

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

улица Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454080
Тел./факс (351) 232-32-32, 265-39-39. www.tarif74.ru E-mail: tarif@tarif74.ru
ОКПО 14843788, ОГРН 1037403874903, ИНН/КПП 7453099449/745301001

28.12.2018 № 06/4647
На № _____ от _____

Руководителям
территориальных сетевых организаций
Челябинской области
(по списку)

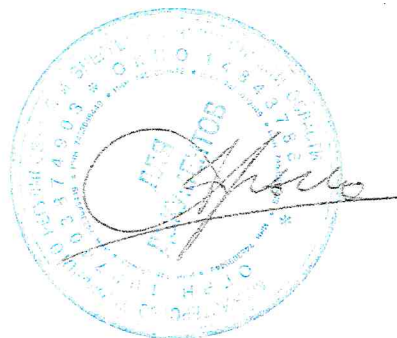
Уважаемые коллеги!

Направляю в Ваш адрес копии постановлений Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ) от 27.12.2018 №№ 89/13, 89/14 и выписки из протокола заседания Правления МТриЭ от 27.12.2018 № 89.

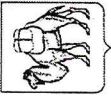
Приложение на 12 листах.

С уважением,

Первый заместитель Министра



А.А. Дрыга



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2018 г.

№ 89/123

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений о установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», с постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);
в приложении 2 к указанному постановлению строку 37 исключить;
приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 г.

Министр

Т.В. Кучиц



Приложение 3

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22 (в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89/13)

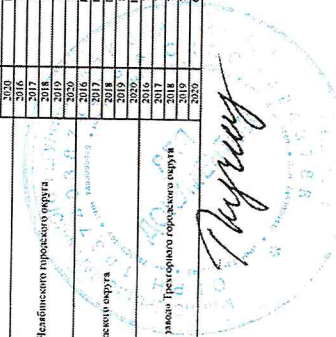
Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Планируемые затраты на оплату потерь, тыс. руб.										
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3	ПАО «Уральские электросети» Челябинского городского округа	680,16	696,02	676,31	679,08	679,08	679,08	679,08	679,08	679,08	679,08	679,08
4	АО «Энергосеть» компании «ИТЭ» Челябинского городского округа	10 974,51	11 024,31	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17	10 744,17
6	АО «Энергосеть» для потребителей Челябинской области	211 776,93	211 013,37	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39	203 782,39
7	АО «Газарконтракт» Магнитогорского городского округа	354 653,81	365 325,22	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95	353 239,95
8	МУП «Городская унитарная компания» Магнитского городского округа	74 836,64	75 211,27	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64	74 836,64
9	МУП «Клиевские электросети» сети» Клиевского городского округа	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96	55 140,96
10	МУП «Металлопроизводственные комбинаты» Челябинской области» Престорского городского округа	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44	32 149,44
13	МУП «Электросети» сети» Троицкого городского округа	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34	21 322,34
14	АО «Автобазовый завод» Урала» Магнитского городского округа	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21	21 127,21
15	АО «Ильинское горнообогатительный комбинат» Челябинской области» муниципального района	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26	13 323,26
16	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09	45 736,09
17	ОАО «ММК - МЕТЕЛЛ» Магнитогорского городского округа	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13	548 333,13
18	АО «Оборонсервис» (филиал «Уральск») для потребителей Челябинской области	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29	2 112,29
20	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по электроснабжению - структурное подразделение Транзитного - филиал ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76	97 665,76
21	АО «Трансконтакт» Челябинского городского округа	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56	2 942,56

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Планируемые затраты на оплату потерь, тыс. руб.										
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
22	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20	18 272,20
23	АО «Челябинский электротранспортный комбинат» Челябинского городского округа	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06	107 856,06
24	АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21	2 182,21
26	АО «ЭНЕРГОПРОМ» - Челябинский электросетевой завод» Челябинского городского округа	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12	1 315,12
28	ООО «Лангирогосетком» Зауральского городского округа	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13	6 353,13
29	ООО «Испаритель» филиал» Консерватива» Массетского городского округа	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65	6 152,65
30	ООО «Челябинская энергосбытовая компания» Челябинского муниципального района	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81	9 268,81
32	ООО «Челябинский завод» Зауральского городского поселения	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38	12 414,38
43	ООО «Уральские электросети» и филиал» Озерского городского округа	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09	15 096,09
45	ООО «ЭДС» Зауральского городского округа	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41	24 259,41
46	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбург	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78	7 371,78
47	ООО «Электросетевая компания» Славянского городского округа	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28	35 395,28
49	ООО «Энергосетевая компания» Южноуральского городского поселения	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62	31 997,62
50	ООО «Энергосетевая компания» Челябинского городского округа	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22	6 432,22
51	ООО «Энергосетевая компания» Челябинского городского округа	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35	30 230,35
52	ООО «Эффект Тк» для потребителей Челябинской области	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96	15 167,96
53	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25	11 817,25
54	ПАО «НПСЧ - Профгас» Челябинского городского округа	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57	8 614,57
55	ОГПУ «Минск» Свердловского городского округа	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59	8 762,59
56	ОГПУ «Григорьевский завод» Престорского городского округа	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64	13 662,64
		2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81	2 557,81
		6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54	6 694,54

Министр

Т.В. Кучин





МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2018 г.

