



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)

ДАТА ПОДАЧИ ДОКУМЕНТА
ДАТА ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЯ
31641
18 марта 14

П Р И К А З

от «10» февраля 2014 г.

№ 155-э

г. Москва

О внесении изменений и дополнений в приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 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»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 31, ст. 4216), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 г. № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 44, ст. 5754), Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897, № 23, ст. 2719, № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119, № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960, № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350, № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935, № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925; 2013, № 11, ст. 1126; № 13, ст. 1555; № 33, ст. 4386, № 45, ст. 5811, ст. 5822), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести изменение в пункт 2 приказа ФСТ России от 28.03.2013 № 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» (зарегистрирован Минюстом России 15.05.2013, регистрационный № 28392) с дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 24.09.2013 № 1207-э (зарегистрирован Минюстом России 14.11.2013, регистрационный № 30375), заменив слово «субъектов» словом «субъекта».

2. Внести в форму принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденную приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (далее – форма), следующие изменения:

2.1. В названии слова «формы принятия решений» заменить словами «форма принятия решения».

2.2. Дополнить примечание к форме пунктами 4 и 5 следующего содержания:

«4. В субъектах Российской Федерации, в которых социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применяется с 01.07.2014 г., решение об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на первое полугодие 2014 года принимается согласно приложению № 8 к форме, а на второе полугодие 2014 года и последующие периоды регулирования принимается согласно приложению № 8.1 к форме.

5. В субъектах Российской Федерации, в которых социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применяется с 01.07.2014 г., решение об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие 2014 года принимается согласно приложению № 14 к форме, а на второе полугодие 2014 года и последующие периоды регулирования принимается согласно приложению № 15 к форме.»

2.3. В названиях приложений №1, № 2, № 4, № 5, № 6, № 7 к форме слова «отдельно» заменить словами «отдельным решением».

2.4. Приложение № 3 к форме изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2.5. Дополнить приложением № 3.1 к форме согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2.6. Дополнить приложение № 6 к форме примечанием следующего содержания:

«Данное приложение утверждается для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.»

2.7. Приложение № 8 к форме изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2.8. Дополнить приложением № 8.1 к форме согласно приложению 4 к настоящему приказу.

2.9. Дополнить приложением № 8.2 к форме согласно приложению 5 к настоящему приказу.

2.10. Приложение № 9 к форме изложить в редакции согласно приложению 6 к настоящему приказу.

2.11. Приложение № 10 к форме изложить в редакции согласно приложению 7 к настоящему приказу.

2.12. Приложение № 11 к форме дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.».

2.13. В названии приложения № 13 к форме слова «на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка» исключить.

2.14. В таблице приложения № 13 к форме слова «Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка» заменить словами «Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка».

2.15. Дополнить приложение № 14 к форме текстом следующего содержания:

«Приложение заполняется при отсутствии решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации.

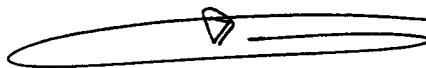
Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.».

2.16. Приложение № 15 к форме изложить в редакции согласно приложению 8 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам



 С. Новиков



Приложение 1
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от «16» апреля 2014 г. № 155-2

Приложение № 3
к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб. / кВт · ч		
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб. / кВт · ч		

1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт·мес.	
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·ч	
1.3.	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
1.4.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)		
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>		
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		

3.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
3.1.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
3.1.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
3.1.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
3.2.	- полуликовая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	

3.2.4.	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
		от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	3.3.1.	руб./кВт·ч	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	3.3.2.	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	3.3.3.	руб./кВт·ч	
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	3.3.4.	руб./мес.	
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	4.	руб./кВт·ч	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	4.1.	руб./кВт·ч	
	инфраструктурные платежи <1>		руб./кВт·ч	
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		руб./кВт·ч	
	менее 150 кВт		руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	
	свыше 10 МВт		руб./кВт·ч	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>		руб./кВт·ч	
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		руб./кВт·ч	

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
4.2.	- дневная зона (пиковая и нуллиповая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	

4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-з/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение 2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от «*Второе полугодие*» 2014 г. № *153-Ф*

Приложение № 3.1
к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, переданных в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		

1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./ кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.		
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./ кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		

2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>		
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
3.1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)	

	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)	
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
3.2.	- полуликовая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
3.2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)	
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
3.3.	- ликовая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
3.3.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>		
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>		
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
4.1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>		
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	
4.2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)	
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

- <1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.
- <2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.
- <3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

