

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 год

(регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год)

Акционерное общество "Нижевартовская ГРЭС"
(полное наименование юридического лица)

АО "Нижевартовская ГРЭС"
(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	АО "Нижневартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская ГРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская ГРЭС
ИНН	8620018330
КПП	785150001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «Нижневартовская ГРЭС» - Нелобин Михаил Юрьевич, действующий на основании Устава
Адрес электронной почты	office1@nvgres.ru
Контактный телефон	+7 (3466) 28-53-59
Факс	+7 (3466) 28-59-01, +7 (3466) 28-59-02

АО "Нижневартовская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	546,67	450,71	538,82	544,82	542,54	756,47	922,01	1 158,16	1 137,82	1 062,96	1 130,45	1 125,69	920,85	853,83	870,90	454,27	421,82	327,03	1 019,04	935,80	905,05	969,10	905,05	1 019,04
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	529,42	436,08	523,11	528,71	526,25	734,28	896,84	1 129,38	1 110,14	1 035,45	1 102,01	1 096,43	893,20	828,26	844,66	438,37	407,77	315,18	990,16	908,63	878,89	940,70	878,61	989,32
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,86	35,21	27,76	19,63	13,16	3,01	2,53	1,04	10,84	19,11	27,62	35,50	35,38	30,30	25,15	22,66	15,42	5,64	2,18	3,95	11,41	19,55	27,07	32,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	42,16	33,07	26,17	18,64	12,60	2,98	2,51	1,03	10,40	18,11	26,14	33,50	33,36	28,47	23,79	19,02	13,99	5,59	2,15	3,93	10,68	18,54	25,51	30,06
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	504,56	412,91	484,06	484,54	469,97	667,91	827,42	1 035,56	1 012,85	948,95	1 017,60	1 012,76	875,30	862,62	883,07	468,30	425,43	336,78	1 068,15	980,88	942,06	1 006,29	955,01	1 072,72
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	483,57	396,48	470,70	474,94	463,51	666,31	825,99	1 034,99	1 007,32	939,37	1 003,82	995,27	875,30	862,62	883,07	468,30	425,43	336,78	1 068,15	980,88	942,06	1 006,29	955,01	1 072,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	20,99	16,43	13,36	9,60	6,47	1,60	1,43	0,57	5,53	9,58	13,77	17,48	18,06	15,52	13,02	11,72	8,19	3,21	1,32	2,28	6,24	10,47	14,45	17,21
8.	Топливо - всего	млн. рублей	504,56	412,91	484,06	484,54	469,97	667,91	827,42	1 035,56	1 012,85	948,95	1 017,60	1 012,76	875,30	862,62	883,07	468,30	425,43	336,78	1 068,15	980,88	942,06	1 006,29	955,01	1 072,72
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	483,57	396,48	470,70	474,94	463,51	666,31	825,99	1 034,99	1 007,32	939,37	1 003,82	995,27	855,90	790,51	811,94	426,10	389,36	311,30	995,52	913,18	873,24	929,23	877,68	984,94
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	316,37	315,23	309,62	311,37	304,89	314,23	310,05	307,98	305,47	305,29	306,73	305,72	306,97	305,75	307,92	310,70	305,15	314,92	309,67	309,56	306,04	304,26	307,70	306,67
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	20,99	16,43	13,36	9,60	6,47	1,60	1,43	0,57	5,53	9,58	13,77	17,48	18,06	15,52	13,02	11,72	8,19	3,21	1,32	2,28	6,24	10,47	14,45	17,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,35	162,12	165,94	169,88	170,69	184,80	191,25	185,80	172,15	169,35	168,24	166,21	164,10	164,63	166,44	166,24	170,84	182,80	187,04	178,30	169,14	165,44	164,94	165,92
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	504,56	412,91	484,06	484,54	469,97	667,91	827,42	1 035,56	1 012,85	948,95	1 017,60	1 012,76	875,30	862,62	883,07	468,30	425,43	336,78	1 068,15	980,88	942,06	1 006,29	955,01	1 072,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	483,57	396,48	470,70	474,94	463,51	666,31	825,99	1 034,99	1 007,32	939,37	1 003,82	995,27	857,24	791,76	813,22	426,76	389,98	311,78	997,15	914,68	874,69	930,78	879,13	986,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	20,99	16,43	13,36	9,60	6,47	1,60	1,43	0,57	5,53	9,58	13,77	17,48	18,06	15,52	13,02	11,72	8,19	3,21	1,32	2,28	6,24	10,47	14,45	17,21
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год																																							
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1. на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																							
3. Для гарантирующего поставщика																																							
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																																							
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4. Для теплоэнергетических объектов																																							
	4.1. цена на электроэнергию	руб./кВт-ч	783,31	783,31	783,31	783,31	783,31	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17	850,44	850,44	850,44	850,44	850,44	850,44	850,44	850,44	850,44	1 026,83	1 022,74	1 030,07	1 041,55	1 023,20	1 058,36	1 077,44	1 077,00	1 064,77	1 058,60	1 070,51	1 066,90		
	в том числе поправочная составляющая	руб./кВт-ч	913,41	909,20	899,80	898,29	880,77	907,43	921,00	916,43	907,28	907,20	910,90	907,74													958,23	954,42	961,27	972,00	954,85	987,71	1 005,41	1 005,01	993,58	987,81	998,04	995,47	
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																																					
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																																							
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение																																							
	тариф на оптовый пар давлением:	руб./т/кал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./т/кал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./т/кал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./т/кал																																					
	> 13 кг/см ²	руб./т/кал																																					
4.3.2. тариф на острый и редуцированный пар																																							
4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./кВт/ч в месяц																																					
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./т/кал																																					
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

АО "Нижевартовская ГРЭС" блок 3 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	305,96	279,54	299,73	283,33	298,14	38,55	0,00	3,81	151,89	305,41	300,63	296,93	276,31	276,31	276,31	261,79	278,28	281,62	126,36	315,00	269,26	265,82	286,04	305,91
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	296,18	270,49	289,77	273,76	288,66	37,01	0,00	2,68	144,72	295,90	291,49	287,54	267,56	267,61	267,50	253,35	269,71	272,94	122,28	304,66	260,71	257,56	277,21	296,35
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	208,62	206,04	200,15	188,60	197,18	200,40	95,10	229,17	199,81	198,84	218,38	237,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	208,62	206,04	200,15	188,60	197,18	200,40	95,10	229,17	199,81	198,84	218,38	237,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	194,60	192,19	186,67	175,91	183,90	186,91	88,70	213,70	186,33	185,44	203,66	221,57
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	194,60	192,19	186,67	175,91	183,90	186,91	88,70	213,70	186,33	185,44	203,66	221,57
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	229,19	227,61	225,51	223,14	220,77	199,38	0,00	712,56	315,12	218,37	223,24	226,15	232,76	229,84	223,32	222,18	218,18	219,16	223,33	215,30	220,05	221,66	226,21	230,08
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	195,00	192,59	187,08	176,29	184,30	187,32	88,90	214,21	186,76	185,86	204,12	222,05
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	196,61	178,26	190,66	176,98	184,63	21,58	0,00	7,32	135,87	192,43	193,59	193,45	195,00	192,59	187,08	176,29	184,30	187,32	88,90	214,21	186,76	185,86	204,12	222,05
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

