

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель коллегии

службы по тарифам

Астраханской области

А.А. Свиридов

«29» ноября 2024 года

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

29.11.2024

№ 69

заседания коллегии

службы по тарифам Астраханской области

Председатель – Свиридов А.А.

Секретарь – Утешева Г.П.

Присутствовали: Горинова Е.О., Турасова Л.А., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З., Меркулова О.А, Тимофеев С.А.

Приглашенные:

Кисимова Марина Александровна – заместитель начальника отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области;

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

Сигида Юлия Михайловна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго»;

Кузнецов Михаил Анатольевич – заместитель начальника Приволжской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» по электросетевой деятельности – «СП Трансэнерго».

Рафальская Инна Сергеевна – первый заместитель директора филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» – «Желдорэнерго» (по видеоконференцсвязи);

Представитель ООО «Газпром энерго» отсутствует (вх. от 29.11.2024 № 307/3302-08-15);

Представитель АО «Оборонэнерго» отсутствует (вх. от 29.11.2024 № 307/3299-08-15);

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» отсутствует (вх. от 29.11.2024 № 307/3305-08-15).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2025 год.

Доклад заместителя начальника отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области (далее – Служба) Кисимовой М.А.

СЛУШАЛИ:

Кисимову М.А.:

«В Службу поступили обращения территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год.

Приказом Службы от 18.09.2024 № 342 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 2025 год.

В установленные сроки экспертной группой по представленным материалам проведена экспертиза.

В адрес организаций, в установленном законом порядке, направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и места заседания коллегии.

С материалами коллегии специалисты организаций в установленном законом порядке ознакомлены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2015 № 987 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» прогнозные сведения о расходах на технологическое присоединение на 2025 год были своевременно размещены на официальных сайтах территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), устанавливаются едиными на территории Астраханской области и предлагаются к утверждению в текущих ценах в соответствии с приложением к протоколу.

Значение льготной ставки предлагается к установлению с учетом совокупности индексов цен производителей в соответствии с требованиями действующего законодательства в размере 7 072 рублей за кВт (с учетом НДС), в том числе НДС 1 179 рублей ($5\,899 \text{ руб./кВт} * 1,063 * 1,073 * 1,051 = 7\,072 \text{ руб./кВт}$).

Для льготных категорий заявителей, определенных Правительством РФ значение льготной ставки, предлагается к установлению с учетом индексов цен производителей в соответствии с требованиями действующего законодательства в размере 1 198,77 рублей за кВт (с учетом НДС) ($1\,000 \text{ руб./кВт} * 1,063 * 1,073 * 1,051 = 1\,198,77 \text{ руб./кВт}$).

По оценке экспертной группы, размер экономически обоснованных выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения за 2023 год определен для:

- ОАО «РЖД» – 2 414,26 тыс. рублей.

В 2025 году в соответствии с пунктом 9 Методических указаний планируемый объем выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения составит для:

- ОАО «РЖД» – 2 287,68 тыс. рублей.

В Службу поступило замечание Ассоциации «НП Совет рынка» в части размеров четырех стандартизированных тарифных ставок и отсутствия расчета выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов направлен в дополнение к материалам по коллегии представителю Ассоциации «НП Совет рынка» по электронной почте.

Размеры указанных Ассоциацией «НП Совет рынка» стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на 2025 год были проанализированы Службой и предложены к установлению исходя из непревышения над размерами укрупненных нормативов цен, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации от 26.02.2024 № 131.

От филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» письмом от 29.11.2024 № АЭ/1502/404 в Службу поступило особое мнение по установлению ставок за технологическое присоединение на 2025 год.

Особое мнение организации будет рассмотрено, позиция Службы будет направлена в адрес филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

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

ВЫСТУПИЛИ:

Свиридов А.А. – «У представителей организаций и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?»

Анашкина И.Б., Кузнецов М.А., Рафальская И.С. – «С материалами по вопросу установления ставок и проектом постановления ознакомлены».

Кузнецов М.А., Рафальская И.С. – «Просим рассмотреть особое мнение по установлению ставок за технологическое присоединение на 2025 год филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» – «Желдорэнерго», направленное в Службу письмом от 29.11.2024 № 22735/24-и-ЖДЭ. Выражаем несогласие с размером рассчитанных выпадающих доходов ОАО «РЖД», связанных с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям.

Свиридов А.А. – «На основании п. 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, применение к заявителям льготной ставки возможно в случае технологического присоединения объектов, присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Данная норма применима к заявкам, поданным после 01.07.2022 года.

Учитывая изложенное, Службой при определении выпадающих доходов исключены заявители, направившие заявки на технологическое присоединение после 01.07.2022 года, для которых согласно техническим условиям точкой присоединения являются объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» с уровнем напряжения выше 0,4 кВ, и соответственно необходимо строительство трансформаторных подстанций».

Свиридов А.А. – предложил согласиться с докладчиком и провести голосование по вопросу установления единых ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2025 год.

Голосовали: «За» – Свиридов А.А., Горинова Е.О., Турасова Л.А., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З., Меркулова О.А.,

Голосовали: «Против» – Салыхов Н.Р.