№ 89/17

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 июня 2018 г. № 37/13

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений о установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», с постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

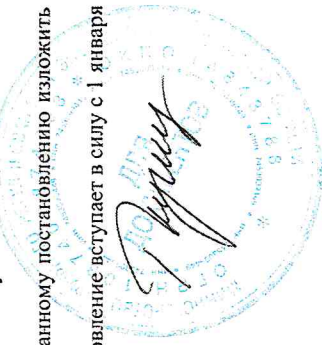
1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 июня 2018 г. № 37/13 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);
приложение 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);
приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 г.

Министр

Т.В. Кучиц



Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 июня 2018 г. № 37/13
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/17)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями, расположенными на территории Челябинской области, с долгосрочными периодами регулирования
2016-2020 гг., 2018-2020 гг. на период 2018-2020 гг.

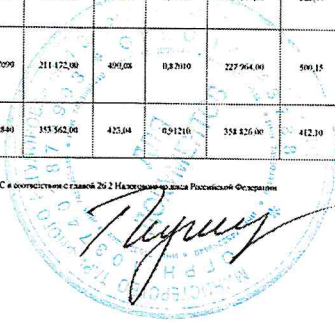
№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф
		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч		
1	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ОАО «Челябинская энергосетевая компания» Челябинского городского округа	117 446,00	270,14	0,44400	120 743,00	251,02	0,43700	77 867,60	205,89	0,43770	78 657,00	222,82	0,41610	129 733,00	296,41	0,51264	129 733,00	296,41	0,52268
2	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - АО «Челябинский электротехнический завод» Челябинского городского округа	30 288,00	29,68	0,08450	30 288,00	40,66	0,08320	10 894,00	40,48	0,05970	10 894,00	40,66	0,09370	23 928,00	94,55	0,13304	23 928,00	94,55	0,13304
3	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ООО «Интерресэл» Белинского Консервного завода Челябинского городского округа	93 251,00	130,63	0,22500	79 727,00	110,79	0,25270	222 074,00	149,04	0,34240	222 074,00	149,07	0,54240	134 894,00	120,58	0,33885	134 894,00	120,58	0,25845
4	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ПАО «НПСЧ - Профтех» Челябинского городского округа	83 834,00	167,01	0,29470	43 038,00	141,79	0,27080	89 890,00	151,21	0,27790	80 945,00	131,22	0,27760	80 952,00	163,86	0,29258	80 952,00	163,86	0,29258
5	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	-	-	-	76 171,00	46,40	0,21670	45 097,00	40,85	0,20490	48 528,00	59,24	0,21120	97 410,00	54,06	0,23134	97 410,00	54,06	0,23134
6	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ПАО «Уральскэнерго» Челябинского городского округа	-	-	-	30 393,00	14,80	0,08480	29 503,00	16,54	0,08430	29 503,00	15,75	0,08750	43 539,00	19,30	0,10421	43 539,00	19,30	0,10421

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф	Длительный тариф		Оптовый тариф
		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электропроводящих сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч	руб./МВт.час	руб./МВт.ч		
7	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - МУП «Бродские электросети» Челябинского городского округа	-	-	-	208 574,00	336,86	0,71940	221 033,00	312,16	0,73150	239 642,00	401,77	0,83740	198 249,00	394,91	0,77509	198 249,00	394,91	0,77509
8	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - МУП «Южноуральские электросети» Челябинского городского округа	-	-	-	312 925,00	444,21	1,01550	302 721,00	430,44	0,98390	336 448,00	541,92	1,15590	339 727,00	523,70	1,14374	339 727,00	523,70	1,14374
9	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - МУП «Машиностроительские производственные объединения» Челябинского городского округа	-	-	-	279 348,00	219,80	0,76270	241 822,00	223,97	0,74930	241 822,00	236,73	0,78440	267 482,00	279,36	0,74659	267 482,00	279,36	0,74659
10	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - АО «Автомобильный завод» Урала Челябинского городского округа	-	-	-	74 765,00	112,44	0,29600	76 803,00	119,14	0,30770	77 181,00	121,21	0,31020	80 948,00	148,30	0,34713	80 948,00	148,30	0,34713
11	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - АО «Вашингерский горнообогатительный комбинат» Калининского муниципального района	-	-	-	57 321,60	123,64	0,21940	59 944,00	129,11	0,23120	61 917,00	127,69	0,23770	58 246,00	155,71	0,28197	58 246,00	155,71	0,25397
12	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - АО «Исчисление» Ленинградского Челябинского городского округа	-	-	-	143 518,00	192,12	0,49050	122 457,00	175,99	0,36550	123 336,00	178,83	0,40380	199 192,00	225,46	0,51155	199 192,00	225,46	0,51155
13	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ООО «Энергооптималь» Златоустовского городского округа	-	-	-	127 223,00	95,95	0,36490	222 017,00	212,11	0,65530	222 017,00	211,06	0,66640	209 609,00	218,14	0,76110	209 609,00	218,14	0,76110
14	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ООО «Калининск» Энергосбытовая компания Калининского муниципального района	-	-	-	344 472,00	307,67	0,94750	408 264,00	324,95	1,24670	362 999,00	320,75	0,92660	406 615,00	362,03	1,37243	406 615,00	362,03	1,27243
15	Фонд ОАО «МРСК Урал» - «Челябинскэнерго» - ООО «Исчисление» завод Челябинского городского округа	-	-	-	258 484,00	238,94	0,71680	242 634,00	278,06	0,86120	242 634,00	278,23	0,89130	286 143,00	302,79	0,83231	286 143,00	302,79	0,83231

