



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

27 декабря 2019 года
г. Орел

№ 541-7

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

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. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5.

2. Определить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 годы (без учета оплаты потерь) согласно приложению 6.

3. Установить 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 2020 - 2024 годы согласно приложению 7.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

5. Признать утратившими силу:

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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 17 апреля 2015 года № 405-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 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 июня 2015 года № 991-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 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»;

пункт 1 приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 3 августа 2015 года № 1208-т «О внесении изменений в некоторые приказы Управления по тарифам Орловской области»;

пункт 1 приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 августа 2015 года № 1314-т «О внесении изменений в некоторые приказы Управления по тарифам Орловской области»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2015 года № 2323-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 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 апреля 2016 года № 517-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 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»;

пункт 5 приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 9 сентября 2016 года № 1270-т «О внесении изменений в некоторые приказы Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 31 октября 2016 года № 1473-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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2016 года № 1744-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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2017 года № 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»;

пункт 1 приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 13 августа 2018 года № 300-т «О внесении изменений в некоторые приказы Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области»;

приказ 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».

6. 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 27 декабря 2019 года № 544-Т

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020 года				II полугодие 2020 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
I	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	391 306,5205 (без НДС)	376,9333 (без НДС)	1,1159 (без НДС)	405 645,7061 (без НДС)	433,8795 (без НДС)	1,1889 (без НДС)	7	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	86 506,9716 (без НДС)	46,9235 (без НДС)	0,2707 (без НДС)	83 998,6064 (без НДС)	54,0189 (без НДС)	0,2647 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД») - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)	170 019,5567 (без НДС)	93,3811 (без НДС)	0,3948 (без НДС)	164 346,2884 (без НДС)	107,4949 (без НДС)	0,3991 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	29 847,6481 (без НДС)	43,2695 (без НДС)	0,1311 (без НДС)	29 847,6481 (без НДС)	48,9826 (без НДС)	0,1348 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	70 207,0055 (без НДС)	146,8746 (без НДС)	0,3558 (без НДС)	72 060,4648 (без НДС)	191,4168 (без НДС)	0,4034 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	261 796,6357 (без НДС)	186,3324 (без НДС)	0,8355 (без НДС)	266 481,4057 (без НДС)	214,3614 (без НДС)	0,8751 (без НДС)		

Приложение 2 к приказу
Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области
от 27 декабря 2019 года № 544-7

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 года				II полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный 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)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
I	2	3	4	5	6	7	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	354 983,1848 (без НДС)	388,2413 (без НДС)	1,0586 (без НДС)	367 991,3242 (без НДС)	446,8959 (без НДС)	1,1319 (без НДС)	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	90 554,4479 (без НДС)	48,3312 (без НДС)	0,2826 (без НДС)	87 928,7216 (без НДС)	55,6395 (без НДС)	0,2762 (без НДС)	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	202 092,1773 (без НДС)	96,1826 (без НДС)	0,4545 (без НДС)	195 348,6992 (без НДС)	110,7197 (без НДС)	0,4574 (без НДС)	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	27 710,9545 (без НДС)	44,5676 (без НДС)	0,1261 (без НДС)	27 710,9545 (без НДС)	50,4520 (без НДС)	0,1302 (без НДС)	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	87 181,3129 (без НДС)	151,2809 (без НДС)	0,4107 (без НДС)	89 482,8926 (без НДС)	197,1593 (без НДС)	0,4603 (без НДС)	
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	224 597,2779 (без НДС)	191,9223 (без НДС)	0,7488 (без НДС)	228 616,3769 (без НДС)	220,7922 (без НДС)	0,7877 (без НДС)	

Приложение 3 к приказу
Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области
от 27 декабря 2019 года № 541-7

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022 года				II полугодие 2022 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный 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)		
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
I	2	3	4	5	6	7		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	365 330,4270 (без НДС)	399,8886 (без НДС)	1,0898 (без НДС)	378 717,7346 (без НДС)	460,3028 (без НДС)	1,1652 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	87 699,5726 (без НДС)	49,7812 (без НДС)	0,2767 (без НДС)	85 156,6266 (без НДС)	57,3087 (без НДС)	0,2709 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	207 345,6461 (без НДС)	99,0680 (без НДС)	0,4667 (без НДС)	200 426,8685 (без НДС)	114,0413 (без НДС)	0,4697 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	27 939,7481 (без НДС)	45,9046 (без НДС)	0,1281 (без НДС)	27 939,7481 (без НДС)	51,9656 (без НДС)	0,1323 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	84 619,8808 (без НДС)	155,8193 (без НДС)	0,4076 (без НДС)	86 853,8389 (без НДС)	203,0740 (без НДС)	0,4585 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	217 951,0092 (без НДС)	197,6800 (без НДС)	0,7381 (без НДС)	221 851,1752 (без НДС)	227,4160 (без НДС)	0,7775 (без НДС)		

Приложение 4 к приказу
Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области
от 27 декабря 2019 года № 544-7

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023 года				II полугодие 2023 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч
	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»	364 000,0953 (без НДС)	411,8852 (без НДС)	1,0993 (без НДС)	377 338,6538 (без НДС)	474,1119 (без НДС)	1,1765 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	84 938,3373 (без НДС)	51,2746 (без НДС)	0,2710 (без НДС)	82 475,4563 (без НДС)	59,0280 (без НДС)	0,2659 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	212 754,6175 (без НДС)	102,0401 (без НДС)	0,4792 (без НДС)	205 655,3516 (без НДС)	117,4625 (без НДС)	0,4824 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	28 170,5633 (без НДС)	47,2818 (без НДС)	0,1301 (без НДС)	28 170,5633 (без НДС)	53,5246 (без НДС)	0,1346 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	82 142,4637 (без НДС)	160,4939 (без НДС)	0,4049 (без НДС)	84 311,0182 (без НДС)	209,1663 (без НДС)	0,4571 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	211 522,7381 (без НДС)	203,6104 (без НДС)	0,7281 (без НДС)	215 307,8722 (без НДС)	234,2385 (без НДС)	0,7681 (без НДС)		

Приложение 5 к приказу
Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области
от 27 декабря 2019 года № 544-Т

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024 года				II полугодие 2024 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес			руб./кВт·ч	руб./МВт·мес		
I	2	3	4	5	6	7		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	383 380,9243 (без НДС)	424,2418 (без НДС)	1,1482 (без НДС)	397 429,6813 (без НДС)	488,3352 (без НДС)	1,2281 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	82 267,6704 (без НДС)	52,8128 (без НДС)	0,2657 (без НДС)	79 882,2284 (без НДС)	60,7988 (без НДС)	0,2611 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	218 323,6945 (без НДС)	105,1013 (без НДС)	0,4922 (без НДС)	211 038,5979 (без НДС)	120,9864 (без НДС)	0,4955 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	28 403,4181 (без НДС)	48,7002 (без НДС)	0,1322 (без НДС)	28 403,4181 (без НДС)	55,1303 (без НДС)	0,1368 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	79 746,3059 (без НДС)	165,3087 (без НДС)	0,4026 (без НДС)	81 851,6020 (без НДС)	215,4412 (без НДС)	0,4562 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	205 305,3142 (без НДС)	209,7187 (без НДС)	0,7188 (без НДС)	208 979,1895 (без НДС)	241,2656 (без НДС)	0,7595 (без НДС)		

Приложение 6 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 27 декабря 2019 года
№ 541-Т

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»	2020	588 337,34
		2021	533 724,46
		2022	549 281,75
		2023	547 281,57
		2024	576 421,04
2.	ООО «ОПК-Энерго»	2020	9 204,56
		2021	9 635,22
		2022	9 331,46
		2023	9 037,65
		2024	8 753,49
3.	ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	2020	18 949,60
		2021	22 524,27
		2022	23 109,80
		2023	23 712,66
		2024	24 333,36
4.	АО «Протон»	2020	7 268,63
		2021	6 748,29
		2022	6 804,01
		2023	6 860,22
		2024	6 916,93
5.	ООО «Промэнергосеть»	2020	1 731,09
		2021	2 149,63
		2022	2 086,47
		2023	2 025,39
		2024	1 966,30
6.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	2020	4 063,90
		2021	3 486,45
		2022	3 383,28
		2023	3 283,49
		2024	3 186,98

