




УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности
начальника Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области,
Председательствующий

 Т. А. Бондарева

ПРОТОКОЛ
заседания Правления

г. Орел

28 ноября 2022 года

Председательствовала:

Бондарева Т. А. - исполняющий обязанности начальника Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области

Присутствовали:
члены Правления:

Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий

Фролов А. К. - начальник отдела

Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса

Петрушин Д.А - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг

Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя - начальник отдела естественных монополий и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)

Представители
организаций:

Ермоленко А. В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

Вульф Ю. А. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Орелоблэнерго»

Повестка дня:

1. Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

2. Установление стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год.

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение), а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

В соответствии с подпунктом 8 пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области предлагается установить едиными на 2023 год с введением в действие с 1 декабря 2022 года.

Стоит отметить, что требований о пересмотре с 1 декабря 2022 года льготной платы для случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правила технологического присоединения 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, а также заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правила технологического присоединения, не указано, следовательно, с льготная плата для данных случаев с 1 декабря 2022 года сохраняется в размере, определенном приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 251-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год».

Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение

Сетевые организации рассчитывают указанные выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с Методические указания по определению выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 4 Методическими указания по определению выпадающих доходов к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

АО «Орелоблэнерго»

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2021 год);
- плановые показатели на следующий период (2023 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т АО «Орелоблэнерго» на 2021 год приняты были плановые выпадающие доходы в размере 37 266,10507 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 28 957,68425 тыс. рублей;

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 9 961,28424 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2021 год составили 37 911,994 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 1006 штук).

Согласно пункта 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (до вступления в силу редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178), в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

АО «Орелоблэнерго» в 1006 договорах за 2021 год указаны потребители, которые по пункту 17 Правил повторно обращались в АО «Орелоблэнерго» и плата им была определена не 550 р за присоединение.

Согласно письма ФАС России от 9 марта 2016 года № ВК/14453/16 расходы на осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, в случае повторного обращения в течение трехлетнего периода, не включаются в состав выпадающих доходов.

Таким образом, количество договоров скорректировано (исключены заявители с повторным присоединением) и принято 787 шт., фактические выпадающие расходы по которым составили 33 491,857 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2021 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т выпадающие доходы за 2021 год составили 36 088,309 тыс. рублей (рассчитанные по 787 договорам).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы меньше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, то принимаются выпадающие доходы, рассчитанные на основании фактических данных - 33 491,857 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т).

Плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года (количество договоров, которое учтено и принято Управлением при рассмотрении выпадающих доходов).

Плановые расходы на выполнение мероприятий «последней мили» приняты на основании средних фактических данных за три предыдущих периода.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 257-т внесены изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области внесены изменения в приказ 27 декабря 2021 года № 613-т, предусматривающие пересмотрен льготный размер платы для заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, согласно которого, размер платы за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приложением 3 к настоящему приказу;

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 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2023 год) составили 3 112,879 тыс. рублей.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2021 год и плановые на 2023 год, составили 7 647,052 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» предоставлен расчет и обоснования размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 2,3930 тыс. рублей.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, принимаются в размере, предложенном обществом.

АО «Орелоблэнерго» представлен расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение», согласно которому в 2021 году выпадающие доходы составили 6 370,18 тыс. рублей.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, составили 5 700,12 тыс. рублей.

Стоит отметить, что при анализе расчетных (фактические) данные за предыдущий период регулирования, не учитывались расходы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении договоров по которым сетевые организации взимали плату с заявителя.

В связи с тем, что фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение превышают расчетные (фактические) расходы, то выпадающие доходы за 2021 год принимаются в размере 5 700,12 тыс. рублей.

Управлением произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) исходя из данных приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т, которые составляют 12 647,35 тыс. рублей.

Плановые расходы на выполнение мероприятий «последней мили» приняты на основании средних фактических данных за три предыдущих периода (учтенных в расчете выпадающих доходов).

Стоит отметить, что согласно пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил (заявители до 150 кВт), 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.

На основании вышеизложенного, плановые показатели на следующий период регулирования (2023 год) определены в размере 12 647,35 тыс. рублей, в отношении заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил 8 386,181 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 16 035,626 тыс. рублей.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2021 год);
- плановые показатели на следующий период (2023 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т филиалу ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» на 2021 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 37 266,10507 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 61 604,70833 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 0 тыс. рублей.

Согласно представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» материалов, фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт, к электрическим сетям составили 97 894,30 тыс. рублей, в том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий – 12 975,45 тыс. рублей, по мероприятиям «последней мили».

Суммарный размер платы, полученный филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» за технологическое присоединение «льготных категорий» граждан составляет 601,33 тыс. рублей, размер выпадающих доходов составил 97 292,97 тыс. рублей.

Обществом не представлены перечень закрытых договоров с мероприятиями «последней мили» от льготного технологического присоединения источником финансирования которых, является инвестиционная программа и собственные средства.

