ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

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

МП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Вход. № 4926
30. 12. 20__ г.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 1 декабря 2014 года № 51

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - исполняющий обязанности председателя Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» (далее – ЕТО)

Присутствовали:
Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель председателя ЕТО
Малюгова И.В. - заместитель председателя ЕТО
Антонов А.А. - начальник отдела ЕТО
Лябова Е.В. - начальник отдела ЕТО
Федоренко Н.В. - начальник отдела ЕТО
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

Присутствовали:

Денисов А.В. - начальник управления по реализации услуг и учета электрической энергии ОАО «МРСК Урала» - филиала «Челябэнерго»
Шмидт М.П. - исполняющий обязанности начальника управления экономики ОАО «МРСК Урала» - филиала «Челябэнерго»
Баландин М.Г. - начальник сектора контроля ОАО «РЖД»
Белов В.В. - начальник дирекции ОАО «РЖД»
Величко Е.В. - ведущий экономист ОАО «РЖД»
Пульман О.Г. - начальник ПЭО ООО «АЭС Инвест»
Мандрыгин В.В. - главный энергетик ООО «Завод крупнопанельного домостроения»
Чернова О.А. - инженер ООО «Завод крупнопанельного домостроения»
Григорьев С.А. - главный инженер ООО «Энергосетевая компания «Амет»
Вишнякова Е.В. - экономист ООО «Южноуральская сетевая компания»

Повестка дня:

1. О внесении изменений в постановления 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 19 декабря 2013 года № 58/10), от 19 декабря 2013 года № 58/9.
2. Разное.

Слушали:

Лябова Е.В.

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 31 июля 2014 года № 750 с учетом разъяснений ФСТ России по его применению (информационное письмо от 21.11.2014 № СП-12858/12 (прилагается)) органам регулирования до 1 декабря 2014 г. необходимо принять решения о пересмотре с 1 января 2015 г. следующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

- базовый уровень операционных, подконтрольных расходов, за исключением базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленного по согласованию с ФСТ России;
- величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в том числе на основании нормативов, указанных в пункте 4 постановления Правительства РФ от 31 июля 2014 года № 750.

Установление базового уровня операционных (подконтрольных) расходов осуществляется в соответствии с пунктами 34, 38 Основ ценообразования как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Установление величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям осуществляется в соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 31.07.2014 № 750, приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Баландин М.Г.

Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 673 утверждены нормативы потерь электрической энергии для ОАО «РЖД». Прошу при определении величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 год учесть данное решение Минэнерго России.

Кучиц Т.В.

ЕТО при расчете величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям руководствовался постановлением Правительства РФ от 31.07.2014 № 750, как нормативным актом, имеющим более высокую юридическую силу.

Заявлены особые мнения ООО «АЭС Инвест», ООО «Энергосетевая компания «Амет» (прилагаются), ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»).

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» **РЕШИЛО**:

1.Пересмотреть долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в соответствии с прилагаемыми расчетами.

2. Внести в постановления ЕТО следующие изменения:

1) Приложение 2 к постановлению 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» изложить в новой редакции (прилагается).

2) Приложение 2 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 19 декабря 2013 года № 58/9 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

3) Приложение 1 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 19 декабря 2013 года № 58/140 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Энергосетевая компания «АМЕТ» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» изложить в новой редакции

4) Приложение к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 13 декабря 2013 года № 56/46 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «АЭС Инвест» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» изложить в новой редакции (прилагается).

3. Указанные изменения в постановления ЕТО вступают в силу с 1 января 2015 года.

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	5 чел. 1 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Антонов А.А..	за			
5	Лябова Е.В.	за			
6	Попов А.М.		воздержался		
				Решение принято	

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 № 51/5)

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 подконтроль-ных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологичес-кого расхода (потерь) электричес-кой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	млн.кВт ч			
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 КХП «Злак» 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 «Стройэкс» 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 «МинассЭнерго» 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 подконтроль-ных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологичес-кого расхода (потерь) электричес-кой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	млн.кВт ч			
11	ЗАО «Энергосетевая 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 «Энергетик» 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» Трехгорного 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» Кыштымского 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 «ЧелябГЭТ» 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 «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	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» Миасского 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 «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского 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 «Пластмасс» 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 «Кыштымский абразивный завод» Кыштымского 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	0.3388	1.18	-	1.0102
24	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2013	23.1810	0	75	27.7006	0	-	1.01
		2014	x	1	75	23.8292	0	-	1.01
		2015	x	1	75	23.5541	0	-	1.01
25	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2013	2.1509	0	75	2.0400	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 МП "Горэлектросеть" 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
Индекс потребительских цен 15	ИПЦ 15	-	6,70%	
Условные единицы 2013	УЕ 2013	-	18 707,35	Данные организации, таблицы №П2.1, П2.2 приложения 2 к МУ N 20-э/2
Условные единицы 2014	УЕ 2014	-	18 707,35	
Условные единицы 2015	УЕ 2015	-	19 278,44	
ОПР 2015, рассчитанные с применением метода долгосрочной индексации НВВ, тыс. руб	ОПР 2015	-	187 255,45	
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	0,03	

