

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(тарифа на передачу электрической энергии на 2022 год)
(расчетный период регулирования)
Общество с ограниченной ответственностью "Горсети" (ООО "Горсети")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(с изменениями)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"
Сокращенное наименование	ООО "Горсети"
Место нахождения	Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А
Фактический адрес	Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А
ИНН	7017081040
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	Резников Владимир Тихонович
Адрес электронной почты	admin@gorsetitomsk.ru
Контактный телефон	(3822) 99-98-83 (приемная), 99-99-60
Факс	(3822) 99-96-77 (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
			2020 год	2021 год	2022 год
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 908 498	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	284 340	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	469 526	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	183 242	-	-
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	9,60%	-	-
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 час			
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	194,87	205,24	200,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии всего*(3)	тыс. квт ч	1 378,95	1 446,04	1 409,89
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *(3)	тыс. квт ч	654,51	673,38	669,20
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	Норматив на 2020 год Минэнерго РФ не устанавливался, Приказом ДТР ТО № 6-792 от 27.12.2019 г. установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 8,25 %	Норматив на 2020 год Минэнерго РФ не устанавливался, Приказом ДТР ТО № 6-792 от 27.12.2019 г. установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 8,25 %	Норматив на 2021 год Минэнерго РФ не устанавливался, Приказом ДТР ТО № 6-792 от 27.12.2019 г. установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 8,25 %
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего	тыс. рублей	1 100 015,16	1 070 196,16	1 171 456,05
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2,4)	тыс. рублей			
	подконтрольные расходы*(3)-всего	тыс. рублей	635 541,73	689 447,05	703 390,55
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	439 879,04	497 954,36	508 025,07
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	112 266,61	112 368,49	114 641,05
	материальные затраты	тыс. рублей	40 026,15	46 482,87	47 422,95
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2,4); неподконтрольные расходы*(3)-всего*(3)	тыс. рублей	464 473,42	380 749,10	468 065,50
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	48 499,09	52 191,46	62 688,68
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	130 926,83	170 784,04	175 869,36
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы(кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	23 995,55	23 570,60	24 157,84
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей/(у.е.)	26,49	29,25	29,12
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	652,27	689,51	664,95
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,20	60,18	63,67

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2020 год	2021 год	2022 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. пер.№22/17-19)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. пер.№22/17-19)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. пер.№22/17-19)
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) тыс.	тыс. рублей	6 000	6 000	6 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Примечание. В состав неподконтрольных расходов включены выпадающие доходы, амортизационные отчисления, прибыль на капитальные вложения, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

Директор по экономике и финансам



Г.В. Шульгин

Г.В. Шульгин

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 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.	484 677,56	488 030,14	473 960,57	477 236,64	525 524,73	529 159,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт час	214,14	329,78	204,25	353,26	218,59	330,35
	одноставочный тариф	руб./МВт час	1 040,21	1 155,85	1 013,90	1 162,91	1 116,42	1 228,18

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор по экономике и финансам

Г.В.Шульгин

