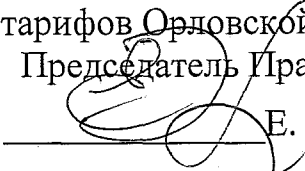




**ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Орловской области,
Председатель Правления


Е. Н. Жукова

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орел

18 ноября 2024 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - руководитель Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области

Присутствовали:

члены Правления:

Сорокина И. В. - заместитель руководителя Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области;

Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области;

Ставцева М. И. - начальник управления регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и информационно-аналитической работы Департамента;

Петрушин Д. А. - начальник управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента;

Фролов А. К. - начальник отдела контроля;

Аксенова Н. С. - начальник отдела антимонопольного контроля товарных и финансовых рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)

организаций:

- Сафонова Н. А. - исполняющий обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»;
- Печурин А. В. - заместителя генерального директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»;
- Царьков А. Г. - начальник управления технологического присоединения и перспективного развития филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»;
- Вульф Ю. А. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Орелоблэнерго»;
- Захаров В. В. - заместитель главного инженера – начальник отдела ОПР 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.
2025 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 1 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной

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.

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 Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний 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»)), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики 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 к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

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;

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.

АО «Орелоблэнерго»

АО «Орелоблэнерго» предлагает выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 73 833,932 тыс. рублей, в том числе:

- До 15 кВт включительно - 43 395,45392 тыс. рублей;
- До 150 кВт включительно - 30 438,478 тыс. рублей.

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 (2023 год);
- плановые показатели на следующий период (2025 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т АО «Орелоблэнерго» на 2023 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 15 760,23 тыс. рублей, в том числе:

от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 3 112,88 тыс. рублей;

от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 12 647,35 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2023 год составили 24 299,86615 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 610 штук).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 года, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Таким образом, выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, определяются в отношении исполненных договоров, по которым плата за технологическое присоединение взималась по льготной ставке платы.

Следовательно, количество договоров скорректировано (исключены заявителя с повторным присоединением и договора, в отношении которых плата определена по не льготным ставкам платы) и принято в количестве 326 штук (договора, в которых потребитель оплатил 550 рублей, с 1 июля 2022 года – 3000 рублей/кВт – физические лица или 1000/кВт – заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил; с 1 января 2023 года - 6534 рублей/кВт – физические лица или 1064/кВт – заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил).

Таким образом, фактические расходы АО «Орелоблэнерго» по исполненным в 2023 году льготным договорам технологического присоединения (326 договоров) составили 16 832,913 тыс. рублей.

Согласно разъяснениям ФАС России, при осуществлении анализа расчетных (фактических) данные за предыдущий период регулирования, используются стандартизированные тарифные ставки года, в котором территориальная сетевая организация понесла расходы (к примеру, ТСО заключило договор ТП в 2019 года, строительно-монтажные работы выполнены в 2022 году, а акт ТП и фактическое подключение в 2023 году, следовательно, в отношении строительно-монтажных работ использованы ставки платы, установленные на 2022 года, а в отношении «бумажных» расходов использованы ставки платы, установленные на 2023 года).

В этой связи, при анализе выпадающих доходов сетевой организации, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской

области учтено решение комиссии Федеральной антимонопольной службы, а также позиция ФАС России в части определения расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, учтены стандартизированные тарифные ставки года выполнения работ.

Согласно обосновывающим документам АО «Орелблэнерго» в 2023 году исполнены договора льготного присоединения, заключенные в период 2016-2020 годах, а также в 2022 и 2023 годах.

Таким образом, при анализе расчетных фактических данных за предыдущий период регулирования (2023 год) использованы стандартизированные тарифные ставки, установленные:

- 2016 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2015 года № 2303-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Орелблэнерго»;

- 2017 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2016 года № 1749-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 2017 год»;

- 2018 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2017 года № 494-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 2018 год»;

- 2019 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-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 2019 год»;

- 2020 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-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 2020 год»;

- 2022 год - 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»;

- 2023 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении

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

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2023 год), выпадающие доходы, рассчитанные с использованием стандартизированных тарифных ставок (в отношении 326 исполненных договоров), составили 12 430,181 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.