№ п/п	Исполнительное отделение государственной	1 полугодие 2018					2 полугодие 2018					1 полугодие 2019					2 полугодие 2019				
		Действующий тариф		Ожидаемый тариф	Действующий тариф		Ожидаемый тариф	Действующий тариф		Ожидаемый тариф	Действующий тариф		Ожидаемый тариф	Действующий тариф		Ожидаемый тариф	Действующий тариф		Ожидаемый тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч			
18	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - Управление энергосбыта и связи - Дарксвог городского округа	-	-	-	341 182,06	73,93	0,68000	236 882,00	66,77	0,47200	216 209,00	64,84	0,44940	246 734,00	121,96	0,55983	246 734,00	121,96	0,55983		
19	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Энергосетевая компания города Екатеринбурга»	-	-	-	77 016,00	53,70	0,22600	77 714,00	52,29	0,22360	83 645,00	47,79	0,23360	145 982,00	78,81	0,40237	145 982,00	78,81	0,40237		
20	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Славяновская компания Саткинского городского округа»	-	-	-	89 908,00	36,38	0,18840	77 714,00	40,59	0,17300	82 170,00	41,15	0,18160	68 221,00	39,26	0,15576	68 221,00	39,26	0,15576		
21	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Энергообластная компания Челябинского городского округа»	-	-	-	64 236,00	139,99	0,27150	82 449,00	143,68	0,30430	83 806,00	145,70	0,31080	69 403,00	171,81	0,28403	69 403,00	171,81	0,28403		
22	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Фирма ТБ» для потребителей Челябинской области	-	-	-	211 645,00	354,71	0,79220	178 293,00	323,38	0,67100	196 310,00	323,44	0,70730	218 992,00	337,26	0,73605	218 992,00	337,26	0,73605		
23	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Волжская компания для потребителей Челябинской области»	-	-	-	374 051,00	469,33	1,07099	211 172,00	409,08	0,82010	227 964,00	500,15	0,94960	424 332,00	647,41	1,41626	424 332,00	647,41	1,41626		
24	Финанс ОАО «МРСК Урала» - Челябинская область - ООО «Сетьевая Компания «Энергосеть»	-	-	-	374 255,00	347,50	1,03840	353 562,00	425,04	0,91210	358 426,00	412,10	0,93840	374 679,00	421,42	1,06700	374 679,00	421,42	1,06700		

Примечание: Организации применяют особый режим начисления и являются плательщиками НДС
*Примечание: Организации применяют упрощенный режим налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии со статьей 202 Налогового кодекса Российской Федерации

Министр



Т.В. Кучиц

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭДС»

Расчет коэффициента индексации

		2016	2017	2018	2019	2020
индекс потребительских цен	%	7,4%	4,7%	3,7%	4,6%	3,4%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3%	3%	3%	3%	3%
количество активов (предложение ТСО)	у.е.	-	-	-	2072,34	2072,34
количество активов	у.е.	2010	2010	2072,34	2072,34	2072,34
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	2,44%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству	%	75%	75%	75%	75%	75%
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
итого коэффициент индексации		-	1,0156	1,0304	1,0146	1,0030

