



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

ул. М.Горького, 295, г. Ростов-на-Дону, 344019
тел.: (863) 263-50-55, факс: 263-45-12
E-mail: rek@donpac.ru
<http://rst.donland.ru>

Управляющему
АО «Шахтинский завод Гидропривод»
Н.В. Геркену
пер. Якутский, 2, г. Шахты,
Ростовская область, 346513

02.07.2019 № 40.4/92

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, направляем Вам заверенную копию постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.06.2019 № 27/1, выписку из протокола заседания Правления, а также основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Начальник управления
контрольной работы
и организационного обеспечения

Ж.В. Радченко



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.06.2019

г. Ростов-на-Дону

№ 27/1

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2018 № 89/10 «О корректировке необходимой валовой выручки АО «ШЗГ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании Решения ФАС России от 26.04.2019 № 31/35581/19 по результатам рассмотрения заявления о разногласиях в области государственного

КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РОСТОВ-ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.

регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между АО «ШЗГ» и Региональной службой по тарифам Ростовской области (рег. № 21231/19 от 07.02.2019),
Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2018 № 89/10 «О корректировке необходимой валовой выручки АО «ШЗГ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год»:

1.1. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

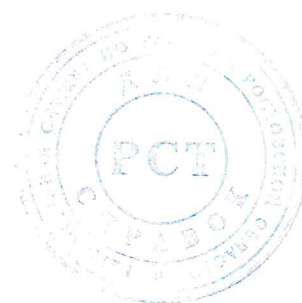
1.2. Приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

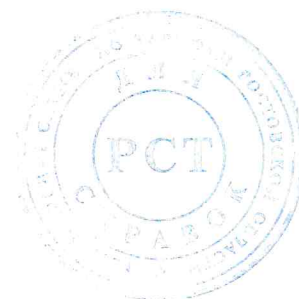
Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «ШЗГ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2015	132 350,00	140,00	0,95000	132 350,00	130,00	0,86000
АО «ШЗГ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	106 147,30	123,39	0,78623	106 919,94	129,39	0,78623
АО «ШЗГ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	59 691,95	70,91	0,31867	62 846,66	70,91	0,31867
АО «ШЗГ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	65 107,16	78,65	0,34888	68 548,05	78,65	0,34888
АО «ШЗГ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2019	58 874,91	85,09	0,33784	33 825,03	91,59	0,22732

- Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
- Тарифы установлены без учета НДС.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ И.О.

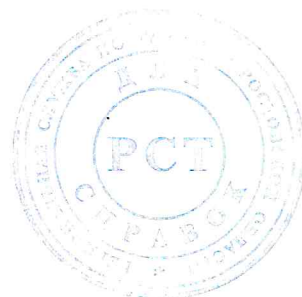
**НВВ АО «ШЗГ» на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
АО «ШЗГ»	2015	11 683,56
АО «ШЗГ»	2016	10 668,44
АО «ШЗГ»	2017	9 884,83
АО «ШЗГ»	2018	10 781,57
АО «ШЗГ»	2019	7 169,44

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ О

Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 26.06.2019 № 27

Председательствовал:

Лукиянов А.В. – руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области.

Присутствовали члены Правления:

- Сергеева С.М. - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области – начальник управления тарифного регулирования отраслей ТЭК;
- Кисилева И.П. - начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Терский В.Н. - начальник отдела регулирования тарифов непроизводственной сферы и транспорта Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Ткачев В.В. - начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области.

Член Правления Чумаченко В.Г. (представитель Ассоциации «НП Совет рынка») отсутствовал на заседании, однако заблаговременно представил свое мнение по рассматриваемому на заседании Правления вопросу в письменной форме и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2013 №759 «О внесении изменений в Типовое положение об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» указанное мнение оглашено на заседании Правления и учтено при определении кворума и голосовании.

Присутствовали на заседании:

Варламова А.В., Дубовик Ю.В.

Представитель организации:

Булавинов В.С. – представитель по доверенности АО «ШЗГ».