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

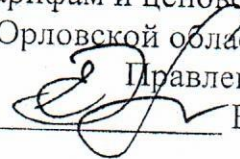
№ п/п	Наименование сетевой организации в Орловской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Орелоблэнерго»	2020	297 192,82	X	X	11,94%	1,35099	0,73285	1,07549
2021		X	X	6%	0,75	X	1,33072	0,72185	1,05936
2022		X	X	6%	0,75	X	1,31076	0,71103	1,04347
2023		X	X	6%	0,75	X	1,29110	0,70036	1,02781
2024		X	X	6%	0,75	X	1,27173	0,68986	1,01240
2	ООО «ОПК-Энерго»	2020	8 410,36	X	X	1,66%	0	0	1
2021		X	X	7%	0,75	X	0	0	1
2022		X	X	7%	0,75	X	0	0	1
2023		X	X	7%	0,75	X	0	0	1
2024		X	X	7%	0,75	X	0	0	1
3	ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	2020	15 615,60	X	X	3,25%	0,00114	0,00176	1
2021		X	X	1%	0,75	X	0,00113	0,00174	1
2022		X	X	1%	0,75	X	0,00111	0,00171	1
2023		X	X	1%	0,75	X	0,00109	0,00168	1
2024		X	X	1%	0,75	X	0,00108	0,00166	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	АО «Протон»	2020	5 008,18	X	X	1,52%	0	0	1
		2021	X	3%	0,75	X	0	0	1
		2022	X	3%	0,75	X	0	0	1
		2023	X	3%	0,75	X	0	0	1
		2024	X	3%	0,75	X	0	0	1
5	ООО «Промэнергосеть»	2020	1 645,67	X	X	5,33%	0	0	1
		2021	X	7%	0,75	X	0	0	1
		2022	X	7%	0,75	X	0	0	1
		2023	X	7%	0,75	X	0	0	1
		2024	X	7%	0,75	X	0	0	1
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго- Вятский»	2020	2 648,20	X	X	6,28%	0,11918	0,05391	1
		2021	X	7%	0,75	X	0,11739	0,05310	1
		2022	X	7%	0,75	X	0,11563	0,05230	1
		2023	X	7%	0,75	X	0,11390	0,05152	1
		2024	X	7%	0,75	X	0,11219	0,05074	1



**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

27 декабря 2019 года

Председательствовала:

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

Присутствовали:

члены Правления:

Бондарева Т. А.
Сорокина И. В.

- заместитель начальника Управления
- заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий

Фролов А. К.
Головкова Э.А.

- начальник отдела контроля
- 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, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы, по следующим организациям:

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

Рассмотрели: вопрос повестки дня.

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

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. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – приложение 1 (стр. 5);
2. ООО «ОПК-Энерго» – приложение 2 (стр. 156);
3. ООО «Промэнергосеть» – приложение 3 (стр. 230);
4. АО «Протон» – приложение 4 (стр. 298);
5. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 5 (стр. 353);
6. АО «Орелоблэнерго» – приложение 6 (стр. 433);

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


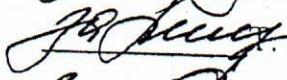



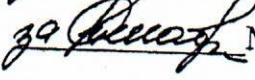

- 1) индекс эффективности подконтрольных расходов установлен равным 2,5%;
- 2) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75;
- 3) базовый уровень подконтрольных расходов;
- 4) уровень потерь электрической энергии 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.

По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Управлением принят приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «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».

Члены Правления:

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

АО «Протон»

Годовое количество электроэнергии, поступающее в сети АО «Протон» (относимое на сторонних потребителей) – 85 019,737 тыс. кВтч, в том числе:

- потери электроэнергии, относимые на сторонних потребителей – 1 292,3 кВтч;
- плановый сальдированный переток на сторону потребителей услуг ТСО – 83 727,4 тыс. кВтч.

Отпуск мощности в сеть АО «Протон» (относимый на сторонних потребителей) на 2019 год 20,5511 МВт, в том числе:

- потери мощности, относимые на сторонних потребителей – 0,2574 МВт;
- заявленная мощность сторонним потребителям – 20,2937 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг).

АО «Протон» получает электроэнергию от двух ВЛ-110 кВ ОЭС ОАО «Орелэнерго» на подстанцию 110 кВ «Приборная», которая трансформирует электроэнергию, полученную от ОАО «Орелэнерго». Далее, по сетям на среднем напряжении (6-10 кВ) электроэнергия передается сторонним потребителям СН и на производственную площадку АО «Протон», где на низком напряжении используется на производственные нужды АО, а также на энергоснабжение сторонних потребителей.

На АО «Протон» оказанием услуг по передаче электроэнергии непосредственно занимается цех №17, входящий в состав Энергокомплекса (цех №17, №18, №19). Цех №17 состоит из:

- «Газового» цеха №19;
- электроэнергетического цеха №17.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон» за 2018 год

Плановый объем электрической энергии на 2018 год учтен Управлением в объеме 85 778,16 тыс. кВтч. (полезный отпуск). В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2018 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 76 702,744 тыс. кВтч, в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 95,763 тыс. кВтч;

мощность – 0,011 МВт;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 76 606,981 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, запланированная Управлением на 2018 год, составила 7 930,3637 тыс. руб., в том числе НВВ на покупку потерь 3 303,2207 тыс. руб.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 7 196, 74195 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 3, 74378 тыс. рублей;

мощность – 2, 58412 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 7 190, 41405 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 2018 года на сумму 7 196,74195 тыс. рублей (без НДС);

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2018 год.

Фактические затраты составили 12 670,37 тыс. рублей, в том числе:
 операционные расходы – 5 960,58 тыс. рублей;
 неподконтрольные расходы – 3 749,67 тыс. рублей;
 Расходы на оплату потерь – 2 960,12 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 2018 году составил – 93,32227 % (общий полезный отпуск 82 191,257 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 76 702,744 тыс. кВтч).

Для проведения корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, предусмотренной Методическими указаниями № 98-э проведем постатейный анализ фактических неподконтрольных расходов АО «Протон» за 2018 год.

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.

Неподконтрольные расходы

Статья «Отчисления на социальные нужды»

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 2 417,8 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны Обществом на основании численности производственного и общепроизводственного персонала 17,5 человек и средней заработной платы рабочих – 24 766,2 рублей, общепроизводственного персонала - 52 303 руб., а также ФОТ административного персонала в размере 1 148,7 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э плановый коэффициент индексации неподконтрольных расходов на 2018 год составил 1,011075, исходя из:

- 1) индекса эффективности неподконтрольных расходов – 2,5%;
- 2) коэффициента эластичности неподконтрольных 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%.

Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2018 год составил 1,003275, исходя из:

1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 2,5%;

2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

3) индекса изменения количества активов (2017 год – 453,96 усл. ед., 2018 год – 453,96 усл. ед.);

4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 2,9%.

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

С учетом фактического коэффициента индексации фонд оплаты труда на 2018 год должен был составить 2 666,108474 тыс. рублей.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации должны 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», составляет 0,6 % к начисленной оплате труда, в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования Российской Федерации.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала составил 30,6%.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 810,497 тыс. рублей (относимые на сторонних потребителей).

Так как организация находится в долгосрочном периоде регулирования, процент отнесения затрат на сторонних потребителей не применяется аналогичным другим статьям, так как рассчитывается от фонда оплаты труда, зафиксированного в подконтрольных расходах.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 810,497 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 504,4 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

Фактическая сумма амортизации превысила расчетную в связи с вводом с 21 февраля 2017 года в эксплуатацию автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная», по которой на момент установления тарифов на 2018 год отсутствовали необходимые обоснования.

В обоснование представлена ведомость амортизации ОС за 2018 год, инвентарные карточки указанных объектов основных средств.

Представлена инвентарная карточка ОС-6 автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная» от 21 февраля 2017 года, первоначальная стоимость постановки на учет 1 422 013,56 руб., срок полезного использования 61 месяц.

Амортизация по объекту за 2018 год составила 279,74 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.

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».

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

Таким образом, с учетом требований законодательства экономически обоснованными фактическими затратами по данной статье в 2018 году с учетом ввода автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная» и максимальных сроков полезного использования признаются расходы в размере 415,396 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 386,32 тыс. рублей.

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 87,4 тыс. рублей.

В обоснование предоставлен расчет аренды земельного участка на сумму 57,0 тыс. руб. и помещения на сумму 30,4 тыс. руб.