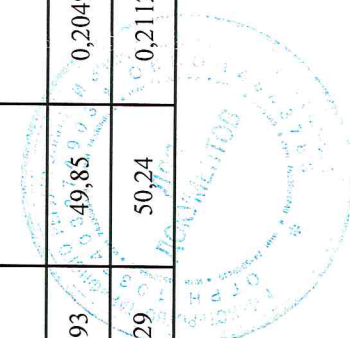
в 2018 году проведена инвентаризация

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2017 утв.	2017 факт	2018 утв.	2019 вариант орг-н	2019	Отклонение от варианта ТСО	2019/2018	2020	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб	15438,89	15272,44	15908,71	16048,70	16141,30	92,60	1,01	16189,40	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	0,00	112,15		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	15438,89	15160,30	15908,71	16048,70	16141,30	92,60	1,01	16189,40	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1145,59	2452,55	1180,45	1190,83	1197,70	6,87	1,01	1201,27	
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	52,65	144,40	54,25	54,73	55,04	0,32	1,01	55,21	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	21,53	0,00	22,19	22,38	22,51	0,13	1,01	22,58	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	16,45	0,00	16,95	17,10	17,20	0,10	1,01	17,25	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	5,08	0,00	5,23	5,28	5,31	0,03	1,01	5,32	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	3,57	0,00	3,68	3,72	3,74	0,02	1,01	3,75	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	9,14	0,00	9,42	9,50	9,56	0,05	1,01	9,58	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	18,40	144,40	18,96	19,13	19,24	0,11	1,01	19,30	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	73,93	1,41	76,18	76,86	77,30	0,44	1,01	77,53	
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	16711,06	17870,80	17219,60	17371,12	17471,35	100,23	1,01	17523,41	
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	7453,93	7328,03	7453,93	7453,93	6557,23	-896,70	0,88	6557,23	АО , налог на имущество (355), налог на землю (889,848) , теплоэнергия (12,171) электроэнергия (4020,19) вода (0.1166*173.48+0.1166*10=20.4)
2.3.1	в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса	тыс.руб	7362,78	7328,03	7362,78	7453,93	6557,23	-896,70	0,89	6557,23	
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	68,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	0,00	54,10				0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	14,00				0,00	0,00	0,00	факт: гос. пошлина по кассационной жалобе 3,00, гос. пошлина за регистрацию договора аренды 11,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	370,02	750,48	366,41	404,88	366,50	-38,39	1,00	367,59	30,6% по факту 2017 г.
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	8,77	0,00	8,77	8,77	0,00	0,00	8,77	РКО
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	301,00	19,10	19,21	0,11	-19,10	0,01	0,11	исключены 19,10 в отношении налога на прибыль на кап. вложения
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб				19,10	0,00	-19,10	0,00	0,00	ИП не утверждена
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	0,00	355,91	130,00	355,91	143,55	-212,36	1,10	143,55	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0%	0%	0%	0%	0%			0%	
2.13	ИТОГО неподконтрольные расходов	тыс.руб	7823,95	8812,28	7969,44	8242,70	7076,15	-1166,55	0,89	7077,25	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб			-29,01	2169,97	-857,56	-3027,53	29,56		
3.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб			0,00	110,29	-159,61	-269,90	0,00		
3.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб			22,70	623,65	362,03	-261,62	15,95		
3.3	корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб			-394,65		-2496,01	-2496,01	6,32		
3.4	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб			342,95	1436,03	1436,03	0,00	4,19		
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	24535,02	26683,08	25160,03	27783,80	23689,94	-4093,86	0,94	24600,66	
5	Рост НВВ к предыдущему году		1,01%		2,55%	10,43%	-5,84%			3,84%	

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2019 г.

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*мес.)	Ставка потеря (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потеря, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
39	ООО "ЭДС"		150006,20	22,78	3120,10				23689,94	7506,26	31196,20
	1 полугодие	2,40554	76 413,10	23,20	1 583,50	85093	49,85	0,20490	11844,97	3809,17	15654,14
	2 полугодие	2,40602	73 593,10	22,35	1 536,60	88329	50,24	0,21120	11844,97	3697,09	15542,06

без НДС





МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 года № 89

Председательствовал:

Кучин Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – Первый заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Малогова И.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Черсанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Симоленко А.В. – начальник управления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области (далее –
МТРЧЭ, Министерство)
Лябова Е.В. – заместитель начальника Управления –
начальник отдела МТРЧЭ
Просвирин Е.С. – начальник отдела
Попов А.М. – представитель НП «Совет рынка»
Пузанкова Ю.Ю. – начальник отдела УФАС Челябинской области

Присутствовали:

Саблин А.О. – инженер по тарифообразованию МУП «КОММЕТ»
Каримов В.Н. – заместитель директора филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго»)
Кайсаров А.В. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»
Андрюхин И.В. – директор по технологическому присоединению ООО «Урал-
Ресурс»
Кузьмин А.В. – представитель по доверенности ООО «Уральская
энергетическая сетевая компания»

Повестка дня:

2. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области на 2019 год с периодами
регулирования 2016-2020 гг., 2017-2021 гг., 2018-2020, 2018-2022.

Слушали:

Заместитель начальника Управления – начальник отдела МТРЧЭ
Лябова Е.В. доложила:

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных
тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении
49 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2019 год
с периодами регулирования 2016-2020 гг., 2017-2021 гг., 2018-2020 гг. и 2018-
2022 гг., утвержденные постановлениями Министерства от 25.12.2015 № 65/22,
от 25.12.2016 № 65/7, 28.12.2017 № 71/20, 28.12.2017 № 71/21, от 29.06.2018
№ 37/13.

Индивидуальные тарифы рассчитаны с учетом:

- 1) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на 2019 год, утвержденных Приказом ФАС России; индексов роста потребительских
цен и цен на электрическую энергию, прогнозируемых Минэкономразвития
на 2019 год;
- 2) величии технологического расхода (потерь) электрической энергии
при ее передаче по электрическим сетям исходя из сводного прогнозного баланса
производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой
энергетической системы России по Челябинской области на 2019 год, утвержденного
Приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП (в редакции от 16.11.2018
№ 1570/18-ДСП), согласно п. 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 29.12.2011 № 1178, и среднегодовой цены потерь электрической энергии в зоне
действия ОАО «МРСК Урала» – 2,40577 руб./кВт ч, в зоне действия ООО «МЭК» -
2,52767 руб./кВт ч, в зоне действия прочих субъектов – 2,2004 руб./кВт ч;
- 3) перечня организаций, в отношении которых устанавливаются
(пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
на 2019 год, утвержденного постановлением Министерства от 25.10.2018 № 65/44.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год в отношении каждой
ТСО определена в соответствии с п. 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 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания):

$$HBB_{t}^{cov} = PP_{t-1} \cdot I_t \cdot \left(1 + K_{zn} \cdot \frac{y_{t-1} - y_{t-2}}{y_{t-1}} \right) \cdot (1 - X_t) + NP_t + V_t + HBB_{t-3}^{cov} \cdot KHK,$$

В отношении ТСО, с долгосрочным периодом регулирования
2016 - 2020 гг. (35 ТСО), 2017 - 2021 гг. (9 ТСО), 2018 - 2020 гг. (1 ТСО) и 2018 -
2022 гг. (4 ТСО) подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента
индексации подконтрольных расходов, рассчитанных с учетом прогнозируемого
индекса инфляции 4,6 %; коэффициента эластичности подконтрольных расходов
по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Минимальный коэффициент индексации составил **0,4487** (ОАО «ТЭК»
с индексом эффективности – 5% и снижением количества активов на 54,85%),

максимальный – 2,3563 (ООО «УЭСК») с индексом эффективности 3 и ростом количества активов – 132%.

Резкое снижение количества активов ОАО «ЧЭК» связано с расторжением договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с объемом условных единиц в количестве 9855,32 у.е.

Расчет подконтрольных расходов представлен в таблицах 1 – 3;

Таблица 1, тыс. руб.
Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2016-2020 гг.

№	Сетевая организация	ПР 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	ПР на 2019 год, тыс. руб.
1	АО «АЗ «Удаль»	22 188,27	3%	0	1,0146	22512,66
2	АО «Ишатовский ГОЭК»	4 334,00	5%	0	0,9937	4306,69
3	АО «Торжковскэнерго»	211 869,16	1%	0,44	1,0401	220358,95
4	АО «Оборонэнерго» филиал Уралский	42 003,14	4%	0	1,0042	42177,87
5	АО «Трансэнерго»	29 240,89	2%	3,45	1,0605	31009,80
6	АО «СЭМКО»	70 932,91	7%	0	0,9728	69002,12
7	АО «Челябинские электросетевые предприятия»	3 233,02	3%	0	1,0146	3280,28
8	АО «Электросеть»	127 920,98	3%	0,01	1,0147	129801,16
9	АО «ЭСК ЧПЭС»	20 233,04	5%	0	0,9937	20105,57
10	МУП «УГЭС»	70 336,72	1%	-1,23	1,0228	71941,30
11	МУП «Колесное электросетевое с/госп»	42 124,32	2%	0,14	1,0266	43242,99
12	МУП «МПОЭ»	21 752,59	2%	0,38	1,0289	22382,29
13	МУП «ЭПС»	16 751,97	4%	13,52	1,1399	19095,54
14	ОАО «ММК МЕТИЗ»	12 029,98	3%	0	1,0146	12203,86
15	ОАО «РЭДО»	182 153,04	5%	0	0,9937	181005,47
16	ОАО «ЧЭК»	130 138,46	5%	-51,85	0,4487	58389,27
17	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭС»	14 288,55	4%	0	1,0042	14347,99
18	ООО «Электротехцентр»	5 388,94	3%	-3,89	0,9752	5255,14
19	ООО «ИБК»	1 796,92	1%	0	1,0355	1860,78
20	ООО «Басинская Энергобытовая компания»	6 848,24	1%	0	1,0355	7091,63
21	ООО «Механический завод»	9 691,08	5%	0	0,9937	9630,03
22	ООО «УЭС»	13 772,84	3%	4,22	1,0574	14569,34
23	ООО «ЗЭС»	17 219,60	3%	0	1,0146	17471,35
24	ООО «Электросетевая компания Екатеринбург»	9 233,28	4%	0	1,0042	9271,69
25	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	25 320,25	6%	0	0,9832	24895,88
26	ООО «ЭК Алтаир» сетевая компания»	9 533,75	3%	-3,65	0,9776	9320,38
27	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	4 210,92	1%	16,32	1,2045	5072,05
28	ООО «Электротехцентр»	25 020,88	3%	9,54	1,1114	27809,20
29	ООО «Эффект ТЭС»	12 269,73	6%	0	0,9832	12083,75
30	ООО «Облава» сетевая компания»	8 897,93	3%	2,68	1,0418	9270,22
31	ПАО «ММК»	129 099,04	5%	0	0,9937	128285,72
32	ПАО «Уралтранснефте»	1 208,04	1%	0	1,0355	1250,98
33	ПАО «ЭНПС-Профветин»	8 378,68	6%	0	0,9832	8238,25
34	ФГУП «ЦО «Алмаз»	23 901,30	4%	-17,54	0,8280	19790,33
35	ФГУП «ПСЭ»	12 041,93	7%	0	0,9728	12297,81

