

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2026 _____ год
(расчетный период регулирования)

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая компания по
эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

I. Информация об организации

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие
Полное наименование "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей
Сокращенное наименование ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
Место нахождения 664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
Фактический адрес 664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
ИНН 3800000252
КПП 381101001
Ф.И.О. руководителя Давыдов Максим Алексеевич
Адрес электронной почты info@oblkomenergo.ru
Контактный телефон (3952) 78-10-06
Факс (3952) 24-79-34

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	4 700 108	7 160 575	9 602 239
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3 304 935	не выделено в экспертном заключении	563 058
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 046 250	не выделено в экспертном заключении	3 033 882
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3 480 645	не выделено в экспертном заключении	136 491
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	-70,3	не выделено в экспертном заключении	5,9
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	620,079	584,345	593,548
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 113 166	3 904 008	3 968 767
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей***	тыс. кВт·ч	2 502 315	2 390 383	2 408 558
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	16,89	18,44	18,44
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 04.03.2024	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 04.03.2024	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 04.03.2024
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		4 700 108	7 160 575	9 602 239
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 206 328	3 654 424	3 934 345
	в том числе:				
	оплата труда		1 755 163	2 601 913	2 716 706
	ремонт основных фондов		142 847	505 079	527 362
	материальные затраты		167 452	313 040	445 542
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	5 482 622	5 166 495	7 273 495
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-1 660 344	-1 605 600

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	413 567	1 545 900	1 607 740
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики, энергетики Иркутской области, 31.10.2024, № 58-549-мр	Министр жилищной политики, энергетики Иркутской области, 31.10.2024, № 58-549-мр	Министр жилищной политики, энергетики Иркутской области, 31.10.2024, № 58-549-мр
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	77 644	77 987	78 400
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28	47	50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 753	1 755	2 094
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	83	124	108
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (продлонгированное на 2020-2022 годы), 08.12.2016	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы, 12.05.2022	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы, 12.05.2022 (Срок действия соглашения продлен на 2026 - 2028 годы (Дополнительное соглашение от 10.06.2024)).
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	850 000	не выделено в экспертном заключении	850 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-6 965 249	не выделено в экспертном заключении	

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:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	351 811,08	181 604,61	720 251,38	720 251,38	879 116,57	879 116,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	583,85	583,85	679,23	679,23	841,74	841,74
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,16	0,96	1 970,13	1 970,13	2 419,45	2 419,45

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

* 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.