

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ 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 Анфиногенов Александр Юрьевич  
Адрес электронной почты [info@oblkomenergo.ru](mailto: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	5 147 568	5 431 021	14 684 531
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-445 965	не выделено в экспертном заключении	2 570 945
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	904 701	не выделено в экспертном заключении	4 222 002

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-959 291	не выделено в экспертном заключении	1 327 065
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-8,7	не выделено в экспертном заключении	17,5
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	555,857	625,614	520,066
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	3 896 130	4 240 582	3 645 569
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей***	тыс. кВт·ч	2 381 283	2 877 568	2 381 283
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	17,86	19,70	19,70
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 30.03.2020	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 30.03.2020	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 30.03.2020
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				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****·; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 178 778	2 187 798	5 272 038
в том числе:				
оплата труда		1 284 919	1 338 362	2 979 969
ремонт основных фондов		466 534	505 327	1 324 318
материальные затраты		306 616	239 158	466 675
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 231 429	1 579 130	5 550 691
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-230 632	1 792 795
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	717 591	835 480	922 572
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, 01.11.2019, № 58-430-мр	Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, 01.11.2019, № 58-430-мр	Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, 01.11.2019, № 58-430-мр
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	77 258	77 164	77 814
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28	28	68
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	1 738	1 706	2 436
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62	65	102

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (пролонгированно е 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
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	-4 239 971	не выделено в экспертном заключении	-2 912 906

## 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							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	552 032,25	443 340,84	469 565,95	469 565,95	2 021 460,25	2 021 460,25
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	403,29	403,29	445,81	445,81	567,54	567,54
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 295,01	1 295,01	1 277,86	1 277,86	4 028,05	4 028,05

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.