Кроме того, согласно пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» расходы 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, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Учитывая вышеизложенное, в связи с тем, что фактические выпадающие доходы (16 832,913 тыс. рублей) выше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок (12 430,181 тыс. рублей), то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании стандартизированных тарифных ставок - 12 430,181 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок планируемых к утверждению на 2025 год.

В соответствии с пунктом 5 примечания к приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не

ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

АО «Орелоблэнерго» не представлена в примечании информация о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода.

Кроме того, с 1 июля 2022 года внесены существенные изменения в пункт 17 Правила технологического присоединения, предусматривающие изменения стоимости льготного присоединения, перечня заявителей, на которых распространяется льготное присоединения и условия применения.

Таким образом, использование фактических данных за 2021-2022 годы (до 1 июля) в отношении льготных категорий заявителей, является не корректным, в том числе в связи с тем, что в указанном периоде представлены фактические данные по льготному присоединению, которые с 1 июля 2022 года не относятся к льготным условиям.

Учитывая вышеизложенное, в расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) использованы фактические значения в отношении исполненных договоров льготного присоединения в 2023 году (полный период) – 326 договоров присоединенной максимальной мощностью 1 657,20 кВт, в том числе: социальных заявителей (указанные в абзаце 11 Правил технологического присоединения) – 385,0 кВт, не социальных заявителей (указанные в абзацах четвертом и пятом Правил технологического присоединения) - 1 272,20 кВт.

На 2025 год Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области определен размер льготной ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил 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, в размере 8933,5 с учетом НДС или 7444,58 рублей за кВт без учета НДС).

На 2025 год Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области определен размер льготной ставка в отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1198,77 рублей за кВт с НДС или 998,98 рублей за кВт без НДС.

На основании вышеизложенного, плановый суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2025 году составит – 9 855,604 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2025 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 4 234,037 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2025 год на выполнение мероприятий «последней мили», а также по организации средств коммерческого учета, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 24 258,2694 тыс. рублей.

Следовательно, плановые расходы на 2025 год составят 28 492,306 тыс. рублей.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2025 год) составили 18 636,702 тыс. рублей (4 234,037 тыс. рублей + 24 258,2694 тыс. рублей - 9 855,604 тыс. рублей).

На основании изложенного, выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго» от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2023 год и плановые на 2025 год составили 27 954,00366 тыс. рублей.

2. АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, согласно которому выпадающие доходы за 2023 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, учитывают договора технологического присоединения, по которым стоимость присоединения оплачена заявителем в полном размере (мероприятия «последней мили» рассчитаны на основании стандартизированных тарифных ставок платы) - 15 488,725 тыс. рублей (115 договоров).

Кроме того, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, учитывают расходы на организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

При этом, расходы на организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) учтены в составе платы заявителей (в связи с тем, что в соответствии с Правилами, в состав расходов для заявителей до 150 кВт включительно, учитываются расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и организация интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

Учитывая вышеизложенное, при определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не учитываются договора, по которым заявитель оплатил расходы, а также расходы на выполнение организационно-

технических мероприятий и организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, фактические за 2023 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в отношении которых применены льготные условия (заявителей оплачены только расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) составили 9 103,587 тыс. рублей.

Согласно обосновывающим документам АО «Орелболэнерго», в 2023 году исполненных договора льготного присоединения, заключенные в период 2021-2023 годах.

Таким образом, при анализе расчетных фактических данных за предыдущий период регулирования (2023 год) использованы стандартизированные тарифные ставки, установленные:

- 2021 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-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 2021 год»;

- 2022 год - 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»;

- 2023 год - приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год».

