



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26 ноября 2014г

№ 06-192

Экз. № _____

г. Ульяновск

**О внесении изменений в приказ Министерства экономики и планирования
Ульяновской области от 25.12.2013 № 06-758**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 № 542 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений», п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Министерства экономики и планирования Ульяновской области от 25.12.2013 № 06-758 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2014 год» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «экономики и планирования Ульяновской области, утверждённым постановлением Правительства Ульяновской области от 18.12.2007 № 29/478» заменить словами «экономического развития Ульяновской области, утверждённым постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области»»;

2) пункт 3 признать утратившим силу;

3) приложение изложить в следующей редакции:

0000069

№ 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 Ульяновской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ульяновской области, тыс. руб.
1.	ОАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские распределительные сети» ОАО «МРСК»)	2 528 369,00
2.	ОАО «Ульяновская сетевая компания»	623 239,99
3.	МУП «Ульяновская городская электросеть»	427 265,53
4.	ЗАО «Авиастар – ОПЭ»	153 470,03
5.	ОАО «ГНЦ НИИАР»	78 218,00
6.	ООО «ЭнергоХолдинг»	74 820,98
7.	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	60 397,91
8.	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	45 003,19
9.	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»)	21 841,26
10.	ООО «Инзенские районные электрические сети»	21 810,51
11.	ООО «Инза Сервис»	15 629,20
12.	ООО «Энергопром ГРУПП»	12 257,29
13.	ООО «Энергосеть»	12 070,71
14.	ООО «Распределительные электрические сети»	10 978,89
15.	ООО «Энерго-Альянс»	10 393,88
16.	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	9 721,42
17.	ОАО «Ульяновский патронный завод»	8 751,09
18.	ООО «Сети Барыш»	7 568,97
19.	ООО «ПАРК»	6 620,23
20.	ООО «Композит-Энерго»	6 151,35
21.	ООО «Меркурий»	5 682,91
22.	ООО «ЭлектроСеть»	5 439,20
23.	ООО «Форвард»	3 784,78
24.	ООО СК «СПМ-Энерго»	3 758,24
25.	ООО «Стройэнергоремонт»	3 611,73
26.	ОАО «Комета»	2 954,36
27.	ФГБОУ ВПО УВАУ ГА (И)	2 932,59

28.	ЗАО «Авиастар-СП»	2 836,38
29.	ООО «Энергомодуль»	2 806,25
30.	ООО «АВИС»	2 766,97
31.	ЗАО «Авиастар-СП» Д.У.	2 667,13
32.	ФГУП «31 Арсенал» МО РФ	1 469,37
33.	ООО «Поволжские Электрические сети»	1 418,42
34.	ООО «Спецмашстрой»	1 328,39
35.	ФГУ ИК-8 УФСИН России по Ульяновской области	1 299,42
36.	ООО «Симбирск Мука»	1 035,86
37.	ИП Федоров Андрей Семенович	998,28
38.	ОАО «УТЕС»	854,68
39.	ООО «Паритет»	670,89
40.	ОАО «Ульяновский комбинат строительных материалов»	648,12
41.	МУП «Ульяновскводоканал»	608,78
42.	ОАО «Новоульяновский завод ЖБИ»	577,30
43.	ООО «Бизнес Лэнд»	461,45
44.	ОАО «Ульяновский речной порт»	453,32
45.	ООО «ЯВВА»	234,76
46.	ООО «ТрансЭнерго»	10 576,56
47.	ООО «ОНИК»	4 966,48
48.	ООО «Объединённые электрические сети»	58 100,09
ВСЕГО		4 299 372,83

Примечание:

Применение тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждённых приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2014 года.

Министр



О.В.Асмус

3. Цена на электрическую энергию, дифференцированная в зависимости от условий, определенных законодательством РФ

а) цена закупки электроэнергии

приложение № 1 к приказу ФСТ России от 16 декабря 2013 года №1614-э

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2014 год

№№	Субъект Российской Федерации	I полугодие 2014 года		II полугодие 2014 года	
		Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
32	Ульяновская область	717,19	237 370,37	717,19	237 370,37

Для остальных потребителей цена ежемесячно определяется коммерческим оператором оптового рынка и публикуется на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет.

б) стоимость услуг по передаче электрической энергии

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИКИ И ПЛАНИРОВАНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ**

25 декабря

г. Ульяновск

№ 06-758

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2014 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», на основании Положения о Министерстве экономики и планирования Ульяновской области, утвержденным постановлением Правительства Ульяновской области от 18.12.2007 № 29/478, **приказываю:**

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года включительно с учетом календарной разбивки, предусмотренной приложением.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на директора департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономики и планирования Ульяновской области.

