

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 27 декабря 2016 г. № 51/2

О продлении долгосрочного периода регулирования филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» методом доходности инвестированного капитала

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 31 июля 2014 года № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», Приказами Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Продлить текущий долгосрочный период регулирования филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» методом доходности инвестированного капитала до 2022 года включительно.

2. Внести следующие изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 года № 29/3 «О долгосрочных параметрах регулирования для филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала, на 2012 - 2017 годы»:

2.1. Изложить пункт 1 в следующей редакции:

«1. Установить на 2012 - 2022 годы долгосрочные параметры регулирования для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB), при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (приложение)».

2.2. Изложить приложение по долгосрочным параметрам регулирования для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и

Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала (РАВ), при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии в редакции Приложения 1 к настоящему постановлению.

3. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017 год в размере 6 989 483,43 тыс. руб. и внести соответствующие изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12.10.2012 № 29/4 «О необходимой валовой выручке филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2017 годы».

4. Установить на 2018-2022 гг. необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала (РАВ), при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (Приложение 2).

5. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 27 декабря 2016 г. № 51/2

Долгосрочные параметры регулирования для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2022 годы

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) (уровень потерь)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						НД ₁	НД					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2012	1 480,03	1,0%	8 813,00	383,59	12,0%	12,0%	0,75	11,06%	35	0,0393	-	1,0102
	2013	х	2,5%	х	400,74	11,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0387	-	1,0102
	2014	х	2,5%	х	427,35	11,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0381	-	1,0102
	2015	х	2,5%	х	449,57	11,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0375	-	1,0102
	2016	х	2,5%	х	472,94	11,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0369	-	1,0102
	2017	х	2,5%	х	497,54	1,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0363	-	1,0102
	2018	х	2,5%	х	523,41	1,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0358	-	1,0102
	2019	х	2,5%	х	550,63	1,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0352	-	1,0102
	2020	х	2,5%	х	579,26	1,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0347	-	1,0102
	2021	х	2,5%	х	609,38	1,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0342	-	1,0102
	2022	х	2,5%	х	641,07	11,0%	11,0%	0,75	х	35	0,0337	-	1,0102

* норматив технологического расхода (потерь) утвержден приказом Минэнерго России от 29.03.2012г. № 127

2012 год – первый год долгосрочного периода регулирования;

2022 год – последний год долгосрочного периода регулирования;

НД₁ – капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала;

НД – капитал, созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала.

Приложение 2
к постановлению комитета
Тулльской области по тарифам
от 27 декабря 2016 г. № 51/2

Необходимая валовая выручка филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь*
			тыс. руб.
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	2012	5 009 240,30
		2013	5 583 151,50
		2014	5 698 931,84
		2015	5 958 786,56
		2016	6 572 760,31
		2017	6 989 483,43
		2018	7 445 327,11
		2019	7 918 149,81
		2020	8 429 444,58
		2021	8 946 292,36
		2022	9 471 018,96

* Необходимая валовая выручка филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» без учета оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях и расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций.