

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2023 **год**
(расчетный период регулирования)

АО "Городские электрической сети" г. Нижневартовск
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск

I. Информация об организации

Полное наименование	АО "Городские электрической 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@gesnv.ru
Контактный телефон	(3466) 63-59-00
Факс	(3466) 63-59-00

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	Предложения на расчетный период регулирования +1	Предложения на расчетный период регулирования +2	Предложения на расчетный период регулирования +3	Предложения на расчетный период регулирования +4
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	2 316 850,34	2 614 678,75	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	513 363,99	820 683,23					
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	788 136,17	1 070 009,19					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	290 542,26	600 634,10					
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	22,16	31,39					
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 ³	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	187,848	155,738	166,257	166,257	166,257	166,257	166,257
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 096 218,146	1 065 736,996	1 088 893,450	1 088 893,450	1 088 893,450	1 088 893,450	1 088 893,450
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	460 131,731	464 848,361	459 592,369	459 592,369	459 592,369	459 592,369	459 592,369

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования +1	Предложения на расчетный период регулирования +2	Предложения на расчетный период регулирования +3	Предложения на расчетный период регулирования +4
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	7,30	8,07	8,07	8,07	8,07	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 энергии ⁴	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		2 333 956,42	2 333 297,74	2 855 974,57	3 317 011,29	3 521 985,22	3 742 255,12	3 921 981,24
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	836 287,24	865 195,34	1 035 636,41	1 066 277,52	1 097 555,97	1 130 331,31	1 163 002,73
	оплата труда		556 092,57	516 901,55	703 677	724 496	745 749	768 018	790 217
	ремонт основных фондов		28 777,33	69 749,59	103 341	106 399	109 520	112 790	116 050
	материальные затраты		149 271,37	162 669,01	116 119	119 555	123 062	126 737	130 400
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	469 644,20	429 630,53	531 637,03	702 377,87	741 158,55	788 085,25	818 152,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-40 643,12	-108 150,75	92 001,43	170 057,78	170 057,78	170 057,78	170 057,78
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	496 590,69	933 211,42	833 589,25	873 382,07	801 025,15	739 476,35	748 483,23

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования +1	Предложения на расчетный период регулирования +2	Предложения на расчетный период регулирования +3	Предложения на расчетный период регулирования +4
4.4.1.	Реквизиты		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.	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.	Проект инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск на 2023-2027 гг. от 05.04.2022 г.				
	инвестиционной								
	программы (кем								
	утверждена, дата								
	утверждения, номер								
	приказа)								
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	25 509,76	25 064,10	25 874,19	26 225,77	26 573,47	26 944,12	27 286,19
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	32,78	34,52	40,03	40,66	41,30	41,95	42,62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	558	545	611	611	611	611	611
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	83,05	79,04	95,97	98,81	101,71	104,75	107,78
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	720 455	720 455	720 455	720 455	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	266 839,50	263 075,94	459 498,27	459 498,27		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	54,81	37,76	71,12	71,12		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	516,99	494,70	780,59	780,59		

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.