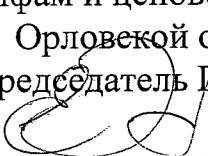




**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области,
Председатель Правления

Е. Н. Жукова

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орел

22 декабря 2020 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - начальник Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области

Присутствовали:
члены Правления:

- Бондарева Т. А. - заместитель начальника Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской области
- Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела
регулирования тарифов и анализа в сфере естественных
монополий
- Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса
- Головкова Э.А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в
сфере теплоэнергетики и платных услуг
- Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя – начальник отдела
естественных монополий и рекламы Управления
Федеральной антимонопольной службы по Орловской
области (с правом совещательного голоса, не принимает
участия в голосовании)
- Зайцева Н. А. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

**Представитель
организации:**

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

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, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2021 год.

Рассмотрели: вопросы повестки дня.

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 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям.

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.

Таким образом, ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки предлагаются к установлению едиными для всех территориальных сетевых организаций.

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, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания 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, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили»), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

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.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению выпадающих доходов расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов.

Согласно данного приложения, в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период;
- плановые показатели на следующий период.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на 2019 год были учтены плановые выпадающие доходы в размере 32 620,942 тыс. рублей.

Согласно представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» материалов, фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт, к электрическим сетям составили 110 208,77 тыс. рублей, в том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий – 20 906,65 тыс. рублей, по мероприятиям «последней мили» 89 302,12 тыс. рублей.

Суммарный размер платы, полученный филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за технологическое присоединение «льготных категорий» граждан составляет 1 028,49 тыс. рублей.

Источником финансирования мероприятий «последней мили» по договорам от «льготного» технологического присоединения принята инвестиционная программа.

Таким образом, учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и расчет, полученный с использованием расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, фактические выпадающие доходы за 2019 год составили 19 878,16 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2021 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т.

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

Плановые показатели на следующий период регулирования (2021 год) составили 61 604,70833 тыс. рублей, из них плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 33 399,866 тыс. рублей.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2019 год и плановые на 2021 год составили 48 861,92574 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2019 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т).

Филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» также представлен расчет расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт, согласно которого, объем выпадающих расходов составил 8,1 тыс. рублей.

В обоснование представлены договора и счета фактуры, по которым заявителям представлена рассрочка платежа.

Таким образом, расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт, принимаются в размере, предложенном обществом – 8,1 тыс. рублей.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не рассматриваются, в связи с тем, что данные расходы учтены в инвестиционной программе, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 декабря 2019 года № 35.

Таким образом, общие выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» составили 48 870,02574 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго»

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т АО «Орелоблэнерго» на 2019 год приняты были плановые выпадающие доходы в размере 24 857,61 тыс. рублей, в том числе:

от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 19 891,92 тыс. рублей;

от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 4 965,69 тыс. рублей.

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2019 год составили 16 238,58 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 676 штук).

Согласно пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила технологического присоединения), в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

АО «Орелоблэнерго» в 696 договорах за 2019 год указаны потребители, которые по пункту 17 Правил технологического присоединения повторно обращались в АО «Орелоблэнерго» (размер плата определена не 550 рублей за 1 присоединение).

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

Количество договоров скорректировано, исключены заявителя с повторным присоединением.

Таким образом, учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и расчет, полученный с использованием расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, фактические выпадающие доходы за 2019 год составили 14 624,34 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2021 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленные приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т.

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

Плановые показатели на следующий период регулирования (2021 год) составили 28 957,68425 тыс. рублей, из них плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 7 584,9535 тыс. рублей.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2019 год и плановые на 2021 год составили 23 690,0968 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2019 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т).

Выпадающие доходы, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, не рассматриваются, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Фактические выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за 2019 год составили 9 641,9373 тыс. рублей

При этом, в данных выпадающих доходах учтены договора, по которым плата взималась по экономически обоснованному тарифу, а также договора, выполненные с использованием бывшего в употреблении материала, следовательно, выпадающие доходы по данным договорам не компенсируются,

Выпадающие доходы, рассчитанные по фактическим данным, составили 8 580,41 тыс. рублей.

Таким образом, учитывая анализ расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт включительно, принимаются в размере 8 580,41 тыс. рублей.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт включительно на следующий период регулирования (2021 год) определены исходя из динамики трех лет и приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т, которые составили 9 961,28424 тыс. рублей.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2019 год и плановые на 2021 год составили 13 576,00827 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2019 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т).

На основании вышеизложенного, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 37 266,1051 тыс. рублей.

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

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2019 год были приняты плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 96,72629 тыс. рублей (плановые выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно на 2019 год не учитывались).