Министр О.В.Асмус

Приложение к приказу
Министерства экономики и планирования
Ульяновской области
от 25 декабря 2013 № 06-758

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Ульяновской области (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2014 г.				2 полугодие 2014 г.			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Прочие потребители									
1.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	1,56139	1,89756	2,39890	2,74631	1,56139	1,94094	2,45057	2,84837
1.2.	Двухтарифный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	543,78704	692,04083	971,63551	1 174,91209	543,78704	718,54083	1002,94308	1236,65503
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,70119	0,76475	0,79529	0,80417	0,70119	0,76475	0,79529	0,80417
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей									
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,33245				0,31499			
№ 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 Ульяновской области						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ульяновской области тыс. руб.			
1	ОАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские распределительные сети» ОАО «МРСК Волги»)						2 528 369,00			
2	ОАО «Ульяновская сетевая компания»						650 590,69			
3	МУП «Ульяновская городская электросеть»						427 265,53			
4	ЗАО «Авиастар - ОПЭ»						165 970,03			
5	ОАО «ГНЦ НИИАР»						78 218,00			
6	ООО «ЭнергоХолдинг»						74 820,98			
7	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)						60 397,91			
8	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»						45 003,19			
9	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»)						21 841,26			
10	ООО «Ижевские районные электрические сети»						21 810,51			
11	ООО «Инда Сервис»						15 629,20			
12	ООО «Энергопром ГРУПП»						12 257,29			
13	ООО «Энергосеть»						12 070,71			
14	ООО «Распределительные электрические сети»						10 978,89			
15	ООО «Энерго-Альянс»						10 393,88			
16	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)						9 721,42			
17	ОАО «Ульяновский патронный завод»						8 751,09			
18	ООО «Сети Барыш»						7 568,97			
19	ООО «ПАРК»						6 620,23			
20	ООО «Компэвт-Энерго»						6 151,35			
21	ООО «Меркурий»						5 682,91			
22	ООО «ЭлектроСеть»						5 439,20			
23	ООО «Форвард»						3 784,78			
24	ООО СК «СИМ-Энерго»						3 758,24			
25	ООО «Стройэнергоремонт»						3 611,73			
26	ОАО «Комета»						2 954,36			
27	ФГБОУ ВПО УВАУГА (Н)						2 932,59			
28	ЗАО «Авиастар-СП»						2 836,38			
29	ООО «Энергомодуль»						2 806,25			
30	ООО «АВИС»						2 766,97			
31	ЗАО «Авиастар-СП» Д.У.						2 667,13			
32	ФГУП «31 Арсенал» МО РФ						1 469,37			
33	ООО «Поволжские Электрические сети»						1 418,42			
34	ООО «Спецмашстрой»						1 328,39			
35	ФГУ ИК-8 УФСИН России по Ульяновской области						1 299,42			
36	ООО «Симбирск Мука»						1 035,86			
37	ИП Федоров Андрей Семёнович						998,28			
38	ОАО «УТЕС»						854,68			
39	ООО «Паритет»						670,89			
40	ОАО «Ульяновский комбинат строительных материалов»						648,12			
41	МУП «Ульяновскводоканал»						608,78			
42	ОАО «Новоульяновский завод ЖБИ»						577,30			
43	ООО «Бизнес Лэнд»						461,45			
44	ОАО «Ульяновский речной порт»						453,32			
45	ООО «ЯВВА»						234,76			
46	ООО «ТрансЭнерго»						10 576,56			
47	ООО «ОПШК»						4 966,48			
48	ООО «Объединённые электрические сети»						58 100,09			
ВСЕГО							4 299 372,83			

Примечание:

Применение тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждённых приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

в) стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии населению

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 30 декабря 2013 г. N 232-э/1

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТАРИФА НА УСЛУГИ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА, ОКАЗЫВАЕМЫЕ ОАО "АТС" НА 2014 ГОД

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811; N 45, ст. 5822), а также в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216; N 31, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги коммерческого оператора, утвержденными приказом ФСТ России от 24.08.2004 N 43-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 21.09.2004, регистрационный N 6037) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 07.11.2006 N 253-э/10 (зарегистрирован Минюстом России 24.11.2006, регистрационный N 8527), от 06.08.2008 N 299-э (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2008, регистрационный N 12142) и от 05.11.2009 N 271-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 18.11.2009, регистрационный N 15245), приказываю:

1. Утвердить тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), в следующих размерах:

на 1-ое полугодие 2014 года - 0,920 руб./МВт*ч;

на 2-ое полугодие 2014 года - 1,021 руб./МВт*ч.

