



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
«ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

От 30 декабря 2014 года

№ 63/3

город Челябинск

**О внесении изменений в постановление Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 года № 33/1**

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 30 декабря 2014 года № 63 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

**постановляет:**

1. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 3 сентября 2013 года № 33/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

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

2) в приложении 2 к указанному постановлению:

в графе «Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии» в строке 19 цифру «9,2382» заменить цифрой «11,2382»;

в графе «Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии» в строке 27 цифру «8,2590» заменить цифрой «7,863655»;

в приложении 2 к указанному постановлению строки 42, 66, 77 исключить.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

Исполняющий обязанности  
Председателя Государственного комитета



Т.В. Кучиц

Приложение 1  
к постановлению Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 года № 33/1  
(в редакции постановления Государственного  
комитета «Единый тарифный орган Челябинской  
области» от 30 декабря 2014 года № 63/3 )

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории  
Челябинской области**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
		ставка за содержание электриче- ских сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)		ставка за содержание электриче- ских сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)	
руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	48,7223	0,1087	0,19720	48,7223	0,1087	0,19720
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	185,4237	0,1495	0,50675	185,4237	0,1495	0,50675
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	11,5474	0,0324	0,04970	11,5474	0,0324	0,04970
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО КХП «Злак» Увельского муниципального района	2,6098	0,0137	0,01870	2,6098	0,0137	0,01870
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	709,2572	0,2459	1,59170	709,2572	0,2459	1,59170
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	104,0002	0,0817	0,22390	104,0002	0,0817	0,22390
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	45,6426	0,0500	0,13560	45,6426	0,0500	0,13560
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	87,4819	0,0512	0,19473	87,4819	0,0512	0,19473
9	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	49,7510	0,0105	0,07834	49,7510	0,0105	0,07834
10	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МП «Горэлектросети» Магнитогорского городского округа	131,1123	0,1994	0,49358	131,1123	0,1994	0,49358
11	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Электротепловые сети» * Троицкого городского округа	212,1049	0,5966	1,07685	212,1049	0,5966	1,07685
12	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	13,0430	0,0225	0,0479	13,0430	0,0225	0,0479
13	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	34,8213	0,0707	0,13195	34,8213	0,0707	0,13195
14	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	374,3293	0,2170	0,89024	374,3293	0,2170	0,89024
15	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской	50,2209	0,0485	0,13112	50,2209	0,0485	0,13112



Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО, учтенных в едином котло. ) тарифе на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой потребителям Челябинской области на 2015г.

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь, руб/кВт·ч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт·ч	ЧММ за период, час	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт·ч	Ставка содерж. (руб./кВт·ч мес)	Ставка потерь (руб./кВт·ч)	Одност. тариф (руб./кВт·ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
44	ОАО ММК	1,60791	1680771,401	6170,52	272,387	23554,1	13,04297	0,0087	400,87	42632,826	37867,780	80500,605

без НДС

Начальник отдела регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий

Е.В. Лябова





**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
«ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

От 1 декабря 2014 года

№ 51/5

город Челябинск

**О внесении изменения в постановление Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 года № 33/1**

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 1 декабря 2014 года № 51 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

**постановляет:**

1. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 3 сентября 2013 года № 33/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующее изменение:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

Исполняющий обязанности  
Председателя Государственного комитета



Т.В. Кучиц

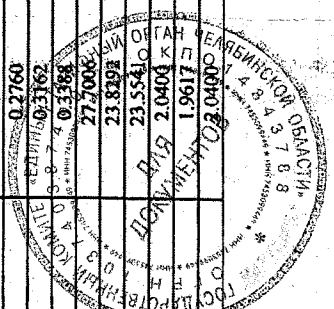
Приложение 2

к постановлению Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 г. № 33/1  
(в ред. постановления Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 1 декабря 2014 года № 51/2)