Вопрос № 1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2018 № 89/10 «О корректировке необходимой валовой выручки АО «ШЗГ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год»:

Правление заслушало докладчика: Дубовик Ю.В.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Лукиянов А.В.

Член Правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 27/1 (приложение № 1 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 1.1 к настоящему протоколу.

**Протокол рассмотрения дела
об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и
филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год**

г. Ростов-на-Дону

14.05.2019

Федеральная антимонопольная служба России (далее – ФАС России) рассмотрев заявление о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между АО «Шахтинский завод Гидропривод» и РСТ по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год 22.04.2019 года приняла решение РСТ в срок до 01.07.2019 пересмотреть цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для АО «ШЗГ» на 2019 год с учётом позиции, отражённой в Решении ФАС России от 26.04.2019 года № 31/35581/19 (далее – Решение ФАС России).

1.Статья «Расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации нормативных потерь»

Для АО «ШЗГ» деятельность по передаче электрической энергии не является основным видом. Основным видом деятельности для АО «ШЗГ» является производство гидравлических и пневматических силовых установок, и двигателей.

Расчет коэффициента на передачу электроэнергии сторонним потребителям.

В соответствии с представленными АО «ШЗГ» плановыми объемами услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «ШЗГ» на 2019 год, согласованными с ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», (сшив №1, стр. 191-262) прием электроэнергии в сеть составляет 72 093 тыс.кВтч, в том числе:

Собственное потребление – 11 980,5 тыс.кВтч

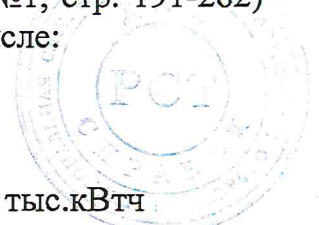
Потери в сети – 1 240,1 тыс.кВтч

Передача сторонним потребителям – 58 872,4 тыс.кВтч

Общий объем отпуска из сети $58\,872,4 + 11\,980,5 = 70\,852,9$ тыс.кВтч

Коэффициент на передачу электроэнергии сторонним потребителям составляет $58\,872,4 / 70\,852,9 = 0,8309$

В соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ростовской области на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП, величина потерь для АО «ШЗГ» на 2019 год составляет 1 240,1 тыс.кВтч (с учетом коэффициента на передачу электроэнергии сторонним потребителям $1\,240,1 * 0,8309 = 1030,40$ тыс.кВтч).



Ирина Берда
Главный специалист
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

составляет 1 240,1 тыс.кВтч (с учетом коэффициента на передачу электроэнергии сторонним потребителям $1\,240,1 \cdot 0,8309 = 1030,40$ тыс.кВтч).

Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь утверждены РСТ в размере 3 167,11 тыс.руб.

В соответствии с п.81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, определяется на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования.

Расчет средневзвешенной стоимости покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в 2019 году приведен в таблице.

Наименование	1 п/г 2019 года	2 п/г 2019 года
Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию для Ростовской области, руб/МВтч	1 318	1 470
Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность для Ростовской области, руб/МВт*мес.	819 587	819 587
Объемы продажи электроэнергии сетевым организациям, млн.кВтч.	1 296,01	1 119,29
Объемы продажи мощности сетевым организациям, МВт.	372,87	319,92
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям, руб/МВтч	2732,8	2875,55

Расчет произведен на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность) по состоянию на 20.12.2018 года.

Постановлением РСТ от 28.12.2018 № 92/5 «Об установлении бытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону на 2019 год» установлены бытовые надбавки для тарифной

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКИЙ О

группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», которые составляют:

1 полугодие – 0,10560 руб./кВт*ч;

2 полугодие – 0,66939 руб./кВт*ч.

Ниже приведен расчет тарифа на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь.