Таблица 2, тыс. руб.
Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2017-2021 гг.

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2019 год, тыс. руб.
1	ММПКХ	43 955,73	2%	0	1,0251	44033,06
2	ООО «УЭК 74»	3 185,22	3%	86,53	1,8926	6028,19
3	ООО «ЕММА»	4 469,15	3%	0	1,0146	4514,20
4	ООО «Металстрой» электросетевая компания – Челябинск»	3 884,94	4%	34,38	1,3514	5250,05
5	ООО «Облава» электросетевая компания – Челябинск»	9 451,81	5%	0	0,9937	9392,26
6	ООО «ТЭК»	48 228,06	7%	0,12	0,9739	46970,12
7	ООО «Техосервис ПЭ»	15 848,63	3%	41,85	1,4309	22678,41
8	ООО «Трансэнерго»	19 521,51	3%	0	1,0146	19806,92
9	ООО «Электро ТЭ»	13 266,63	4%	5,24	1,0568	14019,92

Таблица 3, тыс. руб.
Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2018-2020 гг., 2018-2022 гг.

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2019 год, тыс. руб.
1	АО «ГКНП (п. М.В. Хруничева) - филиал «ЭКЗ п.м. С.М. Курова»	2193,21	4	0	1,0042	5822,27
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	6129,60	6	103,03	1,9902	12236,06
3	ООО «Региональная сетевая компания»	8036,06	7	13,24	1,1016	8852,24
4	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	6569,76	3	132,24	2,3563	15480,45
5	ООО «Сетевая Компания «ЭнергоРезерв»	12348,41	5	0	0,9937	12270,62

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1) п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль»; «Отчисления на социальные нужды», «Налог на имущество»;

2) п. 27 Основ ценообразования определены расходы по статье «Амортизация основных средств»;

3) пп.5 п. 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда». Экспертами Министрства были исключены экономически необоснованные расходы на арендуную плату в отношении:

- муниципального имущества, по которому с даты его включения в состав государственной (муниципальной) казны органы местного самоуправления не начисляли амортизацию;

- объектов электросетевого хозяйства, по которым собственники (юридические и (или) физические лица) переданных в аренду объектов не подтвердили начисление амортизации и уплату налогов, связанных с владением имуществом.

4) расходов по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» в сумме 22,35 млн. руб. при учтенных в НВВ 2018 года – 37,96 млн. руб.

5) утвержденных Министерством в установленном порядке (с учетом внесенных до 1.11.2018 корректировок) инвестиционных программ (далее – ИПР) ТСО на 2019 год.

6) снижением размера прибыли на капитальные вложения – источника ИПР ОАО «ЧЭК» до 5,58 млн. руб. в связи с расторжением договоров аренды.

7) включения в НВВ 4 ТСО (АО «Оборонэнерго» ОАО «РЖД», ООО «КЕММА», ПАО «ММК») платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 654,01 млн. руб. согласно таблице:

Таблица 4

№	ТСО	Заявка ФСК для СПБ, МВт	НВВ содержания 1 пол.	НВВ содержания 2 пол.	НВВ содержания на год	По. тыс. кВтч	Потери, млн. кВтч	НВВ потери	Плата ФСК 2019 всего
1	ОАО «Оборонэнерго»	1,47	1531,46	1615,69	3147,16	8468,00	0,21	321,8	3468,95
2	ОАО «РЖД»	57,03	59255,39	62514,43	121769,82	444796,25	11,16	16902,88	138672,70
3	ООО «Кемма»	3,55	3688,4	3891,26	7579,65	25283,95	0,63	960,83	8540,48
4	ПАО «ММК»	2,10	218186,83	230187,09	448373,92	1446227,05	36,30	54958,65	503332,58
Итого		272,06	282662,08	298208,48	580870,55	1924775,25	48,31	73144,15	654014,71