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, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

При этом в случае, если собственником арендуемого имущества является физическое лицо, публично-правовое образование и иные лица, для которых не предусмотрено начисление амортизации и (или) налога на имущество, расходы, связанные с арендой такого электросетевого имущества, определяются регулирующим органом исходя из иных установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Так, 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. руб. организацией представлена декларация по уплате земельного налога за 2018 год на сумму 57,01 тыс. руб., на сумму 30,4 тыс. руб. – 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 2018 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 53,02 тыс. рублей.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 53,02 тыс. рублей.

Статья «Цеховые расходы»

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 740,07 тыс. рублей, в том числе:

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 738,5 тыс. рублей;
- водоснабжение и водоотведение – 1,57 тыс. рублей.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

По статье учтены затраты на снабжение электроэнергией оборудования производственных площадок. В обоснование представлен расчет.

Представлен отчет по проводкам по счетам 25,60 по оплате электроэнергии за 2018 год на сумму 1 318,69 тыс. рублей, а также отчет по счету 23 в подтверждение заработной платы по цеху № 17 за 2018 год на сумму 6 313,78 тыс. рублей.

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 56 % затрат, что составляет 738,5 тыс. рублей.

Представлен отчет по проводкам 25, 60 за 2018 год в подтверждение сумм затрат на электрическую энергию по Цеху № 17 за 2018 год, расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, расчет процента отнесения затрат на передачу, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2018 год.

На деятельность по передаче электроэнергии затраты за 2018 год распределены в размере 738,5 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

По данным прибора учета, установленного на подстанции, и ценам согласно счетам за электроэнергию, потребление электроэнергии на нужды подстанции составило за 2018 год 140,09 тыс. руб.

Согласно п. 3 приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО включают в себя технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций и потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии.

Таким образом, в целях недопущения двойного учета затрат расходы на потребление электроэнергии на нужды подстанции исключаются из расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды, так как учтены в расходах на оплату потерь.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 598,5 тыс. руб., в том числе в отнесении на сторонних потребителей в сумме 558,5338 тыс. рублей.

Водоснабжение и водоотведение

В обоснование затрат по статье представлен расчет.

Представлен отчет по проводкам по счетам 25,60 за 2018 год, а также отчет по счету 23 в подтверждение заработной платы по цеху № 17 за 2018 год на сумму 6 313,78 тыс. рублей.

Согласно пояснениям организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 56 % затрат, что составляет 1,57 тыс. рублей.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 1,4652 тыс. рублей.

Статья «Прибыль на капвложения»

В связи с отсутствием утвержденной Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы ООО «Протон» на 2018 год, затраты не включались в расчет тарифа на 2018 год.

Фактические затраты на капитальные вложения отражены организацией по факту 2018 года в размере 0,0 тыс. рублей.

Согласно требованиям Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в части соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» по статье «Прибыль на капвложения» средства не подлежат включению либо исключению из НВВ организации на 2020 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 соответствии с представленными организацией данными об убыточности деятельности организации по передаче электрической энергии, налог на прибыль не включался в расчет тарифа на 2018 год.

На основании бухгалтерской отчетности организации по итогам 2018 года деятельность организации являлась в целом прибыльной, однако согласно представленному расчету затрат по регулируемому виду деятельности организации за 2018 год налог на прибыль по передаче электрической энергии составил 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, затраты по данной статье на следующий регулируемый период не корректируются.

Таким образом, на основании анализа предоставленной организацией статистической и бухгалтерской отчетности за 2018 год и иных документов, предусмотренных нормативно-правовыми актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, в результате анализа показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон» за 2018 год, фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 809,83 тыс. рублей (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года индекс потребительских цен на 2020 год составит 3,0%.

Годовое количество электроэнергии, поступающее в сети АО «Протон» (относимое на сторонних потребителей) – 85 019,737 тыс. кВтч, в том числе:

- потери электроэнергии, относимые на сторонних потребителей – 1 292,3 кВтч;
- плановый сальдированный переток на сторону потребителей услуг ТСО – 83 727,4 тыс. кВтч.

Отпуск мощности в сеть АО «Протон» (относимый на сторонних потребителей) на 2020 год 20,5511 МВт, в том числе:

- потери мощности, относимые на сторонних потребителей – 0,2574 МВт;

- заявленная мощность сторонним потребителям – 20,2937 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг).

Размер активов АО «Протон» на 2020 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

Долгосрочные параметры регулирования.

Индекс эффективности подконтрольных расходов.

Пунктом 38 Основ ценообразования определено, что индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э утверждены Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Разделом II Методических указаний №421-э определен порядок сбора и обработки информации для проведения сравнительного анализа.

Проведение сравнительного анализа осуществляется на основе собранных данных ФСТ России.

Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае, если ТСО функционирует менее 3-х лет.

В отношении ТСО, которая приобрела в порядке правопреемства в полном объеме объекты электросетевого хозяйства, ранее принадлежавшие ТСО, реорганизованной в форме слияния, присоединения или преобразования, используются, в том числе, отчетные данные реорганизованного лица.

Пунктом 7 раздела III Методических указаний №421-э предусмотрено, что расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности

которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям №421-э.

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области произведен расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям по формуле №8 Методических указаний №421-э.

Коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям для Орловской области в соответствии с Приложением №5 к Методическим указаниям №421-э составляют:

N п/п	Субъект Российской Федерации	Средняя температура января		Толщина стенки гололеда		Кол-во дней переходов температуры через ноль	
		°С	ед.	мм	ед.	Количество дней	ед.
		Источник	СНиП 23-01-99	T1	СНиП 2.01.07-85	T2	СНиП 23-01-99
57	Орловская область	-7,8	1,021	10	1,041	65	1,038

Таким образом, коэффициент приведения затрат по климатическим условиям составил

$$T^n = 0,906413103.$$

Коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО п в году i рассчитывается, в соответствии с приложением № 4 к Методическим указаниям № 421-э.

В приложении №4 к Методическим указаниям №421-э приведены стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг и коэффициенты приведения затрат по уровню цен в декабре 2012 года и декабре 2013 года.

**СТОИМОСТЬ
ФИКСИРОВАННОГО НАБОРА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ТОВАРОВ И
УСЛУГ**

В ДЕКАБРЕ 2012 Г. И ДЕКАБРЕ 2013 Г.

№ п/п	Субъект Российской Федерации	Стоимость за декабрь	$C_i = 2012$	Стоимость за декабрь	$C_{i=2013}$
-------	------------------------------	----------------------	--------------	----------------------	--------------

		2012, руб.		2013, руб.	
57	Орловская область	8133	1,72	9055	1,70

В связи с тем, определение индекса эффективности производится на очередной долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, необходимо произвести расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен для ТСО в декабре 2017-2018 годов.

Приложением №8 к Методическим указаниям определен порядок расчета коэффициента затрат по уровню цен. Для проведения расчета используется официальная статистическая информация о стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в субъектах Российской Федерации за декабрь рассматриваемого года. Коэффициенты приведения затрат по уровню цен для субъектов Российской Федерации рассчитываются как отношение стоимости потребительской корзины в г. Москве к стоимости потребительской корзины в соответствующем регионе. Согласно данной процедуре коэффициент приведения затрат по уровню цен для г. Москвы всегда устанавливается равным единице.

На сайте Федеральной службы государственной статистики в Центральной базе статистических данных опубликована информация по стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг (в рублях) по субъектам Российской Федерации ежемесячно до 2018 года.

Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре 2017 г. и декабре 2018 г. в соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики

№ п/п	Субъект Российской Федерации	стоимость за декабрь 2017, руб.	C_{m-2}	стоимость за декабрь 2018, руб.	C_{m-1}
57	Орловская область	12904,25	1,66	13542,54	1,64
74	г. Москва	21437,81	X	22200,83	X

Данные для расчета рейтинга эффективности приведены ниже в таблице.