Наименование	2019 год	
	1 полугодие	2 полугодие
Составляющие тарифа на покупку потерь		
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям, руб./кВт*ч	2,7328	2,87555
Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч	0,10560	0,66939
Ставка АТС, ОДУ, ЦФР	0,002817	0,002947
Тариф покупки потерь электрической энергии в сетях, руб./кВт*ч	2,84122	3,54788

Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях АО «ШЗГ» на 2019 год с учётом коэффициента на сторону составят:

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «ШЗГ», МВтч (с учетом коэффициента на сторону 0,8309)	515,49	514,91
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, тыс.руб.	1 464,62	1 826,84

По итогам проведенных расчетов расходы на покупку потерь на 2019 год составят 3 291,46 тыс.руб. Дополнительному учету подлежат средства в размере 124,35 тыс.руб.

2.Статья. «Результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год»

Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания).

Расходы i -го года долгосрочного периода регулирования $B_i^{инд}$, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью

КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ФСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ Ю. ОЗ

корректировки валовой выручки регулируемых организаций, определяются следующим образом:

$$B_i^{ind} = \Delta PR_i + \Delta NR_i + \Delta HVB_i^{cod} + PO_i, (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

ΔNR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Проведем расчет корректировок расходов от осуществления АО «ШЗГ» деятельности за 2017 год.

2.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится по формуле 5 Методических указаний:

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

Показатель		по расчету РСТ	по расчету ФАС России
Величина подконтрольных расходов, установленных на 2016 год, тыс.руб	$PR_{i-3}^{уст}$	5041,44	5041,44
Индекс эффективности подконтрольных расходов	X_i	1	1
Фактический индекс потребительских цен в 2017 году	$ИПЦ_{i-2}^\Phi$	3,7	3,7
Коэффициент эластичности	$K_{эл}$	0,75	0,75
Индекс изменения количества активов	$ИКА_{i-2}^\Phi$	0,256	0,34407
Фактическое количество условных единиц в 2016 году	UE_{i-3}^Φ	364,43	364,43
Фактическое количество условных единиц в 2017 году	UE_{i-2}^Φ	489,82	489,82

КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ-ПЕТРОВСКАЯ Ю

Величина подконтрольных расходов, установленных на 2017 год, тыс.руб	$ПР_{i-2}^{ж}$	6416,43	6416,43
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	-247,03	94,87028

$$5\,041,44 \cdot (1 - 0,01) \cdot (1 + 0,037) \cdot (1 + 0,75 \cdot 0,34407) - 6\,416,43 = 94,87028$$

В соответствии с Решением ФАС России «Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов» за 2017 год составляет 94,87 тыс.руб, дополнительному учету подлежат средства в размере 341,9 тыс.руб.

2.2. Корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле 7 Методических указаний:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план};$$

где:

$НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Показатель	по расчету РСТ	по расчету ФАС России
$НР_{i-2}^{расх.факт}$ величина фактических неподконтрольных расходов в 2017 году, тыс.руб.	6721,90	6800,61
$НР_{i-2}^{расх.план}$ величина плановых неподконтрольных расходов на 2017 год, тыс.руб.	6681,81	6681,81
$\Delta НР_i$ корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	40,09	118,8

В соответствии с Решением ФАС России экономически обоснованная величина фактических неподконтрольных расходов в 2017 году составляет 6 800,61 тыс.руб. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2017 год составляет 118,80 тыс.руб.

В соответствии с Решение ФАС России РСТ проведен анализ фактических неподконтрольных расходов за 2017 год.

Учитывая, что для АО «ШЗГ» оказание услуг по передаче электрической энергии не является основным видом деятельности, рассчитаем плановый и фактический на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2017 году.

В соответствии с представленными АО «ШЗГ» плановыми объемами услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «ШЗГ» на 2017 год,

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ Ю. С.

