирургическое лечение	роботассистированная правосторонняя гемиколэктомия роботассистированная правосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией	
		C18.5, C18.6	локализованные опухоли левой половины ободочной кишки	хирургическое лечение	роботассистированная левосторонняя гемиколэктомия роботассистированная левосторонняя гемиколэктомия с расширенной лимфаденэктомией	
		C18.7, C19	локализованные опухоли сигмовидной кишки и ректосигмоидного отдела	хирургическое лечение	роботассистированная резекция сигмовидной кишки роботассистированная резекция сигмовидной кишки с расширенной лимфаденэктомией	
		C20	локализованные опухоли прямой кишки	хирургическое лечение	роботассистированная резекция прямой кишки роботассистированная резекция прямой кишки с расширенной лимфаденэктомией роботассистированная анатомическая резекция печени роботассистированная правосторонняя гемигепатэктомия роботассистированная левосторонняя гемигепатэктомия роботассистированная расширенная правосторонняя гемигепатэктомия роботассистированная расширенная левосторонняя гемигепатэктомия роботассистированная медианная резекция печени	
		C22	резектабельные первичные и метастатические опухоли печени	хирургическое лечение	роботассистированная медианная резекция печени	
		C23	локализованные формы злокачественных новообразований желчного пузыря	хирургическое лечение	роботассистированная холецистэктомия	
		C24	резектабельные опухоли внепеченочных желчных протоков	хирургическое лечение	роботассистированная панкреато-дуоденальная резекция роботассистированная панкреато-дуоденальная резекция с расширенной лимфаденэктомией роботассистированная пилоросохраняющая панкреато-дуоденальная резекция роботассистированная панкреато-дуоденальная резекция	230495
		C25	резектабельные опухоли поджелудочной железы	хирургическое лечение	роботассистированная панкреато-дуоденальная резекция с расширенной лимфаденэктомией роботассистированная пилоросохраняющая панкреато-дуоденальная резекция роботассистированная дистальная резекция поджелудочной железы с расширенной лимфаденэктомией роботассистированная медианная резекция поджелудочной железы	
		C34	ранние формы злокачественных новообразований легкого I стадии	хирургическое лечение	роботассистированная лобэктомия	
		C37, C38.1	опухоль вилочковой железы I стадии. Опухоль переднего средостения (начальные формы)	хирургическое лечение	роботассистированное удаление опухоли средостения	
		C53	злокачественные новообразования шейки матки Ia стадии злокачественные новообразования шейки матки Ia2 – Ib стадии злокачественные новообразования шейки матки Ia2 – III стадии	хирургическое лечение	роботассистированная экстирпация матки с придатками роботассистированная экстирпация матки без придатков роботассистированная радикальная трахелэктомия	
		C54	злокачественные новообразования шейки матки II – III стадии (местнораспространенные формы)	хирургическое лечение	роботассистированная расширенная экстирпация матки с придатками роботассистированная расширенная экстирпация матки с транспозицией яичников	
		C54	злокачественные новообразования эндометрия Ia – Ib стадии злокачественные новообразования эндометрия Ib – III стадии	хирургическое лечение	роботассистированная экстирпация матки с придатками роботассистированная экстирпация матки с маточными трубами роботассистированная экстирпация матки с придатками и тазовой лимфаденэктомией роботассистированная экстирпация матки расширенная	
		C56	злокачественные новообразования яичников I стадии	хирургическое лечение	роботассистированная аднексэктомия или резекция яичников, субтотальная резекция большого сальника роботассистированная аднексэктомия односторонняя с резекцией контрлатерального яичника и субтотальная резекция большого сальника	
		C61	локализованный рак предстательной железы II стадии (T1C-2CN0M0)	хирургическое лечение	радикальная простатэктомия с использованием робототехники роботассистированная тазовая лимфаденэктомия	
		C64	рак почки I стадии T1a-1bN0M0	хирургическое лечение	резекция почки с использованием робототехники роботассистированная нефрэктомия	
		C62	злокачественные новообразования яичка	хирургическое лечение	роботассистированная расширенная забрюшинная лимфаденэктомия	
		C67	рак мочевого пузыря I – IV стадии	хирургическое лечение	роботассистированная радикальная цистэктомия	
		C78	метастатическое поражение легкого	хирургическое лечение	роботассистированная атличная резекция легкого	

ОТОРИНОЛАРИНГОЛОГИЯ					
26	Реконструктивные операции на звукопроводящем аппарате среднего уха	H66.1, H66.2, Q16, H80.0, H80.1, H80.9	хронический туботимпальный гнойный средний отит. Хронический эпителиально-антральный гнойный средний отит. Другие приобретенные дефекты слуховых косточек. Врожденные аномалии (пороки развития) уха, вызывающие нарушение слуха. Отосклероз, вовлекающий овальное окно, необлитерирующий. Отосклероз неуточненный. Кондуктивная и нейросенсорная потеря слуха. Отосклероз, вовлекающий овальное окно, облитерирующий	хирургическое лечение	тимпанопластика с санирующим вмешательством, в том числе при врожденных аномалиях развития, приобретенной атрезии вследствие хронического гнойного среднего отита, с применением микрохирургической техники, аллогенных трансплантатов, в том числе металлических стапедопластика при патологическом процессе, врожденном или приобретенном, с вовлечением окна преддверия, с применением аутогенной и аллогенной трансплантатов, в том числе металлических слухоулучшающие операции с применением имплантата среднего уха
	Хирургическое лечение болезни Меньера и других нарушений вестибулярной функции	H81.0	болезнь Меньера при неэффективности консервативной терапии	хирургическое лечение	дренирование эндолимфатических пространств внутреннего уха с применением микрохирургической и лучевой техники
	Хирургическое лечение доброкачественных новообразований околоушных пазух, основания черепа и среднего уха	D10.6, D14.0, D33.3	доброкачественное новообразование носоглотки. Доброкачественное новообразование среднего уха. Юношеская ангиофиброма основания черепа. Гломусные опухоли с распространением в среднее ухо. Доброкачественное новообразование основания черепа. Доброкачественное новообразование черепных нервов	хирургическое лечение	удаление новообразования с применением эндоскопической, навигационной техники, эндоваскулярной эмболизации сосудов микроэмболами и при помощи адгезивного агента
	Реконструктивно-пластическое восстановление функции гортани и трахеи	J38.6, D14.1, D14.2, J38.0	стеноз гортани. Доброкачественное новообразование гортани. Доброкачественное новообразование трахеи. Паралич голосовых складок и гортани	хирургическое лечение	ларинготрахеопластика при доброкачественных новообразованиях гортани, параличе голосовых складок и гортани, стенозе гортани операции по реиннервации и заместительной функциональной пластике гортани и трахеи с применением микрохирургической техники и электромиографическим мониторингом
27	Хирургическое лечение сенсоневральной тугоухости высокой степени и глухоты	H90.3	нейросенсорная потеря слуха двусторонняя	хирургическое лечение	кохлеарная имплантация при двусторонней нейросенсорной потере слуха
ОФТАЛЬМОЛОГИЯ					
28	Комплексное хирургическое лечение глаукомы, включая микровизивную энергетическую оптико-реконструктивную и лазерную хирургию, имплантацию различных видов дренажей	H26.0 – H26.4, H40.1 – H40.8, Q15.0	глаукома взрослых с повышенным или высоким внутриглазным давлением развитой, далеко зашедшей стадией, в том числе с осложнениями. Врожденная глаукома, глаукома вторичная у детей вследствие воспалительных и других заболеваний глаза, в том числе с осложнениями	хирургическое лечение	имплантация антиглаукоматозного дренажа модифицированная синустрабекулэктомия с имплантацией антиглаукоматозного дренажа антиглаукоматозная операция с ультразвуковой фазомульсификацией осложненной катаракты с имплантацией эластичной интраокулярной линзы, в том числе с применением лазерной хирургии
	Хирургическое и (или) лучевое лечение новообразований глаза, его придаточного аппарата и орбиты, внутриорбитальных доброкачественных опухолей, врожденных пороков развития орбиты, реконструктивно-пластическая хирургия при их последствиях	C43.1, C44.1, C69.0 – C69.9, C72.3, D31.5, D31.6, Q10.7, Q11.0 – Q11.2,	злокачественные новообразования глаза, его придаточного аппарата, орбиты у взрослых и детей (стадии T1 – T3 N0 M0), доброкачественные опухоли орбиты, врожденные пороки развития орбиты, без осложнений или осложненные патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела, зрительного нерва, глазодвигательных мышц, офтальмогипертензией	хирургическое лечение	отсроченная имплантация иридо-хрусталиковой диафрагмы при новообразованиях глаза брахиотерапия, в том числе с одноименной склеропластикой, при новообразованиях глаза орбитотомия различными доступами подшивание танталовых скрепок при новообразованиях глаза отграничительная и (или) разрушающая лазеркоагуляция при новообразованиях глаза транспупиллярная термотерапия, в том числе с ограничительной лазеркоагуляцией при новообразованиях глаза криодеструкция при новообразованиях глаза энуклеация с пластикой культи и радиокондуляцией тканей орбиты при новообразованиях глаза экзентерация орбиты с одноименной пластикой свободным кожным лоскутом или пластикой местными тканями иридэктомия, в том числе с иридопластикой, при новообразованиях глаза иридэктомия с иридопластикой с экстракцией катаракты с имплантацией интраокулярной линзы при новообразованиях глаза иридоциклоэксклерэктомия, в том числе с иридопластикой, при новообразованиях глаза иридоциклоэксклерэктомия с иридопластикой, экстракапсулярной экстракцией катаракты, имплантацией иол при новообразованиях глаза иридоциклохориосклерэктомия, в том числе с иридопластикой, при новообразованиях глаза реконструктивно-пластические операции переднего и заднего отделов глаза и его придаточного аппарата транспальпебральная орбитотомия орбитотомия с энуклеацией и пластикой культи контурная пластика орбиты радиоксцизия, в том числе с одноименной реконструктивной пластикой, при новообразованиях придаточного аппарата глаза лазерксцизия с одноименной реконструктивной пластикой при новообразованиях придаточного аппарата глаза радиоксцизия с лазериспарением при новообразованиях придаточного аппарата глаза лазерксцизия, в том числе с лазериспарением, при новообразованиях придаточного аппарата глаза ксцизия новообразования конъюнктивы и роговицы с послойной кератоконъюнктивальной пластикой брахиотерапия при новообразованиях придаточного аппарата глаза погружная диатермокоагуляция при новообразованиях придаточного аппарата глаза поднадкостничная орбитотомия рентгенотерапия при злокачественных новообразованиях век
29	Реконструктивно-пластические и оптико-реконструктивные операции при травмах (открытых, закрытых) глаза, его придаточного аппарата, орбиты	H02.0 – H02.5, H04.0 – H04.6, H05.0 – H05.5, H11.2, H21.5, H27.0, H27.1, H26.0 – H26.9, H31.3, H40.3, S00.1, S00.2, S02.30, S02.31, S02.80, S02.81, S04.0 – S04.5, S05.0 – S05.9, T26.0 – T26.9, H44.0 – H44.8, T85.2, T85.3, T90.4, T95.0, T95.8	травма глаза и глазницы, термические и химические ожоги, ограниченные областью глаза и его придаточного аппарата при острой или стабильной фазе, при любой стадии, у взрослых и детей со следующими осложнениями: патология хрусталика, стекловидного тела, офтальмогипертензия, перелом дна орбиты, открытая рана века и окологлазничной области, вторичная глаукома, энтропион и трихиаз века, эктропион века, лагофтальм, птоз века, стеноз и недостаточность слезных протоков, деформация орбиты, энтофтальм, неудаленное инородное тело орбиты вследствие проникающего ранения, рубцы конъюнктивы, рубцы и помутнение роговицы, слитничная лейкома, гнойный эндофтальмит, дегенеративные состояния глазного яблока, неудаленное магнитное инородное тело, неудаленное немагнитное инородное тело, травматическое косоглазие, осложнения механического происхождения, связанные с имплантатами и трансплантатами	хирургическое лечение	аллолимбальная трансплантация витректомиа с удалением люксированного хрусталика витреолентектомия с имплантацией интраокулярной линзы, в том числе с ИАГ-лазерным витрилизисом дисклеральное удаление инородного тела с локальной склеропластикой микровизивная витректомиа, в том числе с ленскотомией, имплантацией интраокулярной линзы, мембранопилингом, швартотомией, ретиномией, эндотампонадой ПФОС, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки имплантация искусственной радужки (иридохрусталиковой диафрагмы) иридопластика, в том числе с ИАГ-лазерной реконструкцией, передней камеры кератопротезирование пластика полости, века, свода(ов) с пересадкой свободных лоскутов, в том числе с пересадкой ресниц пластика культи с орбитальным имплантатом и реконструкцией, в том числе с кровяной тарзорафией трансклеральное удаление внутриглазного инородного тела с эндолазерной коагуляцией сетчатки реконструктивно-пластические операции на веках, в том числе с кровяной тарзорафией реконструкция слезоотводящих путей трансплантация амниотической мембраны контурная пластика орбиты энуклеация (эвисцерация) глаза с пластикой культи орбитальным имплантатом устранение посттравматического птоза верхнего века дилатация слезных протоков экспандерами дакриоцисторинотомия наружным доступом вторичная имплантация интраокулярной линзы с реконструкцией передней камеры, в том числе с дисцизией ИАГ-лазером вторичной катаракты реконструкция передней камеры с передней витректотомией с удалением травматической катаракты, в том числе с имплантацией интраокулярной линзы удаление подвывихнутого хрусталика с имплантацией различных моделей интраокулярной линзы сквозная кератопластика с имплантацией иридохрусталиковой диафрагмы герметизация раны роговицы (склеры) с реконструкцией передней камеры с иридопластикой, склеропластикой герметизация раны роговицы (склеры) с реконструкцией передней камеры с иридопластикой, с удалением инородного тела из переднего сегмента глаза эндовитреальное вмешательство, в том числе с тампонадой витреальной полости с удалением инородного тела из заднего сегмента глаза пластика орбиты, в том числе с удалением инородного тела шейверная (лазерная) реконструктивная операция при патологии слезоотводящих путей
	Комплексное лечение болезней роговицы, включая оптико-реконструктивную и лазерную хирургию, интенсивное консервативное лечение язвы роговицы	H16.0, H17.0 – H17.9, H18.0 – H18.9	язва роговицы острая, стромальная или перфорирующая у взрослых и детей, осложненная гипопионом, эндофтальмитом, патологией хрусталика. Рубцы и помутнения роговицы, другие болезни роговицы (буллезная кератопатия, дегенерация, наследственные дистрофии роговицы, кератоконус) у взрослых и детей вне зависимости от осложнений	комбинированное лечение	автоматизированная послойная кератопластика с использованием фемтосекундного лазера или кератома, в том числе с реимплантацией эластичной интраокулярной линзы, при различных болезнях роговицы неавтоматизированная послойная кератопластика имплантация интрастромальных сегментов с помощью фемтосекундного лазера при болезнях роговицы эксимерлазерная коррекция посттравматического астигматизма эксимерлазерная фототерапевтическая кератэктомия при язвах роговицы эксимерлазерная фототерапевтическая кератэктомия рубцов и помутнений роговицы сквозная реконструктивная кератопластика сквозная кератопластика трансплантация десятиметровой мембраны трансплантация амниотической мембраны послойная глубокая передняя кератопластика кератопротезирование кератопластика послойная ротационная или обменная кератопластика послойная инвертная интенсивное консервативное лечение язвы роговицы
	Хирургическое и (или) лазерное лечение ретролентальной фиброплазии (ретинопатия недоношенных) у детей, активная фаза, рубцовая фаза, любой стадии, без осложнений или осложненная патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела, глазодвигательных мышц, врожденной и вторичной глаукомой	H35.2	ретролентальная фиброплазия (ретинопатия недоношенных) у детей, активная фаза, рубцовая фаза, любой стадии, без осложнений или осложненная патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела, глазодвигательных мышц, врожденной и вторичной глаукомой	хирургическое лечение	микровизивная витректомиа, в том числе с ленскотомией, имплантацией интраокулярной линзы, мембранопилингом, швартотомией, ретиномией, эндотампонадой перфторорганическими соединениями, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки реконструкция передней камеры с ленскотомией, в том числе с витректотомией, швартотомией модифицированная синустрабекулэктомия эписклеральное круговое и (или) локальное пломбирование, в том числе с трансклеральной лазерной коагуляцией сетчатки эписклеральное круговое и (или) локальное пломбирование в сочетании с витректотомией, в том числе с ленскотомией, имплантацией интраокулярной линзы, мембранопилингом, швартотомией, ретиномией, эндотампонадой перфторорганическими соединениями, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки исправление косоглазия с пластикой экстраокулярных мышц удаление силиконового масла (другого высокомолекулярного соединения) из витреальной полости с введением расширяющегося газа и (или) воздуха, в том числе с эндолазеркоагуляцией сетчатки транспупиллярная лазеркоагуляция вторичных ретинальных дистрофий и ретинолизиса лазерная корепраксия (создание искусственного зрачка) лазерная иридокореопластика лазерная витреошвартотомия лазерные комбинированные операции на структурах угла передней камеры лазерная деструкция зрачковой мембраны с/без коагуляции сосудов

30	<p>Транспуиллярная, микровизивная энергетическая оптико-реконструктивная, эндовитреальная 23 – 27 гейджвая хирургия при витреоретинальной патологии различного генеза</p>	<p>E10.3, E11.3, H25.0 – H25.9, H26.0 – H26.4, H27.0, H28, H30.0 – H30.9, H31.3, H32.8, H33.0 – H33.5, H34.8, H35.2 – H35.4, H36.0, H36.8, H43.1, H43.3, H44.0, H44.1</p>	<p>сочетанная патология глаза у взрослых и детей: хориоретинальные воспаления, хориоретинальные нарушения при болезнях, классифицированных в других рубриках, ретиношизис и ретиальные кисты, ретиальные сосудистые окклюзии, пролиферативная ретинопатия, дегенерация макулы и заднего полюса; кровоизлияние в стекловидное тело, осложненные патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела. Диабетическая ретинопатия взрослых, пролиферативная стадия, в том числе с осложнениями или с патологией хрусталика, стекловидного тела, вторичной глаукомой, макулярным отёком. Различные формы отслойки и разрывы сетчатки у взрослых и детей, в том числе осложненные патологией роговицы, хрусталика, стекловидного тела. Катаракта у взрослых и детей, осложненная сублюксацией хрусталика, глаукомой, патологией стекловидного тела, сетчатки, сосудистой оболочки. Осложнения, возникшие в результате предшествующих оптико-реконструктивных, эндовитреальных вмешательств у взрослых и детей. Возрастная макулярная дегенерация (ВМД), влажная форма, в том числе с осложнениями</p>	<p>хирургическое лечение</p>	<p>транспуиллярная панретинальная лазеркоагуляция реконструкция передней камеры с ультразвуковой фактомсульсификацией осложненной катаракты с имплантацией эластичной интраокулярной линзы микровизивная витрэктомия, в том числе с ленсаэктомией, имплантацией интраокулярной линзы, мембраноуплином, швартэктомией, швартотомией, ретиномотомией, эндотампонадой перфторорганическими соединениями, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки интравитреальное введение ингибитора ангиогенеза</p> <p>микровизивная ревизия витреальной полости, в том числе с ленсаэктомией, имплантацией иол, мембраноуплином, швартэктомией, швартотомией, ретиномотомией, эндотампонадой перфторорганическими соединениями, силиконовым маслом, эндолазеркоагуляцией сетчатки</p>	88000
ПЕДИАТРИЯ						
31	<p>Поликкомпонентное лечение врожденных аномалий (пороков развития) трахеи, бронхов, легкого и легкого с применением химиотерапевтических и генно-инженерных биологических лекарственных препаратов</p>	<p>Q32.0, Q32.2, Q32.3, Q32.4, Q33, P27.1</p>	<p>врожденные аномалии (пороки развития) трахеи, бронхов, легкого, сосудов легкого, врожденная бронхоэктазия, которые сопровождаются развитием тяжелого хронического бронхолегочного процесса с дыхательной недостаточностью и формированием легочного сердца. Врожденная трахеомалиация. Врожденная бронхоэктазия. Врожденный стеноз бронхов. Синдром Картагенера, первичная цилиарная дискинезия. Врожденные аномалии (пороки развития) легкого. Агенезия легкого. Врожденная бронхоэктазия. Синдром Вильямса-Кампбелла. Бронхолегочная дисплазия</p>	<p>терапевтическое лечение</p>	<p>полниккомпонентное лечение с применением химиотерапевтических лекарственных препаратов для длительного внутривенного и ингаляционного введения и (или) генно-инженерных биологических лекарственных препаратов</p>	72000
	<p>Поликкомпонентное лечение кардиомиопатий, миокардитов, перикардитов, эндокардитов с недостаточностью кровообращения II – IV функционального класса (New York Heart Association), резистентных нарушений сердечного ритма и проводимости сердца с аритмогенной дисфункцией миокарда с применением кардиотропных, химиотерапевтических и генно-инженерных биологических лекарственных препаратов</p>	<p>I27.0, I27.8, I30.0, I30.9, I31.0, I31.1, I33.0, I33.9, I34.0, I34.2, I35.1, I35.2, I36.0, I36.1, I36.2, I42, I42.2, I42.5, I42.8, I42.9, I44.2, I45.6, I45.8, I47.0, I47.1, I47.2, I47.9, I48, I49.0, I49.3, I49.5, I49.8, I51.4, Q21.1, Q23.0, Q23.1, Q23.2, Q23.3, Q24.5, Q25.1, Q25.3</p>	<p>кардиомиопатии: дилатационная кардиомиопатия, другая рестриктивная кардиомиопатия, другие кардиомиопатии, кардиомиопатия неуточненная. Миокардит неуточненный, фиброз миокарда. Неревматическое поражение митрального, аортального и трикуспидального клапанов: митральная (клапанная) недостаточность, неревматический стеноз митрального клапана, аортальная (клапанная) недостаточность, аортальный (клапанный) стеноз с недостаточностью, неревматический стеноз трехстворчатого клапана, неревматическая недостаточность трехстворчатого клапана, неревматический стеноз трехстворчатого клапана с недостаточностью. Врожденные аномалии (пороки развития) системы кровообращения: дефект предсердножелудочковой перегородки, врожденный стеноз аортального клапана. Врожденная недостаточность аортального клапана, врожденный митральный стеноз, врожденная митральная недостаточность, коарктация аорты, стеноз аорты, аномалия развития коронарных сосудов</p>	<p>терапевтическое лечение</p>	<p>полниккомпонентное лечение метаболических нарушений в миокарде и нарушений нейровегетативной регуляции с применением блокаторов нейрогормонов, диуретиков, кардиотоников, антиаритмиков, кардиопротекторов, антибиотиков, противовоспалительных нестероидных, гормональных и цитостатических лекарственных препаратов, внутривенных иммуноглобулинов под контролем уровня иммунобиохимических маркеров повреждения миокарда, хронической сердечной недостаточности (pro-BNP), состояния энергетического обмена методом цитохимического анализа, суточного мониторирования показателей внутрисердечной гемодинамики, с использованием комплекса визуализирующих методов диагностики (ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии, мультиспиральной компьютерной томографии, вентрикулографии, коронарографии), генетических исследований</p>	72000
	<p>Комбинированное лечение тяжелых форм преждевременного полового развития (II – V степень по Prader), включая оперативное лечение, блокаду гормональных рецепторов, супрессивную терапию в пульсовом режиме</p>	<p>E30, E22.8, Q78.1</p>	<p>преждевременное половое развитие, обусловленное врожденными мальформациями и (или) опухолями головного мозга. Преждевременное половое развитие, обусловленное опухолями надпочечников. Преждевременное половое развитие, обусловленное опухолями гонад. Преждевременное половое развитие, обусловленное мутацией генов половых гормонов и их рецепторов</p>	<p>комбинированное лечение</p>	<p>введение блокаторов гормональных рецепторов в различном пульсовом режиме под контролем комплекса биохимических, гормональных, молекулярно-генетических, морфологических и иммуногистохимических методов диагностики, а также методов визуализации (эндоскопических, ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии, компьютерной томографии), включая рентгенодиологические удаление опухолей гонад в сочетании с введением блокаторов гормональных рецепторов в различном пульсовом режиме под контролем комплекса биохимических, гормональных, молекулярно-генетических, морфологических и иммуногистохимических методов диагностики, а также методов визуализации (эндоскопических, ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии, компьютерной томографии), включая рентгенодиологические удаление опухолей надпочечников</p>	72000
	<p>Поликкомпонентное лечение тяжелой формы бронхиальной астмы и (или) атопического дерматита в сочетании с другими клиническими проявлениями поливалентной аллергии с дифференцированным использованием кортикостероидов (в том числе комбинированных), иммуносупрессивных и иммунобиологических лекарственных препаратов</p>	<p>J45.0, T78.3</p>	<p>бронхиальная астма, атопическая форма, тяжелое персистирующее течение, неконтролируемая и (или) атопический дерматит, распространенная форма, обострение в сочетании с другими клиническими проявлениями поливалентной аллергии (аллергическим ринитом, риносинуситом, риноконъюнктивитом, конъюнктивитом)</p>	<p>терапевтическое лечение</p>	<p>дифференцированное назначение иммунобиологического генно-инженерного лекарственного препарата, содержащего анти-IgE-антитела, на фоне базисного кортикостероидного и иммуносупрессивного лечения</p>	72000
32	<p>Поликкомпонентное лечение болезни Крона, неспецифического язвенного колита, гликогеновой болезни (и (или) атопического дерматита) в сочетании с другими клиническими проявлениями поливалентной аллергии с дифференцированным использованием кортикостероидов (в том числе комбинированных), иммуносупрессивных и иммунобиологических лекарственных препаратов и методов экстракорпоральной детоксикации</p>	<p>K50, E74.0, K51, B18.0, B18.1, B18.2, B18.8, B18.9, K73.2, K73.9, K74.6, M33, M34.9, M30, M31, M32, M08</p>	<p>болезнь Крона, непрерывно-рецидивирующее течение и (или) с формированием осложнений (стенозы, свищи) гликогеновая болезнь (I и III типы) с формированием фиброза неспецифический язвенный колит, непрерывно рецидивирующее течение, с развитием первичного склерозирующего холангита и (или) с формированием осложнений (мегаколон, кровотечения) хронический вирусный гепатит с умеренной и высокой степенью активности и (или) формированием фиброза печени и резистентностью к проводимой лекарственной терапии. Аутоиммунный гепатит цирроз печени, активное течение с развитием коллатерального кровообращения дерматополимиозит, системный склероз с высокой степенью активности воспалительного процесса и (или) резистентностью к проводимому лекарственному лечению системная красная волчанка, узелковый полиартериит и родственные состояния, другие некротизирующие васкулиты с высокой степенью активности воспалительного процесса и (или) резистентностью к проводимому лекарственному лечению ювенильный артрит с высокой степенью активности воспалительного процесса и (или) резистентностью к проводимому лекарственному лечению</p>	<p>терапевтическое лечение терапевтическое лечение терапевтическое лечение терапевтическое лечение терапевтическое лечение терапевтическое лечение терапевтическое лечение</p>	<p>полниккомпонентное лечение с применением противовоспалительных, гормональных лекарственных препаратов, цитостатических иммунодепрессантов, в том числе биологических генно-инженерных лекарственных препаратов, под контролем эффективности терапии с применением комплекса иммунологических, биохимических, молекулярно-биологических, цитохимических и морфологических методов, а также визуализирующих методов диагностики (эндоскопических, ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии, компьютерной томографии) полниккомпонентное лечение с применением гормональных, биологических и иных лекарственных препаратов, влияющих на эндокринную систему, специализированных диет под контролем эффективности лечения с применением комплекса биохимических, иммунологических, молекулярно-биологических и морфологических методов диагностики, а также комплекса методов визуализации (ультразвуковая диагностика с доплерографией, магнитно-резонансная томография, компьютерная томография) полниккомпонентное лечение с применением противовоспалительных, гормональных лекарственных препаратов, цитостатических иммунодепрессантов, в том числе биологических генно-инженерных лекарственных препаратов, под контролем эффективности терапии с применением комплекса иммунологических, биохимических, молекулярно-биологических, цитохимических и морфологических методов, а также визуализирующих методов диагностики (эндоскопических, ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии) полниккомпонентное лечение с применением комбинированных схем иммуносупрессивной терапии, включающей системные и (или) топические глюкокортикостероиды и цитостатики; гепатопротекторы и компоненты крови, в том числе с проведением экстракорпоральных методов детоксикации под контролем показателей гуморального и клеточного иммунитета, биохимических (включая параметры гемостаза), иммуноцитохимических, молекулярно-генетических методов, а также методов визуализации (эндоскопических, ультразвуковой с доплерографией, магнитно-резонансной томографии, компьютерной томографии) полниккомпонентное лечение с применением гормональных и (или) иммуномодулирующих, противовирусных лекарственных препаратов, генно-инженерных стимуляторов гемопоэза, в том числе с проведением экстракорпоральных методов детоксикации под контролем комплекса иммунологических, биохимических (включая параметры гемостаза), цитохимических, молекулярно-генетических методов, а также методов визуализации (ультразвуковой с доплерографией и количественной оценкой нарушений структуры паренхимы печени, фиброэластографии, магнитно-резонансной томографии, эндоскопических) полниккомпонентное иммуномодулирующее лечение генно-инженерными биологическими препаратами, мегадозами глюкокортикостероидных гормонов и иммуноглобулина человека нормального и цитотоксических иммунодепрессантов, экстракорпоральных методов очищения крови. Контроль эффективности лечения с применением комплекса иммунологических, биохимических, молекулярно-биологических методов диагностики ревматических болезней, а также комплекса визуализирующих методов диагностики (включая компьютерную томографию, магнитно-резонансную томографию, сцинтиграфию, рентгенденситометрию) полниккомпонентное иммуномодулирующее лечение с применением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, пульс-терапии мегадозами глюкокортикостероидов и цитотоксических иммунодепрессантов, экстракорпоральных методов очищения крови под контролем лабораторных и инструментальных методов, включая иммунологические, молекулярно-генетические методы, а также эндоскопические, рентгенологические (компьютерная томография, магнитно-резонансная томография), ультразвуковые методы и радиоизотопное сканирование полниккомпонентная иммуномодулирующая терапия с применением генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, пульс-терапии мегадозами глюкокортикостероидов и цитотоксических иммунодепрессантов под контролем лабораторных и инструментальных методов, включая иммунологические, молекулярно-генетические методы, а также эндоскопические, рентгенологические (компьютерная томография, магнитно-резонансная томография), ультразвуковые методы и радиоизотопное сканирование</p>	136622

