



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2014

г. Ростов-на-Дону

№ 85/21

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» на 2015 год

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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» согласно приложению

КОПИЯ ВЕРНА:

ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ

РСТРО-декабря 2015 года
С. В.

№ 1 к постановлению.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Установить, что для расчета размера платы, определяемой согласно пункту 1 постановления, применяются формулы, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2012 № 55/13 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

4. Установить, что для расчета размера платы, определяемой согласно пункту 1 постановления, применяются коэффициенты дифференциации платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций по муниципальным образованиям Ростовской области, установленные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2010 № 20/12 «Об установлении коэффициентов дифференциации платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций по муниципальным образованиям Ростовской области».

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» для заявителей – садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской

местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

9. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5 – 8 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

10. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5 – 8 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке платы, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области, действующей на дату получения заявки сетевой организацией пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

11. Плата, установленная для заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, компенсирует часть экономически обоснованной платы, определяемой для данных заявителей согласно пункту 1 постановления, и применяется при соблюдении условий, установленных действующим законодательством.

12. Признать экономически обоснованной плату за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» в размере 5648,70 руб. (без учета НДС).

13. Учеть выпадающие доходы ОАО «Энергия», связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» в размере 1 036 520,00 руб. (без учета НДС) в тарифе на передачу электрической энергии по распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия».

14. С 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

15. Постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



О.В. Николаевский



**КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.**

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое
присоединение к распределительным электрическим сетям
ОАО «Энергия»**

Наименование		Единица измерения	Значение в ценах 2015 года без НДС	
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	376,58	
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт	166,94	
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт	78,03	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт	-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт	131,61	
	Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
			Уровень напряжения	
			НН	СН2
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	150287,43	163682,35



КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

С3	покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	146305,9	200274,44
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	593,57	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

* Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

**Ставки платы за единицу мощности за технологическое присоединение к
распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия»**

Наименование		Единица измерения	Значение в ценах 2015 года без НДС	
Сп1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, всего, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	376,58	
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт	166,94	
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт	78,03	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт	-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт	131,61	
	Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
			Уровень напряжения	
			НН	СН2
Сп2	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий	руб./кВт	1663,98	1227,62
Сп3	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий	руб./кВт	595,35	283,79



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРДИН

Сп4	мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):			
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	-
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	593,57	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

* Стандартизированные тарифные ставки Сп2, Сп3, Сп4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2014

г. Ростов-на-Дону

№ 85/31

О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.11.2014 № 71/8 «О корректировке необходимой валовой выручки ОАО «ЭНЕРГИЯ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «ЭНЕРГИЯ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

В целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести изменение в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.11.2014 № 71/8 «О корректировке необходимой валовой выручки ОАО «ЭНЕРГИЯ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «ЭНЕРГИЯ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», изложив приложение № 1 в редакции согласно приложению к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2015.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**

О.В. Николаевский



**КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С.В.**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ОАО «ЭНЕРГИЯ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ОАО «ЭНЕРГИЯ» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2014	103,92	0,21	1,13	0,01	0,01	0,01
ОАО «ЭНЕРГИЯ» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2015	174,76	0,04	0,43	174,76	0,04	0,40
ОАО «ЭНЕРГИЯ» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	179,49	0,05	0,45	179,49	0,04	0,41
ОАО «ЭНЕРГИЯ» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	185,34	0,05	0,46	185,34	0,05	0,43
ОАО «ЭНЕРГИЯ» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	191,38	0,06	0,48	191,38	0,05	0,44

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
2. Тарифы установлены без учета НДС.



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

**Протокол рассмотрения дела об установлении стандартизированных
тарифных ставок и ставок платы за единицу мощности за технологическое
присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО "Энергия"
на 2015 год.**

Дело 40/7466/11.11.2014

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) подготовлено экспертное заключение по делу (40/7466/11.11.2014), открытому по заявлению ОАО "Энергия" .

Суммарная мощность технологических присоединений.

Планируемые объемы присоединяемой мощности к сетям ОАО "Энергия" принять в размере 1808,50 кВт.

**Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению к
электрическим сетям.**

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за исключением расходов на строительство электросетевых объектов на 2015 год заявлены организацией в размере 710, 638 тыс.руб.

Расходы на технологическое присоединение рассчитаны исходя из фактической себестоимости выполнения работ по технологическому присоединению за 2014 год и индексов изменения цен рекомендованных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за исключением расходов на строительство электросетевых объектов на 2015 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 681,051 руб., в том числе:

- 14,66 тыс. руб. - почтовые расходы;
- 511,036 тыс. руб.- расходы на оплату труда;
- 155,355 тыс. руб. - оплата страховых взносов.

Стандартизированные тарифные ставки

КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен РСТ в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике", Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2001 №1178, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на ТП за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (С1)

РСТ выполнен расчет стандартизированной тарифной ставки на основании НВВ принятой в размере 681,051 тыс. руб. и объема мощности планируемого ОАО "Энергия" на 2015 год в размере 1808,50 кВт.