согласованными с ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», прием электроэнергии в сеть составляет 67 985,429 тыс.кВтч, в том числе:

Собственное потребление – 8 007 тыс.кВтч

Потери в сети – 1 172,74 тыс.кВтч

Передача сторонним потребителям – 58 805,689 тыс.кВтч

Общий объем отпуска из сети $58\,805,688 + 8\,007 = 66\,812,689$ тыс.кВтч

Коэффициент на передачу электроэнергии сторонним потребителям составляет $58\,865,689 / 66\,812,689 = 0,8802$

В соответствии с представленной АО «ШЗГ» Формой 46-ЭЭ (передача) за 2017 год:

прием электроэнергии в сеть составляет 68 618,555 тыс.кВтч, в том числе:

Собственное потребление – 11 694,488 тыс.кВтч

Потери в сети – 1 512,4798 тыс.кВтч

Передача сторонним потребителям – 55 411,587 тыс.кВтч

Общий объем отпуска из сети $55\,411,587 + 11\,694,488 = 67\,106,075$ тыс.кВтч

Коэффициент на передачу электроэнергии сторонним потребителям составляет $55\,411,587 / 67\,106,075 = 0,8296$

Корректировка неподконтрольных расходов приведена ниже в таблице:

тыс. руб.				
Статьи затрат	Включено в тариф на 2017 год (на сторону)	Факт 2017 год (по данным организации) (на сторону)	Фактически е расходы (на сторону)	Отклонение гр.4-гр.2
1	2	3	4	5
Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	6 681,81	6 800,61	6 064,96	-598,48
Амортизация ОС	3 573,82	3 438,38	2 955,22	- 618,6
Страховые взносы	1 428,23	1 601,85	1 467,84	+ 36,67
Энергия на хозяйственные нужды	201,91	246,76	246,76	+44,85
Налоги всего, в том числе:	821,24	740,09	781,45	-82,73
налог на прибыль				
налог на имущество	758,69	715,75	715,75	-42,94
плата за негативное воздействие на окружающую среду				
налог на землю	62,55	22,76	22,76	- 39,79
транспортный налог		1,58		-
прочие налоги и сборы				
Плата за аренду имущества и лизинг	656,61	773,53	656,61	-
Капитальные вложения производственного характера из прибыли				
Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)		1096,03		

Анализ расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2017 год

КОПИЯ ВЕРНА:
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РОСТОВ-ПЕТРОВСКАЯ 6

Расходы на 2017 год в части заработную плату и отчислений на социальные нужды приняты в размере 4 621,63 тыс.руб. и 1 428,23 тыс. руб. соответственно (с учетом планового коэффициента на сторону – 0,8802).

Фактические расходы по статье «Расходы на оплату труда» с учётом корректировки составили 4 689,57 тыс.руб. (с учетом фактического коэффициента на сторону – 0,8296).

Размер страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определен согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ в размере 1,30 % (сшив №1, стр.176). Таким образом, экономически обоснованные расходы за 2017 год по отчислениям на социальные нужды составят 31,3% – 1467,84 тыс. руб. (4 689,57 тыс. руб.*31,3%=1467,84 тыс. руб.) (с учетом фактического коэффициента на сторону – 0,8296).

Анализ расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды»

Плановые расходы на 2017 год по статье «Энергия на хозяйственные нужды» учтены в размере 201,91 тыс.руб. (с учетом планового коэффициента на сторону – 0,8802). Фактически за 2017 год АО «ШЗГ» по данной статье понесены расходы в размере 246,76 тыс.руб. (с учетом фактического коэффициента на сторону – 0,8296), что подтверждается карточками счёта 26.01 за период 2017 год (сшив № 5, стр. 294-296), отчётом по форме № 4 к приложению 1 к постановлению РСТ от 30.09.2014 г. № 54/4 «Отчёт об исполнении сметы расходов за 2017 год» (сшив № 2, стр.47-48).

Анализ расходов по статье «Налог на землю»

Плановые расходы по статье «Налог на землю» учтены в тарифе АО «ШЗГ» в размере 62,55 тыс.руб. (с учетом планового коэффициента на сторону – 0,8802). Фактически за 2017 год АО «ШЗГ» по данной статье понесены расходы в размере 22,76 тыс.руб. (с учетом фактического коэффициента на сторону – 0,8296), что подтверждено налоговой декларацией с отметкой налогового органа по земельному налогу за 2017 год (сшив №2, стр. 268), отчётом по форме № 4 к приложению 1 к постановлению РСТ от 30.09.2014 г. № 54/4 «Отчёт об исполнении сметы расходов за 2017 год» (сшив № 2, стр.47-48).