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2023 год), выпадающие доходы, рассчитанные с использованием стандартизированных тарифных ставок (в отношении 22 исполненных договоров), составили 8 352,303 тыс. рублей (без учета договоров, по которым оплачены расходы «последней мили» и без учета расходов на выполнение организационно-технических мероприятий и организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Кроме того, с 1 июля 2022 года внесены существенные изменения в пункт 17 Правила технологического присоединения, предусматривающие изменения стоимости присоединения заявителей до 150 кВт включительно, перечня заявителей, на которых распространяется льготное присоединения и условия применения.

Таким образом, использование фактических данных за 2021-2022 годы (до 1 июля) в отношении льготных категорий заявителей, является не корректным, в том числе в связи с тем, что в указанном периоде представлены фактические данные по льготному присоединению, которые с 1 июля 2022 года не относятся к льготным условиям.

Учитывая вышеизложенное, в расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) использованы фактические значения в отношении исполненных договоров льготного присоединения в 2023 году (полный период).

Расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) осуществлен на основании планируемых к установлению стандартизированных тарифных ставок на 2025 год.

На основании вышеизложенного, плановые показатели на следующий период регулирования (2025 год) в размере 9 292,811 тыс. рублей определены для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (для которых «последняя миля» не включается в состав платы).

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 4 997,76724 тыс. рублей (8 352,303 тыс. рублей + 9 292,811 тыс. рублей - 12 647,35 тыс. рублей).

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (по приложениям 1,2,3 Методики) составили 32 951,77091 тыс. рублей.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предлагает выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 290 575,81 тыс. рублей, в том числе:

- До 15 кВт включительно - 211 104,64 тыс. рублей;
- Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам технологического присоединения – 6,89 тыс. рублей;
- До 150 кВт включительно - 79 464,29 тыс. рублей (47 016,86 тыс. рублей факт за 2023 год, 32 447,43 план на 2025 год).

1. Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

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 (2023 год);
- плановые показатели на следующий период (2025 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т филиалу ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» плановые выпадающие доходы на 2023 год не учитывали в составе выручки общества.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 года, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Таким образом, выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, определяются в отношении исполненных договоров, по которым плата за технологическое присоединение взималась по льготной ставки платы.

Согласно представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» материалов, фактический размер расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составил 136 251,91 тыс. рублей, в том числе:

- заявители плата за технологическое присоединение которых, составила 550 рублей (с НДС) за 1 присоединение - 128 959,09 тыс. рублей (778 исполненных договоров);

- социальных заявителей (указанные в абзаце 11 Правил технологического присоединения) - 14 713,08 тыс. рублей (149 исполненных договора);

- не социальных заявителей (указанные в абзацах четвертом и пятом Правил технологического присоединения) - 42 579,74 тыс. рублей (299 исполненных договоров).

Стоит отметить, что филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» не представлены перечень закрытых договоров с мероприятиями «последней мили» от льготного технологического присоединения источником финансирования которых, является инвестиционная программа и собственные средства.

Приказом Минэнерго России от 19 декабря 2023 года № 27 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, в том числе в отношении филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Вышеуказанная инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предусматривает финансирование по разделам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

Учитывая вышеизложенное, а также с целью соблюдения принципов государственного регулирования цен (тарифов), в том числе по недопущению повторного учета одних и тех же расходов по видам деятельности, 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, фактический размер расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (без учета мероприятий «последней мили»), составил 13 702,90 тыс. рублей, в том числе:

- заявители плата за технологическое присоединение которых, составила 550 рублей (с НДС) за 1 присоединение - 8 695,64 тыс. рублей (778 исполненных договоров);

- социальных заявителей (указанные в абзаце 11 Правил технологического присоединения) - 1 665,36 тыс. рублей (149 исполненных договоров);

- не социальных заявителей (указанные в абзацах четвертом и пятом Правил технологического присоединения) - 3 341,90 тыс. рублей (299 исполненных договоров).

Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, за 2023 год - 10 390,66 тыс. рублей.

Таким образом, фактический размер выпадающих доходов за 2023 год составил 3 312,24 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2023 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т), выпадающие доходы за 2023 год составили 3 997,49 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.

Кроме того, согласно пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» расходы 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, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы (3 312,24 тыс. рублей) ниже, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок (3 997,49 тыс. рублей), то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании фактических данных - 3 312,24 тыс. рублей.

