

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель
коллегии

службы по тарифам

Астраханской области

 О.В. Степанищева

«30» июня 2020 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

30.06.2020

№ 32

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Председатель – Степанищева О.В.

Заместитель председателя – Свиридов А.А.

Секретарь – Камышанова Н.В.

Присутствовали:

Бронникова О.А., Иванов И.А., Луковников Д.В., Меркулова О.А.,
Салыхов Н.Р., Турасова Л.А.

Приглашенные:

Джаналиева Руфия Зарифовна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области.

Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

Михайлова Альфия Назировна – начальник управления технологического присоединения филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

Шершнев Петр Юрьевич – заместитель главного энергетика АО «АСПО».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 № 184 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год», связанных с исполнением сетевых организаций обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Докладчик – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области Джаналиева Р.З.

СЛУШАЛИ:

Джаналиеву Р.З.:

«В соответствии с п.5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018) сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

В соответствии с п.3 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для

исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Учитывая изложенное, в связи с необходимостью учета расходов территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) во исполнение Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» письмом службы по тарифам Астраханской области (далее - Служба) от 15.06.2020 № СТ/02-17-1700 был направлен запрос в ТСО Астраханской области о представлении информации о фактических расходах сетевых организаций, понесенных ими для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2017, 2018, 2019 годы и плановых расходах на 2020 год.

Приказом Службы от 29.06.2020 № 208 назначен уполномоченный и утверждена экспертная группа для проведения экспертизы материалов территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год.

В установленные сроки экспертной группой по представленным материалам проведена экспертиза.

В адрес организаций, в установленном законодательством порядке, направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и места заседания коллегии от 19.06.2020 № СТ/02-17-1748.

С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организаций в установленном законодательством порядке ознакомлены.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало.

Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - Приказ № 10) утверждены укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее - УНЦ), в том числе УНЦ информационно-измерительных комплексов.

Учитывая изложенное, с учетом Приказа № 10 и анализа информации, представленной ТСО, предлагаемые Службой для установления на 2020 год расходы, связанные с системой учета электрической энергии (мощности) и тарифные ставки, учитывающие вышеуказанные расходы, сведены в приложениях 1, 2, 3 к экспертному заключению.»

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В. – «У представителей организаций и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?».

Анашкина И.Б., Шершнев П.Ю. – «С материалами по вопросам установления ставок и проектом постановления ознакомлены и согласны».

Салыхов Н.Р. – «Поступила директива «НП Совет рынка» голосовать «против» так как:

- расходы, связанные с обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности), рассчитаны с использованием Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ). УНЦ не являются сметными нормативами и предназначены для определения предельной величины расходов на строительство, используемой для оценки инвестиционных программ, фактических расходов на строительство объектов, строящихся в соответствии с инвестиционными программами сетевых организаций, для определения стоимости активов, которая учитывается при определении базы инвестированного капитала.

Также обращаем внимание, что в проекте постановления содержится приложение 3, не поименованное в постановляющей части проекта постановления.

Кроме того, предлагаем внести изменения в проект постановления в части ограничения применения ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с пунктом 6 изменений в методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 01.04.2020 № 348/20.».

Джаналиева Р.З. – «Направленные по запросу Службы материалы территориальных сетевых организаций не содержат ни фактических расходов организаций за предшествующие периоды регулирования, ни смет, выполненных с применением сметных нормативов».

Свиридов А.А. – «Требование методических указаний о формировании ставок за технологическое присоединение по планируемым расходам организаций, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, вступило в законную силу 29.06.2020».

Джаналиева Р.З. – «В направленных для ознакомления материалах содержались три приложения к экспертному заключению Службы.

В соответствии с предложением «НП Совет рынка» в постановление внесены изменения в части ограничения применения ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с пунктом 6 изменений в методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 01.04.2020 № 348/20.».

Степанищева О.В. - предложила согласиться с докладчиком и провести голосование по вопросу внесения изменений в постановление Службы от 26.12.2019 № 184 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год», связанных с исполнением сетевых организаций обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Голосовали: «За» - Степанищева О.А., Свиридов А.А., Бронникова О.А., Луковников Д.В., Меркулова О.А., Турасова Л.А.

Голосовали: «Против» – Салыхов Н.Р.

Степанищева О.В. – «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 № 184 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 5 постановления:

- абзац третий изложить в новой редакции:

«В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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.»;

- дополнить абзацем четвертым следующего содержания:

«В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.».

1.2. Дополнить постановление пунктом 7 следующего содержания:

«В соответствии с Методическими указаниями лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Расчет размера платы за технологическое присоединение заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.».

1.3. Пункты 7-9 постановления считать соответственно пунктами 8-10.

1.4. Приложения № 1, 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложениям № 1, 2 к постановлению.

2. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола территориальным сетевым

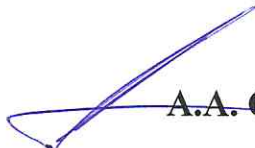
организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

2.7. Обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».


Приложение: Экспертное заключение по установлению дополнительных ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Астраханской области, на 2020 год – на 8 л.

Заместитель председателя


**А.А. Свиридов**

Члены коллегии:

**О.А. Бронникова**


**О.А. Меркулова**

**Д.В. Луковников**

**Н.Р. Салыхов**

**Л. А. Турасова**

Секретарь

**Н.В. Камышанова**

Экспертное заключение по установлению дополнительных ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Астраханской области, на 2020 год

29.06.2020

г. Астрахань

В соответствии с п.5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018) сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

В соответствии с п.3 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Учитывая изложенное, в связи с необходимостью учета расходов территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) во исполнение Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» письмом службы по тарифам Астраханской области (далее - Служба) от

15.06.2020 года № СТ/02-17-1700 был направлен запрос в ТСО Астраханской области о представлении информации о фактических расходах сетевых организаций, понесенных ими для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2017, 2018, 2019 годы и плановых расходах на 2020 год.

Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - Приказ № 10) утверждены укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее - УНЦ), в том числе УНЦ информационно-измерительных комплексов.

Согласно Приказа № 10 численные значения УНЦ являются базовыми нормативами. Для перехода от базового норматива цен к территориальному уровню применяются коэффициенты, указанные в главе XXIX Приказа № 10 (для Астраханской области коэффициент пересчета составляет 1,07).

В соответствии с п.2 Приказа № 10 значения УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость. Для установления ставок на 2020 год службой по тарифам Астраханской области применены индексы потребительских цен в размере 1,047 для 2019 года, 1,03 для 2020 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 30.09.2019.

Учитывая изложенное, с учетом Приказа № 10 и анализа информации, представленной ТСО, предлагаемые Службой для установления на 2020 год расходы, связанные с системой учета электрической энергии (мощности) и тарифные ставки, учитывающие вышеуказанные расходы, сведены в приложениях 1, 2, 3.

Приложения: 1. Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) - на 1 л.;

2. С1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не связанным со строительством - на 2 л.;

3. 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, не связанным со строительством - на 2 л.

Члены экспертной группы



Р.З. Джаналиева



В.В. Буйлов



М.А. Кисимова

Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности)

Наименование прибора учета	Укрупненные нормативные цены информационно-измерительного комплекса в ценах по состоянию на 01.01.2018, руб./1 точка учета	Коэффициент пересчета от базового УНЦ к УНЦ Астраханской области (1,07)	ИПЦ 2019 г.	ИПЦ 2020 г.	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) на 2020 г. в руб./1 точка учета	Количество присоединений за 2016-2018 гг., шт.	Общая присоединяемая мощность за 2016-2018 гг., кВт	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) на 2020 г. в руб./кВт
Прибор учета однофазный НН	14000	1,07	1,047	1,03	16155	10 825	178730	978,42
Прибор учета трехфазный НН	24000	1,07	1,047	1,03	27694	10 825	178730	1677,29
Прибор учета трехфазный с ТТ НН	27000	1,07	1,047	1,03	31155	10 825	178730	1886,96
Прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ СН2	38000	1,07	1,047	1,03	43848	10 825	178730	2655,72

С1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не связанным со строительством

С1. Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта «б») (без расходов на приборы учета)*

		Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:	781,77	781,77
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33

С1. Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта «б») (с расходами на приборы учета)*

		Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета однофазный НН) (руб./кВт.), в том числе:	1760,19	1760,19

		Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
1.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	978,42	978,42
2	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный НН) (руб./кВт.), в том числе:	2459,06	2459,06
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
2.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	1677,29	1677,29
3	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный с ТТ НН) (руб./кВт.), в том числе:	2668,73	2668,73
3.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
3.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
3.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	1886,96	1886,96
4	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ СН2) (руб./кВт.), в том числе:	3438,49	3438,49
4.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
4.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
4.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	2656,72	2656,72

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

**расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности), определяются в зависимости от количества точек учета

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, не связанным со строительством

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 подпункта «б») (без расходов на приборы учета)*

		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 подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета однофазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	12112	12112
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812

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 подпункта «б») (с расходами на приборы учета)*

		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 подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета однофазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	28267	28267

		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 подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
1.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	16155	16155
2	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	39806	39806
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
2.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	27694	27694
3	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный с ТТ НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	43267	43267
3.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
3.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
3.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	31155	31155
4	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ СН2) (руб. за одно присоединение), в том числе:	55960	55960
4.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
4.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
4.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	43848	43848

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

**расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности), определяются в зависимости от количества точек учета