

АО «Протон»

В обоснование затрат АО «Протон» представлена конкурсная документация в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в том числе положение о закупках, извещения о закупках, протоколы заседания Закупочной комиссии по закупкам и так далее.

Кроме того, письмом от 30 июля 2020 года №24/9054 АО «Протон» представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2019 год.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2019 год учтен Управлением в объеме 84 475,06 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

- 1 полугодие 2019 года
 - электроэнергия – 41 776,507 тыс. кВтч;
 - мощность – 20,3985 МВт;
- 2 полугодие 2019 года
 - электроэнергия – 42 698,553 тыс. кВтч;
 - мощность – 20,3985 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2019 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 76 273,276 тыс. кВтч, в том числе:

- 1 полугодие 2019 года – 38 234,687 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
 - электроэнергия – 43,441 тыс. кВтч;
 - мощность – 0,062 МВт;
 - по одноставочному тарифу – 38 038,589 тыс. кВтч;
- 2 полугодие 2019 года – 38 038,589 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
 - электроэнергия – 33,876 тыс. кВтч;
 - мощность – 0,046 МВт;
 - по одноставочному тарифу – 38 004,713 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2019 год, составили 8 465,92 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 319,47 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 547,05 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 38,82 тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 3 560,58 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 7 639, 90697 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 3,234026 тыс. рублей;

мощность – 2,164286 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 7 634,509659 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2019 год.

Фактические затраты составили 18 262,97 тыс. рублей, в том числе:

операционные расходы – 10 926,15 тыс. рублей;

неподконтрольные расходы – 4 265,57 тыс. рублей;

Расходы на оплату потерь – 3 071,25 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования определено, что для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

На основании данных о фактически полученных организацией доходах по содержанию сетей в отчетных периодах и понесенных расходах при анализе фактических показателей процент отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2019 году составил – 93,783549 % (общий полезный отпуск 81 329,057 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 76 273,276 тыс. кВтч).

Для проведения корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, предусмотренной Методическими указаниями № 98-э проведен постатейный анализ фактических расходов АО «Протон» за 2019 год и представлен в экспертном заключении.

Проведенный постатейный анализ фактических неподконтрольных расходов АО «Протон» за 2019 год будет учтен в рамках определения расходов i -го года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний №98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э и корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (V_i).

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

Организация эксплуатирует на праве аренды по договору № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» подстанцию Приборная ПС-110/10/6 кВ, находящуюся по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12 (офисное, энергетическое и вспомогательное помещения); принадлежит арендодателю на праве собственности на основании Договора купли-продажи недвижимого имущества № 03 КП от 12.03.2004 г., акт от 12.03.2004 г. приема-передачи нежилого помещения к договору № 03 КП от 12.03.2004 г., в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним сделана запись регистрации № 57-01/01-23/2004-243 и выдано свидетельство о государственной регистрации права 26 марта 2004 года 57 АА 191233.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» земельный участок по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12; кадастровый номер 57:25:0010602:0309, государственная регистрация права собственности 57 АА 608391 от 26 февраля 2008 г., выдано Федеральной регистрационной службой по Орловской области.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» оборудование суммарной мощностью, превышающей 10 МВА:

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №410-РУ1 6 кВ;
- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №429-РУ1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 1 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 1 Т-2 6кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 2 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 2 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 3 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 3 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 4 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 4 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 8 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 8 Т-2 6кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 9 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 9 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 11 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 11 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 12 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 12 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия 0,4 кВ;
- 2 КТП-1600/10/0,4 № 1: Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 1 0,4 кВ
КУ 2 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 2: Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ-0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 3: Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
ВРУ-6 кВ
РУ-0,4 кВ
КУ 3 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 4:
Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ1-0,4 кВ
РУ2-0,4 кВ
- 2 КТП-1600/10/0,4 № 8:
Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 11 0,4 кВ
КУ 10 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 9:
Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 7 0,4 кВ
КУ 8 0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 11:
Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
ВРУ-6кВ
РУ-0,4 кВ
КУ 9 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 12:
Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А

РУ-0,4кВ
КУ5 0,4 кВ
КУ13 0,4 кВ

В части владения объектами сроком не менее долгосрочного периода регулирования:

Договор аренды № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» с ЗАО ФПК «Вторая линия» заключен на срок до 1 июня 2025 года.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» кабельные линии электропередачи разных уровней напряжения:

Кабельные линии 6 кВ – СН2;

Кабельные линии 0,4 кВ – НН.