Определение индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов

Наименование показателя	Обозначение	Формула расчета	Период		Примечание
			2012г	2013г	
Коэффициенты нормализации	LMBA	-	0,00084	0,000726	
	Lкм	-	0,001689	0,001699	
	Lтп	-	0,001351	0,00134	
	Lпо	-	0,001054	0,000959	
	MMBA	-	0,06127	0,05957	
	Mкм	-	0,069266	0,076671	
	Mтп	-	0,003237	0,003562	
	Mпо	-	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	-	159 878,42	161 200,11	Данные организации, шаблон BENCH.TSO.2014
протяженность линий ЭП, км		-	1 108,15	2 155,05	Данные организации, таблица №П2.1 приложения 2 к МУ N 20-э/2
установл тр мощность, МВА		-	957,00	986,07	Данные организации, шаблон BENCH.TSO.2014
макс кол-во точек присоединения, шт		-	38 880,00	40 509,00	Данные организации, шаблон BENCH.TSO.2014
Приведенные удельные показатели	Y MBA	(OPEX*C*T)/MBA	232,84	233,80	
	Y км	(OPEX*C*T)/км	201,08	106,98	
	Y тп	(OPEX*C*T)/тп	5,73	5,69	
Нормализованные удельные показатели	N MBA	Y MBA*LMBA-MMBA	0,13	0,11	
	N км	Y км*Lкм-Mкм	0,27	0,11	
	N тп	Y тп*Lтп-Mтп	0,00	0,00	
рейтинг эффективности	R	(Nмва+Nкм+Nтп)/ 3	0,136	0,073	
Х фактор	Xп			**1%**	
Коэффициент изменения рейтинга	Kп	(R2013 -R2012)/ (2014-2013)	-0,063		

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2015 г

Эффективный уровень ОПР 2015, тыс. руб.	Эф.OPEX				
	при Kп >= -Xп	(1-kn-xn)*(1-xn)2* (1+ИКА14)*(1+ИКА15)* OPEX13*(1+ИПЦ14)*(1+ ИПЦ15)	183 105,07		
	при Kп < -Xп	(1-xn)2* (1+ИКА14)*(1+ИКА15)* OPEX13*(1+ИПЦ14)*(1+ ИПЦ15)			
80% от ОПР 2015, тыс. руб.			149 804,36		
20% от Эффективного уровня ОПР 2015, тыс. руб.			36 621,01		
Базовый уровень ОПР 2015 г., тыс.руб.			**186 425,37**		
Снижение, тыс. руб.			-830,08		
Снижение, %			-0,44%		
Базовый уровень ОПР 2013 г., тыс.руб. (с учетом индексов эффективности в 2013 и 2014 гг = 1%)			**165 347,74**		

Расчет потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МП "Горэлектросеть" 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	2 976 739,92	832 249,76	602 069,43	922 200,75	620 219,98
Фактические потери электроэнергии, всего	тыс. кВт ч	128 938,92	19 985,53	18 051,45	33 524,12	57 377,82
	%	4,33%	2,40%	3,00%	3,64%	9,25%
Протяженность линий (воздушных и кабельных)	км	2 239,37	78,46	118,89	907,11	1 134,91
Протяженность воздушных линий электропередачи в	км	828,27	78,46	118,89	194,48	436,44
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий	%	-	100,00%	100,00%	21,44%	38,46%
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России	%	-	2,07%	3,22%	6,48%	12,76%
Регулируемый период (2015 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе	тыс. кВт ч	3 029 242,88	832 249,76	675 763,21	920 763,64	600 466,28
Уровень потерь электроэнергии	%		2,07%	3,00%	3,64%	9,25%
Величина потерь электроэнергии	тыс. кВт ч	126 510,77	17 227,57	20 260,96	33 471,88	55 550,36

форма 3,1 на 2015 г	123 897,38
факт № 46-ЭЭ (передача)	128 938,92

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2015г. - 126 510,77 тыс кВт/ч

Приложение 10
к выписке из протокола Правления Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 18 декабря 2014 г. № 58

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	3586,6
		2014	3730,8
		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	64942,1
		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	3927,3
		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	1526,1
		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	504,9
		2015	489,69
19	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2013	15244,62
		2014	15902,59
		2015	19621,4
20	ОАО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	2013	19310
		2014	20022,92
		2015	21008,59
21	ОАО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	2013	1263,05
		2014	1316,67
		2015	1329,4
22	ОАО «Завод «Пластмасс» Копейского городского округа	2013	1083,46
		2014	1124,93
		2015	1136,86