



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

27.09.2019

№ 33 / 1 -ээ-2019

г. Киров

**О внесении изменений в решение правления
РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2019 № ВК/71337/19, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области» следующие изменения:

1.1. Приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии» изложить в новой редакции согласно приложению № 1;

1.2. Приложение № 4 «НБВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 октября 2019 года.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.03.2019 № 33/1 -ээ-2019

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Наименование сетевой организации субъекте Российской Федерации	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 (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)				Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)**	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						НД1	НД		ВН	СН-I	СН-II	НН			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг***
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»	2018	млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%						лет	Psaifi		
	2019	2 383,44	X	X	104,30	11,00	11,00	0,75	1,49	4,92	7,84	12,76	35	5,7129	1,0217	1,7690
	2020	X	2,00	X	106,50	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,4318	1,0064	1,7424
	2021	X	2,00	X	108,30	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,1645	1,0000	1,7163
	2022	X	2,00	X	111,90	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	4,9103	1,0000	1,6905
									X	X	X	X	35	4,6687	1,0000	1,6652

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования;

** Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) – показатель уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством;

*** Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг - уровень качества обслуживания потребителей услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.09.2019 № 33/1 -ээ-2019

Приложение № 4

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	2018	5 230 605,98
		2019	5 300 171,64
		2020	5 679 001,54
		2021	5 890 731,93
		2022	6 033 684,85

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО "ФСК".