Кроме того, с 1 июля 2022 года внесены существенные изменения в пункт 17 Правила технологического присоединения, предусматривающие изменения стоимости льготного присоединения, перечня заявителей, на которых распространяется льготное присоединения и условия применения.

Таким образом, использование фактических данных за 2021-2022 годы (до 1 июля) в отношении льготных категорий заявителей, является не корректным, в том числе в связи с тем, что в указанном периоде представлены фактические данные по льготному присоединению, которые с 1 июля 2022 года не относятся к льготным условиям.

Учитывая вышеизложенное, в расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) использованы фактические значения в отношении исполненных договоров льготного присоединения в

2023 году (полный период) – 448 договоров присоединенной максимальной мощностью 4 452,85 кВт, в том числе: социальных заявителей (указанные в абзаце 11 Правил технологического присоединения) – 1 921,25 кВт, не социальных заявителей (указанные в абзацах четвертом и пятом Правил технологического присоединения) - 2 531,60 кВт.

На 2025 год Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области определен размер льготной ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил 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, в размере 8933,5 рублей за кВт с учетом НДС) или 7444,58 рублей за кВт без учета НДС.

На 2025 год Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области определен размер льготной ставка в отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1198,77 рублей за кВт с НДС или 998,98 рублей за кВт без НДС.

На основании вышеизложенного, плановый суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2025 году составит – 20 765,99 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2025 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 5 818,55 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2025 год на выполнение мероприятий «последней мили», а также по организации средств коммерческого учета, связанные с осуществлением технологического присоединения, не учитываются, в связи с тем, что источником финансирования является инвестиционная программа.

В связи с тем, что плановый суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2025 году покрывает плановые расходы, то в целях недопущения увеличения тарифной нагрузки на потребителей и учитывая баланс экономических интересов потребителей услуг, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области принято решение не учитывать плановые выпадающие доходы на 2025 год.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2023 год и плановые на 2025 год составили 3 312,23666 тыс. рублей.

2. Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 6,89 тыс. рублей (фактические расходы за 2023 год – 4,95 тыс. рублей, плановые 2025 года – 1,94 тыс. рублей).

В качестве обоснования представлен договор и заявления от потребителей.

Таким образом, расходы принимаются в размере 6,89 тыс. рублей.

3. 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 год составили 79 464,29 тыс. рублей, из них:

2023 год - 47 016,86 тыс. рублей;

2025 год – 32 447,43 тыс. рублей.

Приказом Минэнерго России от 19 декабря 2023 года № 27 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, в том числе в отношении филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Вышеуказанная инвестиционная программ филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предусматривает финансирование по разделам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

С целью исключения возможных 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 составили 3 319,12423 тыс. рублей.

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

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) предлагает выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 2 650,47 тыс. рублей.

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 (2023 год);
- плановые показатели на следующий период (2025 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т АО «Орелоблэнерго» на 2023 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 355,23311 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 355,23311 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно – 0,0 тыс. рублей.

1. ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2023 год составили 2 177,75 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 8 штук).

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен реестр исполненных в 2023 году договоров технологического присоединения.

При этом, документы, подтверждающие фактические расходы в отношении нового строительства (КС от 2023 года), представлены по договору технологического присоединения от 22 декабря 2021 года № 40527-12-21/МОСК заявитель Шевцов Артем Валерьевич, максимальная мощность 15 кВт, который был исполнен в 2022 году (на основании акта технологического присоединения от 18 октября 2022 года).

Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области были рассмотрены и учтены материалы и документы в отношении договора технологического присоединения от 22 декабря 2021 года № 40527-12-21/МОСК заявитель Шевцов Артем Валерьевич при установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2024 год.

Учитывая вышеизложенное, при определении выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, учитываются только договора технологического присоединения, исполненные (подписаны акты) в 2023 году.

С целью всестороннего анализа и исключения возможных разногласий, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской

области подготовлен и направлен соответствующий запрос в адрес ФАС России по данному вопросу (письмо Департамента от 7 ноября 2024 года № 3-6-2012). После получения ответа от ФАС России будет проведен дополнительный анализ (в случае необходимости).

Таким образом, фактические расходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) по исполненным в 2023 году льготным договорам технологического присоединения (8 договоров) без учета расходов по договору технологического присоединения от 22 декабря 2021 года № 40527-12-21/МОСК заявитель Шевцов Артем Валерьевич, составили 125,36 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2023 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т), выпадающие доходы за 2023 год составили (-143,02) тыс. рублей (расходы 93,89 тыс. рублей, плата по договорам 236,91 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.

Кроме того, согласно пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» расходы 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, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы выше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании стандартизированных ставок платы (-143,02) тыс. рублей

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок планируемых к утверждению на 2025 год.

В соответствии с пунктом 5 примечания к приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

Кроме того, с 1 июля 2022 года внесены существенные изменения в пункт 17 Правила технологического присоединения, предусматривающие изменения стоимости льготного присоединения, перечня заявителей, на которых распространяется льготное присоединения и условия применения.

Таким образом, использованы фактических данных за 2021-2023 годы в отношении льготных категорий заявителей.

Учитывая вышеизложенное, в расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2025 год) использованы фактические значения в отношении исполненных договоров льготного присоединения в 2023 году (полный период) – 6 договоров присоединенной максимальной мощностью 51,67 кВт, в том числе: социальных заявителей (указанные в абзаце 11 Правил технологического присоединения) – 0 кВт, не социальных заявителей (указанные в абзацах четвертом и пятом Правил технологического присоединения) - 51,67 кВт.

На 2025 год Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области определен размер льготной ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил 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, в размере 8933,5 рублей за кВт с учетом НДС или 7444,58 рублей за кВт без учета НДС.

На основании вышеизложенного, плановый суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2025 году составит – 384,64 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2025 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, а также мероприятия «последней мили» составят 369,82 тыс. рублей.

В связи с тем, что плановый размер суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2025 году покрывает плановые расходы, то в целях недопущения увеличения тарифной нагрузки на потребителей и учитывая баланс экономических интересов потребителей услуг, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области принято решение не учитывать плановые выпадающие доходы на 2025 год.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2023 год и плановые на 2025 год составили (-498,25631) тыс. рублей.

2. ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен расчет, согласно которому фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2023 год составили 0 тыс. рублей.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) предлагает учесть только плановые на 2025 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 17 Правил с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года 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, то есть с 1 января 2023 года расходы «последней мили» учитываются в полном объеме.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих 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.

Таким образом, плановые расходы (2025 год) на выполнение мероприятий «последней мили» не учитываются в составе выпадающих доходов ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) и будут рассмотрены в случае фактического их выполнения.

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 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (по приложениям 1,2,3 Методики), составили (-498,25631) тыс. рублей.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предлагает выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 3 450,88 тыс. рублей, в том числе:

- До 15 кВт включительно - 14,15 тыс. рублей;
- До 150 кВт включительно - 3 436,73 тыс. рублей.

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 (2023 год);
- плановые показатели на следующий период (2025 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» плановые выпадающие доходы на 2023 год не учитывали в составе выручки общества.

1. АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, составили 14,149 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 1 ед.).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 года, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Таким образом, выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, определяются в отношении исполненных договоров, по которым плата за технологическое присоединение взималась по льготной ставки платы.

В 2023 году филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» исполнен договор от 5 декабря 2022 года № 236/ЗТП/ВЛГ-2022, заявитель Сергиенко Игорь Владленович максимальной мощностью 15 кВт напряжением 0,4 кВ, плата по которому составила 31791,5 рублей без НДС.

Расчет платы по вышеуказанному договору осуществлен на основании приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-г, в том числе:

- 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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, с применением постоянной схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:

С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю - 5 785,94 рублей за одно присоединение;

С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий - 4 273,35 рублей за одно присоединение.

- Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:

С8.2 трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже - 21 732,21 рублей/шт.