Свиридов А.А. – «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2025 год (без НДС) в соответствии с приложением № 1 к проекту постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2025 год в соответствии с приложением № 2 к проекту постановления.

3. Определить расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2025 год (без НДС) в соответствии с приложением № 3 к проекту постановления.

4. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 7 072 рубля за кВт (с учетом НДС), в том числе НДС 1 179 рублей.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 7 072 рубля за кВт (с учетом НДС), в том числе НДС 1 179 рублей.

Положения абзацев первого – пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже

величины прожиточного минимума, установленного в Астраханской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.97 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.95 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.95 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.91 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.98 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.91 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 23.01.2024 № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах десятом – восемнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами десятым – восемнадцатом настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по

одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей за кВт (с учетом НДС) для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Астраханской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, девятнадцатом и двадцать втором настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Астраханской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать вторым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать первым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории

садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

5. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в случаях, установленных Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

6. Признать утратившими силу постановления службы по тарифам Астраханской области:

- от 27.12.2023 № 160 «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 2024 год»;

- от 17.06.2024 № 11 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.12.2023 № 160»;

- от 01.10.2024 № 22 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.12.2023 № 160».

7. Начальнику отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

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

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

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

7.4. 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.

7.5. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии постановления, экспертного заключения, настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

7.6. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии постановления, экспертного заключения, настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

7.7. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление, экспертное заключение, настоящий протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области (<https://tarif.astrobl.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

7.8. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложение:

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2025 год – на 6 л.
2. Формула платы за технологическое присоединение – на 2 л.
3. Расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2025 год – на 1 л.

Члены коллегии

 **Е.О. Горинова**

 **Л.А. Турасова**

 **О.А. Бронникова**

 **Р.З. Джаналиева**

 **О.А. Меркулова**

Секретарь

 **Г.П. Утешева**

Приложение № 1
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам
Астраханской области
от 29.11.2024 № 69

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2025 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	20 748	8 279
1.1***	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 397	6 397
1.2.1***	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	1 882
1.2.2***	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 351	-

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
2.3.1.4.1.1	С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 355 727
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}			4 347 618
2.3.1.4.2.1	С _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 702 844
	С _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}			4 352 475
2.3.1.4.3.1	С _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 887 385
2.3.2.3.1.1	С _{2.3.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 571 564
	С _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}			3 141 531
2.3.2.3.2.1	С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 004 843
2.3.2.3.3.1	С _{2.3.2.3.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 695 678
3.1.1.1.2.2	С _{3.1.1.1.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 221 704
3.1.1.1.3.1	С _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 917 517

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
3.1.1.1.4.1	C _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одно- жильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 851 911
3.1.1.1.4.2	C _{3.1.1.1.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одно- жильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 281 405
3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 527 556
3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 682 913
	C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}			6 960 754
3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 459 759
	C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}			8 581 352
3.1.2.1.3.2	C _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 278 401
3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 861 637
	C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}			10 260 495

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 476 345
	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 401 962
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 319 568
3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 267 328
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 297 973
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	35 046
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			75 078
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 814
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			18 174
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 755
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 029
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 961
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 278

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 479
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 528
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 398
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 829
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 138
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			13 909
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 499
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 741
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	41 388
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 161
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 379
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 513

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30 992
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			595 929
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 007

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

*** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электроснабжения

Формула платы за технологическое присоединение

а) В случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше либо равный одному году формула платы определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок, указанных в приложении № 1, объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и мероприятий, предусмотренных выданными техническими условиями, следующим образом:

$$C_1 + (C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов}) + (C_{5i} * N_i) + (C_{6i} * N_i) + (C_{7i} * N_i) = T_i \text{ (руб.) (без НДС) (1)}$$

б) В случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года формула платы определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок, указанных в приложении № 1, объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и мероприятий, предусмотренных выданными техническими условиями, следующим образом:

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов}) + (C_{5i} * N_i) + (C_{6i} * N_i) + (C_{7i} * N_i)) * (1 + \frac{I_m}{100}) = T_i \text{ (руб.) (без НДС) (2)}$$

в) В случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более двух лет (но не более четырех лет) для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, формула платы определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок, указанных в приложении № 1, объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и мероприятий, предусмотренных выданными техническими условиями, следующим образом:

$$C_1 + ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов}) + (C_{5i} * N_i) + (C_{6i} * N_i) + (C_{7i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} * \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_i \text{ (руб.) (без НДС) (3)}$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

K_i – количество i -тых точек учета;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

I_m – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения плата за технологическое присоединение (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

I_n – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на n -й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

a – год, следующий за годом утверждения плата за технологическое присоединение;

b – последний год периода, указанного в технических условиях;

$b/2$ – половина периода, указанного в технических условиях.

Приложение № 3
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам
Астраханской области
от 29.11.2024 № 69

**Расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих
регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к
электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое
присоединение, на 2025 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Величина расходов, тыс. руб. (без НДС)
ОАО «РЖД»	2 287,68