Значение фактических операционных, подконтрольных, представленных ТСО n за год i , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении № 1 к Методическим указаниям №98-э принято Управлением с учетом норм пункта 7 Основ ценообразования, а также письма ФАС России от 19 июня 2017 года № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования», в котором отражено, что все без исключения методы установления тарифов на ДПР не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических ОПР над величиной ОПР, установленной на соответствующий год ДПР в соответствии с законодательством. При этом законодательством, действующим в области ценообразования,

регламентированы действия органов регулирования, направленные на сохранение экономии указанных расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы организаций, которое нашло свое выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. измерения						
			2017		2018		2019 (прогнозно)	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1.	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	3 219,21	3 188,46	3 254,86	3 229,75	3 319,47	3 319,47
1.1.1.	Расходы на оплату труда	тыс.руб без НДС	2 657,41	2 632,02	2 686,84	2 666,11	2 740,17	2 740,17
1.1.2.	Прочие расходы, всего, из них:	тыс.руб без НДС	561,80	556,44	568,02	563,64	579,30	579,30
2	Натуральные							
2.1.	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации*	шт		152,0		152,0		152,0
2.2.	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.		453,56		453,56		453,56
2.3.	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км		46,40		46,40		46,40
2.4.	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА		67,60		67,60		67,60

Рейтинг эффективности рассчитан по формуле 1 Методических указаний №421-э:

Год	рейтинг эффективности компании, R
2017	0,24

2018	0,28
------	------

Значение индекса эффективности операционных расходов территориальных сетевых организаций определяется на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям №421-э.

На основании вышеизложенного, индекс эффективности операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования составит 3% (расчет представлен в приложении к экспертному заключению).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов.

Пунктом 38 Основ ценообразования определено, что коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определяется в соответствии с Методическими указаниями №98-э.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равен 0,75.

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

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, определяемая Методическими указаниями №254-э/1.

Пунктом 5 Методических указаний №254-э/1 определен максимальный процент корректировки начиная с 2013 года: $P_{кор2013} = 2\%$.

Таким образом, максимальный процент корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы для организации составит 2%.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 887 утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в зависимости от уровня напряжения, протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, номинальных мощностей силовых трансформаторов и отпуска электрической энергии в электрическую сеть.

Для определения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организацией предоставлены следующие документы:

- балансы электроэнергии и мощности в сетях ТСО (таблица №1.4 и №1.5 соответственно, приложения к приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»);

- форму федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2018 год;

- документы, подтверждающие право собственности на энергооборудование, в том числе:

- договор № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» - подстанция Приборная ПС-110/10/6 кВ, 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 долгосрочном договоре аренды недвижимого имущества стоит отметка о государственной регистрации.

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области проанализированы представленные документы и произведен расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, который составит 1,52 % (расчет представлен в приложении).

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Согласно пункту 38 Основ ценообразования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) устанавливается в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Пунктом 8 Основ ценообразования предусмотрено, что регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими

указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Показатели уровня надежности оказываемых услуг на долгосрочный период определяются в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 года № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Приказ Минэнерго России № 1256) и на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (далее – Приказ Минэнерго России № 976).

В соответствии с пунктом 1.7 Приказа Минэнерго России № 1256 для территориальных сетевых организаций первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых, начинаются с 2018 года порядок, определения плановых и расчет фактических значений показателей уровня надежности, оказываемых услуг, осуществляется в соответствии с пунктами 2.2 и 4.2 данного приказа.

Пунктами 4.2.1 и 4.2.2 Приказа Минэнерго России № 1256 определено, что плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 данного приказа, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 данного приказа;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого *i*-го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения определяются исходя из:

минимального значения из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 данного приказа.

АО «Протон» представлена информация по фактическим значениям показателей надежности и качества.

В рамках определения плановых значений показателей уровня надежности и качества, проведен анализ, представленной АО «Протон» информация по фактическим значениям за 2016-2018 годы.

Стоит отметить, что на официальном сайте министерства энергетики Российской Федерации (<https://minenergo.gov.ru>) создана Система определения показателей надежности и качества услуг, оказываемых сетевыми организациями (Кабинет РЭК) (далее - Система определения показателей), в котором представлены исходный и фактические данные по всем территориальным сетевым организациям.

Согласно анализа информации, представленной организацией и данным Системы определения показателей, АО «Протон» по показателю «Средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии» относится к 5 группе, по показателю «Средняя частота прекращения передачи электрической энергии» - 7 группе, фактические показатели составили:

Показатель	Период, год		
	2016	2017	2018
Средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaidi	0	0	0
Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Psaiifi	0	0	0

Фактические значения показателей свидетельствуют об отсутствии в период 2016-2018 годов у АО «Протон» случаев прекращения передаче электрической энергии и отсутствии заявок на технологическое присоединение, следовательно, темпы улучшения не рассчитываются и не применяется.

Таким образом, к установлению принимаются следующие значения:

Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час

2020 – 0;

2021 – 0;

2022 – 0;

2023 – 0;

2024 – 0.

Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.

2020 – 0;

2021 – 0;

2022 – 0;

2023 – 0;

2024 – 0.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее, определяется на основании раздела 3.3 Приказа Минэнерго России № 1256.

Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) определяется по формуле 12 Приказа Минэнерго России № 1256, с учетом показателя качества рассмотрения заявок $P_{\text{заяв_тпр}}$ и показателя качества исполнения договоров $P_{\text{ис_тпр}}$.

При этом, в случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок и договоров на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатели качества рассмотрения заявок и договоров на технологическое присоединение к сети принимаются равным единице ($P_{\text{ис_тпр}}$ и $P_{\text{зав_тпр}} = 1$).

В представленных материалах и в Системе определения показателей отсутствуют данные по заявкам и договорам на технологическое присоединение к сети АО «Протон» на расчетный период регулирования.

Таким образом, показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети АО «Протон» принимается равным 1.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$)

2020 – 1;

2021 – 1;
 2022 – 1;
 2023 – 1;
 2024 – 1.

Базовый уровень подконтрольных расходов.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Разделом IV Методических указаний №421-э определен порядок расчета величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов.

Пунктом 9 Методических указаний №421-э предусмотрено, что для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями №98-э и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}} \quad (9), \text{ где:}$$

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОНР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №421-э;

$\text{ОНР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОНР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями №98-э.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равен 0,75.

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области произведен расчет базового уровня подконтрольных расходов, с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями №421-э и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Наименование показателя	Условное обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020
Значение эффективного уровня ОНР компании	Эф.Орех_n^i	тыс. руб.	X	X	X	3 276,5534
Индекс потребительских цен	ИПЦ_n^i	%	X	X	4,70%	3,00%
Индекс изменения количества активов	ИКА_n^i	%	X	X	0,00%	0,00%
Количество условных единиц в текущем году		у.е.	X	X	453,96	453,96
Коэффициент изменения рейтинга эффективности компании	K_n	%	X	X	0,6059%	X
Значение индекса эффективности ОНР	X_n	%	3,00%	3,00%	X	X
№ группы эффективности			7	7	X	X
Значение рейтинга эффективности компании в году i	R_n^j		0,23959	0,27595	X	X
Значения приведенных нормализованных удельных показателей						
установленной трансформаторной мощности электрооборудования	$N_{\text{МВА } i}^n$		0,00	0,00	X	X
протяженности линий электропередач	$N_{\text{км } i}^n$		0,42	0,39	X	X
максимального числа точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, в т.ч. принятых в опытно-промышленную эксплуатацию	$N_{\text{ТП } i}^n$		0,30	0,44	X	X
Значения приведенных удельных показателей						

установленной трансформаторной мощности электрооборудования	$Y_{MBA i}^n$	тыс.руб./MBA	70,97	71,02	X	X
протяженности линий электропередач	$Y_{KM i}^n$	тыс.руб./км	103,39	103,47	X	X
максимального числа точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, в т.ч. принятых в опытно-промышленную эксплуатацию	$Y_{TP i}^n$	тыс.руб./шт	31,56	31,59	X	X
Коэффициент приведения затрат по уровню цен для компании	C_n		1,6600	1,6400	X	X
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям	T_n		0,9064	0,9064	X	X

Уровень операционных, подконтрольных расходов, рассчитанный для филиала АО «Протон» на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

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 2020 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 93,57 %.

В обоснование затрат организацией 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 соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Статья «Вспомогательные материалы»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 238,6 тыс. рублей.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

На основании пункта 31 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расчет статьи «Материалы» за 2018 год (факт) и план на 2020-2025 гг.;
- акты списания давальческих материалов на сумму 44,249 тыс. рублей;
- отчет по проводкам 25,10 за 2018 год на сумму:
 - содержание электрических сетей - 207,75132 тыс. рублей;
 - содержание подстанции - 215,623 тыс. рублей.