8) результатов достигнутых фактических значений показателей качества и надежности в отношении 5 ТСО (АО «УКВЗ им. С.М. Кирова – филиал АО «ГКНЦ им. М.В. Хруничева», АО «Энергосетевая Компания «ЧПЗ», ООО «Механический завод», ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург, ООО «Ожонуральская сетевая компания») за 2017 год в соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, в размере (-0,912) млн. руб. согласно таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование ТСО	КНК	НВВ 2017	+/-	Примечание
1	АО «УКВЗ им. С.М. Кирова – филиал АО «ГКНЦ им. М.В. Хруничева»	-3,00%	7 404,58	-222,14	Информация не представлена в установленный срок
2	АО «Энергосетевая Компания «ЧПЗ»	-1,30%	30975,51	-402,68	Не достигнуто
3	ООО «Механический завод г. Екатеринбург»	1,30%	12414,38	161,39	Не достигнуто
4	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	-1,30%	7 283,65	-94,69	Не достигнуто
5	ООО «Ожонуральская сетевая компания»	-3,00%	11822,76	-354,68	Информация не представлена в установленный срок
	Итого		Σ	-912,8	

9) Экспертами учтены результаты деятельности ТСО за 2017 год в части выявленной экономии по всем ТСО на основании анализа документов годовых бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов – в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2017 год во исполнение пп. 12 п. 17 Правил.

Результаты деятельности определены в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) п. 11 МУ:

$$V_i = V_i^{то} + V_i^{српип} + V_i^{расшир}, (3)$$

$$V_i^{то} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{срп} + ПО_i, (4)$$

и учитывают корректировку ПР, НР, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2017 год.

Для ТСО с периодами регулирования 2016-2020, 2018-2022 гг. сумма корректировки ПР определена в размере 16,434 млн. руб. и связана, с одной стороны со снижением фактического ИПЦ в размере 3,7% за 2017 год от планового в размере 4,7% на 2017 год, с другой стороны – изменением количества активов организаций.

Корректировка НР составила 41,28 млн. руб. и проведена в отношении всего перечня ТСО, за исключением организаций (ООО СК «ЭнергоРесурс», ООО «УЭСК»), у которых отсутствуют данные годовой бухгалтерской и статистической отчетности за полный 2017 год.

Расчет представлен в таблице:

Таблица 6, тыс. руб.

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неисполнение ИПР
1	АО «АЗ «Урал»	768,30	-291,32	-55,60	0,00	1 115,22	
2	АО «Внешнеэкономбанк»	202,46	-3,15	8,91	0,00	196,70	
3	АО «Оборонэнерго»	20 000,58	-5 888,02	3 509,48	0,00	27 649,30	-5 270,18
4	АО «ЭЭМК» филиал Удальский	1 152,13	-600,74	1 970,49	0,00	1 186,62	-1 404,24
5	АО «Трансэнерго»	351,87	-349,36	701,23	0,00	0,00	
6	АО «ЭЭМК»	-430,58	-12,06	38,01	237,07	-693,60	
7	АО «Челябское предприятие»	-153,04	-18,97	-134,07	0,00	0,00	
8	АО «Электросеть»	28 420,34	-1 037,20	22 022,93	0,00	7 925,49	-490,88
9	АО «ЭСК ЧПЗ»	1 087,02	-196,16	1 018,75	0,00	264,43	
10	МУП «ГУК»	710,90	44,77	666,13	0,00	0,00	
11	МУП «Копейские электрические сети»	2 401,96	-395,06	16,14	0,00	6 395,28	-3 614,41
12	МУП «МОЭ»	-317,66	-22,19	-1 449,75	0,00	1 154,27	
13	МУП «ЭТС»	1 552,75	-160,52	-537,39	0,00	2 595,65	-345,00
14	ОАО «ММК МЕТИЗ»	-0,54	-22,35	21,81	0,00	0,00	
15	ОАО «РЖД»	6 637,52	-394,54	4 945,86	0,00	2 286,20	
16	ОАО «ЧЭК»	38 164,54	463,54	5 024,10	16 927,16	15 749,74	
17	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»	-169,97	-13,35	-156,62	0,00	0,00	
18	ООО «Эта энерготелеком»	-349,97	-46,25	117,84	-662,33	240,78	
19	ООО «НБК»	1 448,04	147,82	1 375,61	-75,38	0,00	
20	ООО «Каслинская Энергосбытовая компания»	-1 429,20	-63,71	-81,02	-2 755,38	1 470,90	
21	ООО «Механический завод»	780,76	-93,96	89,83	48,52	736,36	
22	ООО «УЭС»	-2 612,89	-131,08	-11,75	-3 463,89	993,83	
23	ООО «ЭДС»	-857,56	-159,61	362,03	-2 496,01	1 436,03	
24	ООО «Электросетевая»	-832,51	-63,62	0,00	-768,89	0,00	

