



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

ПРИКАЗ

25 декабря 2018 года

г. Орел

№ 662-7

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 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 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 Сорокину И. В.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова

Приложение 1 к приказу
Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области от 25
декабря 2018 года № 662-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	I полугодие				II полугодие		
	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)		
1	2	3	4	5	6	7	
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - АО "Орелоблэнерго"	367 995,119 (без НДС)	340,317 (без НДС)	1,04948 (без НДС)	375 921,564 (без НДС)	382,187 (без НДС)	1,09578 (без НДС)	
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - ООО "ОПК-Энерго"	113 962,163 (без НДС)	60,628 (без НДС)	0,35847 (без НДС)	108 928,112 (без НДС)	68,863 (без НДС)	0,37279 (без НДС)	
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - ОАО "РЖД" (филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	92 774,052 (без НДС)	86,575 (без НДС)	0,24450 (без НДС)	89 649,078 (без НДС)	98,500 (без НДС)	0,25110 (без НДС)	
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - ООО "СтройПарк"	16 919,307 (НДС не облагается)	5,456 (НДС не облагается)	0,06823 (НДС не облагается)	16 919,307 (НДС не облагается)	5,927 (НДС не облагается)	0,06582 (НДС не облагается)	

ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - АО "Протон"	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)
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - ООО "Промэнергосеть"	112 559,740 (без НДС)	178,058 (без НДС)	0,52280 (без НДС)	86 551,029 (без НДС)	177,302 (без НДС)	0,43760 (без НДС)
ПАО "МРСК Центра" (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго") - АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"	210 163,594 (без НДС)	151,120 (без НДС)	0,67655 (без НДС)	212 907,260 (без НДС)	171,970 (без НДС)	0,70425 (без НДС)

Приложение 2 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 25 декабря 2018 года
№ 662-Г

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

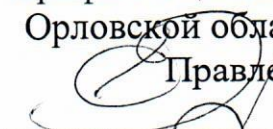
НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Орловской области	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	571 776,8
2.	ООО "ОПК-Энерго"	2015	16 448,8
		2016	9 089,9
		2017	11 876,8
		2018	10 122,1
		2019	11 782,2
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	9 624,0
4.	ООО "СтройПарк"	2015	919,5
		2016	988,8
		2017	764,0
		2018	538,1
		2019	597,5
5.	АО "Протон"	2015	4 258,8
		2016	4 756,0
		2017	4 671,3
		2018	4 627,1
		2019	4 905,3
6.	ООО "Промэнергосеть"	2015	3 004,8
		2016	2 455,0
		2017	2 286,2
		2018	1 033,0
		2019	1 997,1
7.	АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"	2015	1 712,6
		2016	3 275,1
		2017	3 025,9
		2018	2 238,2
		2019	2 950,3



**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 2018 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
Головкова Э.А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в
сфере теплоэнергетики и платных услуг
Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса
Гришунова Е. Н. - главный государственный инспектор Управления
Федеральной антимонопольной службы по Орловской
области (с правом совещательного голоса, не принимает
участия в голосовании)
Зайцева Н. А. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Представители организаций:

Леонова Е. А. - заместитель генерального директора по экономике и
финансам АО «Орелоблэнерго»

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. ООО «Промэнергосеть»
4. АО «Протон»
5. ООО «СтройПарк»
6. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)
7. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

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 2019 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. ООО «Промэнергосеть» – приложение 3;
4. АО «Протон» – приложение 4;
5. ООО «СтройПарк» – приложение 5;
6. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 6;
7. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – 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).


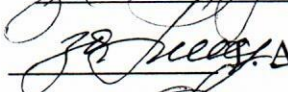


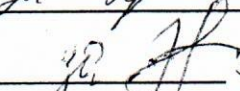
В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования, определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» письмом от 24 декабря 2018 года № ВЛГ/030/3960 представлено особое мнение. Результаты его рассмотрения изложены в Приложении 7 к настоящему протоколу.

