

*Шабденко
Абдулхайи*



**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

*Вс 22
16.12.14*

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 неконтрольных расходов	Индекс эффективности неконтрольных расходов	Коэффициент эластичности неконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	млн кВт ч		Показатель уровня качества осуществляемого технологического обслуживания к сетям	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
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 демент» 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 «Элак» 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 «Стройжес» 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 «МиассЭнерго» 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 «Челябметаллуржстрой»	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 (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	млн кВт.ч		Показатель уровня качества осуществленного технологического производства в сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
39	ОАО «ЧЭПСИ - Профастид» Челябинского городского округа	2013	6.8638	0	75	4.8100	0	-	1.01
		2014	x	1	75	4.6253	0	-	1.01
		2015	x	1	75	4.6548	0	-	1.01
40	ОАО «Электромашина» Челябинского городского округа	2013	3.2880	0	75	4.5900	0	-	1.01
		2014	x	1	75	4.4137	0	-	1.01
		2015	x	1	75	4.4769	0	-	1.01
41	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	2013	1.0902	0	75	0.2268	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.3462	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.3460	0	-	1.01
42	ООО «Альтаир» Юрзанского городского поселения	2013	8.7028	0	75	0.5419	0.06154	-	1.01
		2014	x	1	75	0.5611	0.06062	-	1.01
		2015	x	1	75	0.5566	0.05971	-	1.01
43	ООО «Газпром энерго» (Приуральский филиал) для потребителей Челябинской области	2013	13.6876	0	75	2.7712	0	-	1.061
		2014	x	1	75	1.9721	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.0271	0	-	1.01
44	ООО «Горводоканал» Бакальского городского поселения	2013	0.6317	0	75	0.2750	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2644	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2750	0	-	1.01
45	ООО «Единая Коммунальная Компания» Челябинского городского округа	2013	0.4886	0	75	0.1357	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.1073	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.1115	0	-	1.01
46	ООО «Жилстрой №9» Челябинского городского округа	2013	0.5707	0	75	0.0877	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.0865	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.088	0	-	1.01
47	ООО «Завод ЖБИ» Миасского городского округа	2013	1.4784	0	75	0.5913	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.5654	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.7077	0	-	1.01
48	ООО «Завод крупнопанельного домостроения» Миасского городского округа	2013	0.8451	0	75	0.4241	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.4039	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.7665	0	-	1.01
49	ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	2013	5.6939	0	75	3.4652	13.5	-	1.006
		2014	x	1	75	3.3321	9.45	-	1.006
		2015	x	1	75	3.4652	6.615	-	1.006
50	ООО «Катав-Ивановский литейный завод» Катав-Ивановского городского поселения	2013	0.2033	0	75	0.0657	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.1154	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.0648	0	-	1.01
51	ООО «Медведевский мраморный карьер» Куусинского муниципального района	2013	0.7294	0	75	0.1990	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.1914	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2000	0	-	1.01
52	ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	2013	8.2062	0	75	2.8309	0.0120	-	1.02
		2014	x	1	75	2.7406	0.0115	-	1.02
		2015	x	1	75	3.1800	0.0114	-	1.02
53	ООО «Миассэнергосервис» Миасского городского округа	2013	1.3412	0	75	0.1886	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.1823	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.3861	0	-	1.01

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов ООО "Горводоканал" 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	-	732,40	
Условные единицы 2014	УЕ 2014	-	732,40	
Условные единицы 2015	УЕ 2015	-	732,40	
ОПР 2015, рассчитанные с применением метода долгосрочной индексации ИВВ, тыс. руб.	ОПР 2015	-	733,91	Данные организации, таблицы №П2.1, П2.2 приложения 2 к МУ N 20-э/2
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	
Подконтрольные расходы факт, тыс. руб.	ОРЕХ	-		665,84	на уровне утвержденных
рейтинг эффективности	R	(Nмва+Nкм+Nтп)/3	0,000	0,000	
X фактор	Xп			10%	
Коэффициент изменения рейтинга	Kп	(R2013 -R2012)/ (2014-2013)	0,000		

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2015 г

Эффективный уровень ОПР 2015, тыс. руб.	Эф.ОРЕХ				
	при Kп >= -Xп	$(1-kп-xп)*(1-xп)^2*$ $(1+ИКА14)*(1+ИКА15)*$ $ОРЕХ13*(1+ИПЦ14)*(1+ИПЦ15)$	545,89		
	при Kп < -Xп	$(1-xп)^2*$ $(1+ИКА14)*(1+ИКА15)*$ $ОРЕХ13*(1+ИПЦ14)*(1+ИПЦ15)$			
80% от ОПР 2015, тыс. руб.			587,13		
20% от Эффективного уровня ОПР 2015, тыс. руб.			109,18		
Базовый уровень ОПР 2015 г., тыс.руб.			696,31		
Снижение, тыс. руб.			-37,60		
Снижение, %			-5,12%		
Базовый уровень ОПР 2013 г., тыс.руб. (с учетом индексов эффективности в 2013 и 2014 гг - 1%)			631,72		

Расчет потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "Горводоканал" в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674

	Итого	ВН	СН1	СН2	НН
Поступление всего, тыс. кВт/ч	16 011,23	7 917,60	3 642,30	4 340,73	110,60
Протяженность, км, в том числе:	20,40	0,00	0,00	15,10	5,30
кабельные линии	1,50				1,50
воздушные линии	18,90			15,10	3,80
отношение поступления к протяженности		0,00	0,00	287,47	20,87
соотношение протяженности ВЛ и КЛ, %		0,00	0,00	100,00	71,70
% потерь		2,07	3,22	7,84	12,76
потери э/э, тыс. кВт/ч	635,60	163,89	117,28	340,31	14,11
доля стороны	4 223,20	0,00	0,00	3 917,60	305,60
потери э/э в доле стороны, тыс. кВт/ч	377,97	0,00	0,00	333,27	44,70
форма 3,1 на 2015 г	275,00				
факт № 46-ЭЭ (передача)	275,00				

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2015г. - 275,00 тыс кВт/ч