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2019 год составили 1347,49507 тыс. руб.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2019 год), определенные исходя из установленных

стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т выпадающие доходы составили 196,26787 тыс. рублей.

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

Таким образом, выпадающие доходы за 2019 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, которые составили 196,26787 тыс. рублей.

Плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2021 год) составили 729,90017 тыс. рублей.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2019 год и плановые на 2021 год составили 829,441,75 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2019 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т).

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

При этом, фактические данные за 2017-2019 год отсутствуют, а предлагает учесть только плановые величины – 697,59420 (мероприятия «последней мили»).

Согласно пункту 4 примечания к приложению 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов плановые значения объема максимальной мощности и длины линий 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 и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Учитывая вышеизложенное, плановые показатели на следующий период регулирования (2021 год) определяются на основании документально подтвержденных величин по договорам от 17 октября 2019 года № 21125-10-19/МОСК с ИП Клейменов А. И. и от 11 января 2019 года № 14978-12-18/МОСК с

ПАО «МТС», использованные ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) в расчете.

Обществом произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2021 год) исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т.

Плановые выпадающие доходы (на 2021 год) от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно принимаются в размере, предложенном обществом - 697,5942 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 1 527,036 тыс. рублей.

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

С 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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.

Мероприятия, предусмотренные подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, рассчитываются согласно информации, представленной сетевыми организациями в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

В соответствии с Методическими указаниями стандартизированный тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению

№ 6 Методическими указания дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности устанавливаются на 2021 год с дифференциацией, предусмотренной приложением № 6 Методических указаний по определению размера платы.

В рамках определения размера стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области руководствовалось следующим:

- 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.

Фактические индексы цен производителей и индексы потребительских цен определены на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованного 30 сентября 2019 года;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованного 26 сентября 2020 года.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний 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» 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 «МРСК Центра» - «Орелэнерго», АО «Орелоблэнерго» и ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), исходя из которых определяются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны и предлагаются к установлению исходя из подтвержденных фактических данных территориальных сетевых организации и с учетом баланса экономических интересов поставщиков и

потребителей услуг, а также необходимости обеспечения доступности услуги по технологическому присоединению.

Учитывая проведенный анализ фактических данных, представленных территориальными сетевыми организациями, к рассмотрению предлагаются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности по следующим видам мероприятий и с дифференциацией, предусмотренной приложением № 6 Методических указаний:

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

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

- исключены объекты, по которым отсутствуют подтверждающие документы;

- экономически обоснованные фактические расходы территориальных сетевых организаций, отнесены по соответствующим видам принятой дифференциации ставок платы, в том числе по территориальному признаку;

- дополнительно учтены фактические затраты, понесенные территориальными сетевыми организациями в рамках исполнения утвержденных инвестиционных программ за период 2017-2019 годов.

- из представленной выборке фактических данных, исключены мероприятия, не относящиеся к новому строительству и (или) мероприятия, предусматривающие реконструкцию и модернизацию;

- в связи с отсутствием пояснений и расчетов в части величины максимальной мощности в отношении фактически построенных объектов электросетевого хозяйства для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, величина максимальной мощности по данным объектам принята исходя из пропускной способности и питающих центров;

- расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности 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 за трехлетний отчетный период и относящихся к «льготной» категории заявителей (до 15 кВт включительно), 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 и ставок за единицу максимальной мощности 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.

- расчет стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществлен на основании обосновывающих документов территориальных сетевых организаций, представленных в рамках принятия приказа Управления по тарифам и ценовой

политике Орловской области от 1 октября 2020 года № 301-т «О внесении изменения в 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», в связи с отсутствием необходимого расчета и обоснования от территориальных сетевых организаций (данные представлены только филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») и учетом индекса потребительских цен 2021 года, предусмотренного формулой 34.1 Методических указаний.

- 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:

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Руб./подключение	5 666,39	5 666,39
С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	Руб./подключение	8 037,52	8 037,52
С1 - Общая	Руб./подключение	13 703,91	13 703,91
С2.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С2.1.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 158 069,36	1 352 834,17
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 297 837,90	1 376 392,07
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 485 391,28	-
С2.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С2.2.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 675 747,41	1 689 925,20
С2.2.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 694 687,14	1 732 430,33
С2.2.3- на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 768 542,80	1 638 869,43