Итого - 31791,5 рублей без НДС.

Таким образом, плата по договору технологического присоединения от 5 декабря 2022 года № 236/ЗТП/ВЛГ-2022, заявитель Сергиенко Игорь Владленович максимальной мощностью 15 кВт напряжением 0,4 кВ определена исходя из стандартизированных тарифных ставок платы, а не льготной ставки, как определено Основами ценообразования.

Учитывая вышеизложенное, компенсация фактических выпадающих расходов по данному договору не подлежит рассмотрению и учету в составе необходимой валовой выручки, в связи с несоответствием требованиям пункта 87 Основ ценообразования.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлен расчет плановых выпадающих расходов на 2025 год, который осуществлен на основании договору технологического присоединения от 5 декабря 2022 года № 236/ЗТП/ВЛГ-2022, который не соответствует условиям Основ ценообразования и Методических указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Таким образом, плановые выпадающие расходы на 2025 год расчету не подлежат.

На основании изложенного, фактические выпадающие от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно и плановые на 2025 год составили 0,0 тыс. рублей.

2. Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлен расчет, согласно которому выпадающие доходы за 2023 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составили 2 610,80 тыс. рублей.

Расчет фактических расходов осуществлен на основании 3 исполненных договоров технологического присоединения, в том числе 1 договор (заявитель ООО «ЭлитПак», который исполнен в 2024 года (акт об осуществлении технологического присоединения от 24 мая 2024 года).

Таким образом, при анализе фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, учитываются только договора, исполненные в 2023 году. Анализ договора об осуществлении технологического присоединения от 21 июня 2023 года № 275/ЗТП/ВЛГ-2021, исполненный в 2024 году, будет учтен при определении фактических выпадающих доходов за 2024 год.

В рассматриваемый период 2023 года, филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» исполнены 2 договора технологического присоединения, которые относятся к данной группе расходов «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 том числе:

- договор технологического присоединения от 29 марта 2023 года № 31/ЗТП/ВЛГ-2023, заявитель Непубличное Акционерное Общество «ИРМАСТ-ХОЛДИНГ», максимальной мощностью 20 кВт, уровень напряжения 0,4 кВ;

- договор технологического присоединения от 24 мая 2023 года № 99/ЗТП/ВЛГ-2023, заявитель ООО «Новый Печатник», максимальной мощностью 30 кВт, уровень напряжения 0,4 кВ.

Согласно техническим условиям, филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по данным договорам необходимо было выполнить следующие мероприятия:

договор технологического присоединения от 29 марта 2023 года № 31/ЗТП/ВЛГ-2023, заявитель Непубличное Акционерное Общество «ИРМАСТ-ХОЛДИНГ», в том числе:

- монтаж интеллектуального прибора коммерческого учета электроэнергии трехфазного прямого включения осуществить на опоре № 20 существующей ВЛ-0,4 кВ (инв. № 864014368) «КЛ-ВЛ-0,4 кВ №1-20 от ТП-453».

- установку интеллектуального прибора коммерческого учета электроэнергии (мощности) трехфазного прямого включения: осуществить на границе балансовой принадлежности. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

- допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска приборов учета к эксплуатации.

- обеспечение физического соединения (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационной аппаратуры в положение «отключено»).

- фактическая подача напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационной аппаратуры (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») после заключения Заявителем договора энергоснабжения с энергосбытовой организацией.

договор технологического присоединения от 24 мая 2023 года № 99/ЗТП/ВЛГ-2023, заявитель ООО «Новый Печатник», в том числе:

- монтаж интеллектуального прибора учета электроэнергии (мощности) трехфазного прямого включения осуществить в РУ 0,4 кВ существующей ТП
- 1

- допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска приборов учета к эксплуатации.

- обеспечение физического соединения (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя без осуществления фактической подачи

(приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационной аппаратуры в положение «отключено»).

- фактическая подача напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационной аппаратуры (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») после заключения Заявителем договора энергоснабжения с энергосбытовой организацией.