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Челябинской области,  
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 субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
1	ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	2013	1.0588	0	75	1.2600	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.2116	0	-	1.01
		2015	x	1	75	1.2600	0	-	1.01
2	ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	2013	2.7314	0	75	0.8500	0	-	0.9403
		2014	x	1	75	0.8175	0	-	0.9262
		2015	x	1	75	0.8758	0	-	0.9123
3	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	0.1818	0	75	0.3870	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.3654	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.3360	0	-	1.01
4	ЗАО КЭП «Злаво» Увельского муниципального района	2013	0.0575	0	75	0.2369	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2308	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.1200	0	-	1.01
5	ЗАО Литейно-механический завод «Стройбкс» Челябинского городского округа	2013	1.2796	0	75	0.5520	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2952	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2336	0	-	1.01
6	ЗАО «Миасс-Энерго» Миасского городского округа	2013	46.1987	0	75	34.3750	0.01	-	1.006
		2014	x	1	75	33.0555	0.007	-	1.006
		2015	x	1	75	27.4744	0	-	1.006
7	ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района	2013	0.5607	0	75	0.7679	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.7378	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.5879	0	-	1.01
8	ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	2013	0.5625	0	75	0.2480	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2038	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2480	0	-	1.01
9	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2013	3.1381	0	75	1.2045	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.1828	0	-	1.01
		2015	x	1	75	1.3087	0	-	1.01
10	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2013	107.2312	0	75	47.1643	0.05	-	1.01
		2014	x	1	75	45.4053	0.035	-	1.01
		2015	x	1	75	39.7550	0.0105	-	1.01

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	млн. кВт.ч		ИРС	ИКС
11	ЗАО «Энергостоя компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2013	19.9294	0	75	3.8400	0	-	1.0023
		2014	x	1	75	3.0145	0	-	1.0023
		2015	x	1	75	3.0134	0	-	1.0023
12	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2013	165.3477	0	75	135.1000	0.001	-	1.006
		2014	x	1	75	130.9673	0.001	-	1.006
		2015	x	1	75	126.5108	0.001	-	1.006
13	МП «Энергия» Снежинского городского округа	2013	1.3847	0	75	0.5200	0	-	1.0102
		2014	x	1	75	0.4183	0	-	1.0102
		2015	x	1	75	0.6365	0	-	1.0102
14	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2013	34.8983	0	75	22.7100	0.042	-	1.01
		2014	x	1	75	20.8455	0.0337	-	1.01
		2015	x	1	75	21.6782	0.0332	-	1.01
15	МУП «МПОЭ» Троицкого городского округа	2013	14.5739	0	75	7.2350	0.0050	-	1.01
		2014	x	1	75	7.5678	0.0050	-	1.01
		2015	x	1	75	7.1710	0.0050	-	1.01
16	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского городского округа	2013	1.0456	0	75	0.2404	0	-	1.0102
		2014	x	1	75	0.2400	0	-	1.0102
		2015	x	1	75	0.2123	0	-	1.0102
17	МУП «Санаторий Дальняя Дача» Кыштынского городского округа	2013	0.0847	0	75	0.0420	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.0385	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.0400	0	-	1.01
18	МУП «ЧелябЭТ» Челябинского городского округа	2013	0.3320	0	75	0.3267	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.2890	0	-	1.01
		2015	x	1	75	1.1851	0	-	1.01
19	МУП «Электролиновые сети» Троицкого городского округа	2013	13.3807	0	75	14.2593	0.07	-	1.115
		2014	x	1	75	14.5954	0.06	-	1.11
		2015	x	1	75	9.2382	0.05	-	1.09
20	ОАО «Автомобильный завод «Урал» Мясковского городского округа	2013	14.5905	0	75	9.2923	0.3386	-	1.01
		2014	x	1	75	9.2727	0.3386	-	1.01
		2015	x	1	75	9.0570	0.3386	-	1.01
21	ОАО «Вичиновоторский горнообогатительный комбинат» Кыштынского муниципального района	2013	0.9313	0	75	0.8270	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.7952	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.8270	0	-	1.01
22	ОАО «Завод «Пластмасса» Копейского городского округа	2013	0.7418	0	75	0.1040	1.45	-	1.01
		2014	x	1	75	0.1289	1.45	-	1.01
		2015	x	1	75	0.1200	1.45	-	1.01
23	ОАО «Кыштынский абразивный завод» Кыштынского городского округа	2013	0.4120	0	75	0.2760	1.20	-	1.0102
		2014	x	1	75	0.3162	1.19	-	1.0102
		2015	x	1	75	0.3368	1.18	-	1.0102
24	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2013	23.1810	0	75	27.0000	0	-	1.01
		2014	x	1	75	23.8398	0	-	1.01
		2015	x	1	75	23.5540	0	-	1.01
25	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2013	2.1509	0	75	2.0408	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.9617	0	-	1.01
		2015	x	1	75	2.0400	0	-	1.01



Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат" и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов