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:

за  Е. Н. Жукова
за  А. Бондарева
за  И. В. Сорокина
за  А. К. Фролов
за  Э. А. Головкова
за Ставцева М. И. Ставцева
против Зайцева Н. А. Зайцева

АО «Протон»

Планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) Прогнозом определен индекс потребительских цен на 2019 год в размере 4,6%;

2) Размер активов АО «Протон» на 2019 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

3) 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 2019 год составит 20,2937 МВт;

4) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «Протон» на 2019 год составит 84 475,49 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.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2019 год определялась в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года (далее – Прогноз), а также принимался во внимание план 2018 года и факт 2017 года.

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

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.

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

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2018 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 3 254,86 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 – 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 – 4,6%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,01985000.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2019 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 3 319,47 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 2019 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 94,539121 %.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Организацией затраты предложены в размере 2 618,2 тыс. рублей.

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, поскольку расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда и дополнительного учета не требуют.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с 1 января 2018 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 2019 год составит 838,49 тыс. рублей (с учетом отнесения на передачу сторонним потребителям).

Статья «Амортизация основных средств»

В обоснование затрат по статье приложен пообъектный расчет амортизации на 2019 год на сумму 354,56 тыс. рублей с указанием первоначальной, остаточной стоимости основных средств, максимальных сроков полезного использования, амортизационных групп, сумм амортизации за период.

Представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2017 год на сумму 511,99 тыс. рублей, ведомость амортизации, 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.

Рост суммы амортизационных отчислений обусловлен вводом с 21 февраля 2017 года в эксплуатацию автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная», по которой на момент установления тарифов в предыдущих периодах отсутствовали необходимые обоснования.

В обоснование представлена ведомость амортизации ОС за 2017 год, инвентарные карточки указанных объектов основных средств.

Амортизация по вновь введенному объекту за 2017 год составила 233,117 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Создание системы АСДУ на ПС «Приборная» было предусмотрено инвестиционной программой АО «Протон» на 2015-2017 годы, утвержденной приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 9 июня 2014 года № 923-т (год окончания реализации мероприятия – 2017, плановая стоимость – 1 298,0 млн. рублей с НДС).

Представлены документы в подтверждение фактической стоимости постановки на учет:

1. Договор подряда с ООО «СИСТЕЛ» на поставку оборудования, проектные и монтажные работы по созданию системы АСДУ на ПС «Приборная» от 3 ноября 2016 года № ПР-558/2016 на сумму 1677,976 тыс. рублей с НДС (1422,01356 тыс. рублей без НДС) со сметным расчетом, протоколом согласования цены и спецификацией:

- 295,0 тыс. рублей – проектные работы (с НДС);
- 1082,976 тыс. рублей – стоимость оборудования (с НДС);
- 300,0 тыс. рублей – монтажные и пуско-наладочные работы (с НДС).

2. Товарная накладная и счет-фактура от 12 декабря 2016 года на поставленное оборудование на сумму 1082,976 тыс. рублей.

3. Акт о приемке выполненных работ от 21 февраля 2017 года КС-2 по пуско-наладочным работам на сумму 300,0 тыс. рублей.

4. Акт сдачи-приемки выполненных работ по договору № ПР-558/2016 от 3 ноября 2016 года на сумму 295,0 тыс. рублей.

На основании расчета по действующему законодательству расходы по статье «Амортизация основных средств» приняты на 2019 год с учетом ввода основных средств в размере 354,55 тыс. руб. (без учета отнесения на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 94,539121 % затраты принимаются на 2019 год в размере 335,1885 тыс. рублей.

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Затраты предлагаются организацией в размере 89,81 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 2017 году составили 89,81 тыс. рублей.

В обоснование предоставлен расчет аренды земельного участка на сумму 57,01 тыс. руб. и помещения на сумму 32,8 тыс. руб.

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 земельному налогу за 2017 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.