Анализ расходов по статье «Налог на имущество»

Плановые расходы по статье «Налог на имущество» учтены в размере 758,69 тыс.руб. (с учетом планового коэффициента на сторону – 0,8802). Фактически за 2017 год АО «ШЗГ» по данной статье понесены расходы в размере 715,75 тыс.руб. (с учетом фактического коэффициента на сторону – 0,8296), что подтверждено налоговой декларацией с отметкой налогового органа по налогу на имущество за 2017 год (сшив №2, стр. 261), отчётом по форме № 4 к приложению 1 к постановлению РСТ от 30.09.2014 г. № 54/4 «Отчёт об исполнении сметы расходов за 2017 год» (сшив № 2, стр.47-48).

Анализ расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

Согласно пп.5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Плановые значения по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» учтены в тарифе АО «ШЗГ» в размере 656,61

КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О. 7

тыс.руб. (с учетом планового коэффициента на сторону – 0,8802). Фактическая величина расходов по статье заявлена организацией в размере 773,53 тыс.руб. Перечень оборудования на 2017 год не менялся. В обоснование арендной платы организацией были представлены договоры аренды имущества, амортизационные ведомости на арендуемое оборудование, заверенные арендодателем. Исходя из представленных документов объём амортизационных отчислений не изменился. Основания для увеличения расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2017 год АО «ШЗГ» отсутствуют.

2.3. *Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле 7.1 Методических указаний.*

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi},$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг

Показатель	по расчету РСТ
$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ плановая необходимая валовая выручка на 2017 год, тыс.руб.	9 884,83
НВВ_{i-2}^{ϕ} фактическая необходимая валовая выручка за 2017 год, тыс.руб.	9 338,189
$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб	546,64

Фактическая необходимая валовая выручка за 2017 год определена на основании ежемесячных актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «ШЗГ» (спив № 1, стр.196-219).

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2017 год составляет 546,64 тыс.руб.

2.4. *Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию проводится по формуле 8 Методических указаний.*

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.

8

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

В соответствии с представленными АО «ШЗГ» плановыми объемами услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «ШЗГ» на 2017 год, согласованными с ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»:

Отпуск электроэнергии в сеть всего – 67 985,429 тыс.кВтч.

Собственное потребление электроэнергии – 8 007 тыс.кВтч.

Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска в собственную сеть составляет 67 985,429-8007=59978,429 тыс.кВтч.

В соответствии с представленной АО «ШЗГ» Формой 46-ЭЭ (передача) за 2017 год:

Отпуск электроэнергии в сеть всего – 68 618,555 тыс.кВтч.

Собственное потребление электроэнергии – 11 694,488 тыс.кВтч.

Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска в собственную сеть составляет 68 618,555-11 694,488=56 924,067 тыс.кВтч.

Расчет фактической цены покупки потерь электрической энергии за 2017 год (на основании ежемесячных актов приема-передачи электроэнергии по договору купли-продажи от 07.12.2007 № 3/01/08)

Наименование	Объем потерь электроэнергии в СПБ, тыс.кВт*ч	Цена, руб	Итого стоимость потерь электроэнергии, руб
январь	94,3	2248,42	212026,01
февраль	84,4	2899,72	244736,37
март	85,4	2443,98	208715,89
апрель	64,8	2823,31	182950,49
май	53,8	2541,85	136751,53
июнь	62,9	2433,17	153046,39
июль	68,4	2927,33	200229,37
август	65,9	2961,1	195136,49
сентябрь	56,5	3053,59	172527,84
октябрь	77,1	3302,76	254642,80
ноябрь	85,5	3337,49	285355,40
декабрь	91,1	3091,03	281592,83
Итого	890,1	2839,81	2527711,40

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Показатель		по расчету РСТ
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за 2017, МВт	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	56 924,067

КОПИЯ ВЕРНА.