Наименование показателя	Обозначение	Формула расчета	Значение	Примечание
Индекс потребительских цен 14	ИПЦ 14	-	5,40%	Прогноз социально-экономического развития РФ Данные организации, таблицы №П2.1, П2.2 приложения 2 к МУ N 20-2/2
Индекс потребительских цен 15	ИПЦ 15	-	6,70%	
Условные единицы 2013	УЕ 2013	-	20 992,63	
Условные единицы 2014	УЕ 2014	-	20 992,63	
Условные единицы 2015	УЕ 2015	-	20 992,63	
ОПР 2015, рассчитанные с применением метода долгосрочной индексации НВВ, тыс. руб	ОПР 2015	-	25 619,05	
Индекс изменения количества активов, 2014	ИКА 2014	(УЕ 2014-УЕ 2013)/УЕ	0,00	
Индекс изменения количества активов, 2015	ИКА 2015	(УЕ 2015-УЕ 2014)/УЕ	0,00	

Определение индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов

Наименование показателя	Обозначение	Формула расчета	Период		Примечание
			2012г	2013г	
Коэффициенты нормализации	LMBA	-	0,00084	0,000726	
	Lkm	-	0,001689	0,001699	
	Ltp	-	0,001351	0,00134	
	Lpo	-	0,001054	0,000959	
	MMBA	-	0,06127	0,05957	
	Mkm	-	0,069266	0,076671	
	Mtp	-	0,003237	0,003562	
	Mpo	-	0,113185	0,110179	
Коэффициент приведения затрат по климату	T	-	0,91093858	0,91093858	
Коэффициент приведения затрат по уровню цен	C	-	1,53	1,57	
Подконтрольные расходы факт, тыс. руб.	OPEX	-	22 080,61	23 242,75	На уровне утвержденных
протяженность линий ЭП, км			1 410,30	1 410,30	Данные организации, таблица №П2.1 приложения 2 к МУ N
установ тр мощность, МВА			5 794,00	5 794,00	Данные организации, тарифное дело
макс кол-во точек присоединения, шт			292,00	292,00	Данные организации, расчет ПКИ
Приведенные удельные показатели	Y MBA	(OPEX*C*T)/MBA	5,31	5,74	
	Y км	(OPEX*C*T)/км	21,82	23,57	
	Y тп	(OPEX*C*T)/тп	105,39	113,84	
Нормализованные удельные показатели	N MBA	Y MBA*LMBA-MMBA	0,00	0,00	
	N км	Y км*Lkm-Mkm	0,00	0,00	
	N тп	Y тп*Ltp-Mtp	0,14	0,15	
рейтинг эффективности	R	(Nmva+Nkm+Ntp)/3	0,046	0,050	
X фактор	Xn			1%	
Коэффициент изменения рейтинга	Kp	(R2013-R2012)/(2014-2013)		0,003	

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2015 г

Эффективный уровень ОПР 2015, тыс. руб.	Эф. OPEX			
	при Kп >= -Xп	(1-kп-xп)*(1-xп)2* (1+ИКА14)*(1+ИКА15)* OPEX13*(1+ИПЦ14)*(1+ИПЦ15)	25 278,87	
	при Kп < -Xп	(1-xп)2* (1+ИКА14)*(1+ИКА15)* OPEX13*(1+ИПЦ14)*(1+ИПЦ15)		
80% от ОПР 2015, тыс. руб.			20 495,24	
20% от Эффективного уровня ОПР 2015, тыс. руб.			5 055,77	
Базовый уровень ОПР 2015 г., тыс.руб.			25 551,01	
Снижение, тыс. руб.			-68,04	
Снижение, %			-0,27%	
Базовый уровень ОПР 2013 г., тыс.руб. (с учетом индексов эффективности в 2013 и 2014 гг = 1%)			23 181,03	

Расчет потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат" в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2013 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч		4 083 456,91	271 501,31	291 691,60	0,00
Фактические потери электроэнергии, всего	тыс. кВт ч	116 646,60	75 569,41	9 856,63	31 220,56	0,00
	%	0,00%	1,85%	3,63%	10,70%	0,00%
Полезный отпуск на сторону	тыс. кВт ч	1 754 338,87	1 429 503,96	306 966,07	17 868,84	0,00
Фактические потери электроэнергии на сторону	тыс. кВт ч	26 624,64	21 256,36	4 428,73	939,56	0,00
	%		1,47%	1,42%	5,00%	0,00%
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	1 396,35	308,54	122,7	965,11	0,00
Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	871,33	238,34	122,7	10,29	0,00
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		77,25%	100,00%	1,07%	0,00%
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 30.09.2014 № 674	%		2,07%	3,22%	6,12%	8,08%
Результатный период (2015 год)						
Полезный отпуск на сторону	тыс. кВт ч		1 240 640,00	242 820,00	32 060,00	0,00
Расчетные потери электроэнергии на сторону	тыс. кВт ч	23 637,01	18 448,00	3 503,26	1 685,75	0,00
	%		1,47%	1,42%	5,00%	0,00%

