

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период регулирования))

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго» (ОГУЭП «Облкоммунэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго"
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	381150001
Ф.И.О. руководителя	Анфиногенов Александр Юрьевич
Адрес электронной почты	info@oblkomenego.ru
Контактный телефон	(3952) 24-75-73, (3952) 78-10-06
Факс	(3952) 24-79-34

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)

ОГУЭП "Обломмунэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 568 115	3 587 867	7 662 600
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	91 876	не выделено в экспертном заключении	406 363
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	715 819	не выделено в экспертном заключении	1 169 542
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 135 682	не выделено в экспертном заключении	347 970
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	3%	не выделено в экспертном заключении	5%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	473,50	464,22	464,21
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	3 242 420	3 081 246	3 080 916
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 857 351	1 916 207	1 857 351
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	16,28 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 г. N 764-спр)	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр)	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр)

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2015-2019гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	3 568 115	3 587 867	7 662 600
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 107 268	1 456 830	3 073 134
	в том числе:				
	оплата труда		741 780	1 120 885	1 619 093
	ремонт основных фондов		236	56 223	547 455
	материальные затраты		33 614	129 758	310 296
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2 491 542	1 421 376	4 589 466
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	123 361	- 331 691	657 826

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	47 417	819 697	844 287
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики и энергетики И.Н. Носков, от 29.12.2014г. № 149-мр (с изменениями)	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейманов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейманов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	76 841	76 854	77 355
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14	19	40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 706	1 883	2 065
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45	50	65
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	850 000	не выделено в экспертном заключении	850 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	787 230	не выделено в экспертном заключении	531 090

-
- ¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 - ² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 - ³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 - ⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ОГУЭП "Обломмунэнерго"**

№ п/п	наименование показателя	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	639 283,61	368 785,59	368 785,59	578 768,12	1 138 583,00	1 138 583,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	254,92	254,92	254,92	442,36	428,47	428,47
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 510,94	979,48	979,48	1 375,00	2 487,12	2 487,12

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.