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,69 км.

Таким образом, организация владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 классов напряжения.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен

(тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен в случае представления недостоверных данных, используемых при расчете показателей надежности и качества, в отношении АО «Протон» за 3 предшествующих расчетных периода отсутствовали.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Организация располагает выделенным абонентским номером для обращений потребителей услуг по номеру 8 (4862) 498-581.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

У Организации имеется официальный сайт в сети Интернет по адресу: www.proton-orel.ru.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

На основании вышеизложенного, организация соответствует всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования АО «Протон» были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, представленных для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, несет АО «Протон».

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулируемыми органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Кроме того, подпунктом 4 пункта 6 Методических указаний №98-э предусмотрено, что долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе:

максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулируемыми органами;

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях №98-э, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной

(рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа.

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{cod}$ тыс.руб)) определяется по формуле.

Долгосрочные параметры регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования определены Управлением по тарифам и ценовой политике приказом от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».

Планируемые значения параметров расчета тарифов:

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов определен индекс потребительских цен на 2021 год в размере 3,6%;

Размер активов АО «Протон» на 2021 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

величина мощности, в пределах которой АО «Протон» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 на 2021 год составит 20,2881 МВт;

плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2021 год составит 84 466,0 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями определена ниже.

В подтверждение планового сальдированного перетока электроэнергии АО «Протон» представлен перечень потребителей с указанием фактических показателей по электроэнергии и мощности за 2019 год.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2021 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2020 года и фактические 2019 года показатели организации.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2020 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 5 008,18 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 3,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 3,6%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,0049.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2021 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 5 032,82 тыс. рублей.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВОЮ ВЫРУЧКУ

На основании пункта 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, неподконтрольные расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактической передаче электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2021 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 93,783549 %.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 303,55 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье (отчисления на социальные нужды ОПР, цеховых рабочих, АУП) в 2019 году составили 2 813,82 тыс. рублей.

Письмом от 24 апреля 2020 года № 24/4209 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2019 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2019 год.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны Обществом:

- ОПР – на основании численности 12 чел., среднемесячного оклада 15 662 рублей, индекса роста номинальной заработной платы 1,05, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 59,88%);

- Цеховых рабочих – исходя из численности 5,5 чел., среднемесячного оклада 29 443 рублей, индекса роста номинальной заработной платы 1,05, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 76,42%);

- АУП – согласно учетной политике, в соответствии с которой общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально отгруженной продукции, выполненным работам и оказанным услугам.

Фонд оплаты труда АУП исключен из состава подконтрольных расходов, определенных на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, в связи с отсутствием обоснований.

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2019 года (дата выдачи Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 3 апреля 2019 года), составляет 0,36% к суммам выплат, с учетом скидки 40%.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала составил 29,62%.

Фонд оплаты труда (в соответствии с корректировкой подконтрольных расходов) на 2021 год определен в составе подконтрольных расходов в сумме 4 200,35 тыс. рублей.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят в отнесении на сторонних потребителей на 2021 год 1 244,11 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 354,13 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2019 году составили 546,03 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

Письмом от 24 апреля 2020 года № 24/4209 в обоснование представлены:

- расчет статьи «Амортизация» за 2019 год на сумму 546,03 тыс. рублей, ожидаемой амортизации на 2020 год на сумму 532,02 тыс. рублей и прогнозной на 2021 год на сумму 354,13 тыс. рублей;

- сводная таблица амортизации за 2019 год, согласно которой амортизация за год составила 546,03 тыс. рублей, а за весь период 2 093,318 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2019 год, согласно которой, оборот за период составил 546,03 тыс. рублей;

- акты о приеме-передаче вакуумных выключателей общей стоимостью 905,6 тыс. рублей;

- инвентарные карточки учета объектов основных средств.