форма 3,1 на 2015 г  
факт № 46-ЭЭ (передача)

Величина технологического расхода (потери) электрической энергии на 2015г. - 23 554,10 тыс кВт/ч  
В рамках сводного прогнозного баланса



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
«ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

От 18 декабря 2014 года

№ 58/27

город Челябинск

**О внесении изменения в постановление Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 года № 33/1**

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18 декабря 2014 года № 58 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

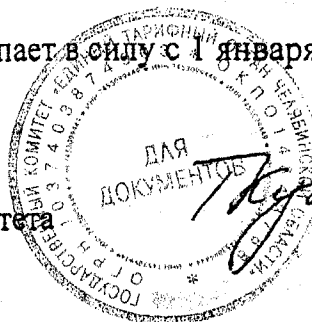
**постановляет:**

1. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 3 сентября 2013 года № 33/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующее изменение:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

Исполняющий обязанности  
Председателя Государственного комитета



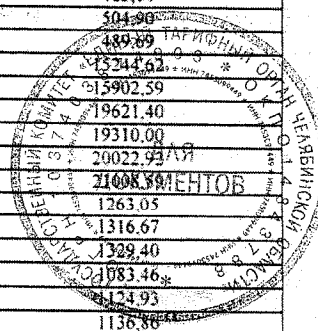
Т.В. Куциц



Приложение 3  
к постановлению Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 3 сентября 2013 года № 33/1  
(в редакции постановления Государственного комитета  
«Единый тарифный орган Челябинской области»  
от 18 декабря 2014 года № 58/21)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	2013	1814,43
		2014	1872,19
		2015	1884,97
2	ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	2013	3586,60
		2014	3730,80
		2015	3847,17
3	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	254,97
		2014	265,95
		2015	260,65
4	ЗАО КХП «Злак» Увельского муниципального района	2013	78,13
		2014	81,03
		2015	81,52
5	ЗАО Литейно-механический завод «Стройэкс» Челябинского городского округа	2013	1657,21
		2014	1726,23
		2015	1791,08
6	ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	2013	64942,10
		2014	71171,77
		2015	28665,34
7	ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района	2013	741,51
		2014	772,06
		2015	779,26
8	ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	2013	758,56
		2014	787,74
		2015	793,73
9	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2013	3927,30
		2014	4083,94
		2015	4114,96
10	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2013	168021,73
		2014	175570,22
		2015	188939,95
11	ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2013	25875,68
		2014	27034,83
		2015	28395,11
12	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2013	239777,53
		2014	261473,32
		2015	300138,05
13	МП «Энергетик» Снежинского городского округа	2013	1830,68
		2014	1978,53
		2015	1972,34
14	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2013	45649,84
		2014	49145,21
		2015	51221,45
15	МУП «МПОЭ» Трехгорного городского округа	2013	26769,59
		2014	28779,98
		2015	29533,38
16	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского городского округа	2013	1458,82
		2014	1526,10
		2015	1597,23
17	МУП «Санаторий Дальняя Дача» Кыштымского городского округа	2013	113,91
		2014	118,86
		2015	120,51
18	МУП «ЧелябГЭТ» Челябинского городского округа	2013	485,04
		2014	504,90
		2015	489,89
19	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2013	15244,62
		2014	15902,59
		2015	19621,40
20	ОАО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	2013	19310,00
		2014	20022,93
		2015	21008,38
21	ОАО «Вининогогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	2013	1263,05
		2014	1316,67
		2015	1329,40
22	ОАО «Завод «Пластмасс» Копейского городского округа	2013	1083,46
		2014	124,93
		2015	1136,86