Однако фактические затраты 2018 года заявлены организацией в сумме 229,4 тыс. руб., в том числе 44,25 тыс. руб. – по актам на списание материалов со склада на ремонт подстанции и 185,163 тыс. руб. – по отчету о проводках.

Таким образом, из фактических расходов в сумме 423,37 тыс. руб. по отчету о проводках организацией заявлен факт лишь в размере 229,4 тыс. руб.

Расчет на 2020 год осуществлен организацией на основании фактических затрат в 2018 году в размере 229,4 тыс. руб. с учетом индекса роста потребительских цен в размере 104,0%.

Так как согласно Прогнозу ИПЦ составили за 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%, и расчетные затраты превышают предложенные организацией, то затраты принимаются по предложениям организации.

На основании пунктов 16, 29, 31 Основ ценообразования затраты принимаются на 2020 год в размере 238,6 тыс. рублей с учетом фактических затрат по статье в 2018 году (229,4 тыс. руб.) и индекса роста в размере, предложенном организацией, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 222,67 тыс. руб.

Статья «Работы и услуги производственного характера»

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

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

-расчет статьи «Услуги сторонних организаций» по передаче электроэнергии за 2018 год на сумму 70,0 тыс. рублей;

-договор подряда №10 от 10 мая 2018 года с ИП Кураченков М. В. по ремонту бытовых помещений подстанции, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, 12; срок выполнения работ с 10 мая 2018 года по 23 мая 2018 года; стоимость работ составляет 70,0 тыс. рублей;

-акт о приемке выполненных работ на сумму 70,0 тыс. рублей;

На основании вышеизложенного, затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год по предложениям организации.

Статья «Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)»

Статья «Затраты на оплату труда ОНР»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 709,1 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

-расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;

-справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;

-штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;

-уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Управлением произведен расчет нормативной численности работников (12 чел. с учетом располагаемых условных единиц) на основании «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанных ЦОТЭНЕРГО в 2004 году.

Компания не присоединена к Отраслевому тарифному соглашению.

АО «Протон» не представлена форма П1.16 «Расчет расходов на оплату труда», предусмотренная Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

По данным публикации территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Орловской области «Орловская область в цифрах 2010, 2015-2018 – краткий статистический сборник» № 23-0103 среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций Орловской области составляла в 2018 году 27 065 руб., фактическая, по данным, опубликованным на сайте Госкомстата 26 июня 2019 года – 27 476 руб.

Организацией представлены расчет ФОТ ОНР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2018 год.

Согласно расчету фактических затрат за 2018 год в передаче электроэнергии занято 12 человек с фактическим фондом оплаты труда 3 566,275 тыс. руб. и среднемесячным размером оплаты труда за 2018 год в размере 24 765,8 руб.

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 709,1 тыс. рублей исходя из численности 12 чел., среднемесячного оклада 13 515 руб., индекса роста номинальной заработной платы 1,04, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 33,25%).

В соответствии со штатным расписанием численность работников, занятых в эксплуатации и ремонте электрооборудования, составляет 12 чел.

Премия согласно штатному расписанию определена в размере 50 %, что не превышает размера, определенного ОТС в электроэнергетике (75%).

Иных доплат и вознаграждений в штатном расписании не определено.

Не представлено приказов и положений организации о процентах доплат и вознаграждений по итогам года, за выслугу лет, режим работы и проч.

С учетом позиции ФАС России, доведенной на Всероссийском семинаре-совещании по тарифному регулированию, численность персонала должна приниматься в расчет тарифов на уровне фактической, подтвержденной статистической отчетностью за предыдущий год или по

штатному расписанию предприятия с учетом изменений в организации хозяйственной деятельности организации, приводящих к увеличению (сокращению) персонала, но не выше нормативной численности (рассчитанной по рекомендациям, утвержденным приказами Госстроя России), а средняя заработная плата - с учетом отраслевого тарифного соглашения, с учетом фактической средней заработной платы ее индексации на индекс потребительских цен, но не выше средней заработной платы в регионе по виду деятельности по данным Росстата за предыдущий год.

В соответствии с расчетом нормативной численности персонала, произведенного на основании приказа Государственного Комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 3 апреля 2000 года №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», нормативная численность производственного персонала организации составляет 12 человек.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством принимается ФОТ на основании окладов с учетом процентов премирования, утвержденных в штатном расписании, и фактической численности рабочих, занятых в передаче электрической энергии, и соответствующей нормативной численности (12 чел.).

ФОТ на 2018 год рассчитан на основании штатного расписания (Цех № 17) в размере 2 955,240 тыс. руб., на 2020 год – с учетом ИПЦ 2019-2020 гг. в размере 104,7 и 103,0% соответственно в сумме 3 186,960 тыс. руб.

На основании пунктов 16, 26 Основ ценообразования затраты принимаются на 2020 год в размере 3 186,960 тыс. рублей с учетом штатного расписания, фактической численности работников и фактического ФОТ 2018 года, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 2 974,144 тыс. руб.

Статья «Затраты на оплату труда цеховых рабочих»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 590,2 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;
- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Управлением произведен расчет нормативной численности работников (5,5 чел. с учетом располагаемых условных единиц) на основании «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанных ЦОТЭНЕРГО в 2004 году.

Компания не присоединена к Отраслевому тарифному соглашению.

АО «Протон» не представлена форма П1.16 «Расчет расходов на оплату труда», предусмотренная Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

По данным публикации территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Орловской области «Орловская область в цифрах 2010, 2015-2018 – краткий статистический сборник» № 23-0103 среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций Орловской области составляла в 2018 году 27 065 руб., фактическая, по данным, опубликованным на сайте Госкомстата 26 июня 2019 года – 27 476 руб.

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 590,2 тыс. рублей исходя из численности 5,5 чел., среднемесячного оклада 26 766 руб., индекса роста номинальной заработной платы 1,04, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 45,41%).

Организацией представлены расчет ФОТ ИТР Цеха № 17, в том числе работников, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2018 год.

Согласно расчету в передаче электроэнергии занято 6 человек ИТР с фактическим фондом оплаты труда 3 452,027 тыс. руб. (на услуги по передаче ЭЭ) и среднемесячным размером оплаты труда за 2018 год в размере 47 945 руб.

В соответствии со штатным расписанием численность работников ИТР Цеха № 17, занятых в передаче, составляет 8 чел.

Премия согласно штатному расписанию определена в размере 50 %, что не превышает размера, определенного ОТС в электроэнергетике (75%).

Не представлено приказов и положений организации о процентах доплат и вознаграждений по итогам года, за выслугу лет, режим работы и проч.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством принимается ФОТ на основании окладов с учетом процентов премирования, утвержденных в штатном расписании, и фактической численности рабочих, занятых в передаче электрической энергии, и соответствующей нормативной численности (5,5 чел.).

По данным Федеральной службы государственной статистики среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников

организаций Орловской области по передаче электрической энергии составляла в 2018 году 35 733,03 руб.

Компания не присоединена к Отраслевому тарифному соглашению.

Таким образом, в целях соблюдения баланса интересов регулируемых организаций и потребителей электрической энергии на основании пункта 3 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» средний уровень зарплаты принимается на уровне, не превышающем средний размер номинальной начисленной заработной платы работников по передаче электрической энергии в Орловской области в 2018 году в размере 35 733,03 руб., с учетом нормативной численности, соответствующей предложениям Общества (5,5 чел.).

ФОТ на 2018 год рассчитан в размере 1 813,416 тыс. руб., на 2020 год – с учетом ИПЦ 2019-2020 гг. в размере 104,7 и 103,0% соответственно в сумме 1 955,606 тыс. руб.

На основании пунктов 16, 26 Основ ценообразования затраты принимаются на 2020 год в размере 1 955,606 тыс. рублей с учетом штатного расписания, фактической численности работников и фактического ФОТ 2018 года, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 1 825,02 тыс. руб.

Статья «Затраты на оплату труда АУП»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 257,2 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;
- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Расчет произведен организацией согласно учетной политике, в соответствии с которой общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально отгруженной продукции, выполненным работам и оказанным услугам.

На 2020 год планируются общехозяйственные расходы, относимые на энергокомплекс, в размере 3 670,0 тыс. руб., в том числе на расходы по услуги по передаче электроэнергии – 2 050,0 тыс. руб.

Иных обоснований, в том числе нормативных документов по расчету ФОТ АУП, включая штатное расписание АУП, а также документов в подтверждение фактического размера ФОТ, окладов, размеров выплат и отнесения на передачу электрической энергии не предоставлено.