	E84	кистозный фиброз. Кистозный фиброз с легочными проявлениями, дыхательной недостаточностью и сниженными респираторными функциями. Кистозный фиброз с кишечными проявлениями и синдромом мальабсорбции. Кистозный фиброз с другими проявлениями с дыхательной недостаточностью и синдромом мальабсорбции	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение с применением химиотерапевтических лекарственных препаратов для длительного внутривенного и ингаляционного введения и (или) генно-инженерных биологических лекарственных препаратов и применением методов лечения, направленных на улучшение дренажной функции бронхов (физioterapia, кинезо- и механотерапия) с учетом резистентности патологического агента, эндоскопической санации бронхиального дерева и введением химиотерапевтических и генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, под контролем микробиологического мониторинга, лабораторных и инструментальных методов, включая ультразвуковые исследования с доплерографией сосудов печени, фиброластаграфию и количественную оценку нарушений структуры паренхимы печени, биохимические и цитохимические (мониторинг содержания панкреатической эластазы, витаминов), лучевые методы (в том числе ангиопульмонографию) и радиозотопное сканирование	
	D80, D81.0, D81.1, D81.2, D82, D83, D84	иммунодефициты с преимущественной недостаточностью антител, наследственная гипогаммаглобулинемия, несемейная гипогаммаглобулинемия, избирательный дефицит иммуноглобулина А, избирательный дефицит подклассов иммуноглобулина G, избирательный дефицит иммуноглобулина М, иммунодефицит с повышенным содержанием иммуноглобулина М, недостаточность антител с высоким или нормальным содержанием В-клеток. Преходящая гипогаммаглобулинемия детей. Комбинированные иммунодефициты. Тяжелый комбинированный иммунодефицит с ретикулярным дисгенезом. Тяжелый комбинированный иммунодефицит с низким содержанием Т- и В-клеток. Тяжелый комбинированный иммунодефицит с низким или нормальным содержанием В-клеток. Общий вариабельный иммунодефицит	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение врожденных иммунодефицитов с применением химиотерапевтических и генно-инженерных биологических лекарственных препаратов, под контролем молекулярно-генетических, иммунологических и цитологических методов обследования	
	N04, N07, N25	нефротический синдром неустановленной этиологии и морфологического варианта, в том числе врожденный, резистентный к кортикостероидному и цитотоксическому лечению, сопровождающийся отеком функции почек, осложнившийся артериальной гипертензией, кушингоидным синдромом, остеопенией, эрозивно-язвенным поражением желудочно-кишечного тракта, анемией, неврологическими нарушениями, склонностью к тромбообразованию, задержкой роста и иммунодефицитным состоянием	терапевтическое лечение	поликомпонентное иммуносупрессивное лечение нефротического стероидозависимого и стероидрезистентного синдрома с применением селективных иммуносупрессивных, генно-инженерных биологических лекарственных препаратов под контролем иммунологических сывороточных и тканевых маркеров активности патологического процесса, а также эффективности и токсичности проводимого лечения	
		наследственные нефропатии, в том числе наследственный нефрит, кистозные болезни, болезни почечных сосудов и другие, осложнившиеся нарушением почечных функций вплоть до почечной недостаточности, анемией, артериальной гипертензией, инфекцией мочевыводящих путей, задержкой роста, нарушением зрения и слуха, неврологическими расстройствами. Наследственные и приобретенные тубулопатии, сопровождающиеся нарушением почечных функций, системными метаболическими расстройствами, жизнеугрожающими нарушениями водноэлектролитного, минерального, кислотно-основного гомеостаза, артериальной гипертензией, неврологическими нарушениями, задержкой роста и развития	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение при наследственных нефритах с применением нефропротективных и генно-инженерных биологических лекарственных препаратов под контролем лабораторных и инструментальных методов, включая иммунологические, фармакодинамические, а также рентгенодиагностические и ультразвуковые методы диагностики	
		наследственные нефропатии, в том числе наследственный нефрит, кистозные болезни, болезни почечных сосудов и другие, осложнившиеся нарушением почечных функций вплоть до почечной недостаточности, анемией, артериальной гипертензией, инфекцией мочевыводящих путей, задержкой роста, нарушением зрения и слуха, неврологическими расстройствами. Наследственные и приобретенные тубулопатии, сопровождающиеся нарушением почечных функций, системными метаболическими расстройствами, жизнеугрожающими нарушениями водноэлектролитного, минерального, кислотно-основного гомеостаза, артериальной гипертензией, неврологическими нарушениями, задержкой роста и развития	терапевтическое лечение	поликомпонентное лечение метаболических расстройств при канальцевых заболеваниях почек в стадии почечной недостаточности с использованием цистеамин и других селективных метаболических корректоров под контролем лабораторных и инструментальных методов, включая иммунологические, цитохимические, а также рентгенодиагностические (в том числе двухэнергетическая рентгеновская абсорбциометрия) и ультразвуковые методы диагностики	
33	G12.0, G31.8, P91.0, P11.1, G35, G36, G60, G70, G71, G80, G81.1, G82.4	врожденные и дегенеративные заболевания центральной нервной системы с тяжелыми двигательными нарушениями, включая перинатальное поражение центральной нервной системы и его последствия. Ремиттирующий с частыми обострениями или прогрессирующий рассеянный склероз. Оптикомиелит Давика. Нервномышечные заболевания с тяжелыми двигательными нарушениями. Митохондриальные энцефалопатии с очаговыми поражениями центральной нервной системы. Спастические формы детского церебрального паралича с тяжелой двигательной инвалидизацией	терапевтическое лечение	поликомпонентное иммуномодулирующее лечение нервно-мышечных, врожденных, дегенеративных, демиелинизирующих и митохондриальных заболеваний центральной нервной системы иммунобиологическими и генно-инженерными биологическими препаратами, на основе комплекса иммунобиологических и молекулярно-генетических методов диагностики под контролем лабораторных и инструментальных методов, включая иммунологические, биохимические, цитохимические методы, а также методы визуализации (рентгенологические, ультразвуковые методы и радиозотопное сканирование)	170791
		поликомпонентное лечение нервно-мышечных, врожденных, дегенеративных и демиелинизирующих и митохондриальных заболеваний центральной нервной системы мегадозами кортикостероидов, цитостатическими лекарственными препаратами, а также методами экстракорпорального воздействия на кровь, под контролем комплекса нейровизуализационных и нейрофункциональных методов обследования, определения уровня сывороточных и тканевых маркеров активности патологического процесса		комплексное лечение тяжелых двигательных нарушений при спастических формах детского церебрального паралича, врожденных, включая перинатальные, нейродегенеративных, нервно-мышечных и демиелинизирующих заболеваний, с применением методов физиотерапии (в том числе сочетанных методов криоэлектростимульной терапии, стимуляционных токов в движении, основанных на принципе биологической обратной связи), кинезотерапии, механотерапии и (или) ботулинотерапии под контролем комплекса нейровизуализационных и нейрофункциональных методов обследования	
34	E10.0, E10.1, E10.2, E10.3, E10.4, E10.5, E10.6, E10.7, E10.8, E13, E14	диабет новорожденных. Приобретенный аутоиммунный инсулинзависимый сахарный диабет, латентное течение. Сахарный диабет с осложнениями (автономная и периферическая полиневропатия, нефропатия, хроническая почечная недостаточность, энцефалопатия, кардиомиопатия, остеоартропатия). Синдромальные монотипные формы сахарного диабета (MODY, DDMOAD, синдром Альстрема, митохондриальные формы и другие)	терапевтическое лечение	комплексное лечение тяжелых форм сахарного диабета на основе молекулярно-генетических, гормональных и иммунологических исследований с установкой инсулиновой помпы под контролем систем суточного мониторинга глюкозы	247786
СЕРДЕЧНО-СОСУДИСТАЯ ХИРУРГИЯ					
35	I20.1, I20.8, I25	ишемическая болезнь сердца со стенозированием 1 – 3 коронарных артерий	хирургическое лечение	баллонная вазодилатация с установкой стента в сосуд, сосуды	205100
36	I20.121, I22, I24.0, I25, I44.1, I44.2, I45.2, I45.3, I45.6, I46.0, I49.5, Q21.0, Q24.6	ишемическая болезнь сердца со значительным проксимальным стенозированием главного ствола левой коронарной артерии, наличии 3 и более стенозов коронарных артерий в сочетании с патологией 1 или 2 клапанов сердца, аневризмой, дефектом межжелудочковой перегородки, нарушениями ритма и проводимости, другими полостными операциями	хирургическое лечение	аортокоронарное шунтирование у больных ишемической болезнью сердца в условиях искусственного кровообращения аортокоронарное шунтирование у больных ишемической болезнью сердца на работающем сердце аортокоронарное шунтирование в сочетании с пластикой (протезированием) 1 – 2 клапанов аортокоронарное шунтирование в сочетании с аневризмэктомией, закрытым постинфарктного дефекта межжелудочковой перегородки, деструкцией проводящих путей и аритмогенных зон сердца, в том числе с имплантацией электрокардиостимулятора, кардиовертера-дефибриллятора, другими полостными операциями	283070
37	I44.1, I44.2, I45.2, I45.3, I45.6, I46.0, I47.0, I47.1, I47.2, I47.9, I48, I49.0, I49.5, Q22.5, Q24.6	пароксизмальные нарушения ритма и проводимости различного генеза, сопровождающиеся сердечной недостаточностью, гемодинамическими расстройствами и отсутствием эффекта от лечения лекарственными препаратами	хирургическое лечение	эндоваскулярная деструкция дополнительных проводящих путей и аритмогенных зон сердца имплантация частотно-адаптированного двухкамерного кардиостимулятора имплантация частотно-адаптированного трехкамерного кардиостимулятора торакоскопическая деструкция аритмогенных зон сердца имплантация частотно-адаптированного двухкамерного кардиостимулятора имплантация частотно-адаптированного трехкамерного кардиостимулятора хирургическая и (или) криодеструкция дополнительных проводящих путей и аритмогенных зон сердца	216000
38	I20, I25, I26, I65, I70.0, I70.1, I70.8, I71, I72.0, I72.2, I72.3, I72.8, I73.1, I77.6, I98, Q26.0, Q27.3	врожденные и приобретенные заболевания аорты и магистральных артерий	хирургическое лечение	эндоваскулярная (баллонная ангиопластика со стентированием) и хирургическая коррекция приобретенной и врожденной артериовенозной аномалии эндоваскулярные, хирургические и гибридные операции на аорте и магистральных сосудах (кроме артерий конечностей)	250000
	Q20.1 – Q20.9, Q21, Q22, Q23, Q24, Q25	врожденные пороки перегородок, камер сердца и соединений магистральных сосудов	хирургическое лечение	аневризмэктомия аорты в сочетании с пластикой или без пластики ее ветвей, в сочетании с пластикой или без пластики восходящей аорты клапаносодержащим кондуктом эндоваскулярная (баллонная ангиопластика и стентирование) коррекция легочной артерии, аорты и ее ветвей радикальная, гемодинамическая, гибридная коррекция у детей старше 1 года и взрослых реконструктивные и пластические операции при изолированных дефектах перегородок сердца у детей старше 1 года и взрослых хирургическая (перевязка, суживание, пластика) коррекция легочной артерии, аорты и ее ветвей	302000
39	Q20.5, Q21.3, Q22, Q23.0 – Q23.3, Q24.4, Q25.3, I34.0, I34.1, I34.2, I35.1, I35.2, I36.0, I36.1, I36.2, I05.0, I05.1, I05.2, I06.0, I06.1, I06.2, I07.0, I07.1, I07.2, I08.0, I08.1, I08.2, I08.3, I08.8, I08.9, D15.1	поражение клапанного аппарата сердца различного генеза (врожденные, приобретенные пороки сердца, опухоли сердца)	хирургическое лечение	пластика клапанов в условиях искусственного кровообращения протезирование 1 клапана в сочетании с пластикой или без пластики клапана, удаление опухоли сердца с пластикой или без пластики клапана протезирование 2 клапанов в сочетании с пластикой клапана или без пластики клапана, торакоскопическое протезирование и (или) пластика клапана сердца протезирование 3 клапанов у больного без инфекционного эндокардита или 1 – 2 клапанов у больного с инфекционным эндокардитом	1 310 000
40	Q20.5, Q21.3, Q22, Q23.0 – Q23.3, Q24.4, Q25.3, I34.0, I34.1, I34.2, I35.1, I35.2, I36.0, I36.1, I36.2, I05.0, I05.1, I05.2, I06.0, I06.1, I06.2, I07.0, I07.1, I07.2, I08.0, I08.1, I08.2, I08.3, I08.8, I08.9, D15.1	поражение клапанного аппарата сердца различного генеза (врожденные, приобретенные пороки сердца, опухоли сердца)	хирургическое лечение	транскатетерное протезирование клапанов сердца	353965
41	I42.1, I23.3, I23.5, I23.4, I50.0	хроническая сердечная недостаточность различного генеза (ишемическая болезнь сердца, гипертрофическая кардиомиопатия с обструкцией путей оттока, дилатационная кардиомиопатия и другие) 2Б – 3 стадии (классификация Стражеско-Василенко), III – IV функционального класса (NYHA), фракция выброса левого желудочка менее 40 процентов	хирургическое лечение	иссечение гипертрофированных мышц при обструктивной гипертрофической кардиомиопатии реконструкция левого желудочка имплантация систем моно- и бивентрикулярного обхода желудочков сердца ресинхронизирующая электрокардиостимуляция	819614
42	I44.1, I44.2, I45.2, I45.3, I45.6, I46.0, I47.0, I47.1, I47.2, I47.9, I48, I49.0, I49.5, Q22.5, Q24.6	пароксизмальные нарушения ритма и проводимости различного генеза, сопровождающиеся гемодинамическими расстройствами и отсутствием эффекта от лечения лекарственными препаратами	хирургическое лечение	имплантация однокамерного кардиовертера-дефибриллятора имплантация двухкамерного кардиовертера-дефибриллятора имплантация трехкамерного кардиовертера-дефибриллятора	378664
43	Q20.1 – Q20.9, Q21, Q22, Q23, Q24, Q25	врожденные пороки перегородок, камер сердца и соединений магистральных сосудов	хирургическое лечение	радикальная, гемодинамическая, гибридная коррекция, реконструктивные и пластические операции при изолированных дефектах перегородок сердца у новорожденных и детей до 1 года	457346
44	I08.0, I08.1, I08.2, I08.3, I08.8, I08.9, I47.0, I47.1, I33.0, I33.9, T82.0, T82.1, T82.2, T82.3, T82.6, T82.7, T82.8	повторные операции на 2 - 3 клапанах. Поражения клапанов сердца в сочетании с коррекцией фибрилляции предсердий. Поражения клапанов в сочетании с МБС. Деконформированные состояния при многоклапанных пороках сердца, обусловленные инфекционным, протезным эндокардитом (острое, подострое течение)	хирургическое лечение	репротезирование клапанов сердца репротезирование клапанов сердца репротезирование и пластика клапанов протезирование 2 и более клапанов и вмешательства на коронарных артериях (аортокоронарное шунтирование) протезирование 2 и более клапанов и вмешательства по поводу нарушений ритма (эндоваскулярная деструкция дополнительных проводящих путей и аритмогенных зон сердца)	902500
45	I20, I25, I26, I65, I70.0, I70.1, I70.8, I71, I72.0, I72.2, I72.3, I72.8, I73.1, I77.6, I98, Q26.0, Q27.3	врожденные и приобретенные заболевания аорты и магистральных артерий	хирургическое лечение	эндопротезирование аорты	

ТОРАКАЛЬНАЯ ХИРУРГИЯ					
Реконструктивно-пластические операции на грудной стенке и диафрагме	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	торакопластика торакомиопластика перемещение и пластика диафрагмы	155986
	Q67.6, Q67.7, Q67.8, Q76.7	врожденные аномалии (пороки развития) грудной клетки	хирургическое лечение	коррекция воронкообразной деформации грудной клетки торакопластика: резекция реберного горба	
	M86	гноино-некротические заболевания грудной стенки (остеомиелит ребер, грудины), лучевые язвы	хирургическое лечение	резекция грудины и (или) ребер с восстановлением каркаса при помощи металлоконструкций, синтетических материалов	
	Q79.0, T91	врожденная диафрагмальная грыжа, посттравматические диафрагмальные грыжи	хирургическое лечение	резекция грудной стенки, торакомиопластика, в том числе с использованием перемещенных мышечных лоскутов, микрохирургической техники и аллотрансплантатов	
Эндоскопические и эндоваскулярные операции на органах грудной полости	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	клапанная бронхоблокация, в том числе в сочетании с коллапсохирургическими вмешательствами	155986
	D02.1	новообразование трахеи in situ	хирургическое лечение	эндоскопическая фотодинамическая терапия опухоли трахеи эндоскопическая аргонплазменная коагуляция опухоли трахеи эндоскопическая лазерная фотодеструкция опухоли трахеи эндоскопическое электрохирургическое удаление опухоли трахеи эндопротезирование (стентирование) трахеи	
	J95.5, T98.3	рубцовый стеноз трахеи	хирургическое лечение	эндоскопическая реканализация трахеи: бужирование, электрорезекция, лазерная фотодеструкция, криодеструкция эндопротезирование (стентирование) трахеи	
	J86	гнойные и некротические состояния нижних дыхательных путей	хирургическое лечение	установка эндобронхиальных клапанов с целью лечения эмфиземы плевры с бронхоплевральным свищом	
	J43	эмфизема легкого	хирургическое лечение	установка эндобронхиальных клапанов с целью редуции легочного объема	
	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	эндоваскулярная окклюзия (эмболизация) бронхиальных артерий при легочных кровотечениях	
	J47	бронхоэктазия	хирургическое лечение	эндоваскулярная окклюзия (эмболизация) бронхиальных артерий при легочных кровотечениях	
	Q32, Q33, Q34	врожденные аномалии (пороки развития) органов дыхания	хирургическое лечение	катетеризация и эмболизация бронхиальных артерий при легочных кровотечениях	
	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	видеоторакоскопические анатомические резекции легких видеоассистированные резекции легких видеоассистированная пневмонэктомия видеоассистированная плеврэктомия с декортикацией легкого	
	Q32, Q33, Q34	врожденные аномалии (пороки развития) органов дыхания	хирургическое лечение	видеоторакоскопические анатомические резекции легких	
J47	бронхоэктазия	хирургическое лечение	видеоторакоскопические анатомические резекции легких		
J85	абсцесс легкого	хирургическое лечение	видеоторакоскопические анатомические резекции легких		
J94.8	эмфизема плевры	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая декортикация легкого		
J85, J86	гнойные и некротические состояния нижних дыхательных путей	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая плеврэктомия с декортикацией легкого		
J43.1	паллобулярная эмфизема легкого	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая хирургическая редуция объема легких при диффузной эмфиземе		
D38.3	неуточненные новообразования средостения	хирургическое лечение	видеоторакоскопическое удаление новообразования средостения, вилочковой железы		
D38.4	неуточненные новообразования вилочковой железы				
D15.0	доброкачественные новообразования вилочковой железы	хирургическое лечение	видеоторакоскопическое удаление новообразования средостения, вилочковой железы		
D15.2	доброкачественные новообразования средостения				
I32	перикардит	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая перикардэктомия		
Q79.0, T91	врожденная диафрагмальная грыжа, посттравматические диафрагмальные грыжи	хирургическое лечение	видеоторакоскопическая пликация диафрагмы видеоторакоскопическая пластика диафрагмы синтетическими материалами		
Расширенные и реконструктивно-пластические операции на органах грудной полости	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	резекционные и коллапсохирургические операции легких у детей и подростков двусторонняя одномоментная резекция легких плеврэктомия с декортикацией легкого при эмфиземе плевры туберкулезной этиологии пневмонэктомия и плевропневмонэктомия	213914
	Q39	врожденные аномалии (пороки развития) пищевода	хирургическое лечение	реконструктивные операции на пищеводе, в том числе с применением микрохирургической техники	
	C33	новообразование трахеи	хирургическое лечение	циркулярные резекции трахеи торцевой трахеостомией реконструктивно-пластические операции на трахее и ее бифуркации, в том числе с резекцией легкого и пневмонэктомией	
	J95.5, T98.3	рубцовый стеноз трахеи, трахео- и бронхопищеводные свищи	хирургическое лечение	циркулярная резекция трахеи с формированием межтрахеального или трахеогортанного анастомоза пластика трахеи (ауто-, аллопластика, использование свободных микрохирургических, перемещенных и биоинженерных лоскутов)	
	D38.1, D38.2, D38.3, D38.4	новообразование органов дыхания и грудной клетки	хирургическое лечение	циркулярная резекция трахеи с межтрахеальным анастомозом трахеопластика с использованием микрохирургической техники разобщение респираторно-пищеводных свищей	
	Q32	врожденные аномалии (пороки развития) трахеи и бронхов	хирургическое лечение	тотальная плеврэктомия с гемиперикардэктомией, резекцией диафрагмы плевропневмонэктомия	
	J43.1	паллобулярная эмфизема легкого	хирургическое лечение	реконструктивно-пластические операции на трахее, ее бифуркации и главных бронхах, в том числе с резекцией легкого и пневмонэктомией	
	J85, J86	гнойные и некротические состояния нижних дыхательных путей	хирургическое лечение	одномоментная двусторонняя хирургическая редуция объема легких при диффузной эмфиземе лоб-, билобэктомия с плеврэктомией и декортикацией легкого плевропневмонэктомия	
	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	резекционные и коллапсохирургические операции на единственном легком пневмонэктомия при резецированном противоположном легком повторные резекции и пневмонэктомия на стороне ранее оперированного легкого транстерминальная трансперикардальная окклюзия главного бронха реампутация культи бронха трансплевральная, а также из контралатерального доступа	
	J85	гнойные и некротические состояния нижних дыхательных путей	хирургическое лечение	транстерминальная трансперикардальная окклюзия главного бронха реампутация культи бронха трансплевральная, реампутация культи бронха из контралатерального доступа	
J95.5, T98.3, D14.2	доброкачественные опухоли трахеи. Рецидивирующий рубцовый стеноз трахеи	хирургическое лечение	повторные резекции трахеи		
Роботассистированные операции на органах грудной полости	A15, A16	туберкулез органов дыхания	хирургическое лечение	роботассистированная анатомическая резекция легких	241946
	Q39	врожденные аномалии (пороки развития) пищевода	хирургическое лечение	реконструктивные операции на пищеводе с применением робототехники	
	Q32, Q33, Q34	врожденные аномалии (пороки развития) органов дыхания	хирургическое лечение	роботассистированные резекции легких и пневмонэктомии	
	I32	перикардит	хирургическое лечение	роботассистированная перикардэктомия	
	J47	бронхоэктазия	хирургическое лечение	роботассистированные анатомические резекции легких и пневмонэктомии	
	Q39	врожденные аномалии (пороки развития) пищевода	хирургическое лечение	резекция пищевода с одномоментной пластикой желудка, тонкой или толстой кишки с применением робототехники	
ТРАВМАТОЛОГИЯ И ОРТОПЕДИЯ					
Реконструктивные и декомпрессионные операции при травмах и заболеваниях позвоночника с резекцией позвонков, корригирующей вертебротомией с использованием протезов тел позвонков и межпозвонковых дисков, костного цемента и остеозамещающих материалов с применением погружных и наружных фиксирующих устройств	B67, D16, D18, M88	деструкция и деформация (патологический перелом) позвонков вследствие их поражения доброкачественным новообразованием непосредственно или контактным путем в результате воздействия опухоли спинного мозга, спинномозговых нервов, конского хвоста и их оболочек	хирургическое лечение	декомпрессио-стабилизирующее вмешательство с резекцией новообразования и позвонка из вентрального или заднего доступа со спондилолизисом позвоночника с использованием погружных имплантов и стабилизирующих систем резекция опухоли или иного опухолеподобного образования блоком или частями из комбинированных доступов с реконструкцией дефекта позвоночного столба с использованием погружных имплантов и спондилолизисом стабилизирующими системами	236100
	M42, M43, M45, M46, M48, M50, M51, M53, M92, M93, M95, Q76.2	дегенеративно-дистрофическое поражение межпозвонковых дисков, суставов и связок позвоночника с формированием грыжи диска, деформацией (гипертрофией) суставов и связочного аппарата, нестабильностью сегмента, спондилолизисом, деформацией и стенозом позвоночного канала и его карманов	хирургическое лечение	декомпрессио-стабилизирующее вмешательство с резекцией позвонка, межпозвонкового диска, связочных элементов сегмента позвоночника из заднего или вентрального доступов, с фиксацией позвоночника, с использованием костной пластики (спондилодеза), погружных имплантов и стабилизирующих систем (ригидных или динамических) при помощи микроскопа, эндоскопической техники и малоинвазивного инструментария	
	A18.0, S12.0, S12.1, S13, S14, S19, S22.0, S22.1, S23, S24, S32.0, S32.1, S33, S34, T08, T09, T85, T91, M80, M81, M82, M86, M85, M87, M96, M99, Q67, Q76.0, Q76.1, Q76.4, Q77, Q76.3	переломы позвонков, повреждения (разрыв) межпозвонковых дисков и связок позвоночника, деформации позвоночного столба вследствие его врожденной патологии или перенесенных заболеваний	хирургическое лечение	декомпрессио-стабилизирующее вмешательство с резекцией позвонка, межпозвонкового диска, связочных элементов сегмента позвоночника из вентрального или заднего доступа, репозиционно-стабилизирующий спондилолизис с использованием костной пластики (спондилодеза), погружных имплантов и стабилизирующих систем при помощи микроскопа, эндоскопической техники и малоинвазивного инструментария	
Реплантация конечностей и их сегментов с применением микрохирургической техники	T11.6, T13.4 – T13.6, T14.5, T14.7, T05, S48, S58, S68, S88, S98	полное отчленение или неполное отчленение с декомпенсацией кровоснабжения различных сегментов верхней и нижней конечности	хирургическое лечение	реплантация (реваскуляризация) отчлененного сегмента верхней или нижней конечности	164112
Реконструктивно-пластические операции при комбинированных дефектах и деформациях дистальных отделов конечностей с использованием чрескостных аппаратов и прецизионной техники, а также с замещением мягкотканых и костных хрящевых дефектов синтетическими и биологическими материалами	M24.6, Z98.1, G80.1, G80.2, M21.0, M21.2, M21.4, M21.5, M21.9, Q68.1, Q72.5, Q72.6, Q72.8, Q72.9, Q74.2, Q74.3, Q74.8, Q77.7, Q87.3, G11.4, G12.1, G80.9	врожденные и приобретенные дефекты и деформации стопы и кисти различной этиологии у взрослых. Любой этиологии деформации стопы и кисти у детей, сопровождающиеся дефектами тканей, нарушениями соотношений в суставах и костными нарушениями анатомии и функциональных возможностей сегмента (кисти, стопы)	хирургическое лечение	устранение дефектов и деформаций методом корригирующих остеотомии, кожной и сухожильно-мышечной пластики, костной ауто- и аллопластики с использованием наружных и внутренних фиксаторов реконструктивно-пластическое хирургическое вмешательство на костях стопы, кисти, с использованием ауто- и аллотрансплантатов, имплантатов, остеозамещающих материалов, металлоконструкций	
Реконструктивно-пластические операции на костях таза, верхних и нижних конечностей с использованием погружных или наружных фиксирующих устройств, синтетических и биологических остеозамещающих материалов, компьютерной навигации	T94.1, M95.8, M96, M21, M85, M21.7, M25.6, M84.1, M84.2, M95.8, Q65, Q68 – Q74, Q77	любой этиологии деформации таза, костей верхних и нижних конечностей (угловая деформация не менее 20 градусов, смещение по периферии не менее 20 мм) любой локализации, в том числе многоуровневые и сопровождающиеся укорочением конечности (не менее 30 мм), стойкими контрактурами суставов. Любой этиологии дефекты костей таза. Деформации костей таза, бедренной кости у детей со спастическим синдромом	хирургическое лечение	корригирующие остеотомии костей таза, верхних и нижних конечностей	
Микрохирургическая пересадка комплексов тканей с восстановлением их кровоснабжения	M25.3, M91, M95.8, Q65.0, Q65.1, Q65.3, Q65.4, Q65.8	дисплазии, аномалии развития, последствия травмы крупных суставов	хирургическое лечение	реконструкция длинных трубчатых костей при неправильно сросшихся переломах и ложных суставах с использованием остеотомии, костной аутопластики или костных заменителей с остеосинтезом реконструкция вертлужной впадины при застарелых переломах и переломах-вывихах, требующих корригирующей остеотомии, костной аутопластики или использования костных заменителей с остеосинтезом погружными имплантатами реконструкция тазобедренного сустава посредством тройной остеотомии таза и транспозиции вертлужной впадины с заданными углами антеверсии и фронтальной инклинации создание оптимальных взаимоотношений в суставе путем выполнения различных вариантов остеотомий бедренной и большеберцовой костей с изменением их пространственного положения и фиксации имплантатами или аппаратами внешней фиксации	164112
	T92, T93, T95	глубокий дефект тканей любой локализации. Сегментарный дефект длинных трубчатых костей конечностей. Культи первого луча кисти. Дефект пястных костей и суставов пальцев кисти. Хронический остеомиелит с рубцовыми изменениями кожи в зоне поражения. Утрата активной функции мышц верхней конечности	хирургическое лечение	свободная пересадка кровоснабжаемого комплекса тканей с использованием операционного микроскопа и прецизионной техники	

