



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

наб. Дубровинского, д.70, г. Орёл, 302030
телефон 73-59-91, факс 73-59-93
e-mail: uprtarif@adm.orel.ru rek@orel.ru
<http://orel-region.ru>

Генеральному директору
АО «Протон»

В. В. Меньшову

27 дек 2017

№ 01-10/3453

На № _____ от _____

Уважаемый Вячеслав Валентинович!

Руководствуясь пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» направляем в Ваш адрес:

- копию приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2017 года № 491-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 2015-2019 годы» на 4 л. в 1 экз.;

- выписку из протокола заседания Правления от 25 декабря 2017 года на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова



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

25 декабря 2017 года
г. Орел

№ 491-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»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области, утвержденном постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области п р и к а з ы в а е т:

1. Внести 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» следующие изменения:

1.1 изложить пункт 1 приказа в следующей редакции:

«Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению 1.»;

1.2 изложить приложения 1, 3 согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области И. В. Сорокину.

Начальник Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области



Е. Н. Жукова

Приложение 1 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 25 декабря 2017 года № 491-г
Приложение 1 к приказу
Управления по тарифам
Орловской области
от 29 декабря 2014 года № 2409-г

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
1	2	3	4	5	6	7
АО "Орелоблэнерго" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	руб./МВт·мес 361 490,938 (без НДС)	руб./МВт·ч 316,037 (без НДС)	руб./кВт·ч 1,00686 (без НДС)	руб./МВт·мес 362 456,195 (без НДС)	руб./МВт·ч 361,749 (без НДС)	руб./кВт·ч 1,05522 (без НДС)
ООО "ОПК-Энерго" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	96 908,660 (без НДС)	58,061 (без НДС)	0,32984 (без НДС)	93 126,964 (без НДС)	62,544 (без НДС)	0,30848 (без НДС)
ОАО "РЖД" (филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	57 110,466 (без НДС)	80,341 (без НДС)	0,17299 (без НДС)	52 142,321 (без НДС)	89,390 (без НДС)	0,17398 (без НДС)
ООО "СтройЛарк" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	15 237,831 (НДС не облагается)	3,551 (НДС не облагается)	0,05897 (НДС не облагается)	15 237,831 (НДС не облагается)	3,737 (НДС не облагается)	0,05538 (НДС не облагается)
АО "Протон" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	19 000,760 (без НДС)	37,345 (без НДС)	0,09273 (без НДС)	19 000,76 (без НДС)	40,825 (без НДС)	0,09501 (без НДС)
ООО "Промэнергосеть" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	58 222,330 (без НДС)	165,552 (без НДС)	0,34387 (без НДС)	44 770,160 (без НДС)	160,900 (без НДС)	0,29556 (без НДС)
ОАО "Оборонэнерго" филиал "Юго-Западный" - ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго")	168 950,132 (без НДС)	140,394 (без НДС)	0,56276 (без НДС)	171 605,552 (без НДС)	155,994 (без НДС)	0,58499 (без НДС)

Приложение 2 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 25 декабря 2017 года
№ 491-т

Приложение 3 к приказу
Управления по тарифам
Орловской области
от 29 декабря 2014 г. № 2409-т

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

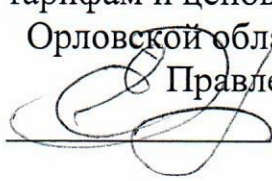
№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО "Орелоблэнерго"	2015	442 226,4
		2016	562 349,8
		2017	591 487,1
		2018	567 553,1
		2019	651 002,1
2.	ООО "ОПК-Энерго"	2015	16 448,8
		2016	9 089,9
		2017	11 876,8
		2018	10 122,1
		2019	14 045,6
3.	ОАО "РЖД" (филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)	2015	9 951,3
		2016	10 946,9
		2017	11 248,5
		2018	5 827,4
		2019	10 069,5
4.	ООО "СтройПарк"	2015	919,5
		2016	988,8
		2017	764,0
		2018	538,1
		2019	1 026,3
5.	АО "Протон"	2015	4 258,8
		2016	4 756,0
		2017	4 671,3
		2018	4 627,1
		2019	4 760,1
6.	ООО "Промэнергосеть"	2015	3 004,8
		2016	2 455,0
		2017	2 286,2
		2018	1 033,0
		2019	2 528,3
7.	АО "Оборонэнерго" филиал "Юго-Западный"	2015	1 712,6
		2016	3 275,1
		2017	3 025,9
		2018	2 238,2
		2019	3 362,1

(2015 год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(2019 год) - последний год долгосрочного периода регулирования.



