

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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Российский энергетический комплекс"
Сокращенное наименование	ООО "Росэнергокомплекс"
Место нахождения	460052, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Просторная, дом 21, кв. 12
Фактический адрес	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Привольная, дом 41
ИНН	5611036419
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Макаров Ю. В.
Адрес электронной почты	<u>komonsetioren@rambler.ru</u>
Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10
Факс	

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	Показатели, утвержденные на базовый период (1*)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	28 668,160	27 016,700	78 033,120
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
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.	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	8,4010	7,1985	5,5987
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	30 405,768	27 754,200	24 991,200
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	3 475,495	3 330,504	3 110,022

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	7,840	7,840	5,030
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором 02.04.2019г приказ № 4		Утверждена генеральным директором от 23.03.2020
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	тыс.рублей	28 792,240	27 016,700	78 033,120
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	20 108,830	25 338,790	56 833,910
	в том числе:				
	оплата труда		13 462,420	15 298,790	20 727,000
	ремонт основных фондов			4 951,500	24 974,131
	материальные затраты		5 839,390	2 865,890	8 064,150
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		8 683,410	4 650,830	15 791,720
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	-2 487,800	-2 972,920	5 407,490
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е	635,900	635,900	618,986
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	31,623	39,847	91,818
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28,490	28,490	24,000
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	39,378	44,749	71,969
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	1 431,934	1 431,934	1 431,934
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей			

Примечание:

- (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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 месяц	710 291,78	710 291,78	328 537,16	328 537,16	1 161 476,77	1 161 476,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	226,96	220,88	244,49	224,00	178,58	179,48
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 958,25	2 075,59	1 324,75	1 163,91	3 293,15	3 309,80

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.