51	Пластика крупных суставов конечностей с восстановлением целостности внутрисуставных образований, замещением костно-хрящевых дефектов синтетическими и биологическими материалами	M15, M17, M19, M24.1, M87, S83.3, S83.7	умеренное нарушение анатомии и функции крупного сустава	хирургическое лечение	замещение хрящевых, костно-хрящевых и связочных дефектов суставных поверхностей крупных суставов биологическими и синтетическими материалами	130000
52	Эндопротезирование суставов конечностей при выраженных деформациях, дисплазии, анкилозах, неправильно сросшихся и несросшихся переломах области сустава, посттравматических вывихах и подвывихах, остеопорозе и системных заболеваниях, в том числе с использованием компьютерной навигации	M10, M15, M16, M17, M19, M95.9	деформирующий артроз в сочетании с посттравматическими и послеоперационными деформациями конечности на различном уровне и в различных плоскостях	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза, в том числе под контролем компьютерной навигации, с одновременной реконструкцией биологической оси конечности устранение сложных многоплоскостных деформаций за счет использования чрескостных аппаратов со свойствами пассивной компьютерной навигации имплантация эндопротеза, в том числе под контролем компьютерной навигации, с предварительным удалением аппаратов внешней фиксации	171000
		M16.2, M16.3, M17, M19, M87, M88.8, M91.1	деформирующий артроз в сочетании с дисплазией сустава	хирургическое лечение	имплантация специальных диспластических компонентов эндопротеза с костной аутопластикой крыши вертлужной впадины или замещением дефекта крыши опорными блоками из трабекулярного металла	
		M80, M10, M24.7	деформирующий артроз в сочетании с выраженным системным или локальным остеопорозом	хирургическое лечение	укорачивающая остеотомия бедренной кости и имплантация специальных диспластических компонентов эндопротеза с реконструкцией отводящего механизма бедра путем транспозиции большого вертела	
		M16.4, M16.5, M17.3, M19.8, M19.9	посттравматический деформирующий артроз сустава с вывихом или подвывихом	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза сустава в сочетании с костной аутопластикой структурным или губчатым трансплантатом и использованием дополнительных средств фиксации артролиз и управляемое восстановление длины конечности посредством применения аппаратов внешней фиксации	
		M24.6, Z98.1	анкилоз крупного сустава в порочном положении	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза, в том числе с использованием компьютерной навигации, и замещением дефекта костным аутопротезом или опорными блоками из трабекулярного металла	
	Эндопротезирование коленных, плечевых, локтевых и голеностопных суставов конечностей при выраженных деформациях, дисплазии, анкилозах, неправильно сросшихся и несросшихся переломах области сустава, посттравматических вывихах и подвывихах, остеопорозе, в том числе с использованием компьютерной навигации	M17, M19, M95.9	деформирующий артроз в сочетании с посттравматическими и послеоперационными деформациями конечности на различном уровне и в различных плоскостях	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза с одновременной реконструкцией биологической оси конечности	
	Эндопротезирование суставов конечностей у больных системными заболеваниями соединительной ткани	M05, M06	дегенеративно-дистрофические изменения в суставе на фоне системного заболевания соединительной ткани	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза сустава в сочетании с костной аутопластикой структурным или губчатым трансплантатом и использованием дополнительных средств фиксации	
53	Реконструктивные и корригирующие операции при сколиотических деформациях позвоночника 3 – 4 степени с применением имплантов, стабилизирующих систем, аппаратов внешней фиксации, в том числе у детей первых лет жизни и в сочетании с аномалией развития грудной клетки	M40, M41, Q76, Q85, Q87	инфантильный и идиопатический сколиоз 3 – 4 степени, осложненный вторичным остеохондрозом с ротацией и многоплоскостной деформацией позвонков шейного, грудного и поясничного отделов позвоночника, с наличием реберного горба. Болезнь Шойермана – Мау, кифотическая деформация позвоночника с клиновидной деформацией, ротацией и многоплоскостной деформацией позвонков шейного, грудного и поясничного отделов позвоночника. Врожденные деформации грудной клетки. Остеохондродисплазия и спондилолизарная дисплазия. Ахондроплазия. Нейрофиброматоз. Синдром Марфана	хирургическое лечение	реконструктивное вмешательство с одно- или многоуровневой вертебротомией, путем резекции позвонка, межпозвонкового диска и связочных элементов сегмента позвоночника из вентрального или заднего доступов, репозиционно-стабилизирующий спондилолизез с использованием костной пластики (спондилодеза), погружных имплантов и стабилизирующих систем двух- или многоэтапное реконструктивное вмешательство с одно- или многоуровневой вертебротомией, путем резекции позвонка, межпозвонкового диска и связочных элементов сегмента позвоночника из комбинированных доступов, многоэтапный репозиционно-стабилизирующий спондилолизез с использованием костной пластики (спондилодеза), погружных имплантов и стабилизирующих систем	343010
54	Тотальное эндопротезирование у пациентов с наследственным и приобретенным дефицитом факторов свертывания крови, наличием ингибиторов к факторам и болезнью Виллебранда, болезнью Гоше, миеломной болезнью, с тромбоцитопениями и тромбоцитопатиями	D61, D66, D61, D66, D67, D68, C90, M87.0	деформирующий артроз, контрактура крупных суставов с нарушением биологической оси конечности, асептический некроз головки бедренной кости, перелом шейки бедра при невозможности других видов остеосинтеза	хирургическое лечение	имплантация эндопротеза с устранением контрактуры и восстановлением биологической оси конечности	401045
55	Резэндопротезирование суставов конечностей	Z96.6, M96.6, D61, D66, D67, D68, M87.0	нестабильность компонентов эндопротеза сустава конечности	хирургическое лечение	удаление нестабильных компонентов эндопротеза и костного цемента и имплантация ревизионных эндопротезных систем с замещением костных дефектов аллотрансплантатами или биокompatными материалами и применением дополнительных средств фиксации	230495
				хирургическое лечение	удаление хорошо фиксированных компонентов эндопротеза и костного цемента с использованием ревизионного набора инструментов и имплантация новых компонентов с применением дополнительных средств фиксации	
				хирургическое лечение	ревизия эндопротеза и различные варианты остеосинтеза перелома с реконструкцией поврежденного сегмента с помощью пластики аллопластики или биокompatными материалами	
				хирургическое лечение	ревизия эндопротеза с удалением нестабильных компонентов эндопротеза и костного цемента и имплантация ревизионных компонентов с одновременным остеосинтезом перелома различными методами	
				хирургическое лечение	ревизия эндопротеза с заменой полистиленовых компонентов после ультразвуковой обработки раны и замещением костных дефектов биокompatными материалами	
	глубокая инфекция в области эндопротеза	хирургическое лечение	удаление хорошо фиксированных компонентов эндопротеза и костного цемента с использованием ревизионного набора инструментов и имплантация ревизионных эндопротезных систем с замещением костных дефектов аллотрансплантатами или биокompatными материалами и применением дополнительных средств фиксации			
хирургическое лечение		удаление хорошо фиксированных компонентов эндопротеза и костного цемента с использованием ревизионного набора инструментов и имплантация импрегнированного антибиотиками артикулирующего или блокирующего слейсера				
	рецидивирующие вывихи и разболтение компонентов эндопротеза	хирургическое лечение	удаление с помощью ревизионного набора инструментов временного слейсера и имплантация ревизионных эндопротезных систем с замещением костных дефектов аллотрансплантатами или биокompatными материалами и применением дополнительных средств фиксации			
хирургическое лечение		удаление хорошо фиксированных компонентов эндопротеза и костного цемента с использованием ревизионного набора инструментов и ревизия ревизионных эндопротезов в биомеханически правильном положении				
			ревизия эндопротеза с заменой стандартных компонентов ревизионными связанными эндопротезами и стабилизацией сустава за счет пластики мягких тканей			
ТРАНСПЛАНТАЦИЯ						
56	Трансплантация почки	N18.0, N04, T86.1	терминальная стадия поражения почек. Врожденный нефротический синдром. Отмирание и отторжение трансплантата почки	хирургическое лечение	трансплантация почки	800590
	Трансплантация поджелудочной железы	E10, Q45.0, T86.8	инсулинзависимый сахарный диабет. Агенезия, аплазия и гипоплазия поджелудочной железы. Отмирание и отторжение других пересаженных органов и тканей (панкреатопривные состояния неонкологического генеза)	хирургическое лечение	трансплантация панкреатодуоденального комплекса	
	Трансплантация поджелудочной железы и почки	E10.2, N18.0, T86.8	инсулинзависимый сахарный диабет с поражением почек. Терминальная стадия поражения почек. Отмирание и отторжение других пересаженных органов и тканей	хирургическое лечение	трансплантация панкреатодуоденального комплекса и почки	
	Трансплантация тонкой кишки	K52.8, K63.8, K91.2, Q41, T86.8	другие уточненные неинфекционные гастроэнтериты и колиты. Другие уточненные болезни кишечника. Нарушение всасывания после хирургического вмешательства, не классифицированное в других рубриках. Врожденные отсутствие, атрезия и стеноз тонкого кишечника. Отмирание и отторжение других пересаженных органов и тканей (заболевания кишечника с энтеральной недостаточностью)	хирургическое лечение	трансплантация тонкой кишки	
	Трансплантация легких	J43.9, J44.9, J47, J84, J98.4, E84.0, E84.9, I27.0, I28.9, T86.8	эмфизема неуточненная. Интерстициальная легочная болезнь неуточненная. Хроническая обструктивная легочная болезнь неуточненная. Бронхоэктазическая болезнь (бронхоэктаз). Интерстициальная легочная болезнь неуточненная. Другие интерстициальные легочные болезни. Другие интерстициальные легочные болезни с упоминанием о фиброзе. Другие поражения легкого. Кистозный фиброз с легочными проявлениями. Кистозный фиброз неуточненный. Первичная легочная гипертензия. Болезнь легочных сосудов неуточненная. Отмирание и отторжение других пересаженных органов и тканей	хирургическое лечение	трансплантация легких	
	Трансплантация сердца	I25.3, I25.5, I42, T86.2	аневризма сердца. Ишемическая кардиомиопатия. Кардиомиопатия. Дилатационная кардиомиопатия	хирургическое лечение	ортоотипическая трансплантация сердца	
	Трансплантация печени	K70.3, K74.3, K74.4, K74.5, K74.6, D13.4, C22, Q44.2, Q44.5, Q44.6, Q44.7, E80.5, E74.0, T86.4	другая рестриктивная кардиомиопатия. Другие кардиомиопатии. Отмирание и отторжение трансплантата сердца (сердечная недостаточность III, IV функционального класса (NYHA))	хирургическое лечение	гетеротипическая трансплантация сердца	
		алкогольный цирроз печени. Первичный билиарный цирроз. Вторичный билиарный цирроз. Билиарный цирроз неуточненный. Другой и неуточненный цирроз печени. Доброкачественное новообразование печени (нерезектабельное). злокачественные новообразования печени и внутрипеченочных желчных протоков (нерезектабельные). Атрезия желчных протоков. Другие врожденные аномалии желчных протоков. Кистозная болезнь печени. Другие врожденные аномалии печени. Синдром Криглера - Найяра. Болезни накопления гликогена. Отмирание и отторжение трансплантата печени	хирургическое лечение	ортоотипическая трансплантация печени		
			ортоотипическая трансплантация правой доли печени			
			ортоотипическая трансплантация расширенной правой доли печени			
		ортоотипическая трансплантация левой доли печени				
		ортоотипическая трансплантация левого латерального сектора печени				
		ортоотипическая трансплантация редуцированной печени				
58	Трансплантация сердечно-легочного комплекса	I27.0, I27.8, I27.9, Q21.8, T86.3	первичная легочная гипертензия. Другие уточненные формы легочно-сердечной недостаточности. Легочно-сердечная недостаточность неуточненная. Другие врожденные аномалии сердечной перегородки (синдром Эйзенменгера). Отмирание и отторжение сердечно-легочного трансплантата	хирургическое лечение	трансплантация сердечно-легочного комплекса	1419880
59	Трансплантация костного мозга	C40, C41, C49, C71, C74.9, C81, C82, C83, C84, C85, C90, C91, C92, C93, C94.0, D46, D56, D57, D58, D61, D69, D70, D71, D76, D80.5, D81, D82.0, E70.3, E76, E77, Q45, Q78.2, L90.8	болезнь Ходжкина. Неходжкинские лимфомы. Множественная миелома и злокачественные плазмоклеточные новообразования. Лимфоидный лейкоз (лимфолейкоз). Миелоидный лейкоз (миелолейкоз). Моноцитарный лейкоз, острая эритремия и эритролейкоз. Апластические анемии. Миелодиспластические синдромы. Прimitивная нейроэктодермальная опухоль (PNET). Нейробластома. злокачественные новообразования других типов соединительной и мягких тканей (рабдомиосаркома). злокачественные новообразования костей и суставных хрящей (саркома Юинга, фибросаркома, хондросаркома). Болезни накопления. Остеопетроз. Врожденные синдромы костно-мозговой недостаточности. Тяжелый комбинированный иммунодефицит. Синдром Вискотта - Олдрича. Синдром Чедиака - Хигаши. Хроническая гранулематозная болезнь. Гипер-IgM синдром. Гемоглобинопатии. Серповидноклеточная анемия. Талассемия. Гистиоцитозы	хирургическое лечение	аутологичная трансплантация костного мозга (включая предтрансплантационный период, проведение трансплантации и посттрансплантационный период до момента приживления и иммунологической реконституции) аллогенная родственная трансплантация костного мозга (включая предтрансплантационный период, проведение трансплантации и посттрансплантационный период до момента приживления и иммунологической реконституции) аллогенная неродственная трансплантация костного мозга (включая предтрансплантационный период, проведение трансплантации и посттрансплантационный период до момента приживления и иммунологической реконституции)	2050000
УРОЛОГИЯ						

* Высокотехнологичная медицинская помощь.

** Международная статистическая классификация болезней и проблем, связанных со здоровьем (10-й пересмотр).

*** Нормативы финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи приведены без учета районного коэффициента и других особенностей Омской области и включают в себя расходы на заработную плату, начисления на оплату труда, прочие выплаты, приобретение лекарственных средств, расходных материалов, продуктов питания, мягкого инвентаря, медицинского инструментария, реактивов и химикатов, прочих материальных запасов, расходы на оплату стоимости лабораторных и инструментальных исследований, проводимых в других учреждениях (при отсутствии в медицинской организации лаборатории и диагностического оборудования), организации питания (при отсутствии организованного питания в медицинской организации), расходы на оплату услуг связи, транспортных услуг, коммунальных услуг, работ и услуг по содержанию имущества, расходы на арендную плату за пользование имуществом, оплату программного обеспечения и прочих услуг, социальное обеспечение работников медицинских организаций, установленное законодательством Российской Федерации, прочие расходы, расходы на приобретение основных средств (оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь) стоимостью до ста тысяч рублей за единицу.

Приложение № 3

к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

ПЕРЕЧЕНЬ медицинских организаций, участвующих в реализации Территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, в том числе территориальной программы обязательного медицинского страхования в 2015 году

№ п/п	Наименование медицинской организации	Осуществление деятельности в сфере обязательного медицинского страхования
1	2	3
I. Медицинские организации государственной системы здравоохранения Омской области, в том числе:		
1	Автономное учреждение здравоохранения Омской области «Врачебно-косметологическая лечебница»	+
2	Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области (далее – БУЗОО) «Врачебно-физкультурный диспансер»	+
3	БУЗОО «Городской клинический перинатальный центр»	+
4	БУЗОО «Госпиталь для ветеранов войн»	+
5	БУЗОО «Инфекционная клиническая больница № 1 имени Далматова Д.М.»	+
6	БУЗОО «Клинический диагностический центр»	+
7	БУЗОО «Клинический кардиологический диспансер»	+
8	БУЗОО «Клинический кожно-венерологический диспансер»	+
9	БУЗОО «Клинический медико-хирургический центр Министерства здравоохранения Омской области»	+
10	БУЗОО «Клинический онкологический диспансер»	+
11	БУЗОО «Клиническая офтальмологическая больница имени В.П. Выходцева»	+
12	БУЗОО «Клиническая психиатрическая больница имени Н.Н. Солодников»	+
13	БУЗОО «Наркологический диспансер»	+
14	БУЗОО «Областная детская клиническая больница»	+
15	БУЗОО «Областная клиническая больница»	+
16	БУЗОО «Стоматологическая поликлиника»	+
17	БУЗОО «Центр восстановительной медицины и реабилитации»	+
18	БУЗОО «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области»	+
19	БУЗОО «Центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»	+
20	БУЗОО «Городская клиническая больница № 1 имени Кабанова А.Н.»	+
21	БУЗОО «Городская больница № 2»	+
22	БУЗОО «Городская больница № 3»	+
23	БУЗОО «Городская больница № 6»	+
24	БУЗОО «Городская больница № 7»	+
25	БУЗОО «Городская больница № 8»	+
26	БУЗОО «Городская больница № 9»	+
27	БУЗОО «Городская клиническая больница № 11»	+
28	БУЗОО «Городская больница № 17»	+
29	БУЗОО «Городская клиническая больница скорой медицинской помощи № 1»	+
30	БУЗОО «Городская клиническая больница скорой медицинской помощи № 2»	+
31	БУЗОО «Городская поликлиника № 1»	+
32	БУЗОО «Городская поликлиника № 2»	+
33	БУЗОО «Городская поликлиника № 3»	+
34	БУЗОО «Городская поликлиника № 4»	+
35	БУЗОО «Городская поликлиника № 6»	+
36	БУЗОО «Городская поликлиника № 7»	+
37	БУЗОО «Городская поликлиника № 8»	+
38	БУЗОО «Городская поликлиника № 9»	+
39	БУЗОО «Городская поликлиника № 10»	+
40	БУЗОО «Городская поликлиника № 11»	+
41	БУЗОО «Городская поликлиника № 12»	+
42	БУЗОО «Городская поликлиника № 13»	+
43	БУЗОО «Городская поликлиника № 14»	+
44	БУЗОО «Городская поликлиника № 15»	+
45	БУЗОО «Городская поликлиника № 16»	+
46	БУЗОО «Городская клиническая стоматологическая поликлиника № 1»	+
47	БУЗОО «Городская стоматологическая поликлиника № 2»	+
48	БУЗОО «Городская стоматологическая поликлиника № 3»	+
49	БУЗОО «Городская стоматологическая поликлиника № 4 «Люксдент»	+
50	БУЗОО «Детская городская больница № 1»	+
51	БУЗОО «Городская детская клиническая больница № 2 имени В.П. Бисяриной»	+
52	БУЗОО «Городская детская клиническая больница № 3»	+
53	БУЗОО «Детская городская больница № 4»	+
54	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 1»	+
55	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 2 имени Скворцова В.Е.»	+
56	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 3»	+
57	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 4»	+
58	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 5»	+
59	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 6»	+
60	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 7»	+
61	БУЗОО «Детская городская поликлиника № 8»	+
62	БУЗОО «Детская стоматологическая поликлиника № 1»	+
63	БУЗОО «Детский санаторий № 1»	+
64	БУЗОО «Детский санаторий № 2»	+
65	БУЗОО «Женская консультация № 1»	+
66	БУЗОО «Медико-санитарная часть № 4»	+
67	БУЗОО «Медико-санитарная часть № 5»	+
68	БУЗОО «Медико-санитарная часть № 7»	+
69	БУЗОО «Клиническая медико-санитарная часть № 9»	+
70	БУЗОО «Родильный дом № 2»	+
71	БУЗОО «Родильный дом № 4»	+
72	БУЗОО «Родильный дом № 5»	+
73	БУЗОО «Клинический родильный дом № 6»	+
74	БУЗОО «Станция скорой медицинской помощи»	+
75	БУЗОО «Азовская центральная районная больница»	+
76	БУЗОО «Большереченская центральная районная больница»	+
77	БУЗОО «Большеуковская центральная районная больница»	+
78	БУЗОО «Горьковская центральная районная больница»	+
79	БУЗОО «Знаменская центральная районная больница»	+
80	БУЗОО «Исилькульская центральная районная больница»	+
81	БУЗОО «Калачинская центральная районная больница»	+
82	БУЗОО «Колосовская центральная районная больница»	+
83	БУЗОО «Кормиловская центральная районная больница»	+
84	БУЗОО «Крутинская центральная районная больница имени профессора А.В. Вишневого»	+
85	БУЗОО «Любинская центральная районная больница»	+
86	БУЗОО «Марьяновская центральная районная больница»	+
87	БУЗОО «Москаленская центральная районная больница»	+
88	БУЗОО «Муромцевская центральная районная больница»	+
89	БУЗОО «Называевская центральная районная больница»	+
90	БУЗОО «Нижеомская центральная районная больница»	+
91	БУЗОО «Нововаршавская центральная районная больница»	+
92	БУЗОО «Одесская центральная районная больница»	+
93	БУЗОО «Оконешниковская центральная районная больница»	+
94	БУЗОО «Омская центральная районная больница»	+
95	БУЗОО «Павлоградская центральная районная больница»	+
96	БУЗОО «Полтавская центральная районная больница»	+
97	БУЗОО «Русско-Полянская центральная районная больница»	+
98	БУЗОО «Саргатская центральная районная больница»	+
99	БУЗОО «Седельниковская центральная районная больница»	+

№ п/п	Наименование медицинской организации	Осуществление деятельности в сфере обязательного медицинского страхования
1	2	3
100	БУЗОО «Таврическая центральная районная больница»	+
101	БУЗОО «Тарская центральная районная больница»	+
102	БУЗОО «Тевризская центральная районная больница»	+
103	БУЗОО «Тюкалинская центральная районная больница»	+
104	БУЗОО «Усть-Ишимская центральная районная больница»	+
105	БУЗОО «Черлакская центральная районная больница»	+
106	БУЗОО «Шербакульская центральная районная больница»	+
107	Казенное учреждение здравоохранения Омской области (далее – КУЗОО) «Детский легочно-туберкулезный санаторий»	
108	КУЗОО «Клинический противотуберкулезный диспансер»	
109	КУЗОО «Клинический противотуберкулезный диспансер № 4»	
110	КУЗОО «Специализированная детская туберкулезная клиническая больница»	
111	КУЗОО «Специализированный дом ребенка»	
112	КУЗОО «Туберкулезная больница»	
II. Медицинские организации, подведомственные федеральным органам исполнительной власти, в том числе:		
113	Федеральное бюджетное учреждение Центр реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский»	+
114	Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Западно-Сибирский медицинский центр Федерального медико-биологического агентства»	+
115	Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Клиническая больница № 122 имени Л.Г. Соколова Федерального медико-биологического агентства»	+
116	Федеральное казенное учреждение (далее – ФКУ) здравоохранения «Медико-санитарная часть Министерства внутренних дел Российской Федерации по Омской области»	+
117	ФКУ здравоохранения «Медико-санитарная часть № 55 Федеральной службы исполнения наказаний»	+
118	Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Омская государственная медицинская академия» Министерства здравоохранения Российской Федерации	+
119	Новосибирский филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Межотраслевой научно-технический комплекс «Микрохирургия глаза» имени академика С.Н. Федорова» Министерства здравоохранения Российской Федерации	+
120	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Омский государственный университет путей сообщения»	+
121	Филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Научно-исследовательский институт кардиологии» Сибирского отделения Российской академии медицинских наук «Тюменский кардиологический центр»	+
122	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Нижегородский научно-исследовательский институт детской гастроэнтерологии» Министерства здравоохранения Российской Федерации	+
III. Иные медицинские организации, в том числе:		
123	Негосударственное учреждение здравоохранения «Отделенческая клиническая больница на станции Омск-Пассажирский открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	+
124	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Хакасия «Республиканская клиническая больница имени Г.Я. Ремизовской»	+
125	Автономное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Геронтологический центр «Куйбышевский»	+
126	Общество с ограниченной ответственностью (далее – ООО) «Альфа-ЭмБио»	+
127	ООО «ИНВИТРО-Сибирь»	+
128	ООО «Клиника «Лидия»	+
129	ООО «Клиника Эксперт Омск»	+
130	ООО Медицинский Лечебно-Диагностический Центр «Доверие»	+
131	ООО «Медицинский центр «МаксиМед»	+
132	ООО «Медицинский Центр «Сколиоз-диагностика»	+
133	ООО «Многопрофильный центр современной медицины «Евромед»	+
134	ООО «Омская социальная сфера»	+
135	ООО «Омский центр репродуктивной медицины»	+
136	ООО «Светлана»	+
137	ООО «Центр реабилитации «Рассвет»	+
138	ООО «Фрезениус Медикал Кеа Омск»	+
Итого медицинских организаций, участвующих в реализации Территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов		138
из них медицинских организаций, осуществляющих деятельность в сфере обязательного медицинского страхования		127

Приложение № 4

к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

ОБЪЕМ медицинской помощи, оказываемой в рамках Территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном медицинском страховании (далее – ОМС)

Виды и условия оказания медицинской помощи	Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год
1	2	3	4	5
1. Скорая медицинская помощь	вызовов	641 469	641 469	641 469
в том числе в рамках территориальной программы ОМС	вызовов	635 656	635 656	635 656
2. Медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях				
- с профилактической и иными целями	посещений	5 088 838	5 188 784	5 248 751
- в связи с заболеваниями	обращений	4 286 978	4 346 946	4 346 946
- в неотложной форме	посещений	999 459	1 119 394	1 199 350
в том числе в рамках территориальной программы ОМС				
- с профилактической и иными целями	посещений	4 597 509	4 697 455	4 757 422
- в связи с заболеваниями	обращений	3 897 888	3 957 856	3 957 856
- в неотложной форме	посещений	999 459	1 119 394	1 199 350
3. Медицинская помощь, оказываемая в стационарных условиях				
в том числе в рамках территориальной программы ОМС	случаев госпитализации	378 020	368 520	368 520
4. Паллиативная медицинская помощь, оказываемая в стационарных условиях	койко-дней	107 410	107 410	107 410
5. Медицинская помощь, оказываемая в условиях дневного стационара	пациенто-дней	1 249 354	1 249 354	1 249 354
в том числе в рамках территориальной программы ОМС	пациенто-дней	1 119 394	1 119 394	1 119 394

Приложение № 5

к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

СТОИМОСТЬ территориальной программы обязательного медицинского страхования (далее – ОМС) по источникам финансового обеспечения на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

Источники финансового обеспечения территориальной программы ОМС	Номер строки	2015 год		Плановый период		2017 год			
		Стоимость территориальной программы ОМС		Расчетная стоимость территориальной программы ОМС		Расчетная стоимость территориальной программы ОМС			
		всего (млн. руб.)	на одно застрахованное лицо в год (руб.)	всего (млн. руб.)	на одно застрахованное лицо в год (руб.)	всего (млн. руб.)	на одно застрахованное лицо в год (руб.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Стоимость территориальной программы ОМС за счет средств ОМС в рамках базовой программы ОМС (сумма строк 02 + 03), в том числе:									
1. Субвенции из бюджета Федерального фонда ОМС	01	18098,6	9054,2	18098,6	9054,2	19125,0	9567,7	21334,3	10672,9
2. Прочие поступления	02	17998,6	9004,2	17998,6	9004,2	19015,0	9512,7	21224,3	10617,9
	03	100,0	50,0	100,0	50,0	110,0	55,0	110,0	55,0

Приложение № 6
к Территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Омской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов

Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗ

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 600/75

СТОИМОСТЬ территориальной программы обязательного медицинского страхования (далее – ОМС) по видам и условиям оказания медицинской помощи на 2015 год

Медицинская помощь по видам и условиям ее оказания	Номер строки	Единица измерения	Нормативы объемов медицинской помощи на одно застрахованное лицо	Нормативы финансовых затрат на единицу объема медицинской помощи	Подушевые нормативы финансирования территориальной программы ОМС* за счет средств ОМС на одно застрахованное лицо	Стоимость территориальной программы ОМС	
						млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8
Медицинская помощь в рамках территориальной программы ОМС	01	X	X	X	9054,2	18098,6	100
1. Скорая медицинская помощь	02	вызовов	0,318	1864,0	592,8	1184,9	X
2. Медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (с профилактической и иными целями)	03	посещений	2,3	382,6	880,0	1759,0	X
3. Медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в неотложной форме)	04	посещений	0,5	489,7	244,9	489,4	X
4. Медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в связи с заболеваниями)	05	обращений	1,95	1071,9	2090,2	4178,2	X
5. Медицинская помощь, оказываемая в стационарных условиях	06	случаев госпитализации	0,1768	24234,1	4283,4	8562,2	X
6. Медицинская помощь, оказываемая в условиях дневного стационара	07	пациенто-дней	0,56	1424,5	797,7	1594,6	X
7. Затраты на административно-управленческий персонал территориального фонда ОМС Омской области и страховых медицинских организаций, в том числе:	08	X	X	X	165,2	330,3	1,8
1) медицинская помощь в рамках базовой программы ОМС	09	X	X	X	8889,0	17768,3	98,2
- скорая медицинская помощь	10	вызовов	0,318	1864,0	592,8	1184,9	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (с профилактической и иными целями)	11	посещений	2,3	382,6	880,0	1759,0	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в неотложной форме)	12	посещений	0,5	489,7	244,9	489,4	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в связи с заболеваниями)	13	обращений	1,95	1071,9	2090,2	4178,2	X
- медицинская помощь, оказываемая в стационарных условиях	14	случаев госпитализации	0,1768	24234,1	4283,4	8562,2	X
- медицинская помощь, оказываемая в условиях дневного стационара	15	пациенто-дней	0,56	1424,5	797,7	1594,6	X
2) медицинская помощь по видам и заболеваниям сверх базовой программы ОМС	16	X	X	X	X	X	X
- скорая медицинская помощь	17	вызовов	X	X	X	X	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (с профилактической и иными целями)	18	посещений	X	X	X	X	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в неотложной форме)	19	посещений	X	X	X	X	X
- медицинская помощь, оказываемая в амбулаторных условиях (в связи с заболеваниями)	20	обращений	X	X	X	X	X
- медицинская помощь, оказываемая в стационарных условиях	21	случаев госпитализации	X	X	X	X	X
- медицинская помощь, оказываемая в условиях дневного стационара	22	пациенто-дней	X	X	X	X	X
Итого (строка 01)	23	X	X	X	9054,2	18098,6	100

* Численность застрахованного населения Омской области по данным территориального фонда ОМС Омской области – 1 998,917 тыс. человек на 1 апреля 2014 года.