№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб
23	ОАО «Кыштымский абразивный завод» Кыштымского городского округа	2013	513,30
		2014	538,83
		2015	544,04
24	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2013	40016,24
		2014	41185,74
		2015	42632,82
25	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2013	2698,05
		2014	2816,83
		2015	2841,00
26	ОАО «Миассэлектроаппарат» Миасского городского округа	2013	574,39
		2014	602,73
		2015	635,15
27	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2013	49475,50
		2014	43549,16
		2015	51877,55
28	ОАО «Победа» Челябинского городского округа	2013	722,56
		2014	740,63
		2015	746,16
29	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2013	9177,58
		2014	9494,17
		2015	9946,15
30	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2013	74455,58
		2014	77598,83
		2015	81222,39
31	ОАО «РосНИТИ» Челябинского городского округа	2013	108,93
		2014	113,76
		2015	111,84
32	ОАО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2013	25068,23
		2014	26852,35
		2015	28374,84
33	ОАО «Тургоякское рудоуправление» Миасского городского округа	2013	936,07
		2014	979,19
		2015	1035,18
34	ОАО «Уралавтоприцеп» Челябинского городского округа	2013	606,80
		2014	631,97
		2015	639,21
35	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	2013	154598,64
		2014	164544,38
		2015	170403,82
36	ОАО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа	2013	2623,56
		2014	2719,72
		2015	2735,22
37	ОАО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2013	1913,32
		2014	1997,80
		2015	2016,41
38	ОАО «Челябметрострой» Челябинского городского округа	2013	158,61
		2014	164,84
		2015	161,81
39	ОАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	2013	7732,86
		2014	8087,99
		2015	8516,66
40	ОАО «Электромашинна» Челябинского городского округа	2013	4000,02
		2014	4181,30
		2015	4090,36
41	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	2013	1561,56
		2014	1631,92
		2015	1596,50
42	ООО «Газпром энерго» (Приуральский филиал) для потребителей Челябинской области	2013	18225,43
		2014	18848,26
		2015	185,12
43	ООО «Горводоканал» Бакальского городского поселения	2013	755,70
		2014	788,99
		2015	772,60
44	ООО «Единая Коммунальная Компания» Челябинского городского округа	2013	586,90
		2014	610,83
		2015	614,03
45	ООО «Жилстрой №9» Челябинского городского округа	2013	922,87
		2014	953,37
		2015	960,63
46	ООО «Завод ЖБИ» Миасского городского округа	2013	1745,20
		2014	4878,35
		2015	1829,21
47	ООО «Завод крупнопанельного домостроения» Миасского городского округа	2013	991,62
		2014	1033,27
		2015	1089,61

**Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям  
ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат"**

Расчет коэффициента индексации				
		2013	2014	2015
индекс потребительских цен *	%	7,1%	5,4%	6,7%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	0,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	20 992,6	20 992,6	20 992,6
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75,0%	75,0%	75,0%
показатели надежности и качества услуг				
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	0,5%	1,0%	1,0%
итого коэффициент индексации		1,0710	1,043	1,056

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 уत्व. ЕТО	2014 уत्व. ЕТО	2015 ср	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб	80386,47	83880,07	88605,03	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	15384,82	16053,44	16957,73	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	65001,65	67826,62	71647,30	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	63622,90	66387,95	70127,58	в 2015 г. 314 чел., з/плата-18,55 т.р./мес
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	47329,21	49813,48	52619,47	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб				
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб				
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб				
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб				
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб				
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб				
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб				
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб				
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб				
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб				
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	2272,13	2272,13	2400,12	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	33805,67	35274,86	37261,90	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	9304,65	10235,12	10811,66	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1946,76	2031,37	2145,79	
1.6	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб	191338,58	200081,49	211352,08	5,63
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб				
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб				
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	3383,22	3383,22	3383,22	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб				
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	51922,84	51922,84	51928,43	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	6166,17	6166,17	6166,17	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	45756,67	45756,67	45762,26	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	19850,34	20713,04	21879,80	31,20
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб				
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	486,69	507,84	536,45	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб				
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценнообразования	тыс.руб				
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	62410,30	62410,30	62410,30	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб				
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб				
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)					
2.13	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб	138053,39	138937,24	140138,20	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб				
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб	329391,97	339018,73	351490,28	
5	<b>Рост НВВ к предыдущему году</b>	%		2,92	3,68	
6	<b>НВВ в котле</b>	тыс.руб	40016,24	41185,75	42700,86	3,68
7	Сумма корректировки подконтрольных расходов на 2015 год	тыс.руб			68,04	
8	<b>НВВ в котле с учетом корректировки</b>	тыс.руб			42632,82	
9	<b>Рост НВВ к предыдущему году</b>	%		2,92	3,51	

