Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027 год

(расчетный период регулирования)

АО "Облкоммунэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество коммунальных электричсекий сетей Саратовской области "Облкоммунэнерго"
Сокращенное наименование	АО "Облкоммунэнерго"
Место нахождения	410012, г.Саратов, ул. Московская, 66
Фактический адрес	410012, г.Саратов, ул. Московская, 66
ИНН	6454038461
КПП	645001001
Ф.И.О. руководителя	Ойкин Вадим Геннадьевич
Адрес электронной почты	secretariat@oke64.ru
Контактный телефон	8 (845) 2394844
Факс	8 (845) 2394949

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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 2025	Показатели, утвержденные на базовый период 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 330 905,93	2 584 557,10	4 119 709,67
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	186 904,48	94 161,46	247 640,71
1.3.	EBITDA (прибыль до налогообложения, проценты к уплате и амортизация)	тыс. рублей	333 138,50	264 874,30	373 282,92
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	54 824,58	72 735,90	111 955,28
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	8,02	3,64	6,01
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами[2]	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности[2]	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность[3]	МВт	240,45	276,193	417,947
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	1 340 316,00	1 379 203,00	1 793 674,86

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый период 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	14,35	14,35	12,97
3.7.	Реквизиты программы энергосбережения (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.	Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.	Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 776 973,60	1 475 851,44	2 664 193,52
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией[2, 4]; подконтрольные расходы[3] — всего	тыс. рублей	1 194 812,52	1 042 350,87	1 629 071,45
	в том числе:				
	оплата труда		820 924,90		
	ремонт основных фондов		92 309,32		
	материальные затраты		114 397,30		
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	582 161,08	479 706,51	1 035 122,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	53 730,55	72 735,90	54 485,28

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый период 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	140 619,00	129 407,40	198 501,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18.07.2024 № 149	Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24..07.2025 № 166	Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24..07.2025 № 166
	Справочно:				
	Объем условных единиц[3]	у. е.	59 001,11	55 693,22	63 180,00
	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	20,25	18,72	25,78
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1287		1420
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	53 154,94		66 361,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	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			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
			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.						

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	705 222,13	705 222,13	445 295,93	445 295,93	531 206,41	531 206,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	391,924	391,924	803,87	803,87	811,472	811,472
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 739,07	1 739,07	1 873,95	1 873,95	2 296,80	2 296,80
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
			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	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	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^2	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см^2	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см^2	руб./Гкал						
	>13 кг/см^2	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
			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.