Министерство образования Омской области ПРИКАЗ

от 25 декабря 2014 года
г. Омск

№ 81

О внесении изменений в приказ Министерства образования Омской области от 5 декабря 2013 года № 83

Строку 5 таблицы пункта 4 приложения № 4 «Региональный стандарт государственной услуги «Предоставление среднего профессионального образования» к приказу Министерства образования Омской области от 5 декабря 2013 года № 83 «Об отдельных вопросах реализации Закона Омской области «О региональных стандартах государственных услуг (работ) Омской области» изложить в следующей редакции:

5	Среднегодовая численность потребителей государственной услуги, человек	$O + Pcr - B1cr - B2cr - Ocr$, где: O – ожидаемый контингент на начало года; Pcr – среднегодовой показатель по приему, определяемый по формуле: $P \times 4/12$, где P – количество принятых обучающихся; $B1cr$ – среднегодовой показатель по выпуску, определяемый по формуле: $B1 \times 6/12$, где $B1$ – количество выпускников по состоянию на 1 июля текущего календарного года; $B2cr$ – среднегодовой показатель по выпуску, определяемый по формуле: $B2 \times 10/12$, где $B2$ – количество выпускников на 1 февраля текущего календарного года; Ocr – среднегодовой показатель по отсеву, определяемый по формуле: $O \times 7,2/12$, где O – количество выбывших обучающихся до окончания срока обучения, рассчитывается как среднее значение за три предыдущих года	Определяется на основе данных статистического отчета, оперативной информации, полученной от образовательной организации
---	--	--	---

Министр образования Омской области С.Н. КАНУННИКОВ.

Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч согласно приложению к настоящему приказу.

Плата, установленная в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2014 года № 600/75

Плата за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1.1	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1	50 - 250 мм	3417,32
1.1.2	551 - 700 мм	3091,63
1.1.3	701 мм и выше	5456,05
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	канальная прокладка	
1.2.1.2	701 мм и выше	11161,86
1.2.2	бесканальная прокладка	
1.2.2.1	50 - 250 мм	3417,32
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) Муниципально-предприятия города Омска «Тепловая компания» от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	102,764
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2997,79
2.2.1.2	251-400 мм	12734,21
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	1160,72

Примечание. Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗ

от 23 декабря 2014 года
г. Омск

№ 601/76

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, в размерах согласно приложению к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 23 декабря 2014 года № 601/76

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		
1.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, С1	руб./ед.	390 254,65
1.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, С2	руб./куб. м в час	2401,51
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов		
2.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров		
2.1.1.	Стальные газопроводы, С3		
2.1.1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
	158 мм и менее	тыс. руб.	341,39
2.1.1.2.	Тип прокладки – подземная		
	158 мм и менее	тыс. руб.	218,30
	159 - 218 мм	тыс. руб.	387,46
	219 - 272 мм	тыс. руб.	487,07
	273 - 324 мм	тыс. руб.	624,18
1	2	3	4
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы, С4		
	109 мм и менее	тыс. руб.	109,53
	110 - 159 мм	тыс. руб.	226,99
	225 - 314 мм	тыс. руб.	595,93
2.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее, С5	руб./куб. м	539,43
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, С6		
3.1.	До 40 куб. м в час	руб./куб. м	1236,00
	100 - 399 куб. м в час	руб./куб. м	417,57
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, С8		
4.1.	Стальные газопроводы		
	158 мм и менее	тыс. руб.	16,27
	159 - 218 мм	тыс. руб.	23,50
	219 - 272 мм	тыс. руб.	25,71
	273 - 324 мм	тыс. руб.	25,71
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	22,74
	110 - 159 мм	тыс. руб.	22,74
	225 - 314 мм	тыс. руб.	22,74

Примечание:

- Стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С8 установлены в ценах 2015 года.
- Стандартизированные тарифные ставки С3-С7 установлены в ценах 2001 года.

ПРИКАЗ

от 23 декабря 2014 года
г. Омск

№ 602/76

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, в размерах согласно приложению к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 23 декабря 2014 года № 602/76

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		

1.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, С1	руб./ед.	363 873,80
1.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, С2	руб./куб. м в час	2239,17
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов		
2.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров		
2.1.1.	Стальные газопроводы, С3		
2.1.1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
	158 мм и менее	тыс. руб.	318,31
2.1.1.2.	Тип прокладки – подземная		
	158 мм и менее	тыс. руб.	203,55
	159 - 218 мм	тыс. руб.	361,27
	219 - 272 мм	тыс. руб.	454,14
	273 - 324 мм	тыс. руб.	581,99
1	2	3	4
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы, С4		
	109 мм и менее	тыс. руб.	102,12
	110 - 159 мм	тыс. руб.	211,65
	225 - 314 мм	тыс. руб.	555,65
2.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее, С5	руб./куб. м	502,96
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, С6		
3.1.	До 40 куб. м в час	руб./куб. м	1152,45
	100 - 399 куб. м в час	руб./куб. м	389,35
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, С8		
4.1.	Стальные газопроводы		
	158 мм и менее	тыс. руб.	10,43
	159 - 218 мм	тыс. руб.	17,16
	219 - 272 мм	тыс. руб.	19,23
	273 - 324 мм	тыс. руб.	19,23
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	16,46
	110 - 159 мм	тыс. руб.	16,46
	225 - 314 мм	тыс. руб.	16,46

Примечание:

- Стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С8 установлены в ценах 2015 года.
- Стандартизированные тарифные ставки С3-С7 установлены в ценах 2001 года.

ПРИКАЗ

от 23 декабря 2014 года № 603/76
г. Омск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, в размерах согласно приложению к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 23 декабря 2014 года № 603/76

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		
1.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, С1	руб./ед.	209 257,37
1.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, С2	руб./куб. м в час	10 501,02
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов		
2.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров		
2.1.1.	Стальные газопроводы, С3		
2.1.1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
	158 мм и менее	тыс. руб.	323,65
2.1.1.2.	Тип прокладки – подземная		
	158 мм и менее	тыс. руб.	252,47
	159-218 мм	тыс. руб.	439,15
	219-272 мм	тыс. руб.	580,14
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы, С4		
	109 мм и менее	тыс. руб.	193,45
	110 - 159 мм	тыс. руб.	388,55
	160 - 224 мм	тыс. руб.	650,05

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее, С5	руб./куб. м	1 677,16
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, С6		
3.1.	До 40 куб. м в час	руб./куб. м	1 081,65
	40 - 99 куб. м в час	руб./куб. м	816,56
	100 - 399 куб. м в час	руб./куб. м	317,52
	400 - 999 куб. м в час	руб./куб. м	303,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7	руб./куб. м	219,14
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, С8		
5.1.	Стальные газопроводы		
	158 мм и менее	тыс. руб.	15,79
	159 - 218 мм	тыс. руб.	15,81
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	15,80
	110 - 159 мм	тыс. руб.	15,78
	160 - 224 мм	тыс. руб.	15,88
	225 - 314 мм	тыс. руб.	15,97

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С8 установлены в ценах 2015 года.
2. Стандартизированные тарифные ставки С3, С4, С5, С6, С7 установлены в ценах 2001 года.

ПРИКАЗ

от 23 декабря 2014 года
г. Омск

№ 604/76

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскоблгаз»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскоблгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, в размерах согласно приложению к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической
комиссии Омской области
от 23 декабря 2014 года № 604/76

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскоблгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		
1.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, С1	руб./ед.	376 749,75
1.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, С2	руб./куб. м в час	5487,29
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов		
2.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров		
2.1.1.	Стальные газопроводы, С3		
2.1.1.1.	Тип прокладки - наземная (надземная)		
	158 мм и менее	тыс. руб.	245,43
	159-218 мм	тыс. руб.	334,40
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы, С4		
	109 мм и менее	тыс. руб.	105,71
	110 - 159 мм	тыс. руб.	172,70
	160-224 мм	тыс. руб.	297,26
	225 - 314 мм	тыс. руб.	357,11
2.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее, С5	руб./куб.м	711,52
3	2	3	4
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, С6		
3.1.	До 40 куб.м в час	руб./куб.м	887,39
	40 - 99 куб.м в час	руб./куб.м	339,07
	100 - 399 куб.м в час	руб./куб.м	362,85
	400 - 999 куб.м в час	руб./куб.м	371,41
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, С8		
4.1.	Стальные газопроводы		
	158 мм и менее	тыс. руб.	12,12
	159 - 218 мм	тыс. руб.	12,12
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	12,63
	110-159 мм	тыс. руб.	12,63
	160-224 мм	тыс. руб.	12,63
	225-314 мм	тыс. руб.	12,63

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С8 установлены в ценах 2015 года.
2. Стандартизированные тарифные ставки С3-С7 установлены в ценах 2001 года.

ПРИКАЗ

от 23 декабря 2014 года
г. Омск

№ 605/76

О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2014 года № 426/71

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2014 года № 426/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области» следующее изменение:

В разделе «Население, с учетом НДС*» таблицы приложения к приказу цифры «2254,61» заменить цифрами «2660,44».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 606/77

Об установлении тарифов на платные услуги, оказываемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Российский сельскохозяйственный центр» (филиал ФГБУ «Россельхозцентр» по Омской области)

В соответствии с Положением о сортовом и семенном контроле сельскохозяйственных растений в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.10.1998 № 1200, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-15/367, приказываю:

1. Утвердить прилагаемые тарифы на платные услуги, оказываемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Российский сельскохозяйственный центр» (филиал ФГБУ «Россельхозцентр» по Омской области).

2. Настоящий Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

3. С момента вступления настоящего приказа в силу признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 июня 2008 года № 44/25 «Об установлении тарифов на платные услуги, оказываемые федеральным государственным учреждением «Российский сельскохозяйственный центр» (филиал по Омской области)».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 24 декабря 2014 года № 606/77

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф, руб. (без учета НДС)
1.	Отбор проб семян для проведения анализов		
1.1.	Отбор проб семян при хранении насыпью с массой:		
1.1.1.	партии до 250 ц	1 проба	175,63
1.1.2.	партии более 250 ц	1 проба	199,58
1.2.	Отбор проб семян при погрузке и разгрузке силосных емкостей	1 проба	199,58
1.3.	Отбор проб семян кукурузы в вагоне, автомашине с массой партии до 400 ц	1 проба	234,70
1.4.	Отбор проб семян при хранении в мешках с массой более 10 кг		
1.4.1.	до 5 мешков в партии, шт.	1 проба	191,59
1.4.2.	до 30 мешков в партии, шт.	1 проба	207,56
1.4.3.	до 100 мешков в партии, шт.	1 проба	236,30
1.4.4.	до 200 мешков в партии, шт.	1 проба	298,57
1.4.5.	до 450 мешков в партии, шт.	1 проба	415,12
1.4.6.	до 600 мешков в партии, шт.	1 проба	431,09
1.4.7.	до 700 мешков в партии, шт.	1 проба	478,99
1.4.8.	до 800 мешков в партии, шт.	1 проба	526,89
1.4.9.	до 900 мешков в партии, шт.	1 проба	566,80
1.4.10.	до 1000 мешков в партии, шт.	1 проба	598,73
1.4.11.	до 1100 мешков в партии, шт.	1 проба	654,62
1.4.12.	до 1200 мешков в партии, шт.	1 проба	686,55
2.	Анализ посевных качеств семян и посадочного материала, высеваемого для получения товарного зерна и используемых на кормовые цели организациями всех форм хозяйствования и гражданами		
2.1.	Проведение полного анализа семян		
2.1.1.	пшеница, овес, ячмень, рожь	2 пробы	814,28
2.1.2.	кукуруза, вика	2 пробы	894,11
2.1.3.	подсолнечник (в рулонах)	2 пробы	734,45
2.1.4.	подсолнечник (песок)	2 пробы	814,28
2.1.5.	просо, сорго, суданка, сорго-суданковый гибрид	2 пробы	654,62
2.1.6.	гречиха	2 пробы	670,58
2.1.7.	горох, бобы, нут, фасоль, чина	2 пробы	1 005,87
2.1.8.	соя	2 пробы	814,28
2.1.9.	лён-долгунец, лён масличный	2 пробы	1 149,57
2.1.10.	сахарная свекла односемянная	2 пробы	1 069,74
2.1.11.	сахарная свекла многосемянная	2 пробы	1 069,74
2.1.12.	кормовая, столовая свекла (песок)	2 пробы	1 053,77
2.1.13.	кормовая, столовая свекла (гофрированная бумага)	2 пробы	1 069,74
2.1.14.	рапс, брюква, турнепс, томаты, рыжик, горчица, сурепица	2 пробы	1 149,57
2.1.15.	клевер, люцерна, кормовые травы (кроме злаковых) с массой навески от 1 до 10 грамм	2 пробы	830,24
2.1.16.	эспарцет, цветочные и лекарственные культуры с массой навески более 10 грамм, галега восточная	2 пробы	878,14
2.1.17.	тимофеевка, овсяница, злаковые травы с массой навески от 1 до 10 грамм	2 пробы	750,41
2.1.18.	Травосмеси при содержании:		
2.1.18.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	2 пробы	894,11
2.1.18.2.	1 и 2 компонентов больше 20%	2 пробы	957,97
2.1.18.3.	1, 2, 3 компонентов больше 20%	2 пробы	1 101,67
2.1.18.4.	1 и 2 компонентов больше 20%, 3 компонента меньше 20%, но больше 10%	2 пробы	1 037,81
2.1.19.	Зерносмеси при содержании:		
2.1.19.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	2 пробы	957,97
2.1.19.2.	1 и 2 компонентов больше 20%	2 пробы	1 005,87
2.1.20.	Табак, махорка, лекарственные культуры с массой навески до 10 грамм	2 пробы	3 640,30
2.1.21.	Лук-севок, лук-выборок, чеснок (насыпью, в мешках, ящиках)	1 проба	574,78
2.1.22.	Картофель упакованный при размере партии:		
2.1.22.1.	до 15 тонн	1 проба	798,31
2.1.22.2.	15,1 - 30 тонн	1 проба	862,18
2.1.22.3.	30,1 - 70 тонн	1 проба	957,97
2.1.22.4.	70,1 - 130 тонн	1 проба	1 117,64
2.1.22.5.	130,1 - 210 тонн	1 проба	1 341,16
2.1.22.6.	210,1 - 290 тонн	1 проба	1 660,49
2.1.22.7.	290,1 - 430 тонн	1 проба	1 995,78
2.1.22.8.	430,1 - 510 тонн	1 проба	2 363,00
2.1.23.	Картофель, упакованный при размере партии:		
2.1.23.1.	до 100 мешков (ящиков)	1 проба	926,04
2.1.23.2.	101 - 200 мешков (ящиков)	1 проба	1 117,64
2.1.23.3.	201 - 600 мешков (ящиков)	1 проба	1 452,93
2.1.23.4.	601 - 1400 мешков (ящиков)	1 проба	1 788,22
2.1.23.5.	1401 - 2000 мешков (ящиков)	1 проба	2 107,54
2.2.	Определение чистоты и всхожести семян		
2.2.1.	пшеница, овес, ячмень, рожь, кукуруза, соя, вика, сафлор	1 проба	718,48
2.2.2.	горох, бобы, нут, фасоль, чина	1 проба	734,45
2.2.3.	подсолнечник	1 проба	654,62
2.2.4.	просо, гречиха, сорго, суданка, сорго-суданковый гибрид	1 проба	574,78
2.2.5.	лён-долгунец, лён - масличный	1 проба	1 053,77

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.2.6.	Травосмеси при содержании:		
2.2.6.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	750,41
2.2.6.2.	1 и 2 компонента больше 20%	1 проба	814,28
2.2.6.3.	1, 2, 3 компонента больше 20%	1 проба	942,01
2.2.6.4.	1 и 2 компонента больше 20%, 3 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	878,14
2.2.7.	Зерносмеси при содержании:		
2.2.7.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	878,14
2.2.7.2.	1 и 2 компонента больше 20%	1 проба	926,04
2.3.	Определение всхожести семян		
2.3.1.	пшеница, овес, ячмень, рожь, кукуруза, соя, вика, эспарцет, подсолнечник, сафлор, галера восточная, цветочные и лекарственные культуры с массой навески более 10 грамм	1 проба	494,95
2.3.2.	подсолнечник (Р)	1 проба	415,12
2.3.3.	просо, гречиха, сорго, суданка, сорго-суданковый гибрид	1 проба	335,29
2.3.4.	лён-долгунец, лён - масличный	1 проба	351,26
2.3.5.	свекла сахарная, кормовая, столовая	1 проба	367,22
2.3.6.	томаты, капуста, рапс, морковь, турнепс, брюква, рьожик, горчица, сурепица	1 проба	351,26
2.3.7.	огурцы (НБ)	1 проба	351,26
2.3.8.	огурцы, тыква (МБ)	1 проба	335,29
2.3.9.	тыква	1 проба	494,95
2.3.10.	клевер, люцерна, злаковые травы, кормовые травы с массой навески от 1 до 10 грамм	1 проба	367,22
2.3.11.	табак, махорка, лекарственные с массой навески до 10 грамм:		
2.3.11.1.	НБ	1 проба	431,09
2.3.11.2.	НП	1 проба	510,92
2.3.12.	горох, бобы, нут, фасоль, чина	1 проба	494,95
2.3.13.	Травосмеси при содержании:		
2.3.13.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	447,05
2.3.13.2.	1 и 2 компонента больше 20%	1 проба	510,92
2.3.13.3.	1, 2, 3 компонента больше 20%	1 проба	638,65
2.3.13.4.	1 и 2 компонента больше 20%, 3 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	574,78
2.3.14.	Зерносмеси при содержании:		
2.3.14.1.	1 компонент больше 20%, 2 компонента меньше 20%, но больше 10%	1 проба	558,82
2.3.14.2.	1 и 2 компонента больше 20%	1 проба	622,68
2.3.15.	малые партии пакированных семян	1 проба	79,83
2.4.	Определение всхожести и влажности семян		
2.4.1.	пшеница, овес, ячмень, рожь, кукуруза, подсолнечник	2 пробы	542,85
2.4.2.	горох, бобы, нут, фасоль, чина:		
2.4.2.1.	без предварительного просушивания	2 пробы	542,85
2.4.2.2.	с предварительным просушиванием	2 пробы	558,82
2.4.3.	подсолнечник:		
2.4.3.1.	без предварительного просушивания	2 пробы	463,02
2.4.3.2.	с предварительным просушиванием	2 пробы	478,99
2.4.4.	просо, гречиха, сорго, суданка, сорго-суданковый гибрид:		
2.4.4.1.	без предварительного просушивания	2 пробы	383,19
2.4.4.2.	с предварительным просушиванием	2 пробы	399,16
2.4.5.	лён-долгунец, лён - масличный	2 пробы	351,26
2.5.	Определение чистоты семян		
2.5.1.	Зерносмеси	1 проба	431,09
2.5.2.	Травосмеси	1 проба	415,12
2.5.3.	Другие культуры	1 проба	319,32
2.6.	Определение влажности семян		
2.6.1.	без предварительного просушивания	1 проба	127,73
2.6.2.	с предварительным просушиванием	1 проба	143,70
2.7.	Определение массы 1000 семян		
2.7.1.	все культуры, кроме свеклы, бобовых и злаковых, трав, травосмесей	1 проба	95,80
2.7.2.	травосмеси	1 проба	127,73
2.8.	Определение жизнеспособности семян		
2.8.1.	зерновые, зернобобовые	1 проба	191,59
2.8.2.	томаты, перец, баклажаны	1 проба	223,53
2.8.3.	лён-долгунец, лён - масличный	1 проба	239,49
2.8.4.	огурец, арбуз, тыква	1 проба	271,43
2.8.5.	подсолнечник	1 проба	287,39
2.9.	Определение силы роста семян		
2.9.1.	метод морфобиологической оценки проростков (пшеница, рожь, тритикале, ячмень, овес, кукуруза, сорго, гречиха, горох, нут, чина)	1 проба	415,12
2.9.2.	метод проращивания в песке (подсолнечник, вика, просо, фасоль, соя, лён и др. зернобобовые, которые не выносят семядоли на поверхность)	1 проба	463,02
2.10.	Определение зараженности болезнями семян		
2.10.1.	с определением пыльной головки	1 проба	1 277,30
2.10.2.	без определения пыльной головки	1 проба	638,65
2.11.	Определение качества посадочного материала плодовых, ягодных, цветочных культур и винограда		
2.11.1.	Саженьцы семечковых и косточковых (двулетки)		
2.11.1.1.	Место работы - склад, хранилище	Партия 1000 саженцев	718,48
2.11.1.2.	Место работы - прикол	Партия 1000 саженцев	782,35
2.11.1.3.	Место работы - участок питомника	Партия 1000 саженцев	814,28
2.11.1.4.	Место работы - участок питомника	Партия 4000 саженцев	865,37
2.11.1.5.	Вишня (двулетки). Место работы - склад	Партия 3500 шт.	798,31
2.11.2.	Саженьцы ягодных культур:		
2.11.2.1.	Смородина. Место работы - участок - питомника (прикол)	Партия 3000 саженцев	798,31
2.11.2.2.	Смородина. Место работы - хранилище	Партия 1000 саженцев	766,38
2.11.2.3.	Крыжовник (двулетки). Место работы - участок питомника	Партия 1250 саженцев	942,01
2.11.2.4.	Малина (двулетки). Место работы - участок питомника (прикол)	Партия 5000 саженцев	957,97
2.11.2.5.	Арония черноплодная (двулетки). Место работы - участок питомника	Партия 3000 саженцев	846,21
2.11.2.6.	Облепиха (двулетки). Место работы - участок питомника	Партия 3000 саженцев	862,18
2.11.3.	Определение качества рассады земляники. Место работы - участок питомника	Партия 10000 шт.	1 005,87
2.11.4.	Определение качества саженцев винограда. Место работы - хранилище	Партия 10000 саженцев	1 149,57
2.11.5.	Определение качества посадочного материала и рассады цветочных культур	1 проба	494,95
3.	Проведение апробации, регистрации сортовых посевов и полевых обследований участков гибридной, клубневой селекции картофеля		
3.1.	Апробация посевов методом отбора снопа и проб		
3.1.1.	Озимая и яровая пшеница, озимый и яровой ячмень (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 197,47
3.1.2.	То же	площадь 21-60 га	1 245,37
3.1.3.	То же	площадь 61-200 га	1 277,30
3.1.4.	То же	площадь 201-450 га	1 373,10
3.1.5.	Озимая и яровая пшеница, озимый и яровой ячмень (элитные посевы)	площадь 60-200 га	1 915,95
3.1.6.	То же	площадь 201-450 га	2 075,61
3.1.7.	Овес (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 229,40
3.1.8.	То же	площадь 21-60 га	1 277,30
3.1.9.	То же	площадь 61-200 га	1 357,13
3.1.10.	То же	площадь 201-450 га	1 421,00
3.1.11.	Овес (элитные посевы)	площадь 60-200 га	2 059,64
3.1.12.	То же	площадь 201-450 га	2 187,37
3.1.13.	Озимая, яровая рожь (репродукционные посевы)	площадь 20-80 га	1 165,54
3.1.14.	То же	площадь 81-200 га	1 213,43
3.1.15.	То же	площадь 201-450 га	1 277,30
3.1.16.	Озимая, яровая рожь (элитные посевы)	площадь 50-200 га	1 692,42
3.1.17.	То же	площадь 201-450 га	1 868,05
3.1.18.	Гречиха (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 085,70
3.1.19.	Соя (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 053,77
16.1.20.	Вика озимая (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 197,47
3.1.21.	Горох (репродукционные посевы)	площадь 180-200 га	1 261,33
3.2.	Апробация посевов методом осмотра растений на корню		
3.2.1.	Озимые и яровые пшеница и ячмень, многолетние злаковые травы, суданская трава и могоар (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	878,14
3.2.2.	То же	площадь 21-60 га	910,08
3.2.3.	То же	площадь 61-200 га	942,01
3.2.4.	То же	площадь 201-450 га	1 037,81
3.2.5.	Озимые и яровые пшеница и ячмень, многолетние злаковые травы, суданская трава и могоар (элитные посевы)	площадь 36-80 га	1 085,70
3.2.6.	То же	площадь 81-200 га	1 165,54
3.2.7.	Овес (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	830,24
3.2.8.	То же	площадь 21-80 га	862,18
3.2.9.	То же	площадь 81-200 га	894,11
3.2.10.	То же	площадь 201-450 га	957,97
3.2.11.	Овес (элитные посевы)	площадь 80-125 га	1 037,81
3.2.12.	То же	площадь 126-200 га	1 069,74
3.2.13.	То же	площадь 201-450 га	1 197,47
3.2.14.	Вика озимая (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 293,27
3.2.15.	То же	площадь 21-80 га	1 325,20
3.2.16.	То же	площадь 81-100 га	1 357,13
3.2.17.	Вика озимая (элитные посевы)	площадь 20-80 га	1 915,95
3.2.18.	То же	площадь 81-100 га	1 995,78
3.2.19.	Горох, эспарцет, люцерна, клевер луговой, подсолнечник, лён масличный, лён - долгунец, сафлор (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 341,16
3.2.20.	То же	площадь 21-80 га	1 373,10
3.2.21.	То же	площадь 81-125 га	1 405,03