Фактическая сумма амортизации превысила расчетную в связи с применением организацией уменьшенных по сравнению с максимальными сроков амортизации и вводом с 25 декабря 2018 года в эксплуатацию двух объектов основных средств: вакуумного выключателя в ячейке № 4 Ру-6 кВт с РЗА, вакуумного выключателя в ячейке № 13 РЗУ-10 кВт с РЗА п/с «Приборная», по которым на момент установления тарифов на 2019 год отсутствовали необходимые обоснования.

В обоснование представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2019 год, ведомость амортизации ОС за 2019 год, инвентарные карточки указанных объектов основных средств.

Представлена инвентарная карточка ОС-6 вакуумного выключателя в ячейке № 4 Ру-6 кВт с РЗА от 25 декабря 2018 года, первоначальная стоимость постановки на учет 419 700 рублей, срок полезного использования 181 месяц.

Амортизация по объекту за 2019 год по данным организации составила 27,79 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Также представлена инвентарная карточка ОС-6 в ячейке № 13 РЗУ-10 кВт с РЗА п/с «Приборная» от 25 декабря 2018 года, первоначальная стоимость постановки на учет 485 900 рублей, срок полезного использования 181 месяц.

Амортизация по объекту за 2019 год по данным организации составила 32,21 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Представленные инвентарные карточки не подписаны уполномоченным лицом.

Установка данных выключателей не была предусмотрена инвестиционной программой АО «Протон» (инвестиционная программа на 2019 год в установленном порядке не утверждалась).

Организацией не представлены документы в подтверждение фактической стоимости постановки на учет.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются специалистами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС...» от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

АО «Протон» Амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

На основании вышеизложенного, специалистами Управления был произведен пообъектный расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока их полезного использования.

По произведенному расчету амортизация составила 364,27 тыс. рублей.

Предложенные организацией затраты меньше расчетных.

На основании изложенного, по расчету на основании актуальной остаточной стоимости основных средств, максимальных сроков их полезного использования, с учетом представленных документов экономически обоснованные затраты по данной статье на 2021 год составят 354,13 тыс.

рублей (на основании предложений организации), что в отнесении на сторонних потребителей составляет 332,1157 тыс. рублей.

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 85,0 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2019 году составили 85,0 тыс. рублей.

Письмом от 24 апреля 2020 года № 24/4209 в обоснование представлены:

-расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2019 год на сумму 85,0 тыс. рублей и регулируемый период 2021 г., в том числе аренды земельного участка на сумму 57,0 тыс. рублей и помещения на сумму 28,0 тыс. рублей;

-расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2019 год на сумму 28,03;

-декларация по земельному налогу на сумму 57,01 тыс. рублей;

-декларация по налогу на имущество, остаточная стоимость по арендуемому АО «Протон» объекту – 0,0 рублей

Пунктом 28 Основ ценообразования определено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается, в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество.

Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Учитывая вышеизложенное, расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Кроме того, на основании пункта 2 статьи 609 Гражданского Кодекса Российской Федерации договор аренды, недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не предусмотрено законом.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Договора по аренде земли заключены на долгосрочный период и имеют отметку о государственной регистрации.

В подтверждение суммы 57,01 тыс. рублей организацией представлена декларация по уплате земельного налога за 2019 год на сумму 57,01 тыс. рублей, на сумму 28,03 тыс. рублей – расчет налога на имущество по помещениям ЗАО «ФПК «Вторая линия», в обоснование приложен расчет ЗАО «ФПК «Вторая линия» и декларация по уплате налога на имущество за 2019 год.

Однако из участвующих в расчете и декларации по уплате налога на имущество объектов АО «Протон» арендует только один объект с кадастровым номером 57:25:0010602:0295:18016/1/А – электрическую подстанцию – по договору с ЗАО ФПК «Вторая линия» от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А.