**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. Орёл

25 декабря 2017 года

Председательствовала:

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

Присутствовали:
члены Правления:

Бондарева Т. А. - заместитель начальника Управления
Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела
регулирования тарифов и анализа в сфере естественных
монополий
Фролов А. К. - начальник отдела контроля
Птушкина О. В. - 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. - главный государственный инспектор Орловского УФАС
России (с правом совещательного голоса, не принимает
участия в голосовании)

Представители организаций:

Белов В. В. - заместитель начальника Московской дирекции по
энергообеспечению
Богомолова Е. А. - начальник сектора тарифного регулирования

Повестка дня:

Установление индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, по следующим организациям:

1. АО «Орелоблэнерго»
2. ООО «ОПК-энерго»
3. Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»
4. ООО «Промэнергосеть»
5. АО «Протон»
6. ООО «СтройПарк»
7. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))

Рассмотрели: вопрос повестки дня.

Организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Орловской области, представлены материалы для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Документы заверены печатями организации и подписями уполномоченных лиц.

Ответственность за достоверность представленных документов и подлинность реквизитов несут организации.

Экспертной группой Управления проведен анализ материалов, подготовлены экспертные заключения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Члены Правления, изучив материалы дела, согласились с выводами и рекомендациями, изложенными в экспертных заключениях.

Основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов организаций по регулируемому виду деятельности, определенные специалистами Управления, приведены в приложениях к настоящему протоколу:

1. АО «Орелоблэнерго» – приложение 1;
2. ООО «ОПК-Энерго» – приложение 2;

3. Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» – приложение 3;
4. ООО «Промэнергосеть» – приложение 4;
5. АО «Протон» – приложение 5;
6. ООО «СтройПарк» – приложение 6;
7. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 7.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания), необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей состоит из:

- подконтрольных расходов;
- неподконтрольных расходов;
- результатов деятельности регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний долгосрочные тарифы определены на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- 4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Долгосрочные параметры регулирования

- 1) индекс эффективности подконтрольных расходов установлен равным 2,5%;
- 2) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75;
- 3) базовый уровень подконтрольных расходов;
- 4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

В соответствии с пунктом 17 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.

Регулируемые организации в установленном порядке извещены о дате, времени и месте заседания Правления.

Филиалом «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» представлено особое мнение, отраженное в приложении 3 к настоящему протоколу, также

ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлено письмо от 22 декабря 2017 года № ИСХ-7712/МОСК НТЭ «Об отражении особого мнения в протоколе» (отражено в приложении 7 к настоящему протоколу), остальные организации с материалами дела ознакомлены в соответствующем порядке, особое мнение не представлено.

Ознакомившись с материалами дела и проектом приказа, филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» просит учесть в составе необходимой валовой выручки на 2018 год средства в размере 1 436,09 тыс. рублей (налог на прибыль).

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э проводится 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 Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный» исходя из факта 2016 года.

Доводы, согласно которым затраты предлагаемые организацией не включены в величину корректировки подробно изложены в экспертном заключении по обращению АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный» на территории Орловской области об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год от 22 декабря 2017 года.

Ознакомившись с материалами дела и проектом приказа ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) в письме от 22 декабря 2017 года № ИСХ-7712/МОСК НТЭ «Об отражении особого мнения в протоколе» просит в целях сглаживания снижения получаемой выручки на содержание сетей разделить на 3 года корректировку, сложившуюся по факту неисполнения утвержденной инвестиционной программы на 2016 год.

В соответствии с пунктом 9 приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» регулирующими органами в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, включающая в том числе корректировку, осуществляемую в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы производится в соответствии с пунктом 11 вышеуказанных Методических указаний.

Управлением приказом от 14 августа 2015 года № 1265-т утверждена инвестиционная программа ОАО «РЖД» - Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению на период 2016 - 2017 годов.

Плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2016 год составлял 3 538,1 тыс. рублей (без НДС).

ОАО «РЖД» - Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению в адрес Управления был представлен отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО «РЖД» - Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению на территории Орловской области за 2016 год, согласно которому фактический объем финансирования составил 0,0 тыс. рублей (без НДС).

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).

Таким образом, объем средств, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии по итогам реализации инвестиционных программ за 2016 год составляет 3 538,1 тыс. рублей (без НДС).

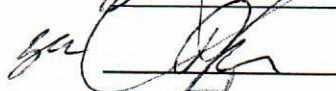
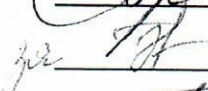
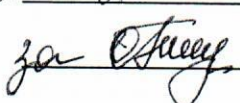
При этом нормами действующего законодательства в сфере электроэнергетики не предусмотреноделение корректировки осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 3 года.

На основании изложенного, Управлением средства в размере 3 538,1 тыс. руб. (без НДС), сложившиеся в результате корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год будут исключены из необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии на 2018 год в полном объеме.

По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Управлением принять приказ 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 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».

Члены Правления:

 Е. Н. Жукова
 Т. А. Бондарева
 И. В. Сорокина
 А. К. Фролов
 Э. А. Головкова
 О. В. Птушкина

АО «Протон»

Годовое количество электроэнергии, поступающее в сети АО «Протон» (относимое на сторонних потребителей) – 85 778,16 тыс. кВтч, в том числе:

- потери электроэнергии, относимые на сторонних потребителей – 1306,3 кВт;
- полезный отпуск потребителям услуг ТСО – 84 471,9 тыс. кВтч.

Отпуск мощности в сеть АО «Протон» (относимый на сторонних потребителей) на 2018 год 20,5659 МВт, в том числе:

- потери мощности, относимые на сторонних потребителей – 0,2722 МВт;
- полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 20,2937 МВт.

(величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг).

**КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ
ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ**

В соответствии с Методическими указаниями № 1 корректировка подконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку осуществляется с применением индекса потребительских цен, утвержденного прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 гг. – 3,7%.

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2017 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 3219,76 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 1 к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 2,5%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 г. г. – 3,7%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями №1, расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,011075.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2018 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит **3 254,86 тыс. руб.**

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

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 2018 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 95,1454 %.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в 2018 году будут применяться следующие тарифы страховых взносов:

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

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2016 года, составляет 0,6 % к начисленной оплате труда, в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования Российской Федерации.

В результате проведенного анализа в связи с отклонением рассчитанной организацией численности работников, относимых на регулируемый вид деятельности и среднемесячного уровня заработной платы, величина отчислений, с учетом затрат на оплату труда, определенных в подконтрольных расходах, на 2018 год составит **822,17 тыс. рублей.**

Статья «Амортизация основных средств»

В обоснование затрат по статье приложен пообъектный расчет амортизации на 2018 год на сумму 372,78 тыс. рублей с указанием остаточной стоимости основных средств, сумм начисленной амортизации.

Представлена ведомость амортизации за 2016 год, инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 по всем объектам основных средств, участвующим в расчете.

Специалистами Управления на основе представленных карточек был произведен пообъектный расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока их полезного использования.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся 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 части движения основных средств необходимо отметить следующее:

- в 2014 году был введен в эксплуатацию вакуумный выключатель в ячейке № 14;
- в 2015 году был введен в эксплуатацию вакуумный выключатель в ячейке № 9А п/с «Приборная»;
- в 2015 году было введено в эксплуатацию устройство ФВИП для п/с «Приборная».

На основании расчета по действующему законодательству расходы по статье «Амортизация основных средств» приняты на 2018 год с учетом ввода основных средств в размере 212,251 тыс. руб. (без учета отнесения на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 95,1454 % затраты принимаются на 2018 год в размере **201,936 тыс. рублей.**

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Затраты предлагаются организацией в размере 92,19 тыс. рублей.

Пунктом 28 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» определено, что расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины

амортизации и налога на имущество а также иных обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2016 году составили 92,19 тыс. рублей.