Анализ технических условий показал, что мероприятия «последней мили» при исполнении данных договоров технологического присоединения, отсутствуют.

Плата по договору технологического присоединения от 29 марта 2023 года № 31/ЗТП/ВЛГ-2023 и договору технологического присоединения от 24 мая 2023 года № 99/ЗТП/ВЛГ-2023 включала в себя расходы на организационно-технические мероприятия и установку ИСУ.

Кроме того, филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не представлены документы, подтверждающие несение расходов в отношении нового строительства.

Предложенные, филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы (2 610,80 тыс. рублей) относятся только по договору об осуществлении технологического присоединения от 21 июня 2023 года № 275/ЗТП/ВЛГ-2021, который исполнен в 2024 году.

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 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 0,0 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 определились стандартизированные ставки.

Фактический (плановый) индекс цен производителей ИЦП определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного 22 сентября 2023 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:

2022 год – 10,8%.

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного 30 сентября 2024 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:

2023 год – 6,3%;

2024 год – 7,3%;

2025 год – 5,1%.

Фактический (плановый) индекс потребительских цен ИПЦ определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного 22 сентября 2023 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:

2022 год – 13,8%.

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного 30 сентября 2024 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:

2023 год – 5,9%;

2024 год – 8,0%;

2025 год – 5,8%.

Предложения по размеру стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год представлены только филиал ПАО «Россети Центр» – «Орелэнерго» (представлены ниже), остальными территориальными сетевыми организациями представлены только фактические данные за 2021-2023 годы и иные документы, предусмотренные Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В рамках определения экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов 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;

- 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, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов 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 (без НДС)
		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	1.1	С 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7695,69
2		С 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:		
3	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 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 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	5292,15

4	1.2.2	С 1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1	рублей за одно присоединение	10 201,59
5	2.3.1.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 549 403,41
		С ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		руб./км	2 253 801,55
6	2.3.1.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 464 658,53
		С ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1		руб./км	2 055 166,00
7	2.3.1.4.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 992 847,74
8	2.3.2.3.1.1	С ^{1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 867 758,73
9	3.1.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 141 056,05
10	3.1.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	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	1 249 469,24
		С ^{1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1		руб./км	2 511 385,92
11	3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	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	1 462 385,61
		С ^{1–10 кВ} 3.1.2.1.3.1		руб./км	3 161 440,69
12	3.1.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	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	1 850 494,40

13	3.1.2.2.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 620 154,56
14	3.1.2.2.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 369 669,80
		С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1		руб./км	1 401 564,73
15	3.1.2.2.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 875 927,40
		С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1		руб./км	1 731 161,24
16	3.1.1.1.3.1	С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	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	2 639 678,39
17	3.1.1.1.4.1	С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	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	2 652 187,24
18	3.1.1.1.6.1	С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 599 433,16
19	3.6.2.1.2.1	С _{0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	5 108 495,86
20	3.6.2.1.3.1	С _{0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	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	5 210 240,01
21	3.6.2.2.2.1	С _{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	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	2 539 586,88

22	3.6.2.2.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1	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	2 047 188,51
		С _{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1		руб./км	2 849 829,16
23	3.6.1.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.3.1	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	2 419 981,31
		С _{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1		руб./км	3 214 525,13
24	3.6.1.1.4.1	С _{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	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	руб./км	3 755 205,55
25	3.6.1.1.6.1	С _{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	11 353 289,62
26	3.6.2.1.3.1	С _{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1	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	5 207 244,67
27	3.6.2.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	6 445 758,79
28	3.6.2.1.4.1	С _{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1	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	5 579 498,81
29	4.2.3	С _{1-20 кВ} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	100 698,16
30	4.1.4	С _{1-20 кВ} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 700 932,24