Согласно представленным расчетам и декларациям остаточная стоимость объекта составляет 0,0 тыс. рублей и налог на имущество по нему не уплачивался.

Таким образом, затраты подтверждены в сумме 57,01 тыс. рублей, что в отнесении на передачу сторонним потребителям составляет 53,466 тыс. рублей.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей на 2021 год в сумме 53,466 тыс. рублей.

Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,1 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2019 году составили 1,92 тыс. рублей.

Письмом от 24 апреля 2020 года № 24/4209 в обоснование представлены:

-отчет по проводкам 25,60 за 2019 год по водоотведению на сумму 2,824 тыс. рублей.

-анализ счета 23 за 2019 год на общую сумму 49 483,655 тыс. рублей, в том числе Цех № 17 – 6 658,667 тыс. рублей (заработная плата).

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 64 % затрат, что составляет 1,92 тыс. рублей по факту 2019 года.

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии представлен только расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2019 год.

Экономически обоснованными расходами признаются расходы за 2019 год в размере 1,807 тыс. рублей ($2,824 \cdot 64\%$), в том числе в отнесении на сторонних потребителей в сумме 1,695 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами признаются расходы на основании фактических затрат, планового роста цен на коммунальные услуги в соответствии с Прогнозом (4%) в размере 1,879 тыс. рублей, в том числе в отнесении на сторонних потребителей в сумме 1,76 тыс. рублей.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «Протон»

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования и пунктом 22 Методических указаний в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Статья «Прибыль на капитальные вложения»

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 год № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с действующим законодательством инвестиционные программы субъектов электроэнергетики утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы ООО «Протон», затраты исключаются из расчета тарифа на 2021 год.

Статья «Налог на прибыль»

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Отчет о финансовых результатах организации заполняется по данным бухгалтерского учета, при этом сумма налога на прибыль, отражаемая по стр.2410, рассчитывается по данным налогового учета. Переход от прибыли до налогообложения в целях бухгалтерского учета к налогу на прибыль, рассчитанному по правилам налогового учета, отражается в отчете с помощью временных и постоянных разниц:

стр.2421 - постоянные налоговые обязательства (активы);

стр.2430 - изменение отложенных налоговых обязательств;

стр.2450 - изменение отложенных налоговых активов.

Согласно ст.247 НК РФ объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Ст. 288 НК РФ определяют особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 Кодекса определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Кодекса, в целом по налогоплательщику.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка. Пункт 12 данного Порядка разъясняет:

Распределение косвенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому отпуску продукции (оказываемых услуг); пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;

пропорционально численности производственного персонала; пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала; пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности; пропорционально стоимости основных производственных фондов; иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

Положениями по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденными приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н, определено следующее:

- сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату;

- текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Согласно положениям пункта 22 ПБУ 18/02 способ определения величины текущего налога на прибыль выбирается организацией самостоятельно из двух вариантов - на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, либо на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Письмом от 30 июля 2020 года №24/9054 АО «Протон» представлены:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве

собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2019 год;

- бухгалтерский баланс за 2019 год по форме №1;
- отчет о финансовых результатах по форме №2.

По итогам 2019 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 38 585, тыс. рублей.

Согласно таблице 1.1 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 38 585 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, фактическими экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль, относимого на регулируемый вид деятельности признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, экономически обоснованными признаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом технологического присоединения в размере 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет необходимой валовой выручки необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2021 год составит 1 631,46 тыс. рублей.

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного

периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Таким образом, Y_i на 2021 год для АО «Протон» принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования

Пунктом 34(2) Основ ценообразования определено, что размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta_{\text{дпр}}$), определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле.

Согласно пункту 34(3) Основ ценообразования в случае если год, в котором была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия (Δ) рассчитывается по формуле.

