

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

---

**АО "Облкоммунэнерго"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области "Облкоммунэнерго"	
Сокращенное наименование	АО "Облкоммунэнерго"	
Место нахождения	г.Саратов, ул. Московская, 66	
Фактический адрес	г.Саратов, ул. Московская, 66	
ИНН	6454038461	
КПП	645001001	
Ф.И.О. руководителя	Грачев Сергей Евгеньевич	
Адрес электронной почты	<a href="mailto:secretariat@oke64.ru">secretariat@oke64.ru</a>	
Контактный телефон	8 (845) 2394844	
Факс	8 (845) 2394949	

**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 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 644 756,42	1 647 235,65	1 993 020,67
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	73 916,53	57 509,92	67 763,94
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до налогообложения, проценты к уплате и амортизация)	тыс. рублей	156 849,25	149 683,31	176 371,84
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	38 668,35	29 623,43	34 905,29
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	4,49	3,49	3,40
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	211,721	223,723	223,723
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 362,93	1 360,71	1 364,50

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	14,27	14,27	14,27
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Генеральным директором Общества "01" апреля 2014 г.	Генеральным директором Общества "12" декабря 2017 г.	Генеральным директором Общества "12" декабря 2017 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 268 851,15	1 042 495,88	1 370 138,71
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	808 609,98	668 707,88	879 777,08
	в том числе:				
	оплата труда		535 944,10	460 612,40	603 943,70
	ремонт основных фондов		79 238,50	49 291,10	84 617,13
	материальные затраты		90 744,80	70 769,80	90 385,50
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	465 521,76	373 788,01	490 361,63
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	57 463,15	26 039,80	53 335,62

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	33 688,60	34 068,00	37 440,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	56 919,12	56 919,00	57 123,74
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	14,21	11,75	15,40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1585	1585	1585
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	28 177,92	24 217,27	31 753,09
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	127 317,00	127 317,00	127 317,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	501 497,94	501 497,94	388 313,48	388 313,48	510 355,33	510 355,33
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	311,404	311,404	444,59	444,59	456,491	456,491
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 242,38	1 242,38	1 211,01	1 211,01	1 460,62	1 460,62
	2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
	3. Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
		руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

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