В подтверждение суммы 57,01 тыс. руб. организацией представлена декларация по уплате земельного налога за 2017 год на сумму 57,01 тыс. руб., на сумму 32,8 тыс. руб. – расчет амортизации по помещениям ЗАО «ФПК «Вторая линия», в обоснование приложен расчет ЗАО «ФПК «Вторая линия» без приложения обосновывающих даты постановки на учет, стоимости, сроки полезного использования объектов, действовавших договоров аренды помещений.

Представлена также декларация по налогу на имущество за 2017 год ЗАО «ФПК «Вторая линия». АО «Протон» арендует у ЗАО «ФПК «Вторая линия» на основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года подстанцию, кадастровый номер № 57:25:0010602:0295:18016/1/А.

Объектов с данным кадастровым номером в декларации не содержится.

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 2019 год.

Таким образом, затраты по аренде имущества принимаются на 2019 год в подтвержденном организацией размере 57,01 тыс. руб. (без учета отнесения на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 94,539121 % затраты принимаются на 2019 год в размере 53,8968 тыс. рублей.

Статья «Цеховые расходы»

По данной статье Обществом учитываются цеховые затраты по статьям:

- электроэнергия на хозяйственные нужды;
- водоснабжение и водоотведение.

Электронергия на собственные и хозяйственные нужды

Организацией предлагаются затраты на 2019 год на сумму 638,23 тыс. руб.

Представлены акты с ООО «Орловский энергосбыт» за 2017 год на сумму 20 468,33 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным организацией расчетам, в 2017 году фактические затраты по статье составили 594,61 тыс. руб., при этом за 2016 год фактические расходы заявлялись в размере 391,35 тыс. руб.

Организацией представлен расчет затрат на электроэнергию, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих за 2017 год – в размере 592,91 тыс. руб.

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

Представлен отчет по проводкам 25.01,60.01 за 2017 год на сумму 3 921,24 тыс. рублей.

Не представлены оборотно-сальдовые ведомости в подтверждение закрытия затрат 25 счета на основные счета, не представлено подтверждение затрат на электроэнергию на собственные и общехозяйственные нужды в заявленном размере.

Не представлено обоснование потребности в электроэнергии на собственные нужды с обоснованием существенного роста.

В целях недопущения роста платежной нагрузки на потребителей исходя из необходимости поддержания надежного энергоснабжения потребителей затраты по статье учитываются на 2019 год в плановом размере 2018 года 336,401 тыс. руб.

С учетом процента отнесения на сторонних потребителей 94,539121% расходы составят 318,0305 тыс. рублей.

Водоснабжение и водоотведение

В обоснование затрат по статье представлен расчет потребности в водоснабжении и водоотведении на сумму 1,83 тыс. руб.

Согласно представленным организацией расчетам, в 2017 году фактические затраты по статье составили 1,7 тыс. руб.

Организацией представлен расчет затрат на водоснабжение и водоотведение, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих за 2017 год – в размере 1,7 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 2019 год в плановом размере 1,53 тыс. руб. на уровне предыдущего регулируемого периода.

С учетом процента отнесения на сторонних потребителей 94,539121% расходы составят 1,4464 тыс. рублей.

Таким образом, затраты по статье «Цеховые расходы» на 2019 год принимаются в размере 337,931 тыс. рублей (без учета отнесения затрат на сторонних потребителей).

С учетом процента отнесения на сторону 94,539121 % затраты принимаются на 2019 год в размере 319,477 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 ООО «Протон», затраты исключаются из расчета тарифа на 2019 год.

Статья «Налог на прибыль»

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 убыточности регулируемого вида деятельности, налог на прибыль в соответствии с фактическими показателями 2017 года исключается из расчета тарифа на 2019 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 2019 года по отношению к плану 2018 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» 94,539121 % 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 1 547,05 тыс. руб.

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

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2016 – 2017 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2016 год – 453,96 усл. ед.;

2017 год – 453,96 усл. ед.

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

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

- исключить из НВВ 2019 года сумму в размере 30,7 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» на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Протон» исходя из факта 2017 года.

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2017 год, признанные экономически обоснованными, составили 1671,842 тыс. рублей.