В соответствии с пунктом 34(1) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 29 декабря 2014 года №2409-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по

передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2015 – 2019 годы» установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 годы, в том числе уровень потерь для АО «Протон»:

Наименование сетевой организации	Год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)			
		ВН	СН1	СН2	НН
		%	%	%	%
АО «Протон»	2015	0,84	0,00	5,43	4,24
	2016	0,84	0,00	5,43	4,24
	2017	0,84	0,00	5,43	4,24
	2018	0,84	0,00	5,43	4,24
	2019	0,84	0,00	5,43	4,24

В обоснование расчета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования Обществом представлены следующие документы:

- таблица №1.4 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2019 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2019 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2019 год;
- выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2019 год со (свод представлен ниже в таблице):

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2019 год АО «Протон»

Наименование	объем потерь, МВтч	цена, рублей/тыс. кВтч	сумма, рублей	средняя цена, рублей/тыс. кВтч
ООО «Орловский энергосбыт»				
январь 2019 года (непревышение)	112,821	2 564,960	289 381,352	
февраль 2019 года (непревышение)	102,055	2 688,020	274 325,881	
март 2019 года (непревышение)	108,000	2 569,860	277 544,880	
март 2019 года (превышение)	1,134	2 586,840	2 933,477	

апрель 2019 года (непревышение)	96,670	2 775,530	268 310,485	
май 2019 года (непревышение)	87,243	2 587,200	225 715,090	
июнь 2019 года (непревышение)	86,158	2 728,330	235 067,456	
июль 2019 года (непревышение)	87,305	2 568,710	224 261,227	
август 2019 года (непревышение)	86,176	2 553,720	220 069,375	
сентябрь 2019 года (непревышение)	95,022	2 669,370	253 648,876	
октябрь 2019 года (непревышение)	100,882	2 537,860	256 024,393	
ноябрь 2019 года (непревышение)	107,551	2 368,780	254 764,658	
декабрь 2019 года (непревышение)	114,097	2 534,670	289 198,243	
ИТОГО 2019 ГОД	1 185,1140		3 071 245,39	2 591,52

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования представлен ниже в таблице:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования для АО "Протон" по результатам 2019 года (в тыс. руб.)

	2019 (i-2)		Δ
	факт (расчетный)	Факт	
Отпуск в сеть (млн. кВт.ч), без учета перетоков по уровням	77 458,4		x
Отпуск в сеть по ВН (млн. кВтч)	77 458,4		
Отпуск в сеть по СН 1 (млн. кВтч)	0,0		
Отпуск в сеть по СН 2 (млн. кВтч)	7 090,6		
Отпуск в сеть по НН (млн. кВтч)	2 892,6		
Потери (млн. кВт.ч)	1 158,3	1 185,1	x
потери по ВН (млн. кВтч)	650,7		
потери по СН 1 (млн. кВтч)	0,0		
потери по СН 2 (млн. кВтч)	385,0		
потери по НН (млн. кВтч)	122,6		
уровень потерь ВН (%)	0,84%		x
уровень потерь СН 1 (%)	0,00%		
уровень потерь СН 2 (%)	5,43%		
уровень потерь НН (%)	4,24%		
Цена покупки (руб/МВт.ч)	2,5915		x
ЭДПР	x	x	0,0000

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» по результатам 2019 года равна 0,0 тыс. рублей.

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i)»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина B_i определяется в соответствии с формулой.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов индекс потребительских цен определен:

2020 год – 103,2%;

2021 год – 103,6%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2019 – 2019 годов представлено:

- договора аренды имущества;

- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2018 год – 453,96 усл. ед.;

2019 год – 453,96 усл. ед.

Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности, установленный в процентах составил – 0,0%.

Корректировка подконтрольных расходов АО "Протон" в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (в тыс. руб.)

	2019 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт	
ИПЦ (%)	4,60%	4,50%	x
активы 2018 года		453,96	
активы 2019 года		453,96	
Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности	0,00%	0,00%	x
Индекс эффективности (в %)	2,50%	2,50%	
Кинд	1,019850	1,018875	x

ОР 2018	3 254,9	x	x
ОР 2019	3 319,5		
ΔОР	x	x	-3,173

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен выше), необходимо:

- исключить из НВВ 2021 года сумму в размере 3,1735 тыс. рублей.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Протон» исходя из факта 2019 года.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле.