2. Признать утратившим силу приказ ФСТ России от 04.12.2012 N 321-э/2 "Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" на 2013 год" (зарегистрирован Минюстом России 10.12.2012, регистрационный N 26049).

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

ПРИКАЗ
от 30 декабря 2013 г. N 256-э/1

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ
УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В ЧАСТИ УПРАВЛЕНИЯ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ РЕЖИМАМИ РАБОТЫ ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
И ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧЕНИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ И ПРЕДЕЛЬНОГО
МАКСИМАЛЬНОГО УРОВНЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА УСЛУГИ
ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ
В ЧАСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ОТБОРА ИСПОЛНИТЕЛЕЙ И ОПЛАТЫ УСЛУГ
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СИСТЕМНОЙ НАДЕЖНОСТИ, УСЛУГ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ
ВЫВОДА ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ ИЗ АВАРИЙНЫХ
СИТУАЦИЙ, УСЛУГ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РЕЗЕРВА
МОЩНОСТЕЙ, ОКАЗЫВАЕМЫЕ ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822), а также в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216; N 31, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105), и Методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными приказом ФСТ России от 23.10.2009 N 267-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 17.11.2009, регистрационный N 15243) с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 23.09.2010 N 233-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 21.10.2010, регистрационный N 18785), приказываю:

1. Утвердить тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов

электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы", в размере:

на 1-ое полугодие 2014 года - 9011,350 руб./МВт*мес.;

на 2-ое полугодие 2014 года - 9011,350 руб./МВт*мес.

2. Утвердить предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы", в размере:

на 1-ое полугодие 2014 года - 1,528 руб./МВт*ч;

на 2-ое полугодие 2014 года - 1,528 руб./МВт*ч.

3. Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по тарифам от 04.12.2012 N 320-э/1 "Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" (зарегистрирован Минюстом России 10.12.2012, регистрационный N 26048).

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Комплексная услуга ОАО «ЦФР»

С 1 января 2014 года размер платы за комплексную услугу ОАО «ЦФР» остался без изменений относительно 2 полугодия 2013 года и равен **0,282 руб./МВтч**, применяемый при определении окончательной стоимости комплексной услуги ОАО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка – покупателями и продавцами электрической энергии и ОАО "ФСК ЕЭС" в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Размер платы за комплексную услугу ОАО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 21 мая 2013 года.

г) тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Ульяновскэнерго»

Приложение
к приказу Министерства экономики
и планирования Ульяновской области
от 19 декабря 2013 г. № 06-746
(в редакции приказа от 27 марта 2014 г. № 06-59)

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НАСЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие 2014г. Цена (тариф)	полугодие 2014г. Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,84	2,96
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,86	2,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,87	2,99
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,84	2,96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <2>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,99	2,07
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,00	2,08
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,01	2,09
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,99	2,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,99	2,07
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,00	2,08
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,01	2,09
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,99	2,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04

4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1.	Потребители, приравненные к населению, указанные в пунктах 1, 3, 4 и 6 перечня категорий потребителей, которые приравнены к населению <3>, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,84	2,96
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,86	2,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,87	2,99
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,84	2,96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
4.2	Потребители, приравненные к населению, указанные в пунктах 1, 3, 4 и 6 перечня категорий потребителей, которые приравнены к населению <3>, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <2>			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,99	2,07
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,00	2,08
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,01	2,09
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,99	2,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
4.3	Потребители, приравненные к населению, указанные в пунктах 1, 3, 4 и 6 перечня категорий потребителей, которые приравнены к населению <3>, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,99	2,07
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,00	2,08
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,01	2,09
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,99	2,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
4.4	Потребители, приравненные к населению, указанные в пунктах 2, 5, и 7 перечня категорий потребителей, которые приравнены к населению <3> в городских населенных пунктах			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,84	2,96
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,86	2,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,87	2,99
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,83	2,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,43	1,49
4.5	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 2, 5, и 7 перечня категорий потребителей, которые приравнены к населению <3> в сельских населенных пунктах			

4.5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,99	2,07
4.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,00	2,08
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04
4.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,01	2,09
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,99	2,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,00	1,04

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

<2> Коэффициент установлен в размере 0,7 приказом Министерства экономики и планирования от 17.12.2013 № 06-684 «Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и категориям потребителей, приравненным к населению, на территории Ульяновской области на 2014 год».