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВБ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неисполнение ИТР	
	компания» Екатеринбург							
25	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	-4 253,26	-412,78	882,36	-7 567,48	2 844,63		
26	ООО «ЭК Альпшпр»	406,12	-84,40	-101,52	454,08	137,96		
27	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	-36,01	-36,01	0,00	0,00	0,00		
28	ООО «Энерготехсервис»	1 440,43	-122,57	0,00	0,00	1 563,00		
29	ООО «Эффект ТК»	1 008,86	-96,33	-834,39	0,00	1 939,59		
30	ООО «Ожонуральская сетевая компания»	522,25	-84,49	-1 909,07	0,00	2 515,81		
31	ПАО «ММК»	-457,91	-3 313,99	2 856,08	0,00	0,00		
32	ПАО «Уральскийцинк»	49,32	-4,66	-8,23	60,39	1,83		
33	ПАО «ЧЗПСН-Профисталь»	172,48	-76,12	-514,67	0,00	763,27		
34	ФГУП «ПО «Маяк»	451,18	-111,97	56,82	0,00	506,33		
35	ФГУП «ПСЗ»	313,81	-61,84	30,08	0,00	313,81		
		период регулирования 2017-2021 гг.						
36	ММПКХ	-134,95	0,00	-899,35	3 175,00	-2 410,60		
37	ООО «АТЭК 74»	-3 447,39	0,00	0,00	-3 447,39	0,00		
38	ООО «Объединенная энергосетевая компания – Челябинск»	69,19	0,00	540,03	-1 427,56	956,72		
39	ООО «КБМАА»	-32,43	0,00	-32,43	0,00	0,00		
40	ООО «Металлстрой»	877,74	0,00	496,36	-209,47	500,84		
41	ООО «ГРДС»	9 250,69	0,00	852,15	0,00	8 398,53		
42	ООО «Техносервис ПЭ»	84,59	0,00	-14,55	-455,31	554,45		
43	ООО «Трансэнерг»	1 006,28	0,00	0,00	1 006,28	0,00		
44	ООО «Электро ТК»	1 135,47	0,00	593,59	-1 190,12	1 732,00		
		период регулирования 2018-2020 гг., 2018-2022 гг.						
45	АО «КНПЦ им. М.В. Хрущева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Киров»	-1 927,05	-2 043,63	-321,29	226,18	291,35		
46	ООО «Региональная сетевая компания»	-817,07	-478,79	0,00	-904,12	310,85		
47	ООО «МСК»	-154,24	0,00	-42,85	0,00	-111,39		
48	ООО «УЭСК»	188,11	0,00	188,11	0,00	0,00		
Итого к снятию		-64 038,61	-17 090,78	-7 104,54	-25 423,34	-3 215,59	-11 124,71	
Итого к учету		166 280,09	656,12	48 384,75	22 134,67	94 849,54	0	
Итого корректировка		102 241,48	-16 434,65	41 280,21	-3 288,67	91 633,95	-11 124,71	

Корректировка по ПО составила 91,63 млн. руб. и связана с отклонением цены и объемов потерь электрической энергии, учтенных в тарифах 2017 года.

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в части содержания инфраструктуры организаций составила (-3,29) млн. руб.

Корректировка по неисполнению ИТР ТСО (АО «ГЭС», АО «Оборонэнерго», АО «Электросеть», МУП «КЭС», МУП «ЭТС») составила (-11,12) млн. руб.

Таким образом, итоговая сумма корректировки определена в размере 102,24 млн. руб., что составляет 3% от НВБ 2018 года.

Котловая НВБ ТСО с учетом потерь электрической энергии составила 3 962,43 млн. руб., в том числе:

- на содержание – 2 598,88 млн. руб. с ростом от НВБ 2018 года – 3,6%;

- на оплату потерь – 1 363,54 млн. руб. с ростом – 6,2%.

Максимальный рост НВБ содержания ООО «УЭСК» составил – 119,5% и связан с ростом условных единиц на 132%.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приложения 1 и 3 постановлений Министерства в связи с корректировкой индивидуальных тарифов и НВБ ТСО на 2019 год в размерах согласно приложениям 2.1.1., 2.1.2., 2.2.1., 2.2.2., 2.3.1., 2.4.1., 2.4.2., 2.5.1., 2.5.2., 2.5.3.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРиЭ единогласно решило:

2.1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25.12.2015 № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.1.1.);

в приложении 2 к указанному постановлению строку 37 исключить;

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.1.2.).

2.2. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.2.1.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.2.2.).

2.3. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/20 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующее изменение:

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.3.1.).

2.4. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/21 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.4.1.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.4.2.).

2.5. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 июня 2018 г. № 37/13 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.1.);

приложение 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.2.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.3.)

2.6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 г.

Результаты голосования:

Члены Правления	Результаты голосования		Решение Правления
	Присутствовали лично	Письменное мнение	
1 Кучин Т.В.	за		7 чел. 1 чел. 1 чел. против
2 Дрыга А.А.	за		
3 Малогова И.В.	за		
4 Миклина Ю.Б.	за		
5 Симоненко А.В.	за		
6 Лябова Е.В.	за		
7 Просвирич Е.С.	за		
8 Попов А.М.	против		
9 Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании		
			Решение принято

Первый заместитель Министра



А.А. Дрыга