На основании вышеизложенного, плановые неподконтрольные расходы составили 1 547,05 тыс. рублей, а фактические неподконтрольные расходы за 2019 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 862,913 тыс. рублей (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- включить в НВВ 2021 года сумму в размере 315,859 тыс. рублей.

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2021 год.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по формуле.

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов за 2019 год.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для АО «Протон» на 2021 год составляет 0,0 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по формуле.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 662-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам Орловской области от 29 декабря 2014 года № 2409-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2015 – 2019 годы» (далее – приказ № 662-т) установлена необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2019 год в размере 4 905,34 тыс. рублей.

Приказом № 662-т установлены индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Протон» (представлены ниже).

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	рублей/МВт.мес.	рублей/МВт.ч	рублей/кВт.ч	рублей/МВт.мес.	рублей/МВт.ч	рублей/кВт.ч
АО «Протон» - (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»)	20 039,689 (без НДС)	39,736 (без НДС)	0,09845 (без НДС)	20 039,689 (без НДС)	44,511 (без НДС)	0,10195 (без НДС)

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2019 год учтен Управлением в объеме 84 475,06 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2019 года

электроэнергия – 41 776,507 тыс. кВтч;

мощность – 20,3985 МВт;

2 полугодие 2019 года

электроэнергия – 42 698,553 тыс. кВтч;

мощность – 20,3985 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2019 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 76 273,276 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2019 года – 38 234,687 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 43,441 тыс. кВтч;

мощность – 0,062 МВт;

- по одноставочному тарифу – 38 038,589 тыс. кВтч;

2 полугодие 2019 года – 38 038,589 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 33,876 тыс. кВтч;

мощность – 0,046 МВт;

- по одноставочному тарифу – 38 004,713 тыс. кВтч.

Фактическая выручка (по актам с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») составила 7 639,90701 тыс. рублей. В обоснование Обществом представлены:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Протон» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2019 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 в части содержания электрических сетей представлен в таблице.

Фактические показатели за 2019 год

	Электроэнергия	мощность	Фактический объем выручки за 2019 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (потребители по двухставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2019 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (потребители одноставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2019 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (всего)
1 полугодие 2019 года	МВтч	МВт	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей
Двухставочный тариф	43,441	0,062	1,2425		
Одноставочный тариф	38 191,246			2 242,3608	
2 полугодие 2019 года					
Двухставочный тариф	33,876	0,046	0,9218		
Одноставочный тариф	38 004,713			2 182,9527	
ИТОГО			2,164286	4 425,3135	4 427,4778
				Плановое НВВ на содержание 2019 года	4 905,3444
				Корректировка, тыс.рублей	477,8666

На основании выше изложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = 4\,905,3444 - 4\,427,4778 = 477,8666 \text{ тыс. рублей}$$

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2021 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п. 11 Методических указаний рассчитывается по формуле.

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 29 декабря 2014 года №2409-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2015 – 2019 годы» установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 годы, в том числе уровень потерь для АО «Протон»:

Наименование сетевой организации	Год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)			
		ВН	СН1	СН2	НН
		%	%	%	%
АО «Протон»	2015	0,84	0,00	5,43	4,24
	2016	0,84	0,00	5,43	4,24
	2017	0,84	0,00	5,43	4,24
	2018	0,84	0,00	5,43	4,24
	2019	0,84	0,00	5,43	4,24

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию Обществом представлены следующие документы:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2019 года;
- таблица №1.4 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2019 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2019 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2019 год;
- выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2019 год со (свод представлен выше).

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в ниже таблице:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию для АО "Протон" по результатам 2019 года (в тыс. руб.)