На основании вышеизложенного затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год.

Статья «Ремонт»

Согласно пункту 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 30 настоящего документа.

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Услуги связи»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на охрану и пожарную безопасность»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на услуги коммунального хозяйства»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на юридические услуги»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на информационные услуги»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на аудиторские услуги»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на транспортные услуги»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на командировки и представительские расходы»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Расходы на подготовку кадров»

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Другие прочие подконтрольные расходы»

Из состава статьи Управлением исключен ФОТ АУП и рассмотрен выше в составе подконтрольных расходов, по иным расходам в составе данной статьи организацией не предоставлено пояснений по составу расходов и их обоснованности.

По данной статье организацией не представлено никаких обоснований, в том числе расчета величины заявленных затрат, заключенных договоров, подтверждения цен, нормативов, подтверждения фактических затрат, включая первичные платежные документы и отчеты по бухгалтерским проводкам, а также отсутствует подтверждение отнесения по бухгалтерскому учету затрат по данной статье на регулируемый вид деятельности.

На основании вышеизложенного с учетом 16, 29 и 31 пунктов Основ ценообразования затраты исключаются из расчета тарифа на 2020 год за необоснованностью.

Статья «Электроэнергия на хознужды»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 257,2 тыс. рублей.

По статье учтены затраты на снабжение электроэнергией оборудования производственных площадок. В обоснование представлен расчет.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расчет статьи «Электроэнергия» на 2018 год на сумму 24 170,72 тыс. рублей и на 2020-2024гг.;

- счета-фактуры на общую сумму 24 170,723 тыс. рублей;

- анализ счета 23 за 2018 год на общую сумму 46 325,642 тыс. рублей, в том числе Цех № 17 6 313,780 тыс. рублей (заработная плата);

- отчет по проводкам 25,60 за 2018 год на общую сумму 4 278,809 тыс. рублей, в т.ч. на электроэнергию 1 318,694 тыс. рублей;

- отчет по проводкам 25,60 за 2018 год по водоотведению на сумму 2,807 тыс. рублей.

Представлен отчет по проводкам по счетам 25,60 по оплате электроэнергии за 2018 год на сумму 1 318,69 тыс. рублей, а также отчет по счету 23 в подтверждение заработной платы по цеху № 17 за 2018 год на сумму 6 313,78 тыс. рублей.

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 56 % затрат, что составляет 738,5 тыс. рублей по факту 2018 года.

Представлен отчет по проводкам 25, 60 за 2018 год в подтверждение сумм затрат на электрическую энергию по Цеху № 17 за 2018 год, расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, расчет процента отнесения затрат на передачу, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2018 год.

На деятельность по передаче электроэнергии затраты за 2018 год распределены в размере 738,5 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

По данным прибора учета, установленного на подстанции, и ценам согласно счетам за электроэнергию, потребление электроэнергии на нужды подстанции составило за 2018 год 140,09 тыс. руб.

Согласно п. 3 приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО включают в себя технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций и потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии.

Таким образом, в целях недопущения двойного учета затрат расходы на потребление электроэнергии на нужды подстанции были исключены из расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды, так как учтены в расходах на оплату потерь.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 598,5 тыс. руб., в том числе в отнесении на сторонних потребителей в сумме 558,5338 тыс. рублей.

Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года динамика нерегулируемых цен для конечных потребителей, кроме населения, на розничном рынке в 2020 году в среднем составит 5,6 % в период 2021–2024 годов – не превысит заложенных в сценарные условия параметров целевой инфляции и в среднем составит от 2,9 до 3,5 процента.

Индекс роста цен на электрическую энергию на 2019 год не определен.

На основании сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов (далее – Прогноз) Управлением рост цен на электрическую энергию в 2019 году должен составить 105,1 %.

На основании пунктов 16, 29, 31 Основ ценообразования затраты рассчитаны на 2020 год в размере 664,25 тыс. рублей с учетом фактических затрат по статье в 2018 году (598,5 тыс. руб.) и индексов роста цен на электрическую энергию, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 619,23 тыс. руб.

Так как расчетные значения превышают предложения организации, принимаются затраты на 2020 год по предложениям организации в сумме 780,6 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей 728,47 тыс. руб.

Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 257,2 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2018 год по водоотведению на сумму 2,807 тыс. рублей.

Представлен отчет по проводкам по счетам 25,60 за 2018 год, а также отчет по счету 23 в подтверждение заработной платы по цеху № 17 за 2018 год на сумму 6 313,78 тыс. рублей.

Согласно пояснениям организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 56 % затрат, что составляет 1,57 тыс. рублей.

Итого экономически обоснованными расходами признаны фактические расходы в целом без учета отнесения на сторонних потребителей в сумме 1,57 тыс. рублей.

На основании пунктов 16, 29, 31 Основ ценообразования затраты рассчитаны в размере 1,6981 тыс. рублей с учетом фактических затрат по статье в 2018 году (1,57 тыс. руб.) и индексов роста цен на коммунальные услуги.

Так как расчетные значения превышают предложения организации, принимаются затраты на 2020 год по предложениям организации в сумме 1,64 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей 1,53 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя, в том числе:

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

Так как услуги по водоснабжению и водоотведению являются регулируемыми, то данные расходы переносятся в состав неподконтрольных расходов.

На основании вышеизложенного, уровень операционных, подконтрольных расходов, рассчитанный для организации на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, составит в отнесении на сторонних потребителей – 5 750,2999 тыс. рублей.

Пунктом 9 Методических указаний №421-э предусмотрено, что для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70%

доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями №98-э и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОПРХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Опрех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$$

Значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (определен выше) составил 3 276,5534 тыс. рублей.

$$\text{БазОПРХ}_{2020} = 0,3 * 3\,276,5534 + 0,7 * 5\,750,2999 = 5\,008,1759 \text{ тыс. рублей}$$

Таким образом, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области определен базовый уровень операционных, подконтрольных расходов, рассчитанный по методу аналогов для ООО «ОПК-Энерго» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы в размере 5 008,1759 тыс. рублей.

Расчет
подконтрольных расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2020	2021	2022	2023	2024
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			103,7	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	5 008,18	5 037,67	5 082,01	5 126,73	5 171,84

**НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В НЕОБХОДИМУЮ
ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ**

Статья «Отчисления на социальные нужды ОПР»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 257,2 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 1 091,3 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;

- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны Обществом на основании численности 12 чел., среднемесячного оклада 13 515 руб., индекса роста номинальной заработной платы 1,04, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 33,25%).

Данная статья является расчетной и определяется на основе рассчитанного в составе подконтрольных расходов размера фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

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

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации должны 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 2019 года, составляет 0,6 % к начисленной оплате труда, в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования Российской Федерации.

ФОТ на 2020 год определен в составе подконтрольных расходов на основании штатного расписания с учетом ИПЦ 2019-2020 гг. в размере 104,7 и 103,0% соответственно в сумме 2 590,31 тыс. руб.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят в отнесении на сторонних потребителей составляет 792,6335 тыс. рублей.

- на 2021 год – 797,3021 тыс. рублей;
- на 2022 год – 804,3184 тыс. рублей;
- на 2023 год – 811,3964 тыс. рублей;
- на 2024 год – 818,5366 тыс. рублей.

Статья «Отчисления на социальные нужды цеховых рабочих»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 090,0 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 1 056,3 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;
- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны Обществом исходя из численности 5,5 чел., среднемесячного оклада 26 766 руб., индекса роста номинальной заработной платы 1,04, текущего премирования 50% и дополнительных выплат (отпуска, совмещение и труд. рез. в размере 45,41%).

Данная статья является расчетной и определяется на основе рассчитанного в составе подконтрольных расходов размера фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

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

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2019 года, составляет 0,6 % к начисленной оплате труда, в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования Российской Федерации.

ФОТ на 2020 год определен в составе подконтрольных расходов на основании штатного расписания с учетом ИПЦ 2019-2020 гг. в размере 104,7 и 103,0% соответственно в сумме 1 589,48 тыс. руб.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят в отнесении на сторонних потребителей составляет 486,3816 тыс. рублей.

- на 2021 год – 489,2464 тыс. рублей;
- на 2022 год – 493,5518 тыс. рублей;
- на 2023 год – 497,8950 тыс. рублей;
- на 2024 год – 502,2765 тыс. рублей.