3.2.22.	То же	площадь 126-200 га	1 436,96
3.2.23.	Горох, эспарцет, люцерна, клевер луговой, подсолнечник, лён масличный, лён - долгунец, сафлор (элитные посевы)	площадь 20-80 га	2 075,61
3.2.24.	То же	площадь 81-100 га	2 155,44
3.2.25.	Соя (репродукционные посевы)	площадь до 20 га	1 389,06
3.2.26.	То же	площадь 21-80 га	1 436,96
3.2.27.	То же	площадь 81-200 га	1 468,89
3.2.28.	То же	площадь 201-300 га	1 516,79
3.2.29.	Соя (элитные посевы)	площадь 80-125 га	2 171,41
3.2.30.	То же	площадь 126-200 га	2 219,31
3.2.31.	То же	площадь 201-300 га	2 315,10
3.2.32.	Картофель (репродукционные посадки)	площадь до 5 га	894,11
3.2.33.	То же	площадь до 15 га	1 005,87
3.2.34.	То же	площадь до 20 га	1 037,81
3.2.35.	То же	площадь 35-45 га	1 117,64
3.3.	Регистрация посевов, все группы культур	площадь до 450 га	271,43
3.4.	Апробация маточных насаждений и посадочного материала плодовых, ягодных, цветочных культур и винограда		
3.4.1.	Саженьцы яблоны (однолетки). Схема посадки 0,5 х 0,45 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	255,46
3.4.2.	Саженьцы - однолетки яблоны зимней прививки. Схема посадки 0,7 х 0,1 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	154,87
3.4.3.	Саженьцы яблоны, груши, сливы, вишни, облепихи. Схема посадки 0,8 х 0,15 м. Место работы - питомник первого года	1000 саженцев	182,02
3.4.4.	Саженьцы груши, сливы (однолетки). Схема посадки 0,9 х 0,25 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	161,26
3.4.5.	Саженьцы смородины (однолетки). Схема посадки 0,45 х 0,1 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	169,24
3.4.6.	Саженьцы смородины в питомнике. Схема посадки 0,7 х 0,15 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	151,68
3.4.7.	Саженьцы смородины. Схема посадки 0,75 х 0,2 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	130,92
3.4.8.	Саженьцы смородины, крыжовника, малины, земляники. Схема посадки 0,8 х 0,15 м. Место работы - участок питомника	1000 шт.	156,47
3.4.9.	Маточно-черенковые насаждения семечковых и косточковых культур. Схема посадки 0,4 х 1,5 м. Место работы - сад	1 шт.	718,48
3.4.10.	Маточно-черенковые насаждения яблоны, груши, сливы. Схема посадки 6 х 4 м. Место работы сад	1 шт.	12,77
3.4.11.	Маточно-сортовые насаждения черной смородины. Схема посадки 0,9 х 0,5 м. Место работы - участок питомника	1 шт.	3,19
3.4.12.	Маточно-сортовые насаждения черной смородины. Схема посадки 3 х 0,9 м. Место работы - участок питомника	1 шт.	1,60
3.4.13.	Маточные насаждения малины. Схема посадки 3 х 0,8 м. Место работы - участок питомника	1 шт.	1,60
3.4.14.	Маточные насаждения земляники. Схема посадки 0,9 х 0,6 м. Место работы - участок питомника	1000 саженцев	39,92
3.4.15.	Массовая селекция винограда. Схема посадки 2,5 х 2 м	1 шт.	3,19
3.4.16.	Маточные насаждения астры. Схема посадки 0,45 х 0,45 м	площадь 0,5 га	862,18
4.	Обследование посевов на выявление болезней и вредителей		
4.1.	Учет плотности мышевидных грызунов		
4.1.1.	при высокой численности	1 га	6,19
4.1.2.	при низкой численности	1 га	3,09
4.2.	Выявление почвенных вредителей - почвенные раскопки (сарановые, проволочники, совки, луговой мотылек)	1 га	17,67
4.3.	Учет интенсивности лета бабочек на патоку (озимая соя и др.)	1 га	61,85
4.4.	Учет численности вредителей зерновых культур (полосатой хлебной блошки, злаковых цикадок, трипса, пяденицы) и учет поврежденности культур	1 га	24,74
4.5.	Анализ стеблей на выявление внутривидовых вредителей и поврежденности ими растений	1 га	12,37
4.6.	Обследование озимых на склеротинию и снежную плесень	1 га	12,37
4.7.	Учет вредителей методом кошени сачком с разбором проб		
4.7.1.	при высокой численности	1 га	12,37
4.7.2.	при низкой численности	1 га	6,19
4.8.	Учет различных видов ржавчины зерновых в фазу полного колошения и молочной спелости	1 га	5,50
4.9.	Маршрутные обследования зерновых культур на выявление гусениц серой зерновой совки	1 га	1,03
4.10.	Обследование зерновых на корневые гнили с последующим анализом	1 га	15,46
4.11.	Обследование на мучнистую росу злаков	1 га	6,19
4.12.	Учет голови зерновых культур	1 га	8,25
4.13.	Обследование посевов гороха		
4.13.1.	Учет численности клубеньковых долгоносиков	1 га	8,25
4.13.2.	Учет численности гороховой тли	1 га	4,12
4.14.	Обследование посевов картофеля		
4.14.1.	Учет численности колорадского жука на посевах	1 га	8,25
4.14.2.	Учет фитогоры клубней и парши картофеля в поле	1 га	6,19
4.14.3.	Учет болезней картофеля в фазу бутонизации	1 га	12,37
4.15.	Обследование посевов льна		
4.15.1.	Учет поражения болезнями льна	1 га	24,74
4.15.2.	Учет численности вредителей льна	1 га	8,25
4.16.	Обследование посевов овощных культур		
4.16.1.	Учет численности куколок капустной совки	1 га	17,67
4.16.2.	Обследование на комплекс вредителей крестоцветных культур (рапс и овощные)	1 га	30,93
4.16.3.	Обследование на болезни овощных культур	1 га	49,48
4.17.	Обследование плодовых культур		
4.17.1.	Весенние и осенние обследования плодовых культур на вредителей	1 га	82,47
4.17.2.	Учет на пораженность паршой и всеми видами пятнистостей, плодовым раком, церкоспорозом и др. болезнями	1 га	30,93
4.18.	Обследование посевов многолетних бобовых трав		
4.18.1.	Учет численности зимующих и перезимовавших клубеньковых долгоносиков	1 га	24,74
5.	Анализ посевных качеств семян и посадочного материала, предназначенных для реализации в коммерческих целях	1 ед.	1 140,15
6.	Проведение инструктажей, лекций, консультаций	1 час	159,66

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 607/77

Об установлении тарифа на транспортную услугу, оказываемую Ангарским филиалом по транспорту газа ОАО «СГ-транс» на подъездных железнодорожных путях

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-15/351, приказываю:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на территории Омской области с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, в размерах согласно приложению к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 24 декабря 2014 года № 608/77

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на территории Омской области с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		
1.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, С1	руб./ед.	324 316,64
1.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, С2	руб./куб. м в час	1218,42
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов		
2.1.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров		
2.1.1.	Стальные газопроводы, С3		
2.1.1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
	158 мм и менее	тыс. руб.	292,45
	159-218 мм	тыс. руб.	429,46
	219-272 мм	тыс. руб.	582,47
2.1.1.2.	Тип прокладки – подземная		
	158 мм и менее	тыс. руб.	287,29
	159-218 мм	тыс. руб.	437,12
1	2	3	4
	219-272 мм	тыс. руб.	589,35
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы, С4		
	109 мм и менее	тыс. руб.	159,66
	110 - 159 мм	тыс. руб.	278,76
	160 - 224 мм	тыс. руб.	493,51
	225 - 314 мм	тыс. руб.	867,77
	315 - 399 мм	тыс. руб.	1611,78
2.2.	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее, С5	руб./куб. м	518,20
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, С6		
3.1.	До 40 куб. м в час	руб./куб. м	877,12
	40 - 99 куб. м в час	руб./куб. м	355,59
	100 - 399 куб. м в час	руб./куб. м	142,48
	400 - 999 куб. м в час	руб./куб. м	56,91
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7	руб./куб. м	947,90
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, С8		
5.1.	Стальные газопроводы		
	158 мм и менее	тыс. руб.	34,86
	159 - 218 мм	тыс. руб.	39,28
	219 - 272 мм	тыс. руб.	44,00
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	35,07
	110 - 159 мм	тыс. руб.	41,52
	160 - 224 мм	тыс. руб.	50,60
1	2	3	4
	225 - 314 мм	тыс. руб.	53,71

Примечание:

- Стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С8 установлены в ценах 2015 года.
- Стандартизированные тарифные ставки С3 - С7 установлены в ценах 2001 года.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 609/77

О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области

1. В разделе «Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг» таблицы приложения № 2 к приказу от 16 декабря 2014 года № 465/73 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» цифры «146655,59» заменить цифрами «146665,59».

2. В таблице приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2014 года № 416/71 «Об установлении тарифа на теплотисель, поставляемый потребителям Открытого акционерного общества «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области» слова «руб./Гкал» заменить словами «руб./куб.м».

3. В таблице приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 декабря 2014 года № 462/73 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Тепло» слова «с 1 января по 31 декабря» заменить словами «с 1 января по 30 июня».

4. В таблице приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2014 года № 600/75 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч»:

- в пункте 1.1.3 цифры «5456,05» заменить цифрами «5017,97»;
- в пункте 1.2.1.2 цифры «11161,86» заменить цифрами «4204,98».

5. Приложение №2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 декабря 2014 года № 471/73 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

6. В приложении №2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014 года № 495/74 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС» слова «Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, составляет 520,21 руб./Гкал.» заменить словами «Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2015 год отпускаемой в виде воды составляет 519,26 руб./Гкал., пара от 7,0 до 13,0 кг/см2 – 557,72 руб./Гкал., пара свыше 13,0 кг/см2 – 673,28 руб./Гкал.»

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 24 декабря 2014 года № 609/77
«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 471/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар под давлением						
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	острый и редуцированный	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	острый и редуцированный	
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без учета НДС)	Одноставочный, руб./Гкал	2015	475,36	569,04	902,99	926,98	974,27	976,70	1005,15	1042,39
				2016	569,04	569,73	976,70	1005,15	1042,39	1033,77	1059,92	1115,54
				2017	569,73	621,60	1033,77	1059,92	1115,54	1055,55	1087,14	1124,40
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар под давлением						
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	острый и редуцированный	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	острый и редуцированный	
	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Население (с учетом НДС)*	Одноставочный, руб./Гкал	2015	560,92	671,47	x	x	x	x	x	x
				2016	671,47	672,28	x	x	x	x	x	x
				2017	672,28	733,49	x	x	x	x	x	x

Примечание:

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2015 год отпускаемой в виде воды составляет 170,21 руб./Гкал., пара от 7,0 до 13,0 кг/см2 – 786,02 руб./Гкал., пара свыше 13,0 кг/см2 – 813,28 руб./Гкал., острого и редуцированного пара – 853,63 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2016 год отпускаемой в виде воды составляет 180,20 руб./Гкал., пара от 7,0 до 13,0 кг/см2 – 832,14 руб./Гкал., пара свыше 13,0 кг/см2 – 861,00 руб./Гкал., острого и редуцированного пара – 903,72 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2017 год отпускаемой в виде воды составляет 187,82 руб./Гкал., пара от 7,0 до 13,0 кг/см2 – 867,36 руб./Гкал., пара свыше 13,0 кг/см2 – 897,44 руб./Гкал., острого и редуцированного пара – 941,96 руб./Гкал.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 610/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электропитания согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электропитания согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электропитания), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

Региональная энергетическая комиссия Омской области

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 9080,47 руб. за присоединение с учетом НДС.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 610/77
Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	518,88
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	518,88
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	518,88
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаВту 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 610/77

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6628,36	35,00	189,38
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	466,63	0,369	1264,58<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	46420,38	15,00	3094,69<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	913,21	1,10	830,19<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	52902,94	20,00	2645,15<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2200,77	0,222	9913,38<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4746,86	35,00	135,62
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6785,72	35,00	193,88

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 610/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6628,36	35,00	189,38
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4746,86	35,00	135,62
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6785,72	35,00	193,88

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 610/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:
P1=C1-Ni;
- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:
P2,3=P1+C2-L2i+C3-L3i;
- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстан-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 611/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Гранат»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Гранат» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Гранат» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 4860,44 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 611/77
Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	66,91
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	22,90
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	12,47
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	31,54
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	66,91
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	22,90
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	12,47
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	31,54
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	66,91
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	22,90
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	12,47
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	31,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2.i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3.i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВГлу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4.i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-кВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-кВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-кВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-кВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-кВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-кВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-кВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-кВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-кВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-кВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-кВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 611/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 604,97	70,10	22,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	2,1	470,78<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	31 471,44	30,00	1049,05<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3 316,74	4,70	705,69<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7 621,61	8,185	931,17<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 471,72	0,489	9144,62<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	874,05	70,10	12,47
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 211,30	70,10	31,54

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 611/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 604,97	70,10	22,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	874,05	70,10	12,47
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 211,30	70,10	31,54

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 611/77

- Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год
Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:
- если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:
 $P1 = C1 \cdot Ni$;
 - если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:
 $P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;
 - если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):
 $P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.
- где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.
C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.
C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.
C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.
Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.
L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).
L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно

выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 612/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ИП Кацман В.В.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ИП Кацман В.В. с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Кацман В.В. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Кацман В.В. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3209,04 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 612/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	44,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	13,97
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	8,67
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	21,54
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	44,18
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	13,97
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	8,67
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	21,54
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	44,18
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	13,97
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	8,67
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	21,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 905,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВ проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВ туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВ туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВ ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВ КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2

к приказу РЭК Омской области

от 24 декабря 2014 года № 612/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	956,70	68,50	13,97
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	2,1	470,78<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11159,38	4,69	2379,40<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	33167,39	4,70	7056,89<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	213524,75	160,00	1334,53<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4471,72	0,489	9144,62<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию

1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	594,22	68,50	8,67
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1475,20	68,50	21,54

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3

к приказу РЭК Омской области

от 24 декабря 2014 года № 612/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	956,70	68,50	13,97
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	594,22	68,50	8,67
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1475,20	68,50	21,54

Приложение № 4

к приказу РЭК Омской области

от 24 декабря 2014 года № 612/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единицам расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 613/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

Региональная энергетическая комиссия Омской области

электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрооборудования согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрооборудования согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Газпромнефть - ОНПЗ» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 5 531,04 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 613/77
Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	82,40
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	27,72
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	54,68
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,68
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2.1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3.1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2нУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2нУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2нУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2нУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4.1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 613/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17 667,42	607,0	29,11
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	163 124,51	145,0	1 125,00<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	169 360,02	204,3	828,98<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	313 984,62	441,9	710,53<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	698 049,81	737,2	946,89<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	733 424,76	87,3	8 401,20<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9 098,94	607,0	14,99
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	16 824,66	607,0	27,72
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 419,88	607,0	10,58

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в дан-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 613/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17 667,42	607,0	29,11
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9 098,94	607,0	14,99
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 419,88	607,0	10,58

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 613/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 614/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной

присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членом этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 13 424,01 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 614/77
Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	9,87
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,62
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	9,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	9,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тулпиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тулпиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-кВ тулпиковая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-кВ тулпиковая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВ ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВ КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 614/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	32 379,76	11 615,5	2,79
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	40 435,11	35,85	1 127,90<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	41 913,32	50,51	829,80<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	243 227,52	293,3	829,28<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	172 607,05	109,28	1 579,49<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 038 055,07	146,7	7 076,04<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	43 930,80	11 615,5	3,78
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	7 242,88	11 615,5	0,62
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	31 081,52	11 615,5	2,68

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 614/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	32 379,76	11 615,5	2,79

2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	43 930,80	11 615,5	3,78
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	31 081,52	11 615,5	2,68

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 614/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определенным федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 615/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Омский каучук» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский каучук» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский каучук» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои

Региональная энергетическая комиссия Омской области

гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 18 557,64 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 615/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	7,06
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,87
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	6,19
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	6,19
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95/35-10мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1х70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1х50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1х120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1 км (АСБ2У 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 615/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9 675,77	3000,0	3,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	902 721,45	3000,0	300,91<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	42 011,79	50,7	828,63<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	5 167 125,44	3000,0	1 722,38<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	277 191,85	183,1	1 513,88<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	14 393 070,00	3000,0	4 797,69<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	6 293,91	3000,0	2,10
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2 611,85	3000,0	0,87
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 587,96	3000,0	0,86

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 615/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9 675,77	3000,0	3,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	6 293,91	3000,0	2,10
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 587,96	3000,0	0,86

Приложение № 4

Региональная энергетическая комиссия Омской области

к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 615/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:
 $P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:
 $P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):
 $P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 616/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Омской области на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в филиал «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (газарно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринима-

ющих устройств заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 5 настоящего приказа, составляет 17 038,41 руб. за присоединение.

7. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 года № 607/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Омской области на 2014 год».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 616/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	152,37
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	44,52
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	35,99
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	21,31
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	50,55
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <^>	руб./кВт	131,06
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	44,52
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	35,99
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	50,55
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	131,06
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	44,52
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	35,99
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	50,55
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	233 663,35
2.1.2.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	234 365,29
2.1.3.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	234 365,00
2.1.4.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	322 393,00
2.1.5.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	344 234,00
2.1.6.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	272 960,00
2.1.7.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	294 933,00
2.1.8.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	322 393,00
2.1.9.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	344 234,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x16+1x25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	268 803,00
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x25+1x35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	276 354,00
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x50+ 1x50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	306 947,00
2.2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x70+ 1x70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	336 590,00
2.2.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x95+ 1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	340 235,00
2.2.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x120+1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	356 235,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	835 046,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	505 058,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	556 625,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	888 350,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	607 832,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x 95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	929 009,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	658 547,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	977 271,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	643 472,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	964 648,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 083 281,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	769 293,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	811 270,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 131 212,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	552 999,00
3.1.16.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 1x50/25 мм2 в пофазном) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	387 400,00
3.1.17.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x70/16 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	391 792,00
3.1.18.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x95/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	422 579,00
3.1.19.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x120/35 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	439 715,00
3.1.20.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x120/50 мм2 в пофазном) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	485 638,00
3.1.21.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x185 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	543 620,00
3.1.22.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x240 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	529 909,34
3.1.23.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	471 252,00
3.1.24.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	712 547,00
3.1.25.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	553 403,00
3.1.26.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x50/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	244 435,00
3.1.27.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x95/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	242 709,14
3.1.28.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x120/35 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	266 047,00
3.1.29.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x120/50 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	300 852,00
3.1.30.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x185мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	374 699,00
3.1.31.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1x240 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	350 613,61
3.1.32.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	337 360,00
3.1.33.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	391 118,00
3.1.34.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70/16 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	213 820,00
3.1.35.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	431 323,00
3.1.36.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	465 039,00
3.1.37.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	466 581,00
3.1.38.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	596 854,00
3.1.39.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	645 184,00
3.1.40.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	1 389 026,00
3.1.41.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	1 817 954,00
3.1.42.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	2 250 068,00
3.1.43.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	291 381,00
3.1.44.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	373 704,00
3.1.45.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x50/25 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	143 661,00
3.1.46.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x70/16 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	128 144,00
3.1.47.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x95/25 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	142 771,00
3.1.48.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x120/35 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	154 598,00
3.1.49.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x120/50 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	172 237,00
3.1.50.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x185мм2) в пофазном исполнении	руб./км	209 593,00
3.1.51.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1x240мм2) в пофазном исполнении	руб./км	197 405,00
3.1.52.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x50мм2)	руб./км	190 690,00
3.1.53.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x70мм2)	руб./км	167 445,00
3.1.54.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x95мм2)	руб./км	238 300,00
3.1.55.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x120мм2)	руб./км	262 758,00
3.1.56.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x150мм2)	руб./км	194 778,00
3.1.57.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x185мм2)	руб./км	322 112,00
3.1.58.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3x240мм2)	руб./км	346 555,00
3.1.59.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШБ-10 3x70мм2)	руб./км	167 445,00
3.1.60.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШБ-10 3x120мм2)	руб./км	209 766,00
3.1.61.	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШБ-10 3x240мм2)	руб./км	300 137,00
3.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство ВЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	740 851,00
3.2.2.	Строительство ВЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	419 674,00
3.2.3.	Строительство ВЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	451 775,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
3.2.4	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	967 095,00
3.2.5	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	494 785,00
3.2.6	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	828 060,00
3.2.7	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	401 792,00
3.2.8	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	878 709,00
3.2.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	610 388,00
3.2.10	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	931 564,00
3.2.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	638 187,00
3.2.12	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	959 674,00
3.2.13	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 022 860
3.2.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	709 787,00
3.2.15	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 128 720,00
3.2.16	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 378 115,00
3.2.17	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*116 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	320 117,00
3.2.18	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*225 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	328 347,00
3.2.19	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	339 775,00
3.2.20	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	357 636,00
3.2.21	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	380 414,00
3.2.22	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	407 734,00
3.2.23	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	429 670,00
3.2.24	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	493 529,00
3.2.25	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	498 555,00
3.2.26	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	555 173,00
3.2.27	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 524 043,00
3.2.28	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 743 042,00
3.2.29	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	171 382,00
3.2.30	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	191 450,00
3.2.31	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	221 922,00
3.2.32	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	249 971,00
3.2.33	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	114 823,00
3.2.34	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	122 740,00
3.2.35	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x116 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	142 146,00
3.2.36	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x25 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	150 376,00
3.2.37	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x35 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	159 905,00
3.2.38	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	169 271,00
3.2.39	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	200 544,00
3.2.40	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	227 855,00
3.2.41	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	268 650,00
3.2.42	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	314 235,00
3.2.43	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x185мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	322 046,00
3.2.44	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	378 663,00
3.2.45	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	351 252,00
3.2.46	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	371 320,00
3.2.47	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	401 792,00
3.2.48	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	429 877,00
3.2.49	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	535 435,00
3.2.50	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	556 486,00
3.2.51	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x35 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	239 804,00
3.2.52	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	271 905,00
3.2.53	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	112 299,00
3.2.54	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	378 237,00
3.2.55	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	385 909,00
3.2.56	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	461 582,00
3.2.57	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	533 275,00
3.2.58	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4x240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	630 974,00
3.2.59	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 276 342,00
3.2.60	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 337 056,00
3.2.61	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 566 533,00
3.2.62	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*116 мм2) в траншее	руб./кВт	91 856,00
3.2.63	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*25 мм2) в траншее	руб./кВт	96 027,00
3.2.64	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*35 мм2) в траншее	руб./кВт	100 851,00
3.2.65	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	109 889,00
3.2.66	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	121 431,00
3.2.67	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	135 263,00
3.2.68	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	146 489,00
3.2.69	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	179 169,00
3.2.70	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*185 мм2) в траншее	руб./кВт	182 930,00
3.2.71	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБ6ШВ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	211 610,00
3.2.72	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	106 681,00
3.2.73	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	116 822,00
3.2.74	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	132 256,00
3.2.75	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	146 489,00
3.2.76	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	176 607,00
3.2.77	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	222 838,00
3.2.78	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*35 мм2) в траншее	руб./кВт	141 343,00
3.2.79	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	157 597,00
3.2.80	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	182 152,00
3.2.81	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	211 456,00
3.2.82	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	239 615,00
3.2.83	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	289 979,00
3.2.84	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	127 104,00
3.2.85	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	575 731,00
3.2.86	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*185 мм2) в траншее	руб./кВт	697 325,00
3.2.85	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (БВ6ШВ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	813 607,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство 2 КТПП -25кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	18 388,27
4.2	Строительство 2 КТПП -40кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	11 708,73
4.3	Строительство 2 КТПП -63кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	7 545,43
4.4	Строительство 2 КТПП -100кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	4 890,11
4.5	Строительство 2 КТПП -160 кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	3 180,47
4.6	Строительство 2 КТПП -630кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 163,99
4.7	Строительство 2 КТПП -250кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	2 203,58
4.8	Строительство 2 КТПП -400кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 572,08
4.9	Строительство 2 КТПП -1000кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 163,07
4.10	Строительство 2 КТПП -25кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	14 669,17
4.11	Строительство 2 КТПП -40кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	9 295,33
4.12	Строительство 2 КТПП -63кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	5 967,28
4.13	Строительство 2 КТПП -100кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	4 885,29
4.14	Строительство 2 КТПП -160кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	2 472,82
4.15	Строительство 2 КТПП -250кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	1 681,48
4.16	Строительство 2 КТПП -400 кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	1 165,08
4.17	Строительство 2 КТПП -630 кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	838,51
4.18	Строительство 2 КТПП -1000 кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	781,06
4.19	Строительство КТПП -25кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	9 901,16
4.20	Строительство КТПП -40кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	6 263,85
4.21	Строительство КТПП -63кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	4 016,01
4.22	Строительство КТПП -100кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	2 577,85
4.23	Строительство КТПП -160 кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 654,6
4.24	Строительство КТПП -630кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	545,7
4.25	Строительство КТПП -250кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 117,78
4.26	Строительство КТПП -400кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	767,2
4.27	Строительство КТПП -25кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	8 599,48
4.28	Строительство КТПП -40кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	3 990,44
4.29	Строительство КТПП -63кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	3 463,65
4.30	Строительство КТПП -100кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	2 210,2
4.31	Строительство КТПП -160кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	1 406,94
4.32	Строительство КТПП -250кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	935,04
4.33	Строительство КТПП -400 кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	624,75
4.34	Строительство КТПП -630 кВА киоскового типа, туликовая	руб./кВт	431,78
4.35	Строительство РП 5-7 МВт	руб./кВт	634,33
4.36	Строительство РП 11 МВт	руб./кВт	407,06
4.37	Строительство РТП 2х1000 кВА	руб./кВт	3 297,53
4.38	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х100 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	3 567,32
4.39	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х100 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	6 896,16
4.40	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х160 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	3 147,72
4.41	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х160 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	4 355,82
4.42	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	2 041,56
4.43	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	2 816,98
4.44	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х400 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 333,87
4.45	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х400 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 853,12

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.46	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х630 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	987,79
4.47	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х630 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 377,85
4.48	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	730,06
4.49	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	507,96
4.50	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1 250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	562,91
4.51	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1 250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	880,74

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 616/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	34 729,08		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Омской области на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:
1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 617/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электропитания согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электропитания согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Микрорайон» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до

существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1792,53 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 617/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	67,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	23,38
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	10,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	6,98
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	26,50
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	60,20
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	23,38
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	10,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	26,50
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	60,20
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	23,38
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	10,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	26,50
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм2	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*90мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 617/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6266,43	268,00	23,38
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2333,17	1,74	1340,90<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2323,78	5,30	438,45<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	146556,95	630,00	232,63<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	256423,21	95,20	2693,52<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10409,05	1,05	9913,38<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2764,71	268,00	10,32
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1869,93	268,00	6,98
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7101,63	268,00	26,50

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 617/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6266,43	268,00	23,38
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2764,71	268,00	10,32
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7101,63	268,00	26,50

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 617/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \cdot Ni;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i;$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni.$$

где:

C1 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 618/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсктехопторг»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизованные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Омсктехопторг» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омсктехопторг» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омсктехопторг» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3732,19 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 618/77

Стандартизованные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	36,58
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	8,35
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	15,31
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	4,48
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,44
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	32,10
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	8,35
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	15,31
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,44
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	32,10
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	8,35
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	15,31
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,44

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 618/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3884,32	465,00	8,35
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	692,04	0,576	1201,46<*>

3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1282426,87	465,00	2757,91<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1105,58	1,754	630,32<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	2689,98	2,927	919,02<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования			
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2915,21	0,347	8401,17<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	7118,16	465,00	15,31
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2079,81	465,00	4,48
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3926,28	465,00	8,44

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 618/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3884,32	465,00	8,35
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования			
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	7118,16	465,00	15,31
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3926,28	465,00	8,44

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 618/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

Кст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 619/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимаю-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

сих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временно-технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивая работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 17086,35 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,80
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	54,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	235,44
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	235,44
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВ проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВ туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВ туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВ с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВ с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВ ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВ КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	10874,97	9,356	1162,35<****>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10831,16	13,181	821,73<****>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	19900,43	28,516	697,87<****>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	44833,00	47,572	942,42<****>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<****>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	47332,19	5,634	8401,17<****>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<****>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	29589,75	544,30	54,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных

Региональная энергетическая комиссия Омской области

нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 620/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсккровля»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Омсккровля» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омск-

кровля» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омсккровля» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 4351,16 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 620/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	63,30
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	16,93
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	9,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	3,28
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	33,77
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	60,02
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	16,93
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	9,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	33,77
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	60,02
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	16,93
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	9,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	33,77
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП 3*195 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (A-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тулпиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тулпиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ тулпиковая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ тулпиковая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тулпиковая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тулпиковая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ тулпиковая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ тулпиковая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ тулпиковая	руб./кВт	357,47

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 620/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2564,91	151,50	16,93
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2965,90	2,60	1140,73<****>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2953,95	3,70	798,36<****>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	5527,90	7,90	699,73<****>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	12553,24	13,20	951,00<****>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<****>
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	13441,87	1,60	8401,17<****>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1412,69	151,50	9,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	496,35	151,50	3,28
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5116,32	151,50	33,77

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 620/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2564,91	151,50	16,93
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X

3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1412,69	151,50	9,32
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5116,32	151,50	33,77

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 620/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

k ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 621/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения

Региональная энергетическая комиссия Омской области

до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1347,61 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 621/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1.1)	руб./кВт	20,10
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1.1)	руб./кВт	6,82
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1.2)	руб./кВт	5,61
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1.4)	руб./кВт	6,09
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	18,52
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2.1)	руб./кВт	6,82
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2.2)	руб./кВт	5,61
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2.3)	руб./кВт	6,09
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	18,52
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3.1)	руб./кВт	6,82
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3.2)	руб./кВт	5,61
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3.3)	руб./кВт	6,09
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шс-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источ-

нику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 621/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1146,92	168,10	6,82
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2965,90	2,90	1022,72<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3282,17	4,10	800,53<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	6633,48	8,80	753,80<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	13898,23	14,70	945,46<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	14281,99	1,70	8401,17<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	942,53	168,10	5,61
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	265,97	168,10	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1023,54	168,10	6,09

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 621/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1146,92	168,10	6,82
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	942,53	168,10	5,61
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1023,54	168,10	6,09

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 621/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

P1=C1·Ni;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

P2,3=P1+C2·L2i+C3·L3i;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

P4=P1+C2·L2i+C3·L3i+C4·Ni.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 622/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Планета-Центр» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временно-го технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Планета-Центр» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Планета-Центр» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 4185,30 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 622/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	41,85
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	41,85
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	41,85

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-кВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-кВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-кВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-кВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-кВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-кВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-кВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-кВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-кВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-кВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-кВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 622/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4446,88	200,00	22,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	234009,97	150,00	1560,07<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	328,22	0,383	856,97<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	552,79	0,828	667,62<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	154947,98	50,00	3098,96<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	607674,00	150,00	4051,16<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1831,08	200,00	9,16
5	Участие в осмотре должностным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2092,64	200,00	10,46

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 622/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4446,88	200,00	22,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1831,08	200,00	9,16
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2092,64	200,00	10,46

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 622/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 623/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ООО «ПКЦ «Промжелдортранс»)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых

цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивая работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 10102,98 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 623/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	114,38
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	38,24
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	26,64
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	49,50
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	114,38
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	38,24
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	26,64
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	49,50
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	114,38
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	38,24
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	26,64
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	49,50
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*400/70-10мм2	руб./км	818 347,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2	Строительство КЛ-0,4кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 623/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	10133,34	265,00	38,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	1977,27	2,10	941,56<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	215301,27	10,00	21530,13<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	344003,12	195,00	1764,12<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	40349,70	60,00	672,50<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 921,52	1,30	8401,17<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	7058,46	265,00	26,64
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	13117,14	265,00	49,50

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, макси-

мальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 623/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	10133,34	265,00	38,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	7058,46	265,00	26,64
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	13117,14	265,00	49,50

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 623/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 624/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в разме-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ре 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 18570,79 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 624/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	63,20
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	4,48
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	58,72
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	58,72
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ:		
3.2.1.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1.	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 624/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17975,80	1265,00	14,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	5931,80	5,40	1098,48<***>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	6236,12	7,60	820,54<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	12161,38	16,40	741,55<***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	26003,14	27,40	949,02<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	27723,86	3,30	8401,17<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	10631,12	1265,00	8,40
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	5662,20	1265,00	4,48
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	45676,24	1265,00	36,11

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 624/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17975,80	1265,00	14,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	10631,12	1265,00	8,40
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	45676,24	1265,00	36,11

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 624/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2 + C3 \cdot L3$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2 + C3 \cdot L3 + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 625/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Федеральное государственное унитарное предприятие «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику

электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 11828,93 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 625/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	268,52
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	151,90
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	39,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	31,94
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	44,89
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	236,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	151,90
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	39,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	44,89
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	236,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	151,90
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	39,79
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	44,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-кВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-кВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-кВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-кВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-кВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-кВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-кВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-кВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-кВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-кВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-кВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-кВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.38	2БКП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 625/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15189,68	100,00	151,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988633,42	50,00	19772,67<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	550440,67	50,00	11008,81<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1106579,64	50,00	22111,59<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	451685,52	50,00	9033,71<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	541403,00	100,00	5414,03<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	3979,02	100,00	39,79
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	3193,80	100,00	31,94
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4489,16	100,00	44,89

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 625/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15189,68	100,00	151,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	3979,02	100,00	39,79
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4489,16	100,00	44,89

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 625/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

№ 626/77

г. Омск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 14237,68 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 626/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	198,46
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	95,40
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	62,06
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	17,66
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	23,34
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	180,80
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	95,40
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	62,06
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	23,34
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	180,80
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	95,40
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	62,06
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	23,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 626/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30049,88	315,00	95,40
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	18487,44	16,45	1123,86<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	19364,81	23,20	834,69<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	39314,64	50,00	786,29<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	79354,41	83,00	956,08<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	83171,58	9,90	8401,17<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	19548,96	315,00	62,06
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	5561,92	315,00	17,66
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7351,88	315,00	23,34

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 626/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30049,88	315,00	95,40
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	19548,96	315,00	62,06
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7351,88	315,00	23,34

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 626/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 627/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» в границах Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электро-снабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электро-снабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «РЖД» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «РЖД» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «РЖД» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 18361,10 руб. за присоединение.

7. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившими силу:
- Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 г. N 606/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» в границах Омской области на 2014 год»

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 627/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	252,89
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	252,89
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	252,89
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛы 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ше-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 627/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1297336,62	9837,75	131,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	190806,25	169,09	1128,43<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	197586,69	238,22	829,43<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	365946,86	515,37	710,07<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	814167,28	859,78	946,95<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2140675,06	101,828	21022,46<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	733307,03	9837,75	74,54

Региональная энергетическая комиссия Омской области

5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	457285,40	9837,75	46,48

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 627/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1297336,62	9837,75	131,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	733307,03	9837,75	74,54
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	457285,40	9837,75	46,48

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 627/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 628/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от

11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 628/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	13,58
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,95
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,90
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,73
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	13,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,95
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,90
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,73
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	13,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,95
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,90
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1 км (АСБнУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1 093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1 115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1 032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1 604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1 473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1 858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1 774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1 778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2 719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6 357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 628/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14,88	2,50	5,95
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	58,33	0,07	833,29<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	387,30	0,17	2278,24<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	130,46	0,19	686,63<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	317,42	0,29	1 094,55<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	107,91	0,01	10791,00<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	12,23	2,5	4,90
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6,83	2,5	2,73

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 628/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,

осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14,88	2,50	5,95
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	12,23	2,5	4,90
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6,83	2,5	2,73

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 628/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на мероприятия, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 629/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строи-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

тельных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГНПЦ им. М.В. Хруничева» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 13773,28 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 629/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	76,09
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	13,25
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	62,84
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	62,84
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПгУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШлВ-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 629/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ со- гласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	37967,70	1315,00	28,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	39545,34	34,00	1163,10<****>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	39386,05	48,00	820,54<****>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	36857,48	104,30	353,38<****>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	164537,11	174,00	945,62<****>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<****>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	173064,10	20,60	8401,17<****>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<****>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	21427,26	1315,00	16,29
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	17428,98	1315,00	13,25
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23244,72	1315,00	17,68

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 629/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ со- гласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	37967,70	1315,00	28,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	17428,98	1315,00	13,25
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23244,72	1315,00	17,68

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год
Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:
1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:
 $P1=C1 \cdot Ni$;
2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:
 $P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;
3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):
 $P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:
Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 630/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Абрис»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Закрытое акционерное общество «Абрис» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «Абрис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Закрытого акционерного общества «Абрис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономической обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 11128,85 руб. за присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	51,96
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	15,73
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	19,20
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	7,45
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	9,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	44,51
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	15,73
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	19,20
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	9,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	44,51
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	15,73
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	19,20
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	9,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПаПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5НУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5НУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5НУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2НУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение кото-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

рых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 630/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7863,48	500,00	15,73
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	595277,00	300,00	1984,26<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	449911,37	300,00	1499,70<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1473711,57	200,00	7368,56<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	239615,50	200,00	1198,08<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1118905,50	500,00	2237,81<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9602,20	500,00	19,20
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	3724,34	500,00	7,45
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4792,02	500,00	9,58

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) физических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 630/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7863,48	500,00	15,73
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9602,20	500,00	19,20
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4792,02	500,00	9,58

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 630/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 631/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «УК «Энергосети»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «УК «Энергосети» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «УК «Энергосети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «УК «Энергосети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3847,04 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 631/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	153,88
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	63,44
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	38,91
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	51,53
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	153,88
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	63,44
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	38,91
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	51,53
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	153,88
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	63,44
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	38,91
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	51,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2.i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6 (10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм ²)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1х70 мм ²)	руб./км	235 894,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнл 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	383,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 631/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3171,94	50,00	63,44
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	321,29	0,224	1434,33<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	194856,00	50	3897,12<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	652,29	0,745	875,56<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	171790,50	50,00	3435,81<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1035202,00	100,00	10352,02<***>

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1945,46	50,00	38,91
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2576,68	50,00	51,53

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 631/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3171,94	50,00	63,44
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1945,46	50,00	38,91
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2576,68	50,00	51,53

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 631/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 632/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой

Региональная энергетическая комиссия Омской области

аппаратуры»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Омский завод газовой аппаратуры» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Омский завод газовой аппаратуры» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Омский завод газовой аппаратуры» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 632/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,01
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,56
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,45
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,45
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x16мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 632/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	743,90	109,90	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	1977,26	3,300	599,17<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	18051,98	7,500	2406,93<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	5527,88	8,300	666,01<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	11656,58	12,8000	910,67<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6949,91	0,760	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	611,60	109,90	5,57
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	171,27	109,90	1,56
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	341,70	109,90	3,11

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энер-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

гопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<* * * Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 632/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	743,90	109,90	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	611,60	109,90	5,57
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	341,70	109,90	3,11

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 632/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 633/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭОС»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «ЭОС» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭОС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭОС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 633/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	17,11
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,60
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	15,54
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,60
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	15,54
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,60
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПлПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тушковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тушковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.6	2КТП-160-BB проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-KB туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-BB туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА BB туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА KB туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-BB проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-KB туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-BB туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-KB проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-BB туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-KB туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-BB проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-KB проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-KB проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-BB проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-KB туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-BB туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-KB туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-BB туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-KB проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-BB проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-BB туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-KB туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-BB проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-KB проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 633/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	471,13	69,18	6,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	2,090	473,03<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11487,61	4,730	2428,67<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3316,74	5,220	635,39<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7173,26	8,070	888,88<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4389,42	0,480	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	387,34	69,18	5,60
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	108,47	69,18	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	216,41	69,18	3,13

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 633/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	471,13	69,18	6,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	387,34	69,18	5,60
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	108,47	69,18	1,57

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 633/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 634/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 000 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «КСМ «Сибирский железобетон»

с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «КСМ «Сибирский железобетон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной

Региональная энергетическая комиссия Омской области

точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «КСМ «Сибирский железобетон» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 5815,44 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 634/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)	руб./кВт	72,69
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,63
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,65
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	12,04
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	34,37
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	60,65
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	17,63
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,65
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	34,37
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	60,65
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,63
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,65
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	34,37
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	60,65
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2.i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП - 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП - 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП - 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 963,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3.i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПвУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4.i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 634/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1269,64	72,00	17,63
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	2,18	453,50<***>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11815,81	4,90	2411,39<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3316,73	5,40	614,21<***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7621,57	8,40	907,33<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4572,26	0,50	9144,51<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	622,92	72,00	8,65
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	866,77	72,00	12,04
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2474,57	72,0	34,37

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 634/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1269,64	72,00	17,63
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	622,92	72,00	8,65
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2474,57	72,00	34,37

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 634/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемой федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 635/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ»»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизованные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не

более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1 131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 635/77

Стандартизованные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	17,01
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,77
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,57
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	1,56
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,11
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	15,45
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,77
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,57
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,11
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	15,45
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,77
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,57
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,11
2.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Шитый полиэтилен АПВГлу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБнл 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x70мм2)	руб./км	120 076,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Ш-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1178,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 635/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	312,44	46,12	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	1049,93	1,30	807,64<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	8907,82	3,10	2873,49<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2609,16	3,48	749,76<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	58193,21	5,30	10979,85<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3453,01	0,32	10790,65<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	256,87	46,12	5,57
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	71,93	46,12	1,56
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	143,51	46,12	3,11

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 635/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	312,44	46,12	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	256,87	46,12	5,57
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	143,51	46,12	3,11

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 635/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

K ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 636/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «Сибирские приборы и системы» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сибирские приборы и системы» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сибирские приборы и системы» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 636/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	17,16
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,83
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,14

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,59
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,59
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 636/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3084,68	451,50	6,83
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	8897,69	7,80	1140,73<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	9190,12	10,90	843,13<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	16583,72	23,60	702,10<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	37211,37	39,50	942,06<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	39485,50	4,70	8401,17<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2536,08	451,50	5,62
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	710,20	451,50	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1416,92	451,50	3,14

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 636/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3084,68	451,50	6,83
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2536,08	451,50	5,62
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1416,92	451,50	3,14

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 636/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

k ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета,

Региональная энергетическая комиссия Омской области

к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 637/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивая работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 6530,23 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 637/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	31,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	6,06
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	25,12
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	25,12
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2, i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП5 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3, i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм2	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4, i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 637/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9284,73	5459,00	1,70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	4943,18	7,50	659,09<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	432301,50	225,00	1921,34<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2707516,59	4123,98	656,53<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1618524,30	11110,00	1458,13<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10137216,00	2400,00	4223,84<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	12684,63	5459,00	2,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	33079,41	5459,00	6,06
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	115165,47	5459,00	21,10

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 637/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9284,73	5459,00	1,70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	12684,63	5459,00	2,32
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	115165,47	5459,00	21,10

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 637/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \cdot Ni;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i;$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni.$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 638/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «ОМПО «Иртыш» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ОМПО «Иртыш» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ОМПО «Иртыш» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 7195,61 руб. за присоединение.

- С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившими силу:
 - Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 марта 2009 г. N 18/9 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» в границах Омской области на 2014 год»

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года

№ 638/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	37,07
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	3,03
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,07
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	9,39
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	20,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	27,68
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	3,03
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,07
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	20,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	27,68
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	3,03
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	4,07
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	20,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПл 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2л 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБл 3*185мм2)	руб./км	458 351,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4, i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 638/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16558,71	5459,00	3,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	24716,27	22,29	1108,85<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	374604,00	75	4994,72<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2379907,52	13232,00	179,86<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	483852,00	1200,00	403,21<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1191871,98	1602,00	743,99<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	22200,15	5459,00	4,07
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	51256,38	5459,00	9,39
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	112348,95	5459,00	20,58

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом

ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 638/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16558,71	5459,00	3,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	22200,15	5459,00	4,07
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	112348,95	5459,00	20,58

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 638/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 639/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2. Лица, обратившиеся в Филиал «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 4087,70 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 639/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	64,38
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	8,13
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	56,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	56,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95-10мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 617,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 639/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	26837,52	973,90	27,56
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	19772,67	29,50	670,26<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	161811,36	66,80	2429,60<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	51962,30	73,50	706,97<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1259442,60	1220,00	1032,33<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	61268,95	6,70	9144,62<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	6620,14	973,90	6,80
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	7917,93	973,90	8,13
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	21317,52	973,90	21,89

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 639/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	26837,52	973,90	27,56
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	6620,14	973,90	6,80
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	21317,52	973,90	21,89

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 639/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 640/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «Омский аэропорт» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Омский аэропорт» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Омский аэропорт» на уровне напряжения до 20 кВ

включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 4320,23 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 640/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	288,02
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	103,46
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	51,75
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	24,86
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	107,95
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <<>	руб./кВт	263,16
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	103,46
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	51,75
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	107,95
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	263,16
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	103,46
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	51,75
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	107,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2У 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5У 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2У 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5У 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2У 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5У 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2У 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 640/77

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 640/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1551,91	15	103,46
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	3361,36	3,04	1105,71<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3544,74	4,28	828,21<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	6522,93	9,26	704,42<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	14615,50	15,44	946,60<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	16734,65	1,83	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	776,19	15	51,75
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	372,92	15	24,86
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1619,21	15	107,95

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 640/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1551,91	15	103,46
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	776,19	15	51,75
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1619,21	15	107,95

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 641/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Промэнергосервис» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передовых энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Промэнергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Промэнергосервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за

Региональная энергетическая комиссия Омской области

присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 641/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	16,05
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,47
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	14,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	14,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП5 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ5Шс-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) физических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных

нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 641/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	247,97	38,80	6,39
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	790,91	1,10	719,01<*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	328,22	2,60	126,24<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1105,57	2,9	381,23<*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4034,97	4,50	896,66<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2469,05	0,27	9144,64<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	203,87	38,80	5,25
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	57,09	38,80	1,47
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	113,90	38,80	2,94

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*>> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 641/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	247,97	38,80	6,39
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	203,87	38,80	5,25
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	113,90	38,80	2,94

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 641/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

P1=C1-Ni;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

P2,3=P1+C2-L2i+C3-L3i;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

P4=P1+C2-L2i+C3-L3i+C4-Ni.

где:

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строи-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

тельство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 642/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Мясокомбинат «Омский»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «Мясокомбинат «Омский» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Мясокомбинат «Омский» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Мясокомбинат «Омский» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 642/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,19
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,61
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,61
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 642/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1041,45	152,20	6,84

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 643/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрооборудования согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрооборудования согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Энергоснабжение» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Энергоснабжение» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Энергоснабжение» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1648,53 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 643/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	22,75
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <<>	руб./кВт	22,75
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	22,75
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2, j) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65

2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2965,90	4,60	644,76<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2297,57	10,40	220,92<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	7739,04	11,50	672,96<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	16588,26	17,70	937,19<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10059,08	1,10	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	856,23	152,20	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	239,78	152,20	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	478,38	152,20	3,14

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 642/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1041,45	152,20	6,84
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	856,23	152,20	5,63
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	478,38	152,20	3,14

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 642/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (СЗ, I) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4, I) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 643/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	682,54	91,301	7,48
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2333,18	1,569	1487,05<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2323,76	2,211	1051,00<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3913,74	4,783	818,26<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	8993,53	7,979	1127,15<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10197,16	0,945	10790,65<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	209,44	91,301	2,29
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1185,17	91,301	12,98

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 643/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	682,54	91,301	7,48
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	209,44	91,301	2,29
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1185,17	91,301	12,98

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 643/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 644/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществле-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

нием технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Омскстройматериалы-2» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивая работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Омскстройматериалы-2» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Омскстройматериалы-2» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 6097,74 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 644/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	98,28
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	14,10
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,83
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	84,18
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	36,83
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	84,18
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,83
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	ВЛ -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПв 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 644/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3744,16	115,90	32,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	1977,27	2,00	988,64<*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3853,08	2,80	1376,10<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	4422,32	6,10	724,97<*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	9414,93	10,10	932,17<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) у уровнем напряжения до 35 кВ	10973,54	1,20	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1743,50	115,90	15,04
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1634,69	115,90	14,10
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4268,72	115,90	36,83

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 24 декабря 2014 года № 644/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3744,16	115,90	32,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1634,69	115,90	14,10
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4268,72	115,90	36,83

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 644/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения материальных и иных затрат.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 645/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций – 1»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизованные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Завод строительных конструкций – 1» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от

границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Завод строительных конструкций – 1» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Завод строительных конструкций – 1» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 6664,06 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 645/77

Стандартизованные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)	руб./кВт	20,21
1.1.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	7,47
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	1,78
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	1,03
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	9,93
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	19,18
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	7,47
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	1,78
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	1,03
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	9,93
1.2.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	19,18
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	7,47
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	1,78
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	1,03
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	9,93
1.3.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	19,18
2.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм ²)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x70 мм ²)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x50 мм ²)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x120 мм ²)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм ²)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм ²)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм ²)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм ²)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм ²)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм ²)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм ²)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм ²)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*95/35-10мм ²	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*120/50-10мм ²	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*150/50-10мм ²	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*185/50-10мм ²	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*240/70-10мм ²	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*300/70-10мм ²	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*400/70-10мм ³	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПл 1*630/70-10мм ²	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм ²)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм ²)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм ²)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм ²)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм ²)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм ²)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм ²)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм ²)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм ²)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм ²)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм ²)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм ²)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм ²)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм ²)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм ²)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм ²)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-кВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-кВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-кВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-кВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-кВ туликовая	руб./кВт	387,90

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 645/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7790,04	1042,50	7,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2943512,43	461,14	6383,12<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3309561,27	882,68	3749,45<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	4280659,12	460,21	9301,53<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	2642056,84	1529,58	1727,31<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	8369683,48	3442,70	2431,14<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1854,99	1042,50	1,78
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1078,14	1042,50	1,03
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	10347,15	1042,50	9,93

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 645/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7790,04	1042,50	7,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X

3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1078,14	1042,50	1,03
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	10347,15	1042,50	9,93

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 645/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

K ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 646/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику

Региональная энергетическая комиссия Омской области

электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3275,84 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 646/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	387,19
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	59,61
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	327,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	327,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95/35-10мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБнУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 646/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1104,82	10,0	110,48
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	4547,71	4,01	1134,09<***>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	93574,91	70,00	1336,78<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	8734,08	12,23	714,15<***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	103298,66	70,0	1475,70<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	20330,83	2,42	8401,17<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	785,41	10,0	78,54
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	596,10	10,0	59,61
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1385,61	10,0	138,56

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 646/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1104,82	10,0	110,48
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	785,41	10,0	78,54
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1385,61	10,0	138,56

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 646/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:
P1=C1-Ni;
2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:
P2,3=P1+C2-L2i+C3-L3i;
3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):
P4=P1+C2-L2i+C3-L3i+C4-Ni.

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:
Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 647/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводское, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 5896,03 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 647/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1		3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	66,33
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	5,39
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <<>	руб./кВт	60,94
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	60,94
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15.	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9.	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3.	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7.	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8.	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12.	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14.	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15.	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17.	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18.	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23.	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24.	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25.	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26.	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29.	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30.	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 647/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	11284,64	387,00	29,16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	7810,20	6,91	1130,27<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	8074,14	9,74	828,97<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	14925,33	21,07	708,37<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	792617,05	387,00	2048,11<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	34948,87	4,16	8401,17<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4168,08	387,00	10,77
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2084,04	387,00	5,39
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	8131,40	387,00	21,01

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 647/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	11284,64	387,00	29,16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4168,08	387,00	10,77
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	8131,40	387,00	21,01

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 647/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заяви-

телем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительных-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 648/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Электрум»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Электрум» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Электрум» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 2568,37 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 648/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	18,35
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,27
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,53
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,55
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	18,35
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,27
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,53
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,55
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	18,35
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,27
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,53
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	8,55

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП5 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 3*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 3*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 648/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	877,76	140,0	6,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	1,00	988,63<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1312,87	1,40	937,76<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
		X	X	X

3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2211,16	3,10	713,28<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	157576,76	140,00	1125,55<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплекстных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5040,70	0,60	8401,17<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	493,50	140,00	3,53
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1197,11	140,00	8,55

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*>> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 648/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	877,76	140,0	6,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования			
3.4.	Строительство комплекстных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	493,50	140,00	3,53
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1197,11	140,00	8,55

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 648/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1=C1 \cdot Ni;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i;$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплекстных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni.$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 649/77

Об установлении ставок платы за технологическое

Региональная энергетическая комиссия Омской области

присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временно-го технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Инвест-химпром» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3969,16 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 649/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,25
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <>	руб./кВт	54,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шл-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 649/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9765,00	365,80	26,70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	6920,43	11,09	624,02<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	60720,16	25,03	2425,90<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1879,49	27,60	68,10<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	17575,93	42,60	4121,50<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	21002,93	2,50	8401,17<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4303,25	365,80	11,76
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5777,55	365,80	15,79

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 649/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9765,00	365,80	26,70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4303,25	365,80	11,76
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5777,55	365,80	15,79

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 649/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительства.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 650/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Дрючина Николая Николаевича

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся к ИП Дрючин Н.Н. с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Дрючин Н.Н. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Дрючин Н.Н. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 650/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)	руб./кВт	17,20
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	6,84
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,63
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	1,58
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	3,15
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	15,62
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	6,84
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,63
6,81	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,15
5,59	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	15,62
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	6,84
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	5,63
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,15
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ -0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2нУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тумбовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВ туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВ ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВ КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 650/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	43,15	6,30	6,84
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	139,99	0,1086	1289,04<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	246,82	0,1530	1613,20<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	260,92	0,3310	788,28<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	581,93	0,5522	1063,84<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	832,74	0,0654	12733,03<***>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	35,47	6,30	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	9,93	6,30	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	19,82	6,30	3,15

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 650/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы

мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	43,15	6,30	6,84
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9,93	6,30	1,58
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	19,82	6,30	3,15

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 650/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

г. Омск

№ 651/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Ново-Троицк»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Фирма «Ново-Троицк» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачиваю работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Фирма «Ново-Троицк» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объедине-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ния не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Фирма «Ново-Троицк» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 651/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,16
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,59
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,59
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 436,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 651/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	466,17	68,24	6,83
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	1,173	842,82<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2201,76	1,652	1332,78<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2211,16	3,575	618,51<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	5828,29	5,964	977,25<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6456,10	0,706	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	383,27	68,24	5,62
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	107,33	68,24	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	214,13	68,24	3,14

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 651/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	466,17	68,24	6,83
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	107,33	68,24	1,57
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	214,13	68,24	3,14

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 651/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 652/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН5528200776)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «ТрансЭнерго» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «ТрансЭнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «ТрансЭнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринима-

ющих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 652/77

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	17,10
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,59
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	15,53
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
6,81	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,59
5,59	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	15,53
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	6,81
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	5,59
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	3,13
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП-3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 305,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 050,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энер-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

гопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 652/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	208,29	30,60	6,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	699,95	0,92	760,82<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	4546,64	10,40	437,18<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1304,58	2,31	564,75<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	3703,21	3,50	1058,06<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2712,13	0,213	12733,00<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	171,25	30,60	5,59
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	47,96	30,60	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	95,68	30,60	3,13

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 652/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	208,29	30,60	6,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	47,96	30,60	1,57
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	95,68	30,60	3,13

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 652/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года

№ 653/77

г. Омск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сатурн»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «Сатурн» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сатурн» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сатурн» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 7346,78 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 653/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	64,51

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	2,78
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	61,73
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	61,73
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 3*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2л 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5л 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2л 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5л 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2л 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5л 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2л 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВ проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВ туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВ туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВ с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВ ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВ КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 653/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы

мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	24968,85	595	41,96
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	15818,11	13,80	1146,24<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	16082,63	19,50	824,75<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	29850,58	42,10	709,04<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	66352,66	70,30	943,85<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	69729,71	8,30	8401,17<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9,052,30	595	15,21
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1653,85	595	2,78
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2712,75	595	4,56

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 653/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	24968,85	595	41,96
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9052,30	595	15,21
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2712,75	595	4,56

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 653/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

k ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 654/77

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскшина»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ОАО «Омскшина» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Омскшина» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Омскшина» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 12271,19 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 654/77

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	185,03
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	18,56
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	166,47
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	166,47
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1.	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП5 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4.	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 654/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	159460,14	1548	103,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	29659	26,60	1115,00<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	72443,25	37,50	1931,82<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	61428,78	81,00	758,38<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	130015,83	135,25	961,30<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	146496,81	16,02	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	33726,21	1548	21,79

Региональная энергетическая комиссия Омской области

5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	28729,05	1548	18,56
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	64508,64	1548	41,67

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 654/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	159460,14	1548	103,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятия	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	33726,21	1548	21,79
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	64508,64	1548	41,67

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 654/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$;

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2014 года
г. Омск

№ 655/77

Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочных периодов регулирования

на 2015 – 2019 годы и 2015-2017 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 октября 2013

года № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года плановые показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций в пределах долгосрочного периода регулирования на 2015 - 2019 годы согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года плановые показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций в пределах долгосрочного периода регулирования на 2015 - 2017 годы согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Строку «5» Приложения № 1 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 мая 2014 года № 74/21 «О фактических значениях показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций на территории Омской области за 2013 год» изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области

С. В. Синдеев.

Приложение № 1

к приказу РЭК Омской области

от 24 декабря 2014 года № 655/77

Плановые показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование организации	Наименование показателя	Значение показателя на:				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,1013	0,0998	0,0983	0,0968	0,0953
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Открытое акционерное общество «Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,1765	0,1738	0,1712	0,1686	0,1661
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехгелерд»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью «Комбинат строительных материалов «Сибирский железобетон»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,6632	0,6532	0,6434	0,6338	0,6243
Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью «Трест Железобетон»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,5455	0,5373	0,5292	0,5113	0,5135
Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,4964	0,4890	0,4816	0,4744	0,4673
Открытое акционерное общество «Омский каучук»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	-	-	-	-	-
Открытое акционерное общество «Мяскомбинат «Омский»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	-	-	-	-
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	-	-	-	-	-
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество «Сатурн»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Филиал открытого акционерного общества «РЖД», Трансэнерго Западно-сибирская дирекция по энергообеспечению	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,5846	0,5759	0,5672	0,5587	0,5503
Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество «Омксшина»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020
Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0120	0,0118	0,0116	0,0114	0,0113
Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» – филиал «Производственное объединение «Полет»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0274	0,0270	0,0266	0,0262	0,0258
Открытое акционерное общество «РЖД», Ишимская дистанция электро-снабжения Свердловской железной дороги	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	-	-	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	-	-	-	-
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	-	-	-	-	-
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью «ПКЦ «Промжелдортранс»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0078	0,0077	0,0076	0,0075	0,0074
Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	3,5000	3,4475	3,3958	3,3449	3,2947
Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,4360	0,4295	0,4230	0,4167	0,4104
Открытое акционерное общество «Омскхотторг»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,2667	1,2477	1,2290	1,2105	1,1924
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,1013	0,0998	0,0983	0,0968	0,0953
Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,9631	0,9486	0,9344	0,9204	0,9066
Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций -1»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	2,2379	2,2043	2,1713	2,1387	2,1066
Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН 5528200776)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Закрытое акционерное общество «Абрис»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью «ТОРГОВАЯ ФИРМА «ОЛИМП»	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Общество с ограниченной ответственностью «Микроайрон»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,6000	1,5760	1,5524	1,5291	1,5061
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов «Омсккровля»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	13,8317	13,6242	13,4198	13,2185	13,0203
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,8386	0,8260	0,8136	0,8014	0,7894
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0782	0,0771	0,0759	0,0748	0,0736
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	-	-	-	-	-
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	-	-	-	-
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,1012	0,0996	0,0981	0,0967	0,0952
Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0938	0,0924	0,0910	0,0897	0,0883
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Общество с ограниченной ответственностью фирма «ЭОС»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Федеральное государственное унитарное предприятие «РПС», филиал Омский ОРТПЦ	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Открытое акционерное общество «Омскэлектро»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0238	0,0235	0,0231	0,0228	0,0224
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,0007	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Открытое акционерное общество «Акционерная Компания «Омскгазрег»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,2060	0,2029	0,1999	0,1969	0,1939
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 655/77

Плановые показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование организации	Наименование показателя	Значение показателя на:		
		2015 год	2016 год	2017 год
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0,0000	0,0000	0,0000
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 655/77

Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	0,1664	0,9715
---	--------	--------

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 656/78

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электро-снабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электро-снабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей ка-

тегории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения до 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Выпадающие доходы Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2015 год, в том числе:

- От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа с применением постоянной схемы электроснабжения, составляют 132 827,11 тыс. руб.
- От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа с применением временной схемы электроснабжения, составляют 281,16 тыс. руб.
- На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляют 224 927,59 тыс. руб.
- Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 22 093,79 руб. за присоединение.

8. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившими силу:
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 года № 609/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»).

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 656/78

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	435,64
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	167,57
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	63,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	49,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	154,92
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <<>	руб./кВт	386,28
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	167,57
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	63,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	154,92
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	230,74
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	100,10
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	38,10
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	92,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС-25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	151 851,00
2.1.2.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	157 366,00
2.1.3.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	162 340,00
2.1.4.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	169 132,00
2.1.5.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	194 522,00
2.1.6.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	200 211,00
2.1.7.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	206 941,00
2.1.8.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	232 502,00
2.1.9.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	255 737,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х25+1х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	170 811,00
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х25+ 1х35+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	173 634,00
2.2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	177 426,00
2.2.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+ 1х50+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	178 888,00
2.2.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+ 1х50+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	179 784,00
2.2.6.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+ 1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	182 714,00
2.2.7.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	184 074,00
2.2.8.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+ 1х50+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	187 482,00
2.2.9.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	182 776,00
2.2.10.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+ 1х70+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	186 040,00
2.2.11.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+ 1х70+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	188 656,00
2.2.12.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	200 154,00
2.2.13.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+ 1х70+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	192 883,00
2.2.14.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+ 1х70+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	193 779,00
2.2.15.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	192 866,00
2.2.16.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+ 1х95+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	195 386,00
2.2.17.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+ 1х95+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	197 341,00
2.2.18.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х95+ 1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	205 195,00
2.2.19.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х95+1х95+ 1х16 (1*25) мм2 - 1-цепная)	руб./км	205 592,00
2.2.20.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 2х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	182 013,00
2.2.21.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	166 880,00
2.2.22.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	170 225,00
2.2.23.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	173 781,00
2.2.24.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	179 929,00
2.2.25.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	203 194,00
2.2.26.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	210 750,00
2.2.27.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4х120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	226 083,00
2.2.28.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х50+1х70+1х25 мм2 - совместная подвеска)	руб./км	54 722,00
2.2.29.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х70+1х70+1х16 мм2 - совместная подвеска)	руб./км	60 338,00
2.2.30.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х95+1х70 мм2 - совместная подвеска)	руб./км	77 784,00
2.2.31.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х70+1х70 мм2 - совместная подвеска)	руб./км	60 338,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АГВЛ 1х240мм2-35) в пофазном исполнении 2 кабеля в одной траншее	руб./км	1 278 042,00
3.1.2.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АГВЛ 1х400мм2-35) в пофазном исполнении 2 кабеля в одной траншее	руб./км	1 424 367,00
3.1.3.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛ 3х50 мм2)	руб./км	289 437,00
3.1.4.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛ 3х70 мм2)	руб./км	301 670,00
3.1.5.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛ 3х95 мм2)	руб./км	325 061,00
3.1.6.	Строительство КЛ-10(6) кВ		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
3.1.8	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х240 мм ²)	руб./км	438 165,00
3.1.9	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х150 мм ² , 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	699 028,00
3.1.10	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х185 мм ² , 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	753 160,00
3.1.11	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х240 мм ² , 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	815 677,00
3.1.12	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х70/16мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	594 580,00
3.1.13	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х95/25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	670 176,00
3.1.14	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х120-16мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	742 517,00
3.1.15	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х150-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	793 669,00
3.1.16	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х185-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	875 568,00
3.1.17	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х240-35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	1 016 938,00
3.1.18	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х300-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	1 136 952,00
3.1.19	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х400-35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	1 403 838,00
3.1.20	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х70-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	505 556,00
3.1.21	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х95-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	547 971,00
3.1.22	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х120-25мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	560 411,00
3.1.23	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х150/35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	609 089,00
3.1.24	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х185/35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	626 060,00
3.1.25	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х240-35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	651 319,00
3.1.26	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х300-35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	678 535,00
3.1.27	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АЛП 1х400-35мм ²) в пофазном исполнении	руб./км	724 444,00
3.2	Строительство КЛ-0,4кВ:		
3.2.1	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АББ2Л 4*35мм ²	руб./км	193 259,00
3.2.2	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АББ2Л 4*70мм ²	руб./км	213 418,00
3.2.3	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АББ2Л 4*95мм ²	руб./км	242 503,00
3.2.4	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*35мм ²	руб./км	183 594,00
3.2.5	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*50мм ²	руб./км	191 097,00
3.2.6	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*70мм ²	руб./км	208 832,00
3.2.7	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*95мм ²	руб./км	229 571,00
3.2.8	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*10мм ²	руб./км	154 400,00
3.2.9	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*35мм ²	руб./км	168 980,00
3.2.10	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*50мм ²	руб./км	179 131,00
3.2.11	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*70мм ²	руб./км	185 369,00
3.2.12	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*150мм ²	руб./км	229 848,00
3.2.13	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*240мм ²	руб./км	257 068,00
3.2.14	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*150мм ² 2 кабеля в одной траншее	руб./км	449 379,00
3.2.15	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*185мм ² 2 кабеля в одной траншее	руб./км	455 894,00
3.2.16	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*240мм ² 2 кабеля в одной траншее	руб./км	497 577,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП -25кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	2 231,55
4.2	Строительство КТП -25кВА воздушный ввод столбовая	руб./кВт	1 781,12
4.3	Строительство КТП -25кВА манчовая	руб./кВт	1 248,45
4.4	Строительство КТП -40кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	2 462,16
4.5	КТП-63кВА столбовая	руб./кВт	790,14
4.6	КТП-63кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	1 193,74
4.7	КТП-63кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	1 488,18
4.8	КТП-63кВА кабельный ввод проходная ПК	руб./кВт	1 766,11
4.9	КТП-63кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 867,01
4.10	КТП-100кВА столбовая	руб./кВт	553,48
4.11	КТП-100кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	653,69
4.12	КТП-100кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	966,92
4.13	КТП-100кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 142,03
4.14	КТП-100кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 205,60
4.15	КТП-160кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	564,74
4.16	КТП-160кВА столбовая	руб./кВт	351,58
4.17	КТП-160кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	673,86
4.18	КТП-160кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	780,96
4.19	КТП-160кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	831,37
4.20	2КТП-160кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	1 094,25
4.21	2КТП-160кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 105,72
4.22	2КТП-160кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	1 070,65
4.23	2КТП-160кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 146,59
4.24	КТП-250кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	404,16
4.25	КТП-250кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	473,29
4.26	КТП-250кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	581,34
4.27	КТП-250кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	541,48
4.28	КТП-400кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	318,16
4.29	КТП-400кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	327,04
4.30	КТП-400кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	399,68
4.31	КТП-400кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	369,64
4.32	КТП-630кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	263,96
4.33	2КТП-630кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	375,92
4.34	КТП-630кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	239,00
4.35	КТП-630кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	283,07
4.36	КТП-630кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	265,98
4.37	КТП-1000кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	226,85
4.38	КТП-1000кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	245,28
4.39	КТП-1000кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	205,06
4.40	КТП-1000кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	256,27
4.41	2КТП-250кВА воздушный ввод туликовая	руб./кВт	760,32
4.42	2ТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 982,36
4.43	2ТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 302,85
4.44	2ТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	888,14
4.45	2КТП-1000кВА кабельный ввод туликовая	руб./кВт	366,95

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 656/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 968 688,57	23 684,00	167,57
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	11 105 715,62	1 995,53	5 565,30<*>>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	22 421 269,12	1 999,83	11 211,59<*>>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3 216 175,57	747,00	4 305,46<*>>

3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	145 018,24	264,33	548,63<*>>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 803 385,36	1 682,93	6 419,39<*>>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1 510 758,48	23 684,00	63,79
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1 169 103,39	23 684,00	49,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3 669 182,37	23 684,00	154,92

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- 1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- 3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*>> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 656/78

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	76 674,48	766,00	100,10
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	29 187,68	766,00	38,10
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	70 888,16	766,00	92,54

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 656/78

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»;
- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий;
- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

где:

- С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.
- С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.
- С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.
- С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

к ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 657/78

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскэлектро»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омскэлектро» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Омскэлектро» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Выпадающие доходы Открытого акционерного общества «Омскэлектро» на 2015 год, в том числе: 6.1. От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа с применением постоянной схемы электроснабжения, составляют 17 572,09 тыс. руб.

6.2. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляют 10 921,26 тыс. руб.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 17 295,58 руб. за присоединение.

8. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившими силу:
 - приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 года № 608/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Омскэлектро».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 657/78

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	246,50
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	58,79
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	8,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	238,14
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	58,79
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	213,41
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	34,06
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2, i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тариф- ная ставка
1	2	3	4
2.2.4	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3, i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ-10 (6) кВ. АПГЛу 1*95/35-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10(6)кВ. проводом АПГЛу 1*120/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10(6) В. проводом АПГЛу 1*150/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. проводом АПГЛу 1*185/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10 (6) кВ. проводом АПГЛу 1*240/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10(6) кВ проводом АПГЛу 1*300/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ(6). проводом АПГЛу 1*400/70-10мм3 в пофазном исполнении	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. проводом АПГЛу 1*630/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.1.16	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*50 мм2) с ГНБ	руб./км	300 335,00
3.1.17	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*70 мм2) с ГНБ	руб./км	327 804,00
3.1.18	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*95 мм2) с ГНБ	руб./км	363 183,00
3.1.19	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*120 мм2) с ГНБ	руб./км	403 101,00
3.1.20	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*150 мм2) с ГНБ	руб./км	438 376,00
3.1.21	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*185 мм2) с ГНБ	руб./км	499 102,00
3.1.22	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*240 мм2) с ГНБ	руб./км	537 800,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
3.2.10	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*25 мм2) с проколом	руб./км	140 996,00
3.2.11	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*35 мм2) с проколом	руб./км	146 372,00
3.2.12	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*50 мм2) с проколом	руб./км	149 393,00
3.2.13	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*70 мм2) с проколом	руб./км	161 513,00
3.2.14	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*95 мм2) с проколом	руб./км	175 806,00
3.2.15	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*120 мм2) с проколом	руб./км	190 842,00
3.2.16	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*150 мм2) с проколом	руб./км	194 159,00
3.2.17	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*185 мм2) с проколом	руб./км	213 077,00
3.2.18	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*240 мм2) с проколом	руб./км	226 178,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4, i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	970,74
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тушковая воздушный ввод	руб./кВт	866,74
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тушковая кабельный ввод	руб./кВт	789,08
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	930,54
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1376,60
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1424,28
4.7	2КТП-160-КВ тушковая	руб./кВт	1330,85
4.8	2КТП-160-ВВ тушковая	руб./кВт	1357,86
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1453,96
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1389,64
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ тушковая	руб./кВт	1258,55
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ тушковая	руб./кВт	1158,33
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	638,67
4.14	КТП-250-КВ тушковая	руб./кВт	454,72
4.15	КТП-250-ВВ тушковая	руб./кВт	473,04
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	610,55
4.17	КТП-400-ВВ тушковая	руб./кВт	435,94
4.18	КТП-400-КВ тушковая	руб./кВт	405,75
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	479,70
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	461,00
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	348,13
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	360,70
4.23	КТП-630-КВ тушковая	руб./кВт	312,50
4.24	КТП-630-ВВ тушковая	руб./кВт	333,60
4.25	КТП-1000-КВ тушковая	руб./кВт	356,43
4.26	КТП-1000-ВВ тушковая	руб./кВт	368,37
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	371,09
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	383,21
4.29	КТП-63-ВВ тушковая	руб./кВт	1 956,48
4.30	КТП-63-КВ тушковая	руб./кВт	1 797,43
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 266,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 164,56
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	1 024,68
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 511,28
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 164,67
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 310,98
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 963,17
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 739,26

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 657/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1857689,07	31592,00	58,79
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	Х	Х	Х
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Х	Х	Х

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	608206,46	543,00	1120,09<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1247380,81	765,00	1630,56<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1646843,50	1655,00	995,07<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4045749,45	2761,00	1465,32<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1200825,62	185,30	6480,44<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2619168,26	31592,00	82,91
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	263966,16	31592,00	8,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3046721,41	31592,00	96,44

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 657/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителем (ТУ)	1076298,85	31592,00	34,07
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2619168,26	31592,00	82,91
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3046721,41	31592,00	96,44

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 657/78

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскэлектр» на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1=C1 \cdot Ni;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i;$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni.$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчетная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 658/78

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания», в границах зоны его деятельности на территории Омской области, для соответствующих тарифных групп (подгрупп) потребителей согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к настоящему приказу.

Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 603/74 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»);

приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 февраля 2014 года № 23/8 «О некоторых вопросах деятельности гарантирующего поставщика».

Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 658/78

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» для тарифной группы потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей руб./кВт·ч	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,1887		0,2685

Примечание:

Сбытовая надбавка для тарифной группы «население» и приравненные к нему категории потребителей указана с учетом налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 658/78

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» руб./кВт·ч	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,0856		0,1410

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 658/78

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» для тарифной группы «прочие потребители»

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа «прочие потребители» В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	$CH_{до 150 кВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 150 до 670 кВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 670 кВт до 10 МВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 10 МВт и выше} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$	$CH_{до 150 кВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 150 до 670 кВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 670 кВт до 10 МВт} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$ $CH_{от 10 МВт и выше} = DP \times K^{сер} \times C^{[0]}$	

- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего поставщика (далее – ГП), руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

DPi.k - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты	проценты	проценты	проценты	проценты	проценты	проценты	проценты
1	2	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	18,63	19,27	17,71	18,32	11,34	11,73	6,18	6,39

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж га-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

рантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,37	0,55

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 659/78

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», в границах зоны его деятельности на территории Омской области, для соответствующих тарифных групп (подгрупп) потребителей согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к настоящему приказу.

Признать утратившим силу со дня вступления настоящего приказа в силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 604/74 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области

С. В. Синдеев.

Приложение № 1

к приказу РЭК Омской области от 26 декабря 2014 года № 659/78

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» для тарифной группы потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»	0,0472	0,7821

Примечание:

Сбытовая надбавка для тарифной группы «население» и приравненные к нему категории потребителей указана с учетом налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2

к приказу РЭК Омской области от 26 декабря 2014 года № 659/78

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»	0,6576	0,3328

Приложение № 3

к приказу РЭК Омской области от 26 декабря 2014 года № 659/78

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии филиала «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» для тарифной группы «прочие потребители»

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа «прочие потребители» в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до 150 кВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$	$CH_{до 150 кВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$
		$CH_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$	$CH_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$
		$CH_{от 670 до 10 МВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$	$CH_{от 670 до 10 МВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$
		$CH_{от 10 МВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$	$CH_{от 10 МВт} = ДП \times K^{эф} \times Ц^{эф}$

- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го гарантирующего поставщика (далее – ГП), руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_i - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <1> подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»	19,28	19,95	18,16	18,79	11,53	11,93	6,16	6,38
---	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------	------

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»	0,66	1,11

<1> Данные значения указываются в формуле.

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года

№ 660/78

г. Омск

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Омской области на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Омской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

Установить цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2015 год, согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. В таблице «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы указываются без НДС)» Приложения № 2 к приказу РЭК Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74:

- в пункте 49 графы «1 полугодие 2015» цифры «158,74908» заменить цифрами «158,71555», цифры «0,14069» заменить цифрами «0,08863», цифры «0,67510» заменить цифрами «0,66987»,
- в пункте 49 графы «2 полугодие 2015» цифры «158,74908» заменить цифрами «155,69702», цифры «0,14069» заменить цифрами «0,10934», цифры «0,67510» заменить цифрами «0,69062»,
- в пункте 50 графы «1 полугодие 2015» цифры «211,08270» заменить цифрами «208,51203», цифры «0,16313» заменить цифрами «0,10519», цифры «1,17582» заменить цифрами «1,09664»,
- в пункте 50 графы «2 полугодие 2015» цифры «211,08270» заменить цифрами «214,75945», цифры «0,16313» заменить цифрами «0,10304», цифры «1,17582» заменить цифрами «1,14376»,
- в пункте 51 графы «1 полугодие 2015» цифры «494,84628» заменить цифрами «174,37768», цифры «0,12138» заменить цифрами «0,04717», цифры «0,71914» заменить цифрами «0,81500»,
- в пункте 51 графы «2 полугодие 2015» цифры «494,84628» заменить цифрами «171,07296», цифры «0,12138» заменить цифрами «0,04407», цифры «0,71914» заменить цифрами «0,80426»,
- в пункте 52 графы «1 полугодие 2015» цифры «494,84628» заменить цифрами «174,37768», цифры «0,12138» заменить цифрами «0,04717», цифры «1,06425» заменить цифрами «0,81324»,
- в пункте 52 графы «2 полугодие 2015» цифры «494,84628» заменить цифрами «171,07296», цифры «0,12138» заменить цифрами «0,04407», цифры «1,06425» заменить цифрами «0,81335»,
- в пункте 53 графы «1 полугодие 2015» цифры «91,49049» заменить цифрами «85,76157», цифры «0,12930» заменить цифрами «0,09146», цифры «0,34103» заменить цифрами «0,55219»,
- в пункте 53 графы «2 полугодие 2015» цифры «91,49049» заменить цифрами «85,10105», цифры «0,12930» заменить цифрами «0,09022», цифры «0,34103» заменить цифрами «0,55619»,
- в пункте 55 графы «1 полугодие 2015» цифры «63,75159» заменить цифрами «35,66901», цифры «0,06655» заменить цифрами «0,05415», цифры «0,37256» заменить цифрами «0,29022»,
- в пункте 55 графы «2 полугодие 2015» цифры «63,75159» заменить цифрами «34,98967», цифры «0,06655» заменить цифрами «0,05402», цифры «0,37256» заменить цифрами «0,29000»,
- в пункте 56 графы «1 полугодие 2015» цифры «295,78125» заменить цифрами «285,71272», цифры «0,03814» заменить цифрами «0,03415», цифры «0,82689» заменить цифрами «0,78834»,
- в пункте 56 графы «2 полугодие 2015» цифры «295,78125» заменить цифрами «306,68311», цифры «0,03814» заменить цифрами «0,03486», цифры «0,82689» заменить цифрами «0,86114»,
- в пункте 57 графы «1 полугодие 2015» цифры «57,82691» заменить цифрами «36,63716», цифры «0,03505» заменить цифрами «0,00081», цифры «0,13726» заменить цифрами «0,1098»,
- в пункте 57 графы «2 полугодие 2015» цифры «57,82691» заменить цифрами «35,94135», цифры «0,03505» заменить цифрами «0,00069», цифры «0,13726» заменить цифрами «0,10968».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области

С. В. Синдеев.

Приложение № 1

к приказу РЭК Омской области от 26 декабря 2014 года № 660/78

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Омской области на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единицы измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,69555	0,66265	0,86014	1,23826	0,74240	0,70714	0,91846	1,31894		
1.2.	Двухставочный тариф											
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт.мес.	351,13660	327,30542	419,61102	377,04344	378,01852	322,38374	416,22031	393,11161		
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,04440	0,07805	0,18263	0,38045	0,04442	0,08282	0,18283	0,38576		
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x									x
3.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)											

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09977					1,15901		
3.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электродуховочными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09977					1,15901		
3.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09977					1,15901		
3.4.	Приравненные к населению категории потребителей									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09977					1,15901		
	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
			695 766,73	4 574,94	87 180,05	-95 408,82	778 244,14	-6 226,20	28 724,94	-137 872,12
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой выловой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Омской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Омской области							
			тыс. руб.							
	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"		11 742,71							
	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный завод имени Н.Г. Козинского"		2 218,06							
	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехперлод"		367,62							
	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон"		297,54							
	Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"		89 193,93							
	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон"		723,34							
	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"		554,39							
	Открытое акционерное общество "Омский каучук"		15 925,75							
	Открытое акционерное общество "Маслокомбинат "Омский"		1 020,40							
	Открытое акционерное общество "Сатурн"		10 908,57							
	Филиал Открытого акционерного общества "РЖД", Трансэнерго Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению		28 241,91							
	Открытое акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"		16 366,33							
	Открытое акционерное общество "Омксина"		1 962,16							
	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"		3 249,14							
	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Полет"		12 542,54							
	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги		148,85							
	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры"		303,93							
	Общество с ограниченной ответственностью "ПК "Промжелдортранс"		3 870,92							
	Закрывшее акционерное общество "Энергосервис 2000"		10 988,59							
	Общество с ограниченной ответственностью "Омскийстройматериалы-2"		2 292,20							
	Открытое акционерное общество "Омскмоторо"		242,89							
	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"		6 132,06							
	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций - 1"		14 559,81							
	Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнерго" (ИНН 5528200776)		1 236,27							
	Закрывшее акционерное общество "Абрис"		2 246,04							
	Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр"		36,50							
	Общество с ограниченной ответственностью "ОРГОВАЯ ФИРМА «ОЛИМП»"		190,01							
	Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон"		4 099,90							
	Индивидуальный предприниматель Кашман Вадим Валерьевич		2 026,71							
	Общество с ограниченной ответственностью "Метаватт сервис"		1 072,34							
	Общество с ограниченной ответственностью "ТРАДА"		1 545,11							
	Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон – Тех"		298,34							
	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич		127,42							
	Филиал "Сибирский" открытого акционерного общества "Оборонэнерго"		30 508,27							
	Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС"		845,83							
	Открытое акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"		1581,96							
	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"		535,78							
	Федеральное государственное унитарное предприятие "РПС", филиал Омский ОРТПЦ		139,50							
	Открытое акционерное общество "Омскэлектро"		827 707,19							
	Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскгазрег"		2597,06							
	Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Омский НПЗ"		1 992,28							
	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест – химпром"		9 468,22							
	Филиал "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова" ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"		1 166,65							
	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")		4 349 556,51							
	Общество с ограниченной ответственностью "Электрум"		482,94							
	Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосервис"		1 025,54							
	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Энергосети"		1 080,53							
	Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнерго" (ИНН 5503232889)		2 463,44							
	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжение"		1 766,85							
ВСЕГО			5 479 981,83							

№ п/п	Наименование сетевой организации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	213 915,20
2	ОАО «Омскэлектро»	21 225,09
ВСЕГО		235 140,29

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 660/78

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Открытое акционерное общество «Газпромнефть-ОМПЗ», которые оплачиваются монопотребителем Открытого акционерного общества «Газпромнефть – СМ» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	72,94476	71,55750
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,00075	0,00075
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,10974	0,10973

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 661/78

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

- Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Трансэнерго» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Трансэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Трансэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 661/78

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,20
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58

Примечание:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области, указанные в настоящем приложении к приказу, сформированы с учетом затрат на предоставление услуг по передаче электрической энергии всех территориальных сетевых организаций, действующих на территории Омской области.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области на 2015 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Омской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	125,71510	290,81042	373,52102	550,23744
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,04440	0,07805	0,18263	0,38045
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,27753	0,59746	0,78572	1,63229
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	131,25002	367,58374	401,13831	594,19161
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,04442	0,08282	0,18283	0,38576
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,28676	0,79467	0,89180	1,79627

Объем полезного отпуска электрической энергии и величин мощности, используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Омской области:

Показатель	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1 полугодие 2015 года					
Объем полезного отпуска электрической энергии	млн. кВт·ч	1669,487	71,781	1225,378	1119,367
Заявленная мощность	МВт	516,469	21,537	337,032	446,421
2 полугодие 2015 года					
Объем полезного отпуска электрической энергии	млн. кВт·ч	1712,664	72,591	1127,012	1093,064
Заявленная мощность	МВт	527,468	23,538	337,031	433,421

Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тариф-ная ставка
1	2	3	4
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,62
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,62
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПВЛгу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ5лУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 661/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	386,83	56,50	6,85
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	1,00	988,63<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	984,65	1,37	718,72<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2211,15	3,00	737,05<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4483,30	4,90	914,96<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5486,77	0,60	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	318,03	56,50	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	89,06	56,50	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	177,68	56,50	3,14

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 661/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	386,83	56,50	6,85
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	318,03	56,50	5,63
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	177,68	56,50	3,14

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 661/78

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1=C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4=P1+C2 \cdot L2i+C3 \cdot L3i+C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

k ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 662/78

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:
- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электрообеспечения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ООО «Мегаватт сервис» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Мегаватт сервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Мегаватт сервис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1131,46 руб. за присоединение.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. Синдеев.**

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 662/78

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,08
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <>	руб./кВт	15,51
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,51
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1 км (СИП5 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1 км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПбПлУ 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА туликовая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ туликовая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ туликовая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ туликовая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ туликовая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ туликовая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ туликовая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ туликовая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ туликовая	руб./кВт	332,71
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ туликовая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ туликовая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ туликовая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 662/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1175,35	172,80	6,80
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2965,89	3,00	988,63<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3610,40	4,20	859,62<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	6633,45	9,10	728,95<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	29690,68	15,10	1966,27<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	16460,32	1,8	9144,62<*>
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	966,32	172,80	5,59
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	270,61	172,80	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	539,89	172,80	3,12

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанным заявителям по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 662/78

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1175,35	172,80	6,80
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	966,32	172,80	5,59
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	539,89	172,80	3,12

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 662/78

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P1 = C1 \cdot Ni$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P2,3 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P4 = P1 + C2 \cdot L2i + C3 \cdot L3i + C4 \cdot Ni$.

