



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 31 мая 2012г.

№ 23/5

Воронеж

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Воронежской области, на 2012 - 2014 гг.

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», с учетом утвержденной приказом управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 01.11.2007 г. № 129-П (в редакции приказа от 08.12.2011 г. № 33-Р) схемы расчетов между сетевыми организациями по котловому методу расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области, и на основании решения Правления УРТ от 31 мая 2012 года № 23/5 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2012 – 2014 гг. (без учета оплаты потерь), согласно приложению № 2.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Воронежской области на 2012 – 2014 гг. с календарной разбивкой, согласно приложению № 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.07.2012 г.

Руководитель управления



С.Н.Попов

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%		%	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
78	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания «Финист»	2012	0,39	1	0,75	1	5,37	0	1,0102
		2013		1	0,75	2	5,37	0	1,0102
		2014		1	0,75	2	5,37	0	1,0102

Приложение №3 к приказу УРТ
от 31.05.2012 № 23/5

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями (без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологичес кого расхода (потерь)	
1	2	3	руб./МВт*мес	руб./МВт*мес	руб./МВт*мес
			4	5	6
78	ООО «Инвестиционно - Строительная Компания «Финист»	с 01.07.2012г.	21 555,24	86,83	814,89
		с 01.01.2013г.	21 555,24	86,83	814,89
		с 01.07.2013г.	22 269,05	96,36	848,54
		с 01.01.2014г.	22 269,05	96,36	848,54
		с 01.07.2014г.	22 829,74	107,03	878,14

Приложение №2 к приказу УРТ
от 31.05.2012 № 23/5

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

№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
78	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания «Финист»	2012	1 018,03
		2013	1 051,78
		2014	1 082,37