Статья «Отчисления на социальные нужды АУП»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 295,7 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 270,2 тыс. рублей.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих на 2018 год;
- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за январь 2018-2019гг.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны организацией согласно учетной политике, в соответствии с которой общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально отгруженной продукции, выполненным работам и оказанным услугам..

Данная статья является расчетной и определяется на основе рассчитанного в составе подконтрольных расходов размера фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

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

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации должны 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 2019 года, составляет 0,6 % к начисленной оплате труда, в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования Российской Федерации.

ФОТ на 2020 год исключен из состава подконтрольных расходов в связи с отсутствием обоснований.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 0,0 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 395,7 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 504,4 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

-расчет статьи «Амортизация» за 2018 год на сумму 504,4 тыс. рублей, ожидаемой амортизации на 2019 год на сумму 546,3 тыс. рублей и прогноз на 2020-2024 гг.;

-сводная таблица амортизации за 2018 год, согласно которой амортизация за период составила 953,094 тыс. рублей, а на конец периода 4 828,378 тыс. рублей;

-оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2018 год, согласно которой, оборот за период составил 504,193 тыс. рублей;

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

-инвентарные карточки учета объектов основных средств.

Фактическая сумма амортизации в 2018 году превысила расчетную в связи с вводом с 21 февраля 2017 года в эксплуатацию автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная», по которой на момент установления тарифов на 2018 год отсутствовали необходимые обоснования.

В обоснование представлена ведомость амортизации ОС за 2018 год, инвентарные карточки указанных объектов основных средств.

Представлена инвентарная карточка ОС-6 автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная» от 21 февраля 2017 года, первоначальная стоимость постановки на учет 1 422 013,56 руб., срок полезного использования 61 месяц.

Амортизация по объекту за 2018 год составила 279,74 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.

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

Таким образом, с учетом требований законодательства экономически обоснованными фактическими затратами по данной статье в 2018 году с учетом ввода автоматической системы дистанционно-технологического управления (АСДУ) на ПС «Приборная» и максимальных сроков полезного использования были признаны расходы в размере 415,396 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Кроме того, при расчете амортизационных отчислений на 2020 год организацией дополнительно учтена амортизация по двум объектам основных средств, введенным в декабре 2018 года:

- вакуумный выключатель в ячейке № 4 Ру-6 кВт с РЗА;

- вакуумный выключатель в ячейке № 13 РЗУ-10 кВт с РЗА п/с «Приборная».

Представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств с указанием первоначальной стоимости объектов, даты постановки на учет, срока 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».

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 2020 – 2024 годы составят 395,7 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 369,28 тыс. рублей.

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 87,4 тыс. рублей.

Фактические затраты по данной статье в 2018 году составили 504,4 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

-расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2018 год на сумму 87,4 тыс. рублей и регулируемый период 2020-2024 гг.;

-налоговая декларация по земельному налогу на сумму 140,699 тыс. рублей;

-налоговая декларация по налогу на имущество организаций на сумму 49,79 тыс. рублей.

В составе суммы фактических затрат организацией представлен расчет аренды земельного участка на сумму 57,0 тыс. руб. и помещения на сумму 30,4 тыс. руб.

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, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

При этом в случае, если собственником арендуемого имущества является физическое лицо, публично-правовое образование и иные лица, для которых не предусмотрено начисление амортизации и (или) налога на имущество, расходы, связанные с арендой такого электросетевого имущества, определяются регулирующим органом исходя из иных установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Так, 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. руб. организацией представлена декларация по уплате земельного налога за 2018 год на сумму 57,01 тыс. руб., на сумму 30,4 тыс. руб. – 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 2018 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, фактические затраты за 2018 год подтверждены в сумме 57,01 тыс. рублей без учета отнесения на сторонних потребителей.

Иных документов в обоснование запланированной на 2020 год суммы затрат организацией не представлено.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье на 2020 – 2024 годы составят 57,01 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 53,2 тыс. рублей.

Статья «Водоснабжение и водоотведение»

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя, в том числе:

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

Так как услуги по водоснабжению и водоотведению являются регулируемыми, то данные расходы переносятся в состав неподконтрольных расходов.

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 1 257,2 тыс. рублей.

В обоснование представлен расчет.

Письмом от 29 апреля 2019 года № 24/5090 в обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2018 год по водоотведению на сумму 2,807 тыс. рублей.

Представлен отчет по проводкам по счетам 25,60 за 2018 год, а также отчет по счету 23 в подтверждение заработной платы по цеху № 17 за 2018 год на сумму 6 313,78 тыс. рублей.

Согласно пояснениям организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 56 % затрат, что составляет 1,57 тыс. рублей.

Итого экономически обоснованными расходами признаны фактические расходы в целом без учета отнесения на сторонних потребителей в сумме 1,57 тыс. рублей.

На основании пунктов 16, 29, 31 Основ ценообразования затраты рассчитаны в размере 1,6981 тыс. рублей с учетом фактических затрат по статье в 2018 году (1,57 тыс. руб.) и индексов роста цен на коммунальные услуги.

Так как расчетные значения превышают предложения организации, принимаются затраты на 2020 год по предложениям организации в сумме

1,64 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей 1,5305 тыс. руб., с учетом индекса роста платы за коммунальные услуги на 2021 – 2024 годы в размере 4%, определенным Прогнозом, затраты на последующие годы составят:

- на 2021 год – 1,5917 тыс. рублей;
- на 2022 год – 1,6554 тыс. рублей;
- на 2023 год – 1,7216 тыс. рублей;
- на 2024 год – 1,7905 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 2020 – 2024 годы.

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 убыточности регулируемого вида деятельности, налог на прибыль в соответствии с фактическими показателями 2018 года исключается из расчета тарифа на 2020 - 2024 годы.

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2020 года по отношению к плану 2019 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» 93,32227 % объема электрической энергии (мощности) отпускает сторонним потребителям и, соответственно, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет НВВ организации на услуги по передаче потребителям Орловской области составляет:

- на 2020 год – 1 703,0248 тыс. рублей;
- на 2021 год – 1 710,6195 тыс. рублей;
- на 2022 год – 1 722,0048 тыс. рублей;
- на 2023 год – 1 733,4922 тыс. рублей;
- на 2024 год – 1 745,0829 тыс. рублей.

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

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2017 – 2018 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2017 год – 453,96 усл. ед.;

2018 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.)

	2018 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт	
ИПЦ (%)	3,70%	2,90%	x
активы 2017 года		453,96	
активы 2018 года		453,96	
Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности	0,00%	0,00%	x
Индекс эффективности (в %)	2,50%	2,50%	
Кинд	1,011075	1,003275	x

ОР 2017	3 219,2	x	x
ОР 2018	3 254,9		
ΔОР	x	x	-25,11

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

- исключить из НВВ 2020 года сумму в размере 25,11 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 2017 года.

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

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

На основании вышеизложенного, плановые неподконтрольные расходы составили 1 399,86 тыс. рублей, а фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 809,83 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 2020 года сумму в размере 409,97 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки 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 в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э

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

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть

территориальной сетевой организации, определенный регулируемыми органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть

территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

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

$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}$ - 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;

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

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 2018 год (помесячно);

- балансы электроэнергии по сетям территориальной сетевой организации за 2018 год (помесячно);

- выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2018 год.

- счета-фактуры от ООО «Орловский энергосбыт» за 2018 год (помесячно)

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 на территории Орловской области на период 2015 – 2019 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон»:

ВН – 0,84%;

СН1 – 0,00%;

СН2 – 5,43%;

НН – 4,24%.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию для АО "Протон" по результатам 2018 года (в тыс. руб.)

	2018 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт (расчетный)	

Отпуск в сеть (млн. кВт.ч), без учета перетоков по уровням	85,7782	77,9220	x
Отпуск в сеть по ВН (млн. кВтч)	85,7782	77,9220	
Отпуск в сеть по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000	0,0000	
Отпуск в сеть по СН 2 (млн. кВтч)	7,7247	7,9259	
Отпуск в сеть по НН (млн. кВтч)	3,8536	3,1053	
Потери (млн. кВт.ч)	1,3063		x
потери по ВН (млн. кВтч)	0,7237		
потери по СН 1 (млн. кВтч)	0,0000		
потери по СН 2 (млн. кВтч)	0,4193		
потери по НН (млн. кВтч)	0,1633		
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)	2 528,7	2 500,4	x
КоррЦП	x	x	254,7161

ΔНВВ корр по итогам 2017

-254,7

С учетом вышеуказанных сумм корректировки исключить из НВВ АО «Протон» на 2020 год затраты в размере 254,7161 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2017 года № 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» (далее – приказ №491-т) установлена необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2018 год в размере 4 627,1431 тыс. рублей.