31	5.1.1.1	С6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	19 287,39
		С10/0,4 кВ 5.1.1.1		руб./кВт	19 287,39
32	5.1.2.1	С6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 238,01
		С10/0,4 кВ 5.1.2.1		руб./кВт	11 238,01
33	5.1.2.2	С6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 794,05
		С10/0,4 кВ 5.1.2.2		руб./кВт	5 794,05
34	5.1.3.2	С6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 986,62
		С10/0,4 кВ 5.1.3.2		руб./кВт	5 986,62
35	5.1.4.2	С6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 114,36
		С10/0,4 кВ 5.1.4.2		руб./кВт	4 114,36
36	5.1.5.2	С6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 658,84
		С10/0,4 кВ 5.1.5.2		руб./кВт	2 658,84
37	5.1.6.2	С6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 995,71

		С ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.2		руб./кВт	1 995,71
38	5.2.3.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	23 895,66
		С ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.3		руб./кВт	21 699,95
39	5.2.4.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 200,11
		С ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.3		руб./кВт	10 200,11
40	5.2.5.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 665,57
		С ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.3		руб./кВт	7 665,57
41	5.2.6.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 315,78
		С ^{10/0,4 кВ} 5.2.6.3		руб./кВт	6 315,78
42	5.2.7.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 177,44
43	5.2.8.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 331,97
		С ^{10/0,4 кВ} 5.2.8.3		руб./кВт	8 331,97
44	8.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 177,11

45	8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 704,30
46	8.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	35 764,93
		C _{1–20 кВ} 8.2.2		руб. за точку учета	321 949,06
47	8.2.3	C _{1–10 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	202 613,04

ЛЬГОТНАЯ СТАВКА ЗА 1 КВТ ЗАПРАШИВАЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, ПРЕДУСМОТРЕННОЙ АБЗАЦЕМ ВОСЬМЫМ ПУНКТА 87 ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

В соответствии с пунктом 17 Правил технологических присоединений 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 утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1000 рублей за кВт, а именно:

- заявителей – физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Орловской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 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 ноября 1998 года № 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 декабря 1991 года № 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 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

При этом, предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Приказом Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области от 22 декабря 2023 года № 380-т на 2024 год установлена льготная ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил 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, в размере 8500,0 рублей за кВт (с учетом НДС).

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1114,0 рублей за кВт с НДС.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» представлены фактические данные за 2023 года, в отношении льготных категорий потребителей, указанных в пункте 17 Правил технологического присоединения, которые составили 12 961,50 руб./кВт без НДС.

АО «Орелоблэнерго» представлены фактические данные в отношении льготных категорий потребителей, указанных в пункте 17 Правил технологического присоединения, которые составили 12 698,90 руб./кВт без НДС.

Филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлены фактические данные в отношении льготных категорий потребителей, указанных в пункте 17 Правил технологического присоединения, которые составили 48 293,25 руб./кВт без НДС.

В целях обеспечения плавного и сбалансированного изменения стоимости присоединения для вышеуказанных заявителей, считаем целесообразным осуществить поэтапное доведение льготной ставки до фактического уровня расходов (или не превышающих максимальных значений), выбрав ежегодные темпы увеличения стоимости присоединения - аналогичные ростам, определенным абзацем 35 пункта 17 Правил технологического присоединения (индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации).

Согласно опубликованного 30 сентября 2024 года прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, индекс цен производителей составляет:

2023 год – 6,3%;

2024 год – 7,3%;

2025 год – 5,1%.

Таким образом, предлагается к установлению плата в следующем размере:

- 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 – 8933,5 руб./кВт с НДС;

- в отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1198,77 рублей за кВт с НДС ($1000 * 6,3\% * 7,3\% * 5,1\%$), с учетом особенностей, предусмотренных абзацем 35 пункта 17 Правил технологического присоединения (начиная с 1 января 2023 года индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей).

Организациями разногласий и особых мнений по установлению стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2025 год, не представлено.

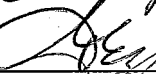
С учетом вышеизложенного, Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области принято решение об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2025 год.


Члены Правления:

За  И. В. Сорокина

За  Е. Н. Гришунова

За  М. И. Ставцева

За  Д. А. Петрушин

За  А. К. Фролов

«против»  Н. А. Зайцева