

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ год
(расчетный период регулирования)

АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск

I. Информация об организации

Полное наименование _____ АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск
Сокращенное наименование _____ АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск
Место нахождения _____ Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.
Фактический адрес _____ Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.
ИНН _____ 8603004190
КПП _____ 860301001
Ф. И. О. руководителя _____ Елин Юрий Алексеевич
Адрес электронной почты _____ office@gesnrv.ru
Контактный телефон _____ (3466) 49-15-00
Факс _____ (3466) 49-14-00

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

П.А. Елин

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 098 364,01	2 533 956,06	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	533 781,73	827 136,31	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	761 599,14	1 077 944,77	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	308 077,86	602 372,32	
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	25,44	32,64	
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	160,384	187,351	165,538
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 072 472,234	1 160 999,858	1 057 930,830
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	452 338,206	442 583,414	459 611,671
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	6,10	8,07	8,07
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	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	энергии ⁴				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		2 175 701,93	2 259 916,90	3 163 766,45
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей	727 686,91	813 856,22	865 360,23
	в том числе:				
	оплата труда		477 865,95	486 229,55	517 000,06
	ремонт основных фондов		53 398,27	65 610,78	69 762,89
	материальные затраты		113 040,73	153 016,53	162 700,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	433 098,20	412 943,88	475 296,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-79 542,72	-40 643,12	496 563,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	745 755,08	696 489,73	936 150,43
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2018-2022 годы" №33-Пр-55 от 09.06.2020 г.	Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2018-2022 годы" №33-Пр-55 от 09.06.2020 г.	Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2018-2022 годы" №33-Пр-50 от 03.06.2021 г.
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	24 696,65	24 438,04	25 081,10
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	29,47	33,30	34,50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	550	545	545
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72,40	74,35	79,05
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал	тыс. рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	(складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)		720 455	720 455	720 455
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	259 929,76	259 929,76	266 839,50	266 839,50		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	60,27	60,27	54,81	54,81		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	495,10	495,10	516,99	516,99		

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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.