Приказом №491-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»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года	
	Двухставочный тариф	Одноставочный	Двухставочный тариф	Одноставочный

			тариф			тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
АО «Протон» - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - "Орелэнерго»)	19 000,76 (без НДС)	37,345 (без НДС)	0,09273 (без НДС)	19 000,76 (без НДС)	40,825 (без НДС)	0,09501 (без НДС)

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2018 год учтен Управлением в объеме 84 471, 86 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

- 1 полугодие 2018 года
электроэнергия – 41 772,86 тыс. кВтч;
мощность – 20,2937 МВт;
- 2 полугодие 2018 года
электроэнергия – 42 699,01 тыс. кВтч;
мощность – 20,2937 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2018 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 76 702,744 тыс. кВтч, в том числе:

- 1 полугодие 2018 года – 38 650,785 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 47,626 тыс. кВтч;
мощность – 0,069 МВт;
- по одноставочному тарифу – 38 603,159 тыс. кВтч;
- 2 полугодие 2018 года – 38 051,959 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 48,137 тыс. кВтч;
мощность – 0,067 МВт;
- по одноставочному тарифу – 38 003,822 тыс. кВтч;

Фактическая выручка составила 7 196, 74195 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 2018 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 в части содержания электрических сетей представлен в таблице.

Фактические показатели за 2018 год

	Электроэнергия	мощность	Фактический объем выручки за 2017 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 2017 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 2017 го. в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (всего)
1 полугодие 2018 года	МВтч	МВт	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей
Двухставочный тариф	47,626	0,069	1,3111		
Одноставочный тариф	38 603,159			2 138,0360	
2 полугодие 2018 года					
Двухставочный тариф	48,137	0,067	1,2731		
Одноставочный тариф	38 003,822			2 059,2371	
ИТОГО			2,5841	4 197,2731	4199,857

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = 4\,627,1431 - 4\,199,8572 = 427,2859 \text{ тыс. рублей}$$

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

$$(-25,11) \text{ тыс. рублей} + 409,97 \text{ тыс. рублей} + 427,2859 \text{ тыс. рублей} + (-254,7161) \text{ тыс. рублей} = 557,43 \text{ тыс. рублей}$$

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

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 2018 год инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, данная корректировка не проводится.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{распред}$) 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, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i) на 2020 год составят – 557,43 тыс. рублей.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2018 года»

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2018 году, определяется с учетом КНК 2018 – понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году, определяемого в процентах в соответствии с Методическими указаниями №254-э/1.

$$\text{КНК 2018} = \text{К об 2018} \times \text{П корр 2018}$$

где К об 2018 - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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 №1256.

П корр 2018 - максимальный процент корректировки, который начиная с 2013 года составляет 2%.

Таким образом, процент корректировки определяемый для 2018 года составит П корр 2017 = 2 %.

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.

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 2018 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 2018 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 2018 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	0,6
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25	0,25	0,2
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1	0,1	0,
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 4.1		0,00	0,0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	пп. 4.1		0,00	0,0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	пп. 4.1		0,00	0,0
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1		0	
Максимальный процент корректировки, %		П кор	2,00%	2,00%
Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		KHK_i	0,000	0,00
Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)		$HBB_{i-1}^{сэ-1}$	4 627,14	4 627,1
Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		тыс. руб.	0,00	0,0

Исходя из корректировки НВВ АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2018 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 2020 год – 7 268,6306 тыс. рублей;
на 2021 год – 6 748,2936 тыс. рублей;
на 2022 год – 6 804,0104 тыс. рублей;
на 2023 год – 6 860,2195 тыс. рублей;
на 2024 год – 6 916,9253 тыс. рублей.

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

Приказом ФАС России от 25 июня 2019 года № 828/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2020 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,2923 млн. кВтч;
потери мощности в сети – 0,2574МВт.

АО «Протон» предоставлены документы, подтверждающие фактические затраты на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии за 10 месяцев 2019 года (счета-фактуры, акты приема-передачи электроэнергии (мощности), расчеты стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2020 год – 1 292,3 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 – 85 019,737 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2020 год и исходные данные для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 20 декабря 2018 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 2020 году для АО «Протон» составит 3 864,6571 тыс. рублей, с учетом индекса роста нерегулируемых цен на оптовом рынке на 2021 – 2024 годы, согласно Прогнозу не выше 3%:

- на 2021 год – 3 980,5968 тыс. рублей;
- на 2022 год – 4 100,0147 тыс. рублей;
- на 2023 год – 4 223,0152 тыс. рублей;
- на 2024 год – 4 349,4076 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит:

- на 2020 год – 11 133,288 тыс. рублей.
- на 2021 год – 10 728,890 тыс. рублей;
- на 2022 год – 10 904,025 тыс. рублей;
- на 2023 год – 11 083,235 тыс. рублей;
- на 2024 год – 11 266,631 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 (ООО «Промэнергосеть» - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»):

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч в месяц	руб./кВтч
2020			
1 полугодие	29 847,6481	43,2695	0,1311
2 полугодие	29 847,6481	48,9826	0,1348
2021			
1 полугодие	27 710,9545	44,5676	0,1261
2 полугодие	27 710,9545	50,4520	0,1302
2022			
1 полугодие	27 939,7481	45,9046	0,1281
2 полугодие	27 939,7481	51,9656	0,1323
2023			
1 полугодие	28 170,5633	47,2818	0,1301
2 полугодие	28 170,5633	53,5246	0,1346

Перевод в условные единицы оборудования ПС «Приборная» и пром площадке АО "Протон".

№	Оборудование	на ед.	ВН		СН2		НН		ИТОГО	
			показ.	усл. ед.	показ.	усл. ед.	показ.	усл. ед.	показ.	усл. ед.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1	Подстанция 110/6-10 кВ	105	1	105					1	105
1.2	Силовые трансформаторы 110/6-10 кВ	7,8	2	15,6					2	15,6
1.3	Отделитель с короткозамыкателем	9,5	2	19					2	19
1.4	Силовые трансформаторы 6/0,4 кВ	1	5	5					5	5
1.5	Выключатель масляный 6-10 кВ(подстанция)	3,1			12	37,2			12	37,2
2.1	Выключатель масляный 6-10 кВ (РУ)	3,1			31	96,1			31	96,1
2.2	Трансформаторы 6/0,4 кВ	1			17	17			17	17
2.3	КТП-6/0,4кВ одно трансформаторные	2,3			1	2,3			1	2,3
2.4	КТП-6/0,4кВ 2-х трансформаторные	3			8	24			8	24
2.5	КЛ - 6кВ (на 100 км)	350			21,8	76,3			21,8	76,3
2.6	КЛ - 0,4кВ (на 100 км)	270					24,6	66,42	24,6	66,42
2.7	Статические конденсаторы 0,4кВ (на 100 шт.)	2,4					6	0,144	6	0,144
2.8	Выключатель нагрузки 6 кВ	2,3			3	6,9			3	6,9
ИТОГО			10	144,6	93,8	242,8	30,6	66,564	134,4	453,96
		ВН	10	144,6					10	144,6
		СН			93,8	242,8			93,8	242,8
	В т.ч по:	НН					30,6	66,564	30,6	66,564

Директор ЭК

Стеценко М.И.

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Протон"
ИНН: 5753018359
КПП: 575301001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4627,11	12670,37	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3254,88	8920,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	479,0	229,40	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	479,0	229,40	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	0,0	70,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2775,9	3566,30	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,0	5055,00	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0,0	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1399,85	3749,67	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	54,24	87,4	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	822,17	2417,8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	201,94	504,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,0	0,0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	321,50	740,1	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-27,62	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,0	0,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3303,20	2960,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,3063	1,1839	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2528,7	2500,3	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	152,0	152,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	67,6	67,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	17,6	17,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	142,7	142,7	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	66,4	66,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	311,2	311,2	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	129,4	129,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	46,4	46,4	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	24,6	24,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,0	100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,0	0,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный	%	0,0	X	X