Учитывая данное обстоятельство, источником финансирования мероприятий «последней мили» по договорам от «льготного» технологического присоединения принята инвестиционная программа и не рассматриваются при определении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

Таким образом, фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт без учета мероприятий «последней мили» составили 32 984,95 тыс. рублей (расходы на организационно-технические мероприятия - 12 975,45 тыс. рублей, ИСУ - 20 009,49 тыс. рублей), суммарный размер платы за технологическое присоединение 601,33 тыс. рублей, выпадающие доходы – 32 383,62 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2021 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок, выпадающие доходы за 2021 год составили 35 003,04 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части

превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы меньше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании фактических данных - 32 383,62 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года.

В целях расчета плановых показателей на 2023 год использована стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационно-технических мероприятий (С1) согласно приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т.

Плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года.

Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 257-т внесены изменения в приказ 27 декабря 2021 года № 613-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год», предусматривающий пересмотрен льготный размер платы для заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, согласно которого, размер платы за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приложением 3 к настоящему приказу;

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 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

Вышеуказанный льготный размер ставок платы покрывает плановые расходы 2023 года, следовательно, в целях недопущения увеличения тарифной нагрузки на потребителей и учитывая баланс экономических интересов потребителей услуг, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области принято решение не учитывать плановые расходы на 2023 год.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2021 год и плановые на 2023 год, составили (-29 221,09) тыс. рублей.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 1,6 тыс. рублей.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, принимаются в размере, предложенном обществом.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» представлен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, согласно которого выпадающие доходы за 2021 год составили 33 487,96 тыс. рублей.

А также представлены предложения о включении плановых выпадающих доходов на 2023 год в размере 41 934,19 тыс. рублей

Утвержденная инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» содержит мероприятия по технологическому присоединению заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, что также подтверждено отчетной документацией об исполнении инвестиционной программы в 2021 году.

С целью исключения нарушений требований действующего законодательства Российской Федерации (двойной учет одних и тех же расходов), расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не рассматриваются и не учитываются, в связи с тем, что данные мероприятия учтены в инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили (-29 219,49) тыс. рублей.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго
(Московская дирекция по энергообеспечению)

Согласно приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2021 год);
- плановые показатели на следующий период (2023 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2021 год были приняты плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 1 527,03594 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 729,90017 тыс. тыс. рублей;

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 697,5942 тыс. рублей.

Согласно расчёта Общества, расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2021 год составили 3 588,11 тыс. руб.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2021 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т выпадающие доходы за 2021 год составили 1 003,01 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Таким образом, выпадающие доходы за 2021 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования составили 1 003,01 тыс. рублей.

Расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т.

Согласно пункту 3 примечания к приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 9.2) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на следующий период регулирования (2023 год) определены из фактических средних данных за три предыдущих периода регулирования.

Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 257-т внесены изменения в приказ 27 декабря 2021 года № 613-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год», предусматривающий пересмотрен льготный размер платы для заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, согласно которого, размер платы за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приложением 3 к настоящему приказу;

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 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

Таким образом, плановые выпадающие доходы на следующий период регулирования (2023 год) составили 355,23 тыс. рублей.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2021 год и плановые на 2023 год, составили 628,34 тыс. рублей.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) также предлагает учесть выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен скорректированный расчет, согласно которого выпадающие доходы по приложению 3 Методики «Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение» в 2021 году выпадающие доходы составили 707,80 тыс. рублей.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, составили 266,90 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Таким образом, выпадающие доходы за 2021 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования составили 266,90 тыс. рублей.

Согласно пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил (заявители до 150 кВт), 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.

В связи с тем, что Общество не представлены данные, которые позволяют объективно оценить плановые значения, соответствующие пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в отношении заявителей до 150 кВт, то плановые расходы на 2023 год не рассчитываются.

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил (-430,69) тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 197,65 тыс. рублей.

Единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Орловской области

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие

аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

В рамках определения размера стандартизированных ставок, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области руководствовалось в том числе следующими стратегическими документами и принципами:

- Нормативно-правовой базой Российской Федерации;
- Требованием статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии;
- Критерием доступности услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям, который является одним из приоритетных показателей, определенных в Стратегии социально-экономического развития Орловской области до 2035 года, утвержденной постановлением Орловского областного Совета народных депутатов от 21 декабря 2018 года № 31/823-ОС;
- Необходимостью повышения инвестиционной привлекательности региона (поручение Президента Российской Федерации, данное по итогам заседания Государственного совета по вопросам повышения инвестиционной привлекательности регионов, состоявшегося 27 декабря 2017 года № Пр-321ГС).

