

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

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

Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая Компания "ИркутскГорСеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая Компания "ИркутскГорСеть"
Сокращенное наименование	ООО "СК ИркутскГорСеть"
Место нахождения	664022, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сибирская, д.21-А/4
Фактический адрес	664022, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сибирская, д.21-А/4
ИНН	3811470884
КПП	381101001
Ф.И.О. руководителя	Задаев Вадим Сергеевич
Адрес электронной почты	sk-igs@list.ru
Контактный телефон	(3952) 950-153

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации		
1.1.	Выручка	тыс. рублей	23 706,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	893,8
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	893,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	723,4
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	4%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	4,408
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	4 682,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 213,80
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	не установлено
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не установлено
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	23 706,3
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	16 715,0
	в том числе:		
	оплата труда	тыс. рублей	11 360,8
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	715,6
	материальные затраты	тыс. рублей	1 602,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 991,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	не установлено
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		
	<i>Справочно:</i>		
	Объем условных единиц ³	у.е.	149,63
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	111,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		
	<i>Справочно:</i>		
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период	
			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.	440 836,28	440 836,28
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	82,83	82,83
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 749,03	3 749,03