Средства по статье «Амортизационные отчисления» план и экономически обоснованный факт – 207,67 тыс. рублей и «Прибыль на капитальное развитие» план и экономически обоснованный факт – 292,33 тыс. рублей не будут учтены при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра на следующий расчетный период регулирования, так как будут рассмотрены в составе статьи «Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы».

На основании вышеизложенного, плановые неподконтрольные расходы составили 1 193,58 тыс. рублей, а фактические неподконтрольные расходы за 2017 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 171,842 тыс. рублей.

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

- исключить из НВВ 2019 года сумму в размере 21,738 тыс. рублей.

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

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 ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за 2017 год (помесячно);

- балансы электроэнергии по сетям территориальной сетевой организации за 2017 год (помесячно);
- выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год.

С учетом вышеуказанных сумм корректировки исключить из НВВ АО «Протон» на 2019 год затраты в размере 6,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2016 года № 1744-т установлена необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2017 год в размере 4 671,28 тыс. рублей.

Приказом №1744-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»

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2017 год учтен Управлением в объеме 84 467,40 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2017 года

электроэнергия – 41 772,69 тыс. кВтч;

мощность – 20,651 МВт;

ЧЧИ – 2 022,8 час;

2 полугодие 2017 года

электроэнергия – 42 694,71 тыс. кВтч;

мощность – 20,651 МВт;

ЧЧИ – 2 067,4 час.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2017 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 82 666,480 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2017 года – 42 334,465 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 31,509 тыс. кВтч;

мощность – 0,008 МВт;

ЧЧИ – 4 109,87 час;

- по одноставочному тарифу – 42 302,956 тыс. кВтч;

2 полугодие 2017 года – 40 332,015 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 31,989 тыс. кВтч;

мощность – 0,008 МВт;

ЧЧИ – 4 265,20

- по одноставочному тарифу – 40 300,026 тыс. кВтч;

Фактическая выручка составила 7 479,64898 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 2017 года.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 4\,671,28 - 4\,573,33 = 97,96 \text{ тыс. рублей}$$

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^{und} , составят:

(-30,7) тыс. рублей + (-21,738) тыс. рублей + (-6,7) тыс. рублей + 97,96 тыс. рублей = 38,822 тыс. рублей

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

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 июня 2014 года № 923-г 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 2017 год данной инвестиционной программой предусмотрен инвестиционный проект «Создание системы АСДУ 110 кВ ПС «Приборная» 110/10/6 кВ» объемом финансирования 0,50 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 2017 года, согласно которой, фактический объем финансирования составил 0,5 млн рублей.

В качестве обоснования АО «Протон» представлен договор подряда на выполнение работ с ООО «Систел» и акты выполненных работ.

Таким образом, в 2017 году АО «Протон» полностью исполнил инвестиционную программу, утвержденную приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 июня 2014 года № 923-т.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки АО «Протон» на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год равна 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i) на 2019 год составят – 38,822 тыс. рублей.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2017 года»

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 2017 год.

Исходя из корректировки НВВ АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2017 года НВВ 2019 года корректировке не подлежит.

Итого НВВ на содержание сетей на 2019 год с учетом корректировок составляет 4 905,34 тыс. руб.

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

Приказом ФАС России от 26 июня 2018 года № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2019 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,2924 млн. кВтч

потери мощности в сети – 0,2692МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2019 год – 1 292,4 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):

ВН – 0,84%;

СНІ – 0,0%;

СНІІ – 5,43%;

НН – 4,24%

- планового отпуска электрической энергии в сеть:

ВН – 85 767,46 тыс. кВтч;

СНІ – 0,0 тыс. кВтч;

СНІІ – 7 958,82 тыс. кВтч;

НН – 3 217,85 тыс. кВтч;

2) индекс роста нерегулируемых цен на оптовом рынке, согласно Прогноза на 2019 год составляет 11%;

3) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 20 декабря 2018 года;

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

5) 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 2019 году для АО «Протон» составит 3 560,580 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2019 год, с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит – 8 465,92 тыс. рублей.