Предлагается принять экономически обоснованной С1 в размере 376,58 руб./кВт. (Приложение №1 к экспертному заключению), в том числе по мероприятиям: "

- 166,94 руб./кВт
- 78,03 руб./кВт
- 131,61 руб./кВт

Стандартизированные тарифные ставки

Стандартизированные тарифные ставки на строительство, рассчитаны РСТ в ценах 2001 года по сметам строительства объектов, представленных ОАО "Энергия" в материалах дела об установлении ставок, учитывая изложенное, на 2015 год предлагается установить С2, С3 и С4 на уровне ставок утвержденных на 2014 год.

Установить размер стандартизированных тарифных ставок платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО "Энергия" согласно таблице:

Наименование	Ед. изм.	Значение в базовых ценах на 2001 год без НДС	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2


КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	150 287,43	163 682,35
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	146 305,90	200 274,44
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	-
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:	руб./кВт	593,57	

Ставки за единицу максимальной мощности

В соответствии с п.25 Методических указаний ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j устанавливается у на основании данных, представленных сетевой организацией в соответствии с Приложением N 2 к Методическим указаниям по формуле:

$$C_{ij} = P_{ij} / N_{ij}$$

P_{ij} - расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по каждому мероприятию, указанному в Приложении N 2 к Методическим указаниям;

N_{ij} - плановая мощность технологических присоединений на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности) (кВт) по каждому мероприятию на период регулирования.

Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за исключением расходов на строительство электросетевых объектов (Сп1).

Согласно п. 25 Методических указаний ставка за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения N 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Ставку Сп1 утвердить в размере 376,58 руб./кВт., в том числе по мероприятиям: 166,94 руб./кВт;



КОПИЯ ВЕРНА!
МЕТРИЧНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

78 руб./кВт;

131,61 руб./кВт.

Ставки по мероприятиям "последней мили" на строительство воздушных и кабельных линий

В соответствии с п. 25 Методических указаний ставки по мероприятиям "последней мили" на строительство воздушных и кабельных линий определяются по формуле :

$$C 2(3)*L 2(3)/N 2$$

C 2(3) - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км),

L 2(3) - плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, рассчитанная как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий (км);

N 2(3) - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными

С учетом представленных данных, а также принятых значений стандартизированных тарифных ставок на строительство воздушных и кабельных линий, ставки платы за технологическое присоединение предлагается признать экономически обоснованными на 2015 год в следующем размере:

Сп2 на уровне напряжении НН - 1663,98 руб./кВт;

Сп2 на уровне напряжении СН2 - 1227,62 руб./кВт;

Сп3 на уровне напряжении СН2 - 595,35 руб./кВт.

Сп3 на уровне напряжении СН2 - 283,79 руб./кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования и строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ

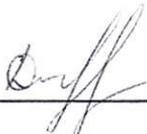
Согласно п. 25 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (п.3.4, 3.5 Приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4.

Территориальные коэффициенты дифференциации ставок платы.

КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

Для расчета размера платы за технологическое присоединение предлагается применять коэффициенты дифференциации платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций по муниципальным образованиям Ростовской области, установленные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2010 N 20/12 "Об установлении коэффициентов дифференциации платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций по муниципальным образованиям Ростовской области".

Уполномоченный по делу _____



Д.В. Трунцева



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

**Выписка из Протокола заседания Правления Региональной
службы по тарифам Ростовской области от 25.12.2014 № 85**

Вопрос 31. «О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.11.2014 № 71/8 «О корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Энергия» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Энергия» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

Правление заслушало докладчика Ткачева В.В.

Член правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

В обсуждении приняли участие: Ткачев В.В., Николаевский О.В.

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 85/31 (приложение № 31 к настоящему протоколу).



**КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.**

**Выписка из Протокола заседания Правления Региональной
службы по тарифам Ростовской области от 25.12.2014 № 85**

Вопрос 21. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Энергия» на 2015 год».

Правление заслушало докладчика Трунцеву Д.В.

Член правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

В обсуждении приняли участие: Ткачев В.В., Николаевский О.В.

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 85/21 (приложение № 21 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 21.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:

**ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.**

**Протокол рассмотрения дела
по делу о корректировке необходимой валовой выручки на 2015 год и установлении тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на 2015-2018 годы для взаиморасчетов между
территориальными сетевыми организациями по сетям ОАО «ЭНЕРГИЯ» с применением метода
долгосрочной индексации**

Дело № 40/2506/07.05.2014

В соответствии со ст.23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме постановления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

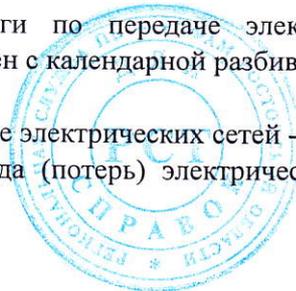
В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» были приняты долгосрочные параметры регулирования на 2014-2018 годы, на основе которых РСТ рассчитана необходимая валовая выручка (далее - НВВ) организации на каждый финансовый год долгосрочного периода регулирования. Пунктом 9 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э определено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки (далее- НВВ), устанавливаемой на очередной финансовый год.