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ

прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации на 2017, МВт	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп}$	59 978,429
фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017,	$\mathcal{CП}_{i-2}^{\phi}$	2 839,81
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2017,	$\mathcal{CП}_{i-2}$	2 741
величина технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2017 (в %), план	α_{i-2}	1,725%
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, итого, тыс.руб	$\mathcal{П}O_i$	-47,4

$(56\,924,067 - 59\,978,429) * 2\,839,81 * 0,01725 + 59\,978,429 * (2\,839,81 - 2\,741) * 0,01725 = -47,4$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет (-) 47,4 тыс.руб.

3. Результаты проверки РСТ

На основании распоряжения от 13.03.2018 № 13 заместителя руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области Сергеевой Светланы Михайловны, РСТ в период с 02.04.2018 по 27.04.2018 проведена плановая, документарная проверка юридического лица в отношении акционерного общества «Шахтинский завод гидропривод».

В ходе проверки выявлен избыток средств в 2017 году в сумме 782,34 тыс.руб., а также недополученный доход в размере 296,93 тыс.руб. По итогам проверки неиспользованные средства составили 485,41 тыс.руб. (с учетом коэффициента на сторону – 0,8296). В соответствии с Решением ФАС России сумма 485,41 тыс.руб. исключена правомерно.

Итоговые результаты проверки РСТ за 2017 год

тыс. руб.				
Статьи затрат	Включено в тариф на 2017 год (на сторону)	Факт 2017 год по данным АО «ШЗГ» (на сторону)	Фактические расходы по результатам проверки за 2017 год (на сторону)	Отклонение гр.4-гр.2
1	2	3	4	5
Подконтрольные расходы всего, в том числе:	6 416,43	6 839,35	6 274,15	-142,28
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	391,69	378,80	378,80	-12,89
Работы и услуги производственного характера	1 162,51	1 108,91	1 045,86	-116,65
Расходы на оплату труда	4 621,63	5 117,74	4 621,63	-
Другие подконтрольные расходы всего, в том числе:	240,60	227,86	227,86	-12,74
Оплата услуг банка				
Расходы на командировки и представительские услуги				

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ОСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю. О. 10

Статьи затрат	Включено в тариф на 2017 год (на сторону)	Факт 2017 год по данным АО «ШЗГ» (на сторону)	Фактические расходы по результатам проверки за 2017 год (на сторону)	Отклонение гр.4-гр.2
1	2	3	4	5
Расходы на подготовку кадров				
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности				
Расходы на страхование				
Прочие обоснованные подконтрольные расходы				
Расходы на обслуживание заемных средств				
Другие расходы из прибыли всего, в том числе:		6,04		-
Прибыль на социальное развитие				
Прибыль на поощрение				
Дивиденды по акциям				
Прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)				
Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	6 681,81	6 800,61	6 041,76	-640,05
Амортизация ОС	3 573,82	3 438,38	2 955,22	- 618,6
Страховые взносы	1 428,23	1 601,85	1 446,57	+ 18,34
Энергия на хозяйственные нужды	201,91	246,76	201,91	-
Налоги всего, в том числе:	821,24	740,09	781,45	-39,79
налог на прибыль				
налог на имущество	758,69	715,75	758,69	-
плата за негативное воздействие на окружающую среду				
налог на землю	62,55	22,76	22,76	- 39,79
транспортный налог		1,58		-
прочие налоги и сборы				
Плата за аренду имущества и лизинг	656,61	773,53	656,61	-
Капитальные вложения производственного характера из прибыли				
Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)				
Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения				
Результаты деятельности организации за отчетный период	- 3 213,42		-3 213,42	-
Недополученный доход	98,40		98,40	-
Избыток средств	-3 311,81		-3 311,81	-
Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)				
Итого НВВ на содержание	9 884,83	14 465,78	9 102,49	-782,34

4. Статья «Амортизация основных средств»

Во исполнение п.5 Решения ФАС России от 26.04.2019 № 31/35581/19 предлагается исключить неправомерно учтенные расходы по статье

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ОСТР-ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.

«Амортизация основных средств» в размере 13 673,94 тыс.руб., ежегодно равными долями в течении 5 лет в размере 2 734,79 тыс. руб.

Предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ШЗГ» на 2019 год в сумме 10 460,90 тыс. руб.

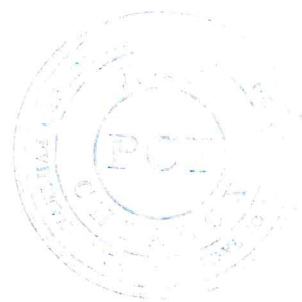
Приложении №1 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «ШЗГ» на 2 полугодие 2019 года.

Приложении №2 – Смета расходов АО «ШЗГ» на 2019 год.

Уполномоченный по делу – начальник отдела
регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «ШЗГ»

Двухставочный тариф		2019 год					Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
Период	НВБ на содержание сетей, руб.	Заявленная мощность, кВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	НВБ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб.	Сальдированный переток электрической энергии, кВт·ч	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	
1 полугодие	4 573 402,72	12 946,67	58 874,91	1 539 671,54	18 094 300,00	85,09	0,33784
2 полугодие	2 596 037,28	12 791,50	33 825,03	1 751 788,46	19 125 800,00	91,59	0,22732

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт в мес.), по которой сетевые организации — плательщики рассчитываются с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$TC_{сол} = \frac{P_{сол}}{N \times M}, \quad \text{руб./кВт·мес.}$$

где:

N - заявленная мощность, принятая для расчета тарифа, кВт

P_{сол} - необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.

M - количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$TC_{пот} = \frac{P_{пот}}{\Delta_{перет}}, \quad \text{руб./кВт·ч}$$

где:

Δ_{перет} - сальдированный переток электроэнергии на первый год регулируемого периода, кВт·ч

P_{пот} - расходы на компенсацию потерь, принятые в соответствии с п.50 Методических указаний по тарифу покупки потерь электроэнергии, рассчитанному по стоимости покупки электрической энергии (мощности) данным гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$TC = \frac{(TC_{сол} \times N) \times 12 + (TC_{пот} \times \Delta_{перет})}{\Delta_{перет}}, \quad \text{руб./кВт·ч}$$

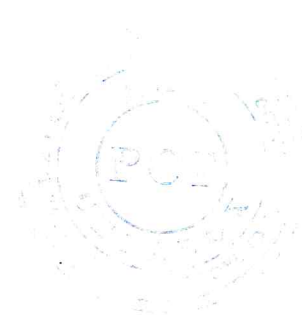
КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
СТР-ПЕТРОВСКАЯ Ю. В.

10.08.2019

**Смета расходов АО «ШЗГ» на 2019 год
по итогам пересмотра по Решению ФАС России от 26.04.2019 № 31/35581/19**

№	Наименование	Пересмотр по Решению ФАС России от 26.04.2019
1.	Подконтрольные расходы	6 563,32
2.	Неподконтрольные расходы	2 984,91
3.	Результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год, всего, в том числе:	227,5
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	94,87
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	118,80
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-47,4
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	546,64
3.5	По итогам проверки РСТ	-485,41
4.	Корректировка с учётом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	128,5
5.	Расходы по статье «Амортизация основных средств»	-2 734,79
6.	НВВ на содержание электрических сетей, в том числе:	7 169,44
6.1	1 полугодие	4 573,40
6.2	2 полугодие	2 596,04
7.	НВВ на покупку потерь, в том числе:	3 291,46
7.1	1 полугодие	1 539,67
7.2	2 полугодие	1 751,79
8.	Итого НВВ:	10 460,90



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ОСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю 13