

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(тарифа на передачу электрической энергии на 2021 год)  
(расчетный период регулирования)  
**Общество с ограниченной ответственностью "Горсети" (ООО "Горсети")**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

<b>Раздел 1. Информация об организации</b>	
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	<a href="mailto:priges@mail.tomsknet.ru">priges@mail.tomsknet.ru</a>
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
			2019 год	2020 год	2021 год
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 750 236	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	145 313	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	341 282	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	98 600	-	-
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более)	процент	5,63%	-	-
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
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	216,77	223,14	223,69
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии всего*(3)	тыс. квт ч	1 440 736,36	1 445 157,24	1 446 044,39
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *(3)	тыс. квт ч	670 910,42	672 275,32	673 382,22
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	Норматив на 2019 год Минэнерго РФ не устанавливался, при расчете тарифа принят норматив потерь 8,38 %	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)				
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего</b>				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2,4)	тыс. рублей			
	подконтрольные расходы*(3)-всего	тыс. рублей	723 680,48	684 561,05	689 364,53
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	488 093,03	494 425,43	497 894,76
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	136 928,26	103 184,49	103 908,52
	материальные затраты	тыс. рублей	44 447,51	54 541,12	54 923,83
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2,4); неподконтрольные расходы*(3)-всего*(3)		383 183,91	352 461,28	409 433,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	81 068,17	46 850,52	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	134 350,43	143 357,74	170 784,04
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014г. № 26/248 (в редакции приказа от 25.09.2015г. №6-735/9 (184), от 12.08.2016 г. № 6-47/9 (240)), от 27.10.2017 г. № 6-252, от 29.10.2018 г. № 6-222, от 31.10.2018 г. № 6-343)	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.	23 536,68	23 179,75	23 536,68
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс.рублей/(у.е.)	30,75	29,53	29,29
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	692,47	709,27	717,46
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,74	58,09	57,83

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2019 год	2020 год	2021 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			

Директор по экономике и финансам



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 (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.	456 557,58	448 283,82	484 677,56	488 030,14	491 352,01	494 750,14
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт час	190,53	313,30	214,14	329,78	189,28	308,46
	одноставочный тариф	руб./МВт час	968,17	1 090,94	1 040,21	1 155,85	1 026,73	1 145,90

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор по экономике и финансам



Г.В.Шульгин