

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "УСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"

Сокращенное наименование АО "УСК"

Место нахождения г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29

Фактический адрес г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29

ИНН 7326027025

КПП 732601001

Ф.И.О. руководителя Мизонин Сергей Сергеевич

Адрес электронной почты elektro\_73@mail.ru

Контактный телефон 8 (8422) 36-08-40

Факс 8(8422) 36-08-02

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	638 965,36	659 680,35	799 336,06
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 867,92	1 142,15	72 631,54
1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-42 315,06	-53 221,85	5 211,11
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 110,66	2 522,80	58 051,00
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	1,54	0,17	9,09
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	38,81	39,3	39,94
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	279 436	284 299	287 597
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	129 575	128 888	128 587
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	19,42	16,69	16,57
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		556 812,28	506 427,89	637 277,36
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	385 310,07	335 275,10	336 464,05
в том числе:				
оплата труда		195 392,83	170 488,84	171 093,43
работы и услуги производственного характера		103 234,34	105 069,12	105 441,71

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
материальные затраты		35 554,87	33 204,07	33 321,82
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ** * ; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	171 502,21	134 537,10	253 593,95
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	6 331,79	0	3 545,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	42 778,98	45 633,06	125 471,43
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	10 544,58	10 544,58	10 738,40
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	36,54	31,80	31,33
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	628	700	650
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,757	25,249	30,578
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-115 021,00		

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 149 531,99	1 243 486,20	1 025 450,96	1 133 165,01	1 278 428,16	1 382 917,39
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	228,45	254,82	251,94	260,13	260,13	273,61
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 910,15	2 079,34	1 712,87	1 852,87	2 130,71	2 304,86
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.