



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2011 года

КАРАР

№ 3-14/э

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 29 июля 2010 г. № 174-э/8 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2012 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Определить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему постановлению.
4. Признать утратившими силу с 01 января 2012 г.:

4.1. пункты 6, 7, 13, 14 приложения к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10 декабря 2010 г. № 3-6/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан»;

4.2. пункт 7 приложения к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 декабря 2010 г. № 3-8/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан»;

4.3. пункт 2 приложения к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 22 декабря 2010 г. № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан»;

4.4. пункты 2, 5, 11, 13, 15, 16, 24 приложения к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 22 декабря 2010 г. № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам



Р.М. Хазиев

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями
на территории Республики Татарстан

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1.	ОАО «Нижекамскшина» - ОАО «Сетевая компания»	31 136,18	95,67	167,97
2.	ОАО «Теплоконтроль» – ОАО «Сетевая компания»	12 828,70	149,51	217,38
3.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» - ОАО «Сетевая компания»	148 544,29	155,59	637,07
4.	ООО «Химград» - ОАО «Сетевая компания»	195 258,36	42,47	497,33
5.	МУП «Горсвет» - ОАО «Сетевая компания»	149 763,39	184,43	698,53
6.	ОАО «Альметьевский завод железобетонных изделий» - ОАО «Сетевая компания»	121 396,12	108,15	463,94
7.	ОАО «Альметьевские тепловые сети» - ОАО «Сетевая компания»	110 877,70	7,38	270,11
8.	ООО «Перекрыватель» - ОАО «Сетевая компания»	67 322,96	41,22	221,25
9.	ОАО «СМП-Нефтегаз» - ОАО «Сетевая компания»	27 237,70	42,17	111,83
10.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» - ОАО «Сетевая компания»	34 833,87	58,15	190,33
11.	ОАО «Завод Электон» - ОАО «Сетевая компания»	72 057,36	59,43	280,93
12.	ООО «Электро-Энергосервис» - ОАО «Сетевая компания»	201 341,15	74,27	387,99
13.	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» - ОАО «Сетевая компания»	40 038,51	14,53	108,27

14.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» - ОАО «Сетевая компания»	73 179,46	58,51	275,20
-----	---	-----------	-------	--------

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, 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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
			млн.руб.	%	%	%
1.	ОАО «Нижекамскшина»	2012	6,55	1	75	1
		2013	6,87	1	75	2
		2014	7,22	1	75	2
2.	ОАО «Теплоконтроль»	2012	0,30	1	75	1
		2013	0,31	1	75	2
		2014	0,33	1	75	2
3.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2012	2,94	1	75	1
		2013	3,09	1	75	2
		2014	3,24	1	75	2
4.	ООО «Химград»	2012	23,93	1	75	1
		2013	25,13	1	75	2
		2014	26,38	1	75	2
5.	МУП «Горсвет»	2012	0,63	1	75	1
		2013	0,67	1	75	2
		2014	0,70	1	75	2
6.	ОАО «Альметьевский завод железобетонных изделий»	2012	1,76	1	75	1
		2013	1,85	1	75	2
		2014	1,94	1	75	2
7.	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	2012	0,28	1	75	1
		2013	0,30	1	75	2
		2014	0,31	1	75	2

8.	ООО «Перекрыватель»	2012	0,92	1	75	1
		2013	0,96	1	75	2
		2014	1,01	1	75	2
9.	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2012	1,08	1	75	1
		2013	1,14	1	75	2
		2014	1,19	1	75	2
10.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2012	0,54	1	75	1
		2013	0,56	1	75	2
		2014	0,59	1	75	2
11.	ОАО «Завод Электон»	2012	0,64	1	75	1
		2013	0,67	1	75	2
		2014	0,71	1	75	2
12.	ООО «Электро- Энергосервис»	2012	1,96	1	75	1
		2013	2,06	1	75	2
		2014	2,16	1	75	2
13.	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2012	4,99	1	75	1
		2013	5,24	1	75	2
		2014	5,50	1	75	2
14.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2012	17,19	1	75	1
		2013	18,05	1	75	2
		2014	18,95	1	75	2

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	ОАО «Нижекамскшина»	2012	7 590,01
		2013	7 969,51
		2014	8 367,98
2.	ОАО «Теплоконтроль»	2012	312,20
		2013	327,81
		2014	344,20
3.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2012	4 848,49
		2013	5 090,91
		2014	5 345,46
4.	ООО «Химград»	2012	27 908,67
		2013	29 304,10
		2014	30 769,31
5.	МУП «Горсвет»	2012	634,40
		2013	666,12
		2014	699,43
6.	ОАО «Альметьевский завод железобетонных изделий»	2012	1 914,17
		2013	2 009,88
		2014	2 110,37
7.	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	2012	311,34
		2013	326,91
		2014	343,25
8.	ООО «Перекрыватель»	2012	1 037,20
		2013	1 089,06
		2014	1 143,51
9.	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2012	1 116,85
		2013	1 172,69
		2014	1 231,33
10.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2012	1 533,25
		2013	1 609,91
		2014	1 690,41
11.	ОАО «Завод Электон»	2012	737,58
		2013	774,46
		2014	813,18
12.	ООО «Электро-Энергосервис»	2012	2 128,58
		2013	2 235,01
		2014	2 346,76
13.	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2012	5 754,98
		2013	6 042,73
		2014	6 344,87

14.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2012	26 994,44
		2013	28 344,16
		2014	29 761,37

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