- <4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.
- <5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.
- <6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации <1> <3>

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие													
			Диапазоны напряжения <2>						Диапазоны напряжения <2>													
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11												
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)																					
1.1.	Одноставочный тариф																					
1.2.	Двухставочный тариф																					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей																					
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях																					
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) <4>																					
2.1.	Одноставочный тариф																					
3.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) <5>																					
3.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3																					
	Одноставочный тариф																					
3.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками																					
	Одноставочный тариф																					
3.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах																					
	Одноставочный тариф																					
3.4.	Приравненные к населению категории потребителей																					
	Одноставочный тариф																					

Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения		
		ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <1>
1							тыс. руб.
п							
ВСЕГО							

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

<2> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения.

<3> Заполняется при отсутствии решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации.

<4> Заполняется при отсутствии решения о дифференциации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для населения и соответствующих категорий потребителей, приравненных к населению, с применением коэффициентов, определенных пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754, № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89; № 2, ст. 131).

<5> Заполняется в случае принятия решения о дифференциации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для населения и соответствующих категорий потребителей, приравненных к населению, с применением коэффициентов, определенных пунктом 71 Основ ценообразования.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации <1>

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие												
			Диапазоны напряжения <2>						Диапазоны напряжения <2>												
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11											
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)																				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч																			
1.2.	Двухставочный тариф																				
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.																			
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч																			
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.1.2 и 2.1.3																				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч																			
2.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками																				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч																			
2.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах																				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч																			
2.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей																				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный)	руб./кВт·ч																			

	по двум и по трем зонам суток)			
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			
2.2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2.2 и 2.2.3	руб./кВт·ч		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
2.2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	руб./кВт·ч		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
2.2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	руб./кВт·ч		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
2.2.4.	Приравненные к населению категории потребителей (в том числе при отсутствии решения уполномоченного органа государственной власти субъекта Российской Федерации о применении социальной нормы для категории потребителей, приравненных к населению)	руб./кВт·ч		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	Диапазоны напряжения ВН СН-I СН-II НН	Диапазоны напряжения ВН СН-I СН-II НН
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации			НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <1>
I				тыс. руб.
n				
ВСЕГО				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год

долгосрочного периода приложении дополняется соответствующими столбцами.

<2> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения.

Приложение 5
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от «*Сентября*» 2014 г. № 155-Э

Приложение № 8.2
к форме

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, переданных в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью <1>

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт-мес. (или формула)		
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт-ч (или формула)		
2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

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

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1		i	млн. руб.	%	%				
			X						
п.		j	X						
		i							
			X						
			X						
		j	X						

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

(xxxj год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение 7
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от «Взурфрам.2014 г. № 155-Э»

Приложение № 10
к форме

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

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффе- ктивности опера- ционных расходов	Размер инвести- рованного капитала	Чистый оборот- ный капитал	Норма до- ходности на инвес- тирован- ный капи- тал		Коэффици- ент элас- тичности подконт- рольных расходов по коли- честву активов	Норма- тив тех- нологи- ческого расхода (потерь) (уровень потерь)	Срок возврата инвести- рованного капитала	Уровень надеж- ности реали- зуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
							НД1	НД					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1.		i	млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%			лет				
			X		X				X						
			X		X				X						
		j	X		X				X						
		i													
п.			X		X				X						
			X		X				X						
		j	X		X				X						

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

(xxx1 год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненным
к нему категориям потребителей

Наименование субъекта Российской Федерации						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			1 полугодие Цена (тариф)	2 полугодие Цена (тариф)	1 полугодие Цена (тариф)	2 полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч				
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указываются с учетом НДС) <2>					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					

	Пиковая зона	руб./кВт·ч			
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указываются с учетом НДС) <3>				
3.1.	Одноставочный тариф руб./кВт·ч				
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>				
	Пиковая зона	руб./кВт·ч			
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			
4.	Потребители приравненные к населению (в том числе при отсутствии решения уполномоченного органа государственной власти субъекта Российской Федерации о применении социальной нормы для категории потребителей, приравненных к населению) (тарифы указываются с учетом НДС).				
4.1.	Одноставочный тариф руб./кВт·ч				
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>				
	Пиковая зона	руб./кВт·ч			
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> Указывается применяемый коэффициент для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, со ссылкой на номер и дату решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

<3> Указывается применяемый коэффициент для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, со ссылкой на номер и дату решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.