АО «Протон» направило расчеты за подписью главного бухгалтера ЗАО ФПК «Вторая линия» амортизационных отчислений и налога на имущество по арендуемому у ЗАО ФПК «Вторая линия» имуществу.

В обоснование предоставлен расчет аренды земельного участка на сумму 57,01 тыс. руб. и помещения на сумму 35,18 тыс. руб.

В связи с тем, что подтверждающие расчет амортизации и налога на имущество по арендуемому имуществу организацией не представлены (акты ввода в эксплуатацию, бухгалтерские документы, документы на здания и оборудование), данные затраты исключаются из расчета тарифа на 2018 год.

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.

Представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2016 год ЗАО ФПК «Вторая линия», во втором разделе декларации отражен расчет налоговой базы и суммы земельного налога по арендуемому земельному участку:

- кадастровый номер – 57:25:0010602:309;
- кадастровая стоимость – 3800800 руб.;
- налоговая база – 3800800 руб.;
- налоговая ставка – 1,5 %;
- Кв – 1;
- сумма исчисленного налога – 57012 руб.

Таким образом, затраты по аренде имущества принимаются на 2018 год в подтвержденном организацией размере **57,012 тыс. руб.** (без учета отнесения на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 95,1454 % затраты принимаются на 2018 год в размере **54,241 тыс. рублей.**

Статья «Цеховые расходы»

По данной статье Обществом учитываются цеховые затраты по статьям:

- электроэнергия на хозяйственные нужды;
- водоснабжение и водоотведение.

Электроненергия на собственные и хозяйственные нужды

Организацией представлен расчет затрат на 2018 год на сумму 423,27 тыс. руб.

Представлены акты за 2016 год на сумму 18081,809 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным организацией расчетам, в 2016 году фактические затраты по статье составили 391,35 тыс. руб.

Согласно учетной политике организации затраты общехозяйственного назначения собираются по дебету балансового счета 26 «Общехозяйственные расходы» и в конце периода распределяются по видам деятельности пропорционально объему отгруженной продукции, выполненных работ, оказанных услуг. По изделиям, видам энергетики и работам по реконструкции и техническому перевооружению предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате и общепроизводственным расходам.

Организацией представлен расчет общепроизводственных затрат, относимых в 2016 году в соответствии с бухгалтерским учетом на предприятии на энергетику, в размере 2663,8 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии – 663,3 тыс. руб.

Также организацией представлен расчет затрат на электроэнергию, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих за 2016 год – в размере 391,35 тыс. руб.

При этом представленный расчет относимых на регулируемый вид деятельности затрат не подтвержден оборотно-сальдовыми ведомостями.

В целях недопущения роста платежной нагрузки на потребителей исходя из необходимости поддержания надежного энергоснабжения потребителей затраты по статье учитываются на 2018 год в плановом размере 2017 года **336,401 тыс. руб.**

Водоснабжение и водоотведение

В обоснование затрат по статье представлен расчет потребности в водоснабжении и водоотведении на сумму 1,65 тыс. руб.

Согласно представленным организацией расчетам, в 2016 году фактические затраты по статье составили 1,53 тыс. руб.

Согласно учетной политике организации затраты общехозяйственного назначения собираются по дебету балансового счета 26 «Общехозяйственные расходы» и в конце периода распределяются по видам деятельности пропорционально объему отгруженной продукции, выполненных работ, оказанных услуг. По изделиям, видам энергетики и работам по реконструкции и техническому перевооружению предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате и общепроизводственным расходам.

Организацией представлен расчет общепроизводственных затрат, относимых в 2016 году в соответствии с бухгалтерским учетом на предприятии на энергетику, в размере 2663,8 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии – 663,3 тыс. руб.

Также организацией представлен расчет затрат на водоснабжение и водоотведение, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих за 2016 год – в размере 1,53 тыс. руб.

При этом представленный расчет относимых на регулируемый вид деятельности затрат не подтвержден оборотно-сальдовыми ведомостями

В целях недопущения роста платежной нагрузки на потребителей исходя из необходимости поддержания надежного энергоснабжения потребителей затраты по статье учитываются на 2018 год в плановом размере **1,53 тыс. руб.** на основании фактических данных 2016 года.

