

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления
Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на 2016 ГОД
(расчетный период регулирования)

ОАО "Ульяновская сетевая компания" (ОАО "УСК")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "УСК"
Место нахождения	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29
Фактический адрес	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29
ИНН	7326027025
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Перфилов Игорь Валентинович
Адрес электронной почты	elektro_73@mail.ru
Контактный телефон	8 (8422) 36-08-40
Факс	36-08-02

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка*	тыс. рублей	840 556	851 083	1 357 409
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*	тыс. рублей	163 325	23 244	315 447
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*	тыс. рублей	49 079	88 986	156 467
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. рублей	43 490	38 710	80 096
2.	Показатели рентабельности организации*		19,43	2,73	23,24
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более*	процент	19,43	2,73	23,24
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	47,889 444 077,43	59,167 394 930,00	54,797 394 530,00
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	180 315,92	188 363,59	188 363,59
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	19,1% Приказ Минэнерго России от 4 сентября 2012 года № 421	19,1% Приказ Минэнерго России от 4 сентября 2012 года № 421	19,1% Приказ Минэнерго России от 4 сентября 2012 года № 421
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ Министерства экономики Ульяновской области № 06-88 от 06.04.2011	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		718 972,66	641 236,77	1 102 057,63
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	466 768,36	434 266,33	453 717,35
	в том числе: оплата труда		193 769,91	212 188,64	221 692,68

ремонт основных фондов			0,00	
материальные затраты		150 587,97	202 697,28	211 776,20
4.2. Расходы, за исключением	тыс. рублей	252 204,30	206 970,44	648 340,28
указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ;				
неподконтрольные расходы ³ -				
всего ³				
4.2.1. Выпадающие,	тыс. рублей	30 482,24	0,00	262 955,84
излишние доходы (расходы)				
прошлых лет				
4.2.2. Инвестиции, осуществляемые	тыс. рублей	24 463,56	31 825,59	136 442,59
за счет тарифных источников**				

4.2.2. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства,ЖКК и транспорта Ульяновской области №315-од от 06.06.2014, №580/1-од от 05.12.2014	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №580/2-од от 05.12.2014	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №316-од от 06.06.2014
<i>Справочно:</i>				
Объем условных единиц ³	у.е.	12 712,37	12450,17	12690,82
Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	36,72	34,88	35,75
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	754	829	821,9
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21 491,90	27 455,37	29 487,07
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
<i>Справочно:</i>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-57 270	-82 758,00	-117 673,00

* по всем видам деятельности

** за счет услуг по передаче

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		x	x	x	x	x	x
	тариф 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x

	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, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	845 593,87	845 593,87	845 593,87	1 199 022,47	1 683 250,29	1 683 250,29
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	766,35	766,35	766,35	361,48	484,59	484,59
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 648,10	2 038,70	2 126,35	2 193,98	3 290,20	3 290,20
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x

	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.