Руководитель сетевой организации ОАО «ЭНЕРГИЯ» обратился в Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки на 2015 год и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ОАО «ЭНЕРГИЯ» с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ОАО «ЭНЕРГИЯ» установлен с календарной разбивкой в двух вариантах:
на период с 01.01.2014 по 30.06.2014:
- двухставочный тариф: ставка (тариф) на содержание электрических сетей - 103,91717 руб./кВт'мес., и ставка (тариф) на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - 0,20812 руб./кВт'ч.,
- одноставочный тариф - 1,12985 руб./кВт'ч
на период с 01.07.2014 по 31.12.2014:
- двухставочный тариф: ставка (тариф) на содержание электрических сетей - 0,01 руб./кВт'мес., и ставка (тариф) на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - 0,01 руб./кВт'ч., и
- одноставочный тариф - 0,01001 руб./кВт'ч
Предлагаемая организацией к утверждению НВВ на 2015 год для расчета индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям – 570231,62 тыс.руб

2. Краткая характеристика организации:



КОПИЯ ВЕРНА
В ЕДИНИЦЕ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

2.1. ОАО «ЭНЕРГИЯ» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ОАО «ЭНЕРГИЯ» находятся: 1 подстанция 220 кВт, 2 подстанции 110-150 кВт с общим количеством трансформаторов 125 штук, а также 115 однострансформаторных и 4 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий - 148,59 км, воздушных линий - 106,072 км.

Количество условных единиц на 2015 год составляет 3692,82 у.е.

2.2. В расчет тарифа на 2015 год приняты показатели технологических потерь электрической энергии в размере 1,6 %, что составляет 18365,232 МВт'ч.

2.3. Заявленная мощность ВСЕГО (МВт) – 203,787 ;

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 1147827,026 ;

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 51869,96 тыс.руб., в т.ч. :

- по статье "Расходы на оплату труда"	30 988,50	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	6 267,71	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	8 916,99	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	4 506,58	тыс.руб.
<i>Работы и услуги непроизводственного характера</i>	4 047,60	тыс.руб.
<i>Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности</i>	32,26	тыс.руб.
<i>Расходы на командировки</i>	58,34	тыс.руб.
<i>Расходы на обучение персонала</i>	49,58	тыс.руб.
<i>Расходы на страхование</i>	40,26	тыс.руб.
<i>Расходы на услуги банков</i>	82,31	тыс.руб.
<i>Расходы на обслуживание заемных средств</i>	-	тыс.руб.
<i>Прочие обоснованные подконтрольные расходы</i>	196,22	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	1 190,19	тыс.руб.
<i>Расходы социального характера</i>	723,58	тыс.руб.
<i>Прочие обоснованные расходы из прибыли</i>	466,61	тыс.руб.

В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 гг. подконтрольные расходы включены в размере (тыс.руб.):

2016 -	53 610,72 ;
2017 -	55 356,82 ;
2018 -	57 159,79 ;

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2015 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 373729,24 тыс.руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	12 466,13	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	9 420,50	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	1 283,25	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	2 950,15	тыс.руб.
<i>Плата за землю</i>	1 620,84	тыс.руб.
<i>Транспортный налог</i>	34,96	тыс.руб.
<i>Налог на имущество</i>	760,91	тыс.руб.
<i>Плата за негативное воздействие на окружающую среду</i>	9,50	тыс.руб.
<i>Налог на прибыль</i>	523,94	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	1 488,93	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	335 593,11	тыс.руб.



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РОСТРО-КАБАРДИНА С.В.

- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы" 910,36 тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли" 9 616,81 тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения" - тыс.руб.

В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 гг. неподконтрольные расходы включены в размере (тыс.руб.):

2016 - 385 330,68 ;
 2017 - 397 880,91 ;
 2018 - 410 839,89 ;

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации 1 763,63 тыс.руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 "Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2018 гг. для расчета между ОАО «ЭНЕРГИЯ» и ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» утверждены с календарной разбивкой в размере :

Период	Ставка (тариф на содержание электрических сетей, руб/кВт/мес без НДС	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, руб/кВт*ч без НДС	Одноставочный тариф руб/кВт*ч без НДС
2015 год			
1 полугодие	174,76	0,04	0,43
2 полугодие	174,76	0,04	0,40
2016 год			
1 полугодие	179,49	0,05	0,45
2 полугодие	179,49	0,04	0,41
2017 год			
1 полугодие	185,34	0,05	0,46
2 полугодие	185,34	0,05	0,43
2018 год			
1 полугодие	191,38	0,06	0,48
2 полугодие	191,38	0,05	0,44

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией) представлены в приложении.

КОПИЯ ДЕРЖА
 ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-КАБАРГИНА С. В.



Представитель ОАО «ЭНЕРГИЯ» с проектом постановления, заключением, выводами рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу _____ / Л.А. Шеф/



КОПИЯ ВЕРНА:
В ЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНА С. В.

[Handwritten signature]