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

К ст изм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2014 года
г. Омск

№ 663/78

Об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области на 2015 - 2019 годы

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2015-2019 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

Установить цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2015 - 2019 годы согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Определить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Валовая технологическая стоимость (по формуле) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания»	2015	3,79	2	75	3,27	0,1013	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,27	0,0998	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,27	0,0983	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,27	0,0968	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,27	0,0953	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омский приборостроительный завод Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козидкого»	2015	1,79	2	75	2,06	0,1765	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,06	0,1738	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,06	0,1712	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,06	0,1686	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,06	0,1661	0,0000	0,8975
	Общество с ограниченной ответственностью «Омск-углерод»	2015	0,39	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
	Общество с ограниченной ответственностью «Комбинат строительных материалов «Сибирский железобетон»	2015	0,26	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	2015	53,67	2	75	1,64	0,6632	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	1,64	0,6532	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,64	0,6434	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,64	0,6338	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,64	0,6243	1,0000	0,8975
	Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон»	2015	0,59	2	75	0,98	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	0,98	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	0,98	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	0,98	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	0,98	0,0000	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	2015	0,48	2	75	6,48	0,5455	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,48	0,5373	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,48	0,5292	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,48	0,5113	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,48	0,5135	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омский каучук»	2015	13,15	2	75	3,29	0,4964	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,29	0,4890	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,29	0,4816	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,29	0,4744	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,29	0,4673	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Мясокомбинат «Омский»	2015	1,07	2	75	2,84	x	x	x
		2016	x	2	75	2,84	x	x	x
		2017	x	2	75	2,84	x	x	x
		2018	x	2	75	2,84	x	x	x
		2019	x	2	75	2,84	x	x	x
	Открытое акционерное общество «Сатурн»	2015	9,67	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,8975
	Филиал открытого акционерного общества «РЖД», Трансэнерго Западно-сибирская дирекция по энергообеспечению	2015	18,70	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»	2015	12,11	2	75	6,18	0,5846	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,18	0,5759	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,18	0,5672	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,18	0,5587	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,18	0,5503	1,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омкшина»	2015	2,47	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»	2015	2,18	2	75	2,54	0,0021	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,54	0,0021	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,54	0,0020	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,54	0,0020	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,54	0,0020	0,0000	0,8975

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%					Показатель уровня качества обслуживания потребителей в сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» – филиал «Производственное объединение «Полет»	2015	9,85	2	75	7,53	0,0120	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	7,53	0,0118	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	7,53	0,0116	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	7,53	0,0114	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	7,53	0,0113	0,0000	0,8975	
	Открытое акционерное общество «РЖД», Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2015	0,08	2	75	8,84	0,0274	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	8,84	0,0270	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	8,84	0,0266	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	8,84	0,0262	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	8,84	0,0258	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры»	2015	0,29	2	75	1,35	x	x	x	
		2016	x	2	75	1,35	x	x	x	
		2017	x	2	75	1,35	x	x	x	
		2018	x	2	75	1,35	x	x	x	
		2019	x	2	75	1,35	x	x	x	
	Общество с ограниченной ответственностью «ПКЦ «Промжелдортранс»	2015	3,53	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	2,30	0,0000	0,0000	0,8975	
	Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000»	2015	6,43	2	75	4,02	0,0078	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	4,02	0,0077	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	4,02	0,0076	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	4,02	0,0075	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	4,02	0,0074	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»	2015	0,31	2	75	3,20	3,5000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	3,20	3,4475	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	3,20	3,3958	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	3,20	3,3449	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	3,20	3,2947	0,0000	0,8975	
	Открытое акционерное общество «Омсктехопторг»	2015	0,20	2	75	1,57	0,4360	1,2667	0,8975	
		2016	x	2	75	1,57	0,4295	1,2477	0,8975	
		2017	x	2	75	1,57	0,4230	1,2290	0,8975	
		2018	x	2	75	1,57	0,4167	1,2105	0,8975	
		2019	x	2	75	1,57	0,4104	1,1924	0,8975	
	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	2015	4,84	2	75	3,06	0,1013	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	3,06	0,0998	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	3,06	0,0983	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	3,06	0,0968	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	3,06	0,0953	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций - 1»	2015	2,90	2	75	4,64	0,9631	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	4,64	0,9486	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	4,64	0,9344	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	4,64	0,9204	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	4,64	0,9066	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Транс-Энерго» (ИНН 5528200776)	2015	1,44	2	75	2,22	2,2379	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	2,22	2,2043	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	2,22	2,1713	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	2,22	2,1387	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	2,22	2,1066	0,0000	0,8975	
	Закрытое акционерное общество «Абрис»	2015	1,79	2	75	4,37	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	4,37	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	4,37	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	4,37	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	4,37	0,0000	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»	2015	0,55	2	75	1,01	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	1,01	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	1,01	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	1,01	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	1,01	0,0000	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «ТОРГОВАЯ ФИРМА «ОЛИМП»	2015	0,24	2	75	3,25	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	3,25	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	3,25	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	3,25	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	3,25	0,0000	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Микро-район»	2015	2,45	2	75	1,58	0,0000	1,6000	0,8975	
		2016	x	2	75	1,58	0,0000	1,5760	0,8975	
		2017	x	2	75	1,58	0,0000	1,5524	0,8975	
		2018	x	2	75	1,58	0,0000	1,5291	0,8975	
		2019	x	2	75	1,58	0,0000	1,5061	0,8975	
	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов «Омсккровля»	2015	0,17	2	75	5,15	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	5,15	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	5,15	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	5,15	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	5,15	0,0000	0,0000	0,8975	
	Индивидуальный предприниматель Каспан Вадим Валерьевич	2015	1,85	2	75	4,40	13,8317	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	4,40	13,6242	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	4,40	13,4198	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	4,40	13,2185	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	4,40	13,0203	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»	2015	1,32	2	75	6,53	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	6,53	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	6,53	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	6,53	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	6,53	0,0000	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ»	2015	1,81	2	75	6,16	0,8386	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	6,16	0,8260	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	6,16	0,8136	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	6,16	0,8014	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	6,16	0,7894	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех»	2015	0,24	2	75	3,01	0,0782	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	3,01	0,0771	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	3,01	0,0759	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	3,01	0,0748	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	3,01	0,0736	0,0000	0,8975	
	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	2015	0,11	2	75	9,47	x	x	x	
		2016	x	2	75	9,47	x	x	x	
		2017	x	2	75	9,47	x	x	x	
		2018	x	2	75	9,47	x	x	x	
		2019	x	2	75	9,47	x	x	x	
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	2015	18,21	2	75	5,36	0,1012	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	5,36	0,0996	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	5,36	0,0981	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	5,36	0,0967	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	5,36	0,0952	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью «ЭОС»	2015	0,86	2	75	5,04	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	5,04	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	5,04	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	5,04	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	5,04	0,0000	0,0000	0,8975	
	Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2015	2,33	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975	
	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк»	2015	0,46	2	75	4,26	0,0938	0,0000	0,8975	
		2016	x	2	75	4,26	0,0924	0,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	4,26	0,0910	0,0000	0,8975	
		2018	x	2	75	4,26	0,0897	0,0000	0,8975	
		2019	x	2	75	4,26	0,0883	0,0000	0,8975	

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%					Показатель уровня качества обслуживания потребителей в сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2									

Региональная энергетическая комиссия Омской области

		2015	3870,92
		2016	4277,59
		2017	4366,65
		2018	4457,68
		2019	4550,70
	Закрытое акционерное общество «ПКЦ «Промжелдортранс»	2015	10958,59
		2016	10851,64
		2017	11027,04
		2018	11206,30
		2019	11389,49
	Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000»	2015	2292,20
		2016	2513,03
		2017	2612,81
		2018	2716,70
		2019	2824,85
	Общество с ограниченной ответственностью «Омскматериалы-2»	2015	242,89
		2016	235,36
		2017	240,44
		2018	245,62
		2019	250,92
	Открытое акционерное общество «Омсктехпортторг»	2015	6132,06
		2016	6231,01
		2017	6361,88
		2018	6495,63
		2019	6632,34
	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	2015	14559,81
		2016	14988,56
		2017	15531,51
		2018	16096,19
		2019	16683,49
	Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций - 1»	2015	1298,27
		2016	1649,44
		2017	1685,43
		2018	1722,36
		2019	1760,13
	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН 5528200776)	2015	2246,04
		2016	2075,08
		2017	2115,28
		2018	2156,36
		2019	2198,34
	Закрытое акционерное общество «Абрис»	2015	654,79
		2016	668,83
		2017	683,52
		2018	698,53
		2019	713,87
	Общество с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»	2015	190,01
		2016	246,88
		2017	252,31
		2018	257,86
		2019	263,61
	Общество с ограниченной ответственностью «ТОРГОВАЯ ФИРМА «ОЛИМП»	2015	3331,01
		2016	3247,97
		2017	3315,06
		2018	3383,64
		2019	3453,73
	Общество с ограниченной ответственностью «Микрорайон»	2015	221,51
		2016	208,55
		2017	213,15
		2018	217,84
		2019	222,64
	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов «Омсккровля»	2015	221,51
		2016	208,55
		2017	213,15
		2018	217,84
		2019	222,64

		2015	2026,71
		2016	2141,93
		2017	2187,82
		2018	2234,71
		2019	2282,63
	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2015	1072,34
		2016	1977,87
		2017	1934,64
		2018	1966,18
		2019	1998,44
	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»	2015	1844,11
		2016	2011,29
		2017	2055,54
		2018	2100,77
		2019	2147,00
	Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ»	2015	298,34
		2016	294,52
		2017	300,99
		2018	307,61
		2019	314,39
	Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон – Тех "	2015	127,42
		2016	141,71
		2017	144,82
		2018	148,01
		2019	151,27
	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	2015	30508,27
		2016	29171,58
		2017	29844,72
		2018	30538,83
		2019	31254,65
	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	2015	845,83
		2016	1556,68
		2017	1578,00
		2018	1599,76
		2019	1622,01
	Общество с ограниченной ответственностью «ЭОС»	2015	1581,96
		2016	3557,57
		2017	3609,92
		2018	3663,42
		2019	3718,09
	Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2015	535,78
		2016	472,69
		2017	483,09
		2018	493,72
		2019	504,58
	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк»	2015	139,50
		2016	148,28
		2017	151,53
		2018	154,83
		2019	158,21
	Федеральное государственное унитарное предприятие «РПС», филиал Омский ОРТПЦ	2015	827707,19
		2016	866491,83
		2017	885708,16
		2018	876991,06
		2019	897317,84
	Открытое акционерное общество «Омскэлектро»	2015	2597,06
		2016	2737,38
		2017	2791,08
		2018	2845,96
		2019	2902,06
	Открытое акционерное общество «Акционерная Компания «Омскгазрегас»	2015	1766,85
		2016	1804,07
		2017	1843,75
	ООО «Энергоснабжение»	2015	1766,85
		2016	1804,07
		2017	1843,75

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2015 – 2019 годы (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	1 полугодие 2015		2 полугодие 2015		1 полугодие 2016		2 полугодие 2016		1 полугодие 2017		2 полугодие 2017		1 полугодие 2018		2 полугодие 2018		1 полугодие 2019		2 полугодие 2019											
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потери)										
3	4	5	6	7	8	3	4	5	6	7	8	3	4	5	6	7	8	3	4	5	6										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	239,94885	0,04225	0,46876	236,97234	0,04231	0,47166	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X									
2	Открытое акционерное общество «Омский приборостроительный завод Трудового Красного Знамени имени Н.Г. Козицкого» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	43,42914	0,02627	0,17614	42,60220	0,02644	0,17630	39,90719	0,03463	0,20275	39,90719	0,03463	0,20275	40,63874	0,03757	0,20888	41,38648	0,04087	0,21533	41,38648	0,04087	0,21533	42,15073	0,04447	0,22215	42,15073	0,04447	0,22215			
3	Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	33,15113	0,01370	0,12241	32,51076	0,01367	0,12241	45,27599	0,01500	0,16492	45,27599	0,01500	0,16492	46,16649	0,01631	0,16919	46,16649	0,01631	0,17394	47,07663	0,01775	0,17394	47,07663	0,01775	0,17394	48,00643	0,01931	0,17828	48,00643	0,01931	0,17828
4	Общество с ограниченной ответственностью «Комбинат строительных материалов «Сибирский железобетон» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	20,50273	0,02936	0,08360	20,14481	0,02946	0,08381	22,36828	0,03224	0,09204	22,36828	0,03224	0,09204	22,85968	0,03508	0,09619	22,85968	0,03508	0,10062	23,36268	0,03817	0,10062	23,36268	0,03817	0,10062	23,87592	0,04153	0,10535	23,87592	0,04153	0,10535
5	Открытое акционерное общество «Омскэлектро» – Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	166,44663	0,22257	0,47879	163,90815	0,22257	0,47977	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
6	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс» – Открытое акционерное общество «Омскэлектро»	127,86572	0,02084	0,22513	125,43402	0,02084	0,22513	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
7	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций» – Открытое акционерное общество «Омскэлектро»	86,08762	0,06881	0,28610	83,76225	0,06811	0,29571	92,85080	0,09511	0,09565	92,85080	0,09511	0,09565	94,79013	0,10462	0,10522	94,79013	0,10462	0,10574	96,77083	0,11509	0,10574	96,77083	0,11509	0,10574	98,79596	0,12660	0,12730	98,79596	0,12660	0,12730
8	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	86,08762	0,06881	0,33380	83,76225	0,06811	0,39614	92,85080	0,09511	0,09508	92,85080	0,09511	0,09508	94,79013	0,10462	0,10458	94,79013	0,10462	0,11504	96,77083	0,11509	0,11504	96,77083	0,11509	0,11504	98,79596	0,12660	0,12654	98,79596	0,12660	0,12654

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	1 полугодие 2015				2 полугодие 2015				1 полугодие 2016				2 полугодие 2016				1 полугодие 2017				2 полугодие 2017				1 полугодие 2018				2 полугодие 2018				1 полугодие 2019				2 полугодие 2019			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф					
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)						
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч								
9	Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	133,75092 < >	0,01450 < >	0,37354 < >	131,20879 < >	0,01479 < >	0,37407 < >	138,20513 < >	0,01605 < >	0,39073 < >	138,20513 < >	0,01605 < >	0,39073 < >	141,11905 < >	0,01747 < >	0,40004 < >	141,11905 < >	0,01747 < >	0,40004 < >	144,09524 < >	0,01900 < >	0,40965 < >	144,09524 < >	0,01900 < >	0,40965 < >	149,76007 < >	0,02068 < >	0,42668 < >	149,76007 < >	0,02068 < >	0,42668 < >										
10	Открытое акционерное общество «Омский каучук» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	100,59209	0,04251	0,23028	98,67905	0,04253	0,23030	212,45245	0,04652	0,24670	212,45245	0,04652	0,24670	216,39039	0,05052	0,25441	216,39039	0,05052	0,25441	220,41517	0,05486	0,26255	220,41517	0,05486	0,26255	224,52828	0,05958	0,27115	224,52828	0,05958	0,27115										
11	Открытое акционерное общество «Сатурн» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	31,70213	0,02577	0,10779	31,09908	0,02577	0,10779	32,87501	0,02577	0,10779	32,87501	0,02577	0,10779	33,57968	0,02577	0,10779	33,57968	0,02577	0,10779	34,29983	0,02577	0,10779	34,29983	0,02577	0,10779	35,03587	0,02577	0,10779	35,03587	0,02577	0,10779										
12	Открытое акционерное общество «Мясокомбинат «Омский» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	48,52377	0,03665	0,16429	30,46679	0,03658	0,11827	49,86679	0,03559	0,15432	49,86679	0,03559	0,15432	50,92313	0,03905	0,15998	50,92313	0,03905	0,15998	52,00108	0,04248	0,16598	52,00108	0,04248	0,16598	53,10226	0,04622	0,17233	53,10226	0,04622	0,17233										
13	Филиал Открытого акционерного общества «РЖД», Трансэнерго Запад-Сибирская дирекция по энергообеспечению – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	75,20808	0,05286	0,19174	73,34285	0,06135	0,19941	74,80417	0,06277	0,20223	74,80417	0,06277	0,20223	76,07319	0,06905	0,21087	76,07319	0,06905	0,21087	77,37013	0,07595	0,22019	77,37013	0,07595	0,22019	78,69561	0,08355	0,23026	78,69561	0,08355	0,23026										
14	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	39,05194	0,03261	0,13726	38,29844	0,03259	0,13717	38,29855	0,03259	0,13717	38,29855	0,03259	0,13717	39,02956	0,03887	0,14446	39,02956	0,03887	0,14446	39,78946	0,04230	0,14994	39,78946	0,04230	0,14994	40,56627	0,04602	0,15576	40,56627	0,04602	0,15576										
15	Открытое акционерное общество «Омскшина» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	9,74126	0,05207	0,08223	9,39635	0,05208	0,08223	18,30388	0,05228	0,11505	18,30388	0,05228	0,11505	18,61880	0,06301	0,12177	18,61880	0,06301	0,12177	18,94089	0,06831	0,12909	18,94089	0,06831	0,12909	19,27004	0,07624	0,13706	19,27004	0,07624	0,13706										
16	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	90,93017	0,08230	0,27248	175,21488	0,08234	0,46591	115,42329	0,12972	0,37344	115,42329	0,12972	0,37344	117,85703	0,14114	0,39000	117,85703	0,14114	0,39000	120,34426	0,15356	0,40767	120,34426	0,15356	0,40767	122,86630	0,16707	0,42655	122,86630	0,16707	0,42655										
17	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» – филиал «Производственное объединение «Полет» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	69,30895	0,08010	0,22627	113,82056	0,12391	0,36880	86,32815	0,11157	0,29538	86,32815	0,11157	0,29538	88,22733	0,12138	0,30924	88,22733	0,12138	0,30924	90,16842	0,13206	0,32405	90,16842	0,13206	0,32405	92,15214	0,14369	0,33990	92,15214	0,14369	0,33990										
18	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	48,63888	0,03945	0,14414	47,76766	0,03948	0,14417	48,09005	0,04225	0,14964	48,09005	0,04225	0,14964	50,08338	0,04706	0,15568	50,08338	0,04706	0,15568	51,09037	0,05120	0,16210	51,09037	0,05120	0,16210	52,16564	0,05570	0,16894	52,16564	0,05570	0,16894										
19	Федеральное государственное унитарное предприятие «РТПЦ» – филиал Омский ОРТПЦ – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	178,36957	0,05430	0,60674	327,05522	0,08598	1,18683	268,62319	0,06548	0,94810	268,62319	0,06548	0,94810	274,51087	0,07202	0,97399	274,51087	0,07202	0,97399	280,48913	0,07923	1,00883	280,48913	0,07923	1,00883	286,61232	0,08714	1,02887	286,61232	0,08714	1,02887										
20	Открытое акционерное общество «Омсктехсплиттор» – Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	27,35609	0,02009	0,13597	26,83623	0,01927	0,13514	26,25614	0,02157	0,13386	26,25614	0,02157	0,13386	26,82285	0,02347	0,13818	26,82285	0,02347	0,13818	27,40071	0,02553	0,14272	27,40071	0,02553	0,14272	27,99197	0,02778	0,14750	27,99197	0,02778	0,14750										
21	Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	145,44841	0,03476	0,74908	156,86566	0,3129	0,81669	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X									
22	Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	183,48160	0,0035	0,32097	252,17706	0,06621	0,51103	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X										
23	Общество с ограниченной ответственностью «ПКЦ «Промжелдортранс» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	45,71029	0,02415	0,13400	44,48571	0,03502	0,14622	49,84142	0,03242	0,15465	49,84142	0,03242	0,15465	50,87912	0,03567	0,16033	50,87912	0,03567	0,16033	51,93978	0,03923	0,16650	51,93978	0,03923	0,16650	53,02363	0,04316	0,17308	53,02363	0,04316	0,17308										
24	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	89,87505 < >	0,06839 < >	0,87923 < >	88,16304 < >	0,06866 < >	0,87978 < >	90,89430 < >	0,07564 < >	0,90320 < >	90,89430 < >	0,07564 < >	0,90320 < >	92,89349 < >	0,08220 < >	0,92806 < >	92,89349 < >	0,08220 < >	0,92806 < >	94,89260 < >	x	x	94,89260 < >	x	x	96,89179 < >	x	x	96,89179 < >	x	x										
25	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	13,06776	0,01716	0,04060	12,80303	0,01714	0,04113	10,97549	0,01874	0,03890	10,97549	0,01874	0,03890	11,21425	0,02039	0,04099	11,21425	0,02039	0,04099	11,45655	0,02218	0,04323	11,45655	0,02218	0,04323	11,70795	0,02414	0,04564	11,70795	0,02414	0,04564										

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование смежных сетевых организаций	1 полугодие 2015		2 полугодие 2015		1 полугодие 2016		2 полугодие 2016		1 полугодие 2017		2 полугодие 2017		1 полугодие 2018		2 полугодие 2018		1 полугодие 2019		2 полугодие 2019		
		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
26	Открытое акционерное общество «РЖД», Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	86,40741	0,02290	0,34469	189,24074	0,22629	0,96621	137,36111	0,13509	0,65561	139,16667	0,14680	0,67596	139,16667	0,14680	0,67596	141,02778	0,16347	0,69789	141,02778	0,16347	0,69789
27	Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций - 1» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	7,68705	0,14624	0,16254	12,64069	0,14608	0,17340	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
28	Общество с ограниченной ответственностью «Микрорайон» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	26,83946	0,02401	0,08042	100,78544	0,02271	0,23962	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
29	Общество с ограниченной ответственностью «ТОРГОВАЯ ФИРМА «ОЛИМП» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	30,22944	0,04968	0,19480	52,02597	0,04940	0,30407	53,43723	0,05429	0,31335	53,43723	0,05908	0,32383	55,81385	0,06427	0,33485	55,81385	0,06927	0,34485	57,05844	0,06993	
30	Закрытое акционерное общество «Абрис» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	88,40154	0,06536	0,41830	87,67560	0,06936	0,42611	81,33741	0,07381	0,40162	82,91314	0,08030	0,41447	84,52336	0,08737	0,42803	84,52336	0,08737	0,42803	86,16886	0,09506	
31	Общество с ограниченной ответственностью «Транс-Энерго» (ИНН 5528200776) – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	67,94285	0,02706	0,20622	66,53383	0,04023	0,21936	85,37474	0,03681	0,28441	82,71643	0,03691	0,25645	84,52886	0,03906	0,28445	84,52886	0,03906	0,28445	86,38251	0,04250	
32	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	32,79266	0,04602	0,17573	32,02200	0,06535	0,19466	28,56478	0,06083	0,17519	29,19326	0,06629	0,18307	29,19326	0,07213	0,19147	29,83563	0,07213	0,19147	30,49190	0,07948	
33	Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	17,81985	0,05451	0,09215	17,48092	0,07952	0,11717	38,69262	0,07332	0,15797	40,27670	0,07977	0,16567	40,27670	0,08679	0,17396	40,87361	0,08679	0,17396	41,48358	0,09443	
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЭОС» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	98,58473	0,06599	0,70478	98,30307	0,06720	0,71591	181,17784	0,06669	1,25128	183,65922	0,06669	1,26750	186,19181	0,06669	1,28406	186,19181	0,06669	1,28406	188,78142	0,06669	
35	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	250,81988	0,07080	1,04837	248,76269	0,07080	1,05407	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
36	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	271,70511	0,07080	1,03889	263,00622	0,07080	1,08030	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
37	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	157,64706	0,15325	0,98857	154,65686	0,15733	0,99867	173,86422	0,17020	1,10250	177,47549	0,18513	1,13789	181,38480	0,20145	1,17520	181,38480	0,20145	1,17520	185,37990	0,21914	
38	Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	176,91182	0,06926	0,66371	173,54618	0,06534	0,68949	191,11460	0,09007	0,73824	195,31927	0,09799	0,76043	199,61707	0,10662	0,78363	199,61707	0,10662	0,78363	204,00988	0,11600	
39	Общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	30,57700	0,04564	0,13975	29,40290	0,04563	0,13796	29,60595	0,04563	0,13767	30,25633	0,04563	0,13969	30,92179	0,04563	0,14176	30,92179	0,04563	0,14176	31,60334	0,04563	
40	Общество с ограниченной ответственностью «Мегавайт сервис» – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»)	86,13691	0,07777	0,35127	86,87808	0,09702	0,38081	158,63558	0,09568	0,63999	155,16825	0,10410	0,63652	157,69798	0,11326	0,65436	157,69798	0,11326	0,65436	160,28568	0,12323	
41	Общество с ограниченной ответственностью «Мегавайт сервис» – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	86,13333	0,07777	0,34800	85,88095	0,09701	0,37722	158,63510	0,09568	0,61686	155,16945	0,10410	0,61400	157,69731	0,11326	0,63146	157,69731	0,11326	0,63146	160,28552	0,12323	
42	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс» – Индивидуальный предприниматель Кашман Валерьевич	39,51597	0,05732	0,15140	62,55074	0,05759	0,20932	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
43	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») – Общество с ограниченной ответственностью «Микрорайон»	72,15739	0,01099	0,20229	48,52819	0,01775	0,14891	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
44	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») – Открытое акционерное общество «Акционерная Компания «Омскгазрег»	83,98588	0,12029	0,37348	101,47496	0,12053	0,43228	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
45	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») – Открытое акционерное общество «Омскэнерго»	91,17051	0,23218	0,38301	39,81054	0,39078	0,45792	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	1 полугодие 2015				2 полугодие 2015				1 полугодие 2016				2 полугодие 2016				1 полугодие 2017				2 полугодие 2017				1 полугодие 2018				2 полугодие 2018				1 полугодие 2019				2 полугодие 2019			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф					
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)						
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч								
46	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») - Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	176,05792	0,01176	0,32330	197,88767	0,01131	0,36826	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X							

Примечание:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу.

< > НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2015 - 2019 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			1 полугодие	2 полугодие								
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО «Омскэнерго», которые оплачиваются монопотребителем ООО «ЭКОРОС» (тарифы указываются без учета НДС)	3	4	5								
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	68,27957	101,85100	80,08833	80,08833	81,85484	81,85484	83,65591	83,65591	85,49923	85,49923
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,05412	0,08232	0,07475	0,07475	0,08222	0,08222	0,09044	0,09044	0,09949	0,09949
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,23300	0,35975	0,28665	0,28665	0,30083	0,30083	0,31387	0,31387	0,32784	0,32784
2	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Планета - Центр», которые оплачиваются монопотребителем ЗАО «Тандер» (тарифы указываются без учета НДС)											
2.1	Двухставочный тариф											
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	103,03538	88,86096	98,0059	98,0059	100,15829	100,15829	102,35723	102,35723	104,60583	104,60583
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,01266	0,01297	0,01389	0,01389	0,01528	0,01528	0,01681	0,01681	0,01849	0,01849
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,15884	0,14407	0,14698	0,14698	0,15123	0,15123	0,15567	0,15567	0,16033	0,16033

Омские единороссы взяли под контроль ситуацию в Тарской ЦРБ

Рабочая комиссия с представителями областного Минздрава и регионального отделения «Единой России» провела инспекцию Тарской ЦРБ. Ранее в прессу попало открытое письмо от коллектива больницы (впрочем, без подписей), в котором медики жалуются на низкие зарплаты в учреждении.

Рабочая комиссия в составе руководителей Министерства здравоохранения Омской области и представителей регионального отделения партии «Единая Россия» выехала в Тару. Члены комиссии встретились с наиболее активными представителями трудового коллектива, а также с заведующими отделениями и руководителями хозяйственных подразделений.

Ранее в местной газете «Тарское Прииртышье» было опубликовано открытое письмо от коллектива Тарской ЦРБ (впрочем, свои подписи работники под ним не ставили). Медики выражали свое недовольство низкими зарплатами и руководством учреждения. Свое видение ситуации обрисовал «ОМСКРЕГИОНУ» министр здравоохранения региона Андрей Стороженко.

— Суть проблемы по Таре в следующем. Условно, у них 10 рублей зарплата. Из них 2 рубля — оклад и 8 рублей надбавка. То есть защищенная часть зарплат очень маленькая. При этом объемы помощи снижаются, часть жителей уезжают. А люди в больнице из-за этого работают меньше, поэтому надбавка уменьшается. Мы предлагали сделать не 2 рубля гарантированную часть оклада, а 8, — объяснил чиновник и добавил, что работники ЦРБ ситуацию прекрасно понимают.

Стороженко отметил, что в текущем году Тарская ЦРБ получила от минздрава Омской области наибольшее из всех районов финансирование — более 30 млн руб. на капремонт кровли, прокладку компьютерных сетей, приобретение лабораторного оборудования, два новых автомобиля «скорой помощи».

В Минздраве считают, что сегодня Тарская ЦРБ способна выполнять функции именно межрайонного центра и помогать своим потенциалом соседним районам. В этой связи министерство готово не только гарантировать с переходом на новую систему оплаты труда сохранение существующих зарплат, но и рассмотреть возможность роста финансирования больницы для выполнения госзадания с учетом привлечения жителей соседних северных районов. Как подчеркнул замсекретаря регионального отделения «Единой России» Вадим Бережной, все решения и последующие действия, связанные с регламентированием дальнейшей работы больницы, будут осуществляться в тесном контакте с ее сотрудниками и, опираясь на их мнение.

— Сотрудникам ЦРБ рабочей группой Минздрава будут до 27 января представлены нормативные финансовые документы — проект нового Положения об оплате труда и условия нового коллективного договора. В последующем с учетом предложений, которые внесет персонал больницы, эти документы станут регламентирующими ее дальнейшую работу, — сказал он.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

Голландский Philips хочет покупать взрывозащищенные омские светильники

Голландская компания заинтересовалась специализированными светильниками производства «Электроточприбор». Взрывозащищенные светодиодные фонари сегодня отсутствуют в линейке продукции Philips. При этом они нужны компании для реализации комплексных проектов добывающей и перерабатывающей промышленности, где есть взрывоопасные зоны.

Напомним, на прошлой неделе с визитом в Омскую область приехал гендиректор компании Philips в России Питер Вуллинг. Предприниматель заявил, что готов заняться проблемами городского и дорожного освещения в Омске и реализовывать значимые социальные проекты в сфере здравоохранения.

Как выяснилось, германская компания нашла в Омске интересную для себя продукцию. Сегодня в линейке светодиодных осветительных приборов Philips отсутствуют светильники во взрывозащищенном исполнении. Они нужны компании для реализации комплексных проектов добывающей и перерабатывающей промышленности, где есть взрывоопасные зоны.

Подобные фонари с высокими характеристиками как раз производит омское ЗАО «ПО «Электроточприбор», поэтому после официальных встреч представители голландской компании побывали на омском производстве.

— Региональный представитель компании приезжал на завод, где осмотрел производство, познакомился с номенклатурой наших изделий, с организацией контроля качества. Увиденное представителей Philips удовлетворило, они получили все необходимые материалы, которые сейчас рассматривают, чтобы перейти к следующему шагу — договору о поставке по комплексным проектам, — рассказал начальник специально-конструкторского бюро «Электроточприбора» Антон Бородин.

В омской компании отметили, что сегодня светильники их производства востребованы на ОАО «Газпромнефть – Омский НПЗ», на Кузбассе, на предприятиях Тюменской области — Муравленковском и Губкинском газоперерабатывающих комплексах, Воронежской и Томской областей, на Украине и в Казахстане.

СПРАВКА

Компания Philips реализовала ряд проектов в сфере промышленного освещения по всей России. В Екатеринбурге Philips модернизировала освещение Кыштымского медеэлектролитного завода. В Москве Philips разработала и реализовала комплексный проект реновации освещения завода Coca-Cola Hellenic, предприятия по производству оконных профилей VEKA, нескольких зон фабрики компании JTI, складских помещений Procter&Gamble. В Липецке Philips заменила свет во всех производственных и складских зонах предприятия ООО «Бекарт Липецк» и в цехе Новолипецкого металлургического завода – одного из крупнейших в мире. В области промышленного освещения компания уже несколько лет сотрудничает с ОАО «РЖД», реализовав проекты для станции Могой-туй Забайкальской железной дороги и для РСП № 8 в Ярославле.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