Таким образом, соблюдение вышеуказанных принципов и критериев, позволит установить ставки платы на экономически обоснованном и максимально объективном уровне, удовлетворяющем интересы всех участников рынка.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

Стандартизированные тарифные ставки могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами). Данный случай отсутствует на территории Орловской области.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки рассчитываются и устанавливаются согласно утвержденного перечня приложению № 5 к Методическим указаниям, без дополнительной дифференциации по территориальному признаку и электроэнергетическим системам.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение территориальные сетевые организации предоставляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, - в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Фактические данные по мероприятиям «последней мили» представлены филиалом «Россети Центр» - «Орелэнерго» и АО «Орелоблэнерго» и ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), исходя из которых и определены стандартизированные ставки.

Фактический индекс цен производителей ИЦП определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованного 30 сентября 2021 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2020 – 4,0%;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованного 28 сентября 2022 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2021 – 6,6%;

2022 – 11,2%;

2023 – 6,4%.

Фактический индекс потребительских цен ИПЦ определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованного 30 сентября 2021 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2020 – 3,4%;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованного 28

сентября 2022 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2021 – 6,7%;

2022 – 13,9%;

2023 – 6,0%.

В рамках определения экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области были проведены следующие корректировки:

- рассмотрению и установлению приняты экономически обоснованные расходы, имеющие соответствующие подтверждающие технико-экономические параметры;

- исключены объекты, по которым отсутствуют подтверждающие документы;

- экономически обоснованные фактические расходы территориальных сетевых организаций, отнесены по соответствующим видам принятой дифференциации ставок платы;

- дополнительно учтены фактические затраты, понесенные территориальными сетевыми организациями в рамках исполнения утвержденных инвестиционных программ за период 2019-2021 годов.

- расчет стандартизированных тарифных ставок осуществлялся на основании наличия достаточного и необходимого объема информации по отчетным данным. По отдельным группам ставок представлены незначительные величины фактических затрат (объекты с протяженностью 4-10 метров), которые были реализованы в том числе для подключения 1-2 заявителей, расчетные величины ставок платы которых, приводят к аномальным отклонениям по сравнению с среднефактическими данными аналогичных видов работ.

Таким образом, целесообразность и необходимость установления стандартизированных тарифных ставок для данных видов работ, отсутствует.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

С целью обеспечения доступности услуги по технологическому присоединению, принятия сбалансированных и экономически обоснованных решений в отношении всех групп заявителей, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области проведен сопоставительный анализ фактических затрат территориальных сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» с укрупненными нормативами цены.

Таким образом, к установлению предлагается следующий размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС:

Номер раздела	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
	С 1	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение), в том числе:		
1.1	С 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 792,74
	С 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:		
1.2.1	С 1.2.1	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	4 943,11
1.2.2	С 1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1	рублей за одно присоединение	9 563,47
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	руб./км	1 402 399,11
	1-20 кВ		руб./км	1 948 297,70
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	руб./км	1 427 212,51
	1-20 кВ		руб./км	1 879 883,55

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	руб./км	1 808 354,31
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 816 331,33
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 169 447,76
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 358 336,38
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 224 014,06
	1-10 кВ		руб./км	2 220 088,48
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 698 598,77
3.1.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 443 202,92
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 553 371,69
	1-10 кВ		руб./км	1 417 907,33

3.1.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 744 823,28
	1-10 кВ		руб./км	1 883 576,96
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	руб./км	2 344 978,28
3.1.1.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 386 085,79
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 168 433,44
3.6.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 481 912,05
	1-10 кВ		руб./км	3 025 955,80
3.6.1.1.3.1	1-10 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	руб./км	2 620 617,50
3.6.1.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	руб./км	3 239 491,32

		включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.1.3.1	1-10 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	руб./км	4 709 659,70
3.6.2.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	5 046 342,62
4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	94 702,75
4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 586 172,37
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	15 973,21
	10/0,4 кВ		руб./кВт	15 973,21
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 231,46
	10/0,4 кВ		руб./кВт	8 231,46
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного	руб./кВт	5 161,23

	10/0,4 кВ	или киоскового типа	руб./кВт	5 161,23
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 209,18
	10/0,4 кВ		руб./кВт	4 209,18
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 163,22
	10/0,4 кВ		руб./кВт	3 163,22
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 159,24
	10/0,4 кВ		руб./кВт	2 159,24
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 086,07
	10/0,4 кВ		руб./кВт	9 086,07
5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 492,88
	10/0,4 кВ		руб./кВт	6 492,88
5.2.6.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 572,19
	10/0,4 кВ		руб./кВт	5 572,19


8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	15 148,77
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	25 285,86
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	33 455,30
	1-20 кВ		руб. за точку учета	291 184,81
8.2.3	1-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	183 252,09


По итогам заседания Правления члены Правления Т. А. Бондарева, И. В. Сорокина, А. К. Фролов, Д. А. Петрушин и М. И. Ставцева по решению об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год проголосовали «за».


Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против».

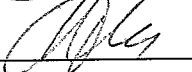
По результатам рассмотрения вопроса повестки дня, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области принято решение издать приказ об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год.

Члены Правления:


И. В. Сорокина


М. И. Ставцева


А. К. Фролов


Д. А. Петрушин