	2019 (i-2)		Факт
	ТБР	Факт (расчетный)	
Отпуск в сеть (млн. кВт.ч), без учета перетоков по уровням	85,7675	77,4584	x
Отпуск в сеть по ВН (млн. кВтч)	85,7675	77,4584	
Отпуск в сеть по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000	0,0000	
Отпуск в сеть по СН 2 (млн. кВтч)	7,9588	7,0906	
Отпуск в сеть по НН (млн. кВтч)	3,2279	2,8926	
Потери (млн. кВт.ч)	1,2924	1,1583	1,1851
потери по ВН (млн. кВтч)	0,7236	0,6507	
потери по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000	0,0000	
потери по СН 2 (млн. кВтч)	0,4320	0,3850	
потери по НН (млн. кВтч)	0,1368	0,1226	
уровень потерь ВН (%)	0,84%		x
уровень потерь СН 1 (%)	0,00%		
уровень потерь СН 2 (%)	5,43%		
уровень потерь НН (%)	4,24%		
Цена покупки (руб/МВт.ч)	2 755,0	2 591,5	x
КоррЦП	x	x	-189,3792

С учетом вышеуказанных сумм корректировки исключить из НВВ АО «Протон» на 2021 год затраты в размере 189,3792 тыс. рублей.

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

$$B_i^{инд} = (-3,173) \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-189,3792) \text{ тыс. рублей} = (-192,5522) \text{ тыс. рублей}$$

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний от 17 февраля 2012 года № 98-э по следующей формуле:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Для АО «Протон» на 2019 год инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, данная корректировка не проводится.

На основании вышеизложенного, $V^{\text{коррИП}}(2019) = 0,0$ тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{\text{распред}}$) не определяется, так как необходимая валовая выручка АО «Протон» с учетом расходов на оплату потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых

(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2021 год составят:

$$B_i = ((-192,5522) + 0,0) * (1+3,2\%) * (1+3,6\%) + 0,0 = (-205,868) \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2019 года»

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2019 году, определяется с учетом KHK_{2019} – понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2019 году, определяемого в процентах в соответствии с Методическими указаниями №254-э/1.

Согласно пункту 5.1 Методических указаний №1256 обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года, рассчитывается по формуле 21 Методических указаний №1256.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Протон».

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемые АО «Протон» по результатам 2019 года

Показатель	№ формулы Методических указаний №1256	Значение представленное организацией	По данным экспертов
------------	---------------------------------------	--------------------------------------	---------------------

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	1	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	7	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	11	0,8975	0,8975
Плановое значение показателя Пп		0,0000	0,0000
Плановое значение показателя Птпр		1,0000	1,0000
Плановое значение показателя Птсо		0,8975	0,8975
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 4.1 методических указаний	0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп. 4.1 методических указаний	0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 4.1 методических указаний	0,00	0,00

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО «Протон» по результатам 2019 года

Показатель	№ формулы Методических указаний № 1256		Значение представленное организацией	По данным экспертов
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65	0,65	0,65
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25	0,25	0,25
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1	0,1	0,1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 4.1		0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	пп. 4.1		0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	пп. 4.1		0,00	0,00
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1		0	0
Максимальный процент корректировки, %		П кор	2,00%	2,00%

Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг			0,000	0,000
Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. рублей)		KHK_t	4 905,34	4 905,34
Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		$HBB_{t-1}^{кор}$ тыс. рублей	0,00	0,00

Исходя из корректировки НВВ АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2019 года НВВ 2020 года корректировке не подлежит.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на 2021 год – 6 458,4052 тыс. рублей.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2021 года по отношению к плану 2020 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Согласно пункту 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

Пунктом 81 Основ ценообразования определено, что стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 11 августа 2020 года № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2021 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,2923 млн. кВтч;

потери мощности в сети – 0,2596 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2021 год – 1 303,7 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Протон» был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 1,52%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть - 85 769,7368 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 26 ноября 2020 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2021 году для АО «Протон» составит 4 126,7712 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2021 год – 10 585,1764 тыс. рублей;

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

сетевыми организациями (АО «Протон» - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»):

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	рублей/МВт в месяц	рублей/МВтч в месяц	рублей/кВтч
2021			
1 полугодие	26 527,8404	46,7029	0,1240
2 полугодие	26 527,8404	50,9649	0,1266