С3.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С3.1.1 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 069 339,42	1 038 601,73
С3.1.2 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 219 802,70	1 318 215,60
С3.1.3 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 279 146,81	-
С3.1.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 318 082,50	1 411 205,55
С3.1.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 364 225,60	1 435 270,67
С3.1.6 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 528 241,12	1 672 095,02
С3.1.7 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 635 664,98	-
С3.1.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 751 586,47	-
С3.1.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 865 497,71	-
С3.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С3.2.1 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 081 199,34	-
С3.2.2 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 151 626,87	-
С3.2.3 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 188 921,74	1 360 839,22
С3.2.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 632 987,68	2 126 458,99
С3.2.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 749 004,41	-

С3.2.6 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 238 482,90	-
С3.2.7 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 716 757,80	-
С3.2.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 656 709,39	-
С3.2.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 847 009,59	-
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С4.1 - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 271 644,72	1 271 644,72
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:			
С5.1 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 500,94	15 348,22
С5.2 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 224,71	6 648,59
С5.3 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 296,69	3 877,28
С5.4 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 273,72	3 403,03
С5.5 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 061,65	-
С5.6 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 025,97	6 018,80
С5.7 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	10 410,15	7 169,72
С5.8 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	5 768,64	5 023,29
С8 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			

С8.1 - однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	13 618,74	13 618,74
С8.2 - трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	20 842,25	20 842,25
С8.3 - трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	357 802,59	357 802,59
С8.4 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	рублей за точку учета	30 102,74	30 102,74
С8.5 - трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	165 128,87	165 128,87

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, осуществляется согласно раздела III Методических указаний.

Согласно пункта 31 Методических указаний, территориальные сетевые организации представляют в регулирующий орган информацию о строительстве линий электропередачи, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 3 последних года в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за каждый год за 3 последних года.

Таким образом, расчет ставок за единицу максимальной мощности осуществляется на основании общего количества технологических присоединений, суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству линий электропередачи, а также фактического количества построенных линий.

Исходя из вышеизложенного, а также на основании анализа количественных показателей фактических данных, размер ставок платы за единицу максимальной мощности определен в размере, без учета НДС:

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	48,98	48,98
С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	69,48	69,48
С1 - Общая	руб./кВт	118,46	118,46
С2.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С2.1.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	руб./кВт	5 495,21	5 981,24

включительно			
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 534,24	5 426,16
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 385,57	-
С2.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С2.2.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 445,06	5 163,12
С2.2.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 946,66	5 402,77
С2.2.3- на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 753,49	5 140,81
С3.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С3.1.1 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 229,66	5 044,19
С3.1.2 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 257,71	5 725,03
С3.1.3 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 207,03	-
С3.1.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 187,46	5 857,83
С3.1.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 834,24	4 076,14
С3.1.6 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 075,57	5 044,92
С3.1.7 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 010,52	-
С3.1.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 351,65	-
С3.1.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией	руб./кВт	2 980,20	-

сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно			
С3.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С3.2.1 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 331,61	-
С3.2.2 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 999,39	-
С3.2.3 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 137,98	4 020,66
С3.2.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 844,31	4 053,56
С3.2.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 346,92	-
С3.2.6 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 406,53	-
С3.2.7 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 222,76	-
С3.2.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 900,45	-
С3.2.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 854,09	-
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С4.1 - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	2 476,66	2 476,66
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:			
С5.1 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 500,94	15 348,22
С5.2 - Однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	6 224,71	6 648,59

(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно			
C5.3 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 296,69	3 877,28
C5.4 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 273,72	3 403,03
C5.5 - Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 061,65	-
C5.6 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 025,97	6 018,80
C5.7 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	10 410,15	7 169,72
C5.8 - Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	5 768,64	5 023,29
C8 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
C8.1 - однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	2 877,41	2 877,41
C8.2 - трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	1 782,83	1 782,83
C8.3 - трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	2 295,79	2 295,79
C8.4 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб./кВт	204,03	204,03
C8.5 - трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	601,15	601,15

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, в состав платы за технологическое присоединение заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы на строительство объектов электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей (с НДС).

Пунктом 17 Правил технологического присоединения определены заявители, в отношении которых применяется «льготная» плата, а также порядок ее применения.

Для данных категорий потребителей размер предлагается установить в размере 550 рублей (с НДС).

Перечень заявителей в отношении которых применяется данный размер платы определен Правилами технологического присоединения и указан в приложении 1 к настоящему приказу.


Представителем НП «Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представителем НП «Совет рынка» голосует «воздержался».


Территориальными сетевыми организациями разногласий и особых мнений по расчету и размеру 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, не представлено.

По результатам заседания Правления издать приказ 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.

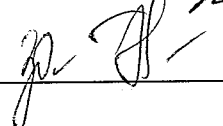
Члены Правления:

за  Е. Н. Жукова

за  Т. А. Бондарева

за  И. В. Сорокина

за  М. И. Ставцева

за  Э. А. Головкова