

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

а) цена закупки электроэнергии

приложение № 1 к приказу ФСТ России от «29» ноября 2012 года № 318-э/3

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2013 год

№№	Субъект Российской Федерации	I полугодие 2013 года		II полугодие 2012 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	620,49	217 288,37	731,27	242 032,05

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

Приложение № 1
к приказу Министерства экономики
Ульяновской области
от 28 декабря 2012 г. № 06-732

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ (с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Население и потребители, приравненные к населению					
1.1.	Тариф (без учёта НДС)	руб./кВтч	0,390	0,390	0,390	0,390
2.	Прочие потребители, за исключением указанных в п.1 настоящего приложения					
2.1.	Одноставочный тариф (без учёта НДС)	руб./МВтч	1 408,18	1 711,37	2 163,51	2 476,83
2.2.	Двухставочный тариф (без учёта НДС)					
2.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	490 428,43	624 134,95	876 294,65	1 059 624,90
2.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	632,39	689,71	717,25	725,26

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.

Приложение № 2
к приказу Министерства экономики
Ульяновской области
от 28 декабря 2012 г. № 06-732

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА ТЕРРИТОРИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года)**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Население и потребители, приравненные к населению					
1.1.	Тариф (без учёта НДС)	руб./кВт·ч	0,33812	0,33812	0,33812	0,33812
2.	Прочие потребители, за исключением указанных в п.1					
2.1.	Одноставочный тариф (без учёта НДС)	руб./МВт·ч	1 619,41	1 968,08	2 488,04	2 848,37
2.2.	Двухставочный тариф (без учёта НДС)					
2.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	518 006,85	707 162,11	980 781,94	1 204 350,00
2.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	664,01	758,68	788,98	761,52

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

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 04 декабря 2012 г. № 321-э/2

Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2013 год

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (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), Методическими указаниями по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, утвержденными приказом ФСТ России от 05.07.2005 № 275-э/4 (зарегистрирован Минюстом России 05.08.2005, регистрационный №

6881) с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 31.07.2007 № 136-э/4 (зарегистрирован Минюстом России 29.08.2007, регистрационный № 10070), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги коммерческого оператора, утвержденными приказом ФСТ России от 24.08.2004 № 43-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 21.09.2004, регистрационный № 6037) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 07.11.2006 № 253-э/10 (зарегистрирован Минюстом России 24.11.2006, регистрационный № 8527), от 06.08.2008 № 299-э (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2008, регистрационный №12142) и от 05.11.2009 №271-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 18.11.2009, регистрационный № 15245), **п р и к а з ы в а ю:**

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

с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 0,776 руб./МВт*ч.;

с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 0,920 руб./МВт*ч.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам

С. Новиков

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 04 декабря 2012 г. № 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»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, №13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 30 (часть I), ст. 4596; № 50, ст. 7336; ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 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), а также в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (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) 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 23.10.200 №267-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 17.11.2009, регистрационный № 15243) с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 23.09.2010 № 233-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 21.10.2010, регистрационный № 18785) **прикаываю:**

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:

с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 8380,987 руб./МВт*мес.;

с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 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:

с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 1,453 руб./МВт*ч.;

с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 1,528 руб./МВт*ч.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам

С. Новиков

Тарифы на услуги, оказываемые ЗАО "ЦФР", участникам оптового рынка электроэнергии

С 1 января 2012 года действует размер платы за комплексную услугу ЗАО «ЦФР», равный **0,267 руб./МВт*ч** и применяемый при определении окончательной стоимости комплексной

услуги ЗАО "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).

Утвержден Наблюдательным советом НП "Совет рынка" 29 мая 2012 года.

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

Приложение
к приказу Министерства экономики
Ульяновской области
от 20 ноября 2012 г. N 06-499
(в редакции приказа от 26.03.2013 № 06-64)

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НАСЕЛЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НА ТЕРРИТОРИИ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2013 ГОД**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013
1	2	3	4	5
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,51	2.81
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,52	2.82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,54	2.84
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,50	2.80
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75	1,95
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,76	1.96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,78	1.98
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,74	1.94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75	1,95
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,76	1.96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,78	1.98

	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,74	1.94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
2.1	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 1, 3, 4 и 6 пункта 2 примечания, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами			
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,51	2.81
2.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,52	2.82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
2.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,54	2.84
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,50	2.80
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
2.2	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 1, 3, 4 и 6 пункта 2 примечания, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75	1.95
2.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,76	1.96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,78	1.98
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,74	1.94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2.3	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 1, 3, 4 и 6 пункта 2 примечания, приобретающие электроэнергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах			
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75	1.95
2.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,76	1.96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,78	1.98
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,74	1.94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2.4	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 2, 5, 7, 8 пункта 2 примечания, в городских населенных пунктах			
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,51	2.81
2.4.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,52	2.82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
2.4.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,54	2.84
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,50	2.80
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,26	1.41
2.5	Потребители, приравненные к населению, указанные в подпунктах 2, 5, 7, 8 пункта 2 примечания, в сельских населенных пунктах			

2.5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75	1.95
2.5.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,76	1.96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98
2.5.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,76	1.98
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,74	1.94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,88	0.98

Примечания:

1. Статус конкретного населенного пункта (городской или сельский) определяется в соответствии с Законом Ульяновской области от 03.10.2006 N 126-ЗО "Об административно-территориальном устройстве Ульяновской области" и не меняется в зависимости от того, в какое муниципальное образование (городской округ, городское или сельское поселение), определенное Законом Ульяновской области от 13.07.2004 N 043-ЗО "О муниципальных образованиях Ульяновской области", населенный пункт входит.

2. Согласно приказу ФСТ России от 31.12.2010 N 655-э "Об определении категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам)" (в редакции приказа ФСТ России от 15.06.2011 N 139-э/2 "О внесении изменений и дополнений в перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам), утвержденный приказом ФСТ России от 31.12.2010 N 655-э") к категории потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам), относятся:

1) исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

2) садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства;

3) юридические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений;

4) юридические и физические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику;

5) содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

6) гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

7) хозяйственные постройки физических лиц (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения);

8) некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой деятельности.

3. Тарифные зоны суток и порядок применения тарифов, дифференцированных по зонам суток, определяются в соответствии с приказом ФСТ России.

4. Согласно пункту 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).

Согласно пункту 38 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, в случае установления тарифов (цен) для потребителей, дифференцированных по времени суток, размер платы за коммунальные услуги определяется с применением таких тарифов (цен), если у потребителя установлен индивидуальный, общий (квартирный) или комнатный прибор учета, позволяющий определить объемы потребленных коммунальных ресурсов дифференцированно по времени суток.