Таким образом, затраты по статье «Цеховые расходы» на 2018 год принимаются в размере **337,93 тыс. рублей** (без учета отнесения затрат на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 95,1454 % затраты принимаются на 2018 год в размере **321,507 тыс. рублей.**

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

Статья «Прибыль на капвложения»

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

В связи с отсутствием утвержденной Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы АО «Протон», затраты исключаются из расчета тарифа на 2018 год.

Статья «Налог на прибыль»

Величина налога на прибыль определяется в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

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.

В соответствии с представленными организацией данными об отсутствии выплаченного в 2016 году налога на прибыль по регулируемому виду деятельности в связи с убыточностью регулируемого

вида деятельности, налог на прибыль в соответствии с фактическими показателями 2016 года исключается из расчета тарифа на 2018 год.

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2018 года по отношению к плану 2017 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.

АО «Протон» 95,1454 % объем электрической энергии (мощности) отпускает сторонним потребителям и, соответственно, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет НВВ организации на услуги по передаче потребителям Орловской области составляет **1 399,85 тыс. руб.**

Статья «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.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PR_{i-2}^{уст}$$

$$ИКА_{i-2}^\Phi = \frac{УЕ_{i-2}^\Phi - УЕ_{i-3}^\Phi}{УЕ_{i-3}^\Phi},$$

где:

$УЕ_{i-2}^\Phi, УЕ_{i-3}^\Phi$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов.

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2015 – 2016 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2015 год – 453,96 усл. ед.;

2016 год – 453,96 усл. ед.

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

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов (в тыс. руб.).

	2016 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт	
ИПЦ (%)	7,40%	7,10%	x
активы 2015 года		453,96	
активы 2016 года		453,96	
Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности	0,0%	0,0%	x
Индекс эффективности (в %)	2,50%	2,50%	
Кинд	1,047	1,044	x
ОР 2015	3011,5	x	x
ΔОР	x	x	-8,8

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

- исключить из НВВ 2018 года сумму в размере **8,8 тыс. рублей.**

Статья «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 2016 года.

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

На основании анализа экономической обоснованности неподконтрольных расходов за 2016 год (приведен выше), необходимо:

- включить в НВВ 2018 года сумму в размере **113,328 тыс. рублей.**

Статья «Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию»

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществляется с учетом формулы 8 приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2},$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

α_{i-2} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в пункте 6 Методических указаний;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в тыс. руб.).

	2016 (i-2)		
	ТБР	Факт	Δ
Отпуск в сеть (млн. кВт.ч)	86,1429	80,6419	x
Оттпуск в сеть по ВН (млн. кВтч)	86,1429	80,6419	

Отпуск в сеть по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000	0,0000	
Отпуск в сеть по СН 2 (млн. кВтч)	7,7247	7,6597	
Отпуск в сеть по НН (млн. кВтч)	3,8536	3,1226	
Потери (млн. кВт.ч)	1,3094	1,2285	x
потери по ВН (млн. кВтч)	0,7268	0,6804	
потери по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000	0,0000	
потери по СН 2 (млн. кВтч)	0,4193	0,4157	
потери по НН (млн. кВтч)	0,1633	0,1323	
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)	2 021,5	2 047,146	x
КоррЦП	x	x	-132,1
ΔНВВ корр по итогам 2016 года			-132,1

С учетом вышеуказанных сумм корректировки исключить из НВВ АО «Протон» на 2018 год затраты в размере **132,1 тыс. руб.**

Статья «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:

$$B_{2016}^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 HR_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

где:

$HR_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в (i-2)-ом расчетном периоде регулирования;

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - инвестиционная программа, утвержденная на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

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).

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 июня 2014 года № 923-т утверждена инвестиционная программа АО «Протон» на период 2015-2017 годы, объемом финансирования 1,6017 млн рублей (без НДС), в том числе:

2015 год – 0,50 млн рублей;

2016 год – 0,6017 млн рублей;

2017 год – 0,50 млн рублей.

На 2016 год данной инвестиционной программой предусмотрен инвестиционный проект «Создание системы АСДУ 110 кВ ПС «Приборная» 110/10/6 кВ» объемом финансирования 0,6017 млн рублей.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление № 977) и постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» АО «Протон» представлен об отчетах о реализации инвестиционной программы 2016 года, согласно которой, фактический объем финансирования составил 1,1 млн рублей (причина отклонения – увеличение рыночной стоимости материалов и услуг).

Согласно пункту 67 Постановления № 977 в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердивший соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами для утверждения инвестиционных программ.

АО «Протон» не обращался в адрес Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области с заявлением о внесении изменений в утвержденную программу, в части изменения объемов финансирования 2016 года, в связи с увеличением рыночной стоимости.

Таким образом, в связи с тем, что АО «Протон» не воспользовался правом на внесение изменений в утвержденную программу (в части 2016 года), объем перевыполнения (в размере 0,4983 млн рублей) не учитывается в следующем периоде регулирования.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2016 года»

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2016 году, определяется по формуле

$$\text{изм } HBB_{\text{надкач } 2018} = KHK_{2016} \times HBB_{2016}$$

где:

KHK_{2016} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2016 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_{2016} = K_{об\ 2016} \times P_{корр\ 2016}$$

где $K_{об\ 2016}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2016 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 октября 2013 года № 718 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

$P_{корр\ 2016}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2016 года $P_{корр\ 2016} = 2\ %$.

Согласно пункту 5.1 Методических указаний по надежности и качеству 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 электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач},$$

где: α и β - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (для территориальных сетевых организаций: $\alpha=0,65$ и $\beta=1-\alpha$);

если плановое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии $\Pi_{п}$ достигнуто, то $K_{над}=0$; не достигнуто - $K_{над}=-1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над}=1$;

если плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации $\Pi_{тсо}$ достигнуто, то для соответствующей электросетевой организации $K_{кач}=0$; не достигнуто - $K_{кач}=-1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач}=1$.

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 2016 год.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг представлены в таблице.

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемые АО «Протон» по результатам 2016 года

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение представленн е организацией	По данным экспертов
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	1	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $\Pi_{тпр}$	2.1.	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $\Pi_{тсо}$	3.2.	0,8975	0,8975
Плановое значение показателя $\Pi_{п}$	4.	0,0000	0,0000
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$	4.	1,0000	1,0000
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$	4.	0,8975	0,8975
% отклонения показателя $\Pi_{п}$		100,00	100,00
% отклонения показателя $\Pi_{тпр}$		100,00	100,00
% отклонения показателя $\Pi_{тсо}$		100,00	100,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1 методических указаний	0,00	0,00

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5.1 методических указаний	0,00	0,00
---	-------------------------------------	------	------

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО «Протон» по результатам 2016 года

Показатель	№ формулы методических указаний		Значение представленн ое 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. 5.1		0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	пп. 5.1		0,00	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5.1		0,00	0,00
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1		0	0
Максимальный процент корректировки, % (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1)		П кор	2,00%	2,00%
Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		КНК	0,000	0,000
Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)		НВВ _{и-2} ^{ср-д}	4 755,96	4 755,96

Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		тыс. руб.	0,00	0,00
---	--	-----------	------	------

Исходя из корректировки НВВ АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2016 года НВВ 2018 года корректировке не подлежит.

Итого НВВ на содержание сетей на 2018 год с учетом корректировок составляет **4 627,14 тыс. руб.**

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

Расчет необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год произведен согласно пункту 13 Методических указаний № 98-э.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год учтены следующие параметры:

- объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на 2018 год – 1 306,3 тыс. кВтч;

- тариф на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии с разбивкой по полугодиям:

I полугодие 2018 года – 2 395,2388 руб./МВтч;

II полугодие 2018 года – 2 661,3765 руб./МВтч.

Вышеуказанный 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):

ВН – 0,84%;

СН I – 0,0%;

СН II – 5,43%;

НН – 4,24%

- планового отпуска электрической энергии в сеть:

ВН – 85 778,16 тыс. кВтч;

СН I – 0,0 тыс. кВтч;

СН II – 7 724,72 тыс. кВтч;

НН – 3 853,58 тыс. кВтч.

На основании изложенного, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) составит – **3 303,22 тыс. рублей.**