

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по регулируемым уровням цен (тарифов) на электрическую энергию, применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2016 год, руб/МВт*ч (без НДС)

Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
(полное наименование юридического лица)

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"
(сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
ИНН	8620018330
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - Пащенко Александр Петрович, 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

ЗАО "Нижнеартовская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ 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 расставляемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии млн. квтч	млн. квтч	1 076,61	613,62	563,52	537,02	554,99	529,10	912,09	914,07	1 051,24	1 098,54	1 008,10	788,50	565,44	727,80	701,45	734,52	695,55	773,15	863,32	520,65	569,56	605,92	768,85		
4.	Полный отпуск электрической энергии млн. квтч	млн. квтч	1 045,29	591,39	541,48	519,04	538,24	510,93	882,92	887,66	1 021,58	1 066,53	977,44	762,57	546,73	702,72	678,07	710,42	673,88	749,00	836,50	502,51	550,11	584,50	743,32		
5.	Отпуск тепловой энергии в коллекторы тыс. Гкал	тыс. Гкал	38,32	35,19	26,40	22,93	18,99	9,76	5,89	5,69	12,34	22,61	29,57	33,61	29,00	25,32	19,44	17,27	5,61	4,97	5,64	15,59	21,98	25,30	28,83		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть тыс. Гкал	тыс. Гкал	35,69	33,43	21,40	17,72	15,14	8,07	5,47	5,47	11,48	21,03	27,89	31,33	27,55	24,04	18,50	16,38	5,20	4,45	5,07	14,67	20,31	23,53	27,25		
7.	Необходимая валовая выработка - всего млн. рублей	млн. рублей	775,71	452,94	411,27	387,43	395,17	376,60	651,40	658,30	750,89	787,74	761,13	726,37	654,42	472,94	602,03	570,37	677,97	760,46	459,79	506,47	543,50	682,21			
7.1.	относимая на электрическую энергию млн. рублей	млн. рублей	760,44	439,41	400,64	378,19	387,50	372,64	648,73	655,92	745,83	778,60	749,48	714,53	639,94	460,43	591,13	568,84	587,92	675,57	452,57	496,29	531,77	668,89			
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников млн. рублей	млн. рублей	15,27	13,53	10,63	9,24	7,68	3,96	2,67	2,38	5,06	9,14	11,83	14,48	12,51	10,89	8,33	2,45	2,41	2,74	7,23	10,18	11,73	13,32			
8.	Топливо - всего млн. рублей	млн. рублей	775,71	452,94	411,27	387,43	395,17	376,60	651,40	658,30	750,89	787,74	761,13	726,37	654,42	472,94	602,03	570,37	677,97	760,46	459,79	506,47	543,50	682,21			
8.1.	топливо на электрическую энергию млн. рублей	млн. рублей	760,44	439,41	400,64	378,19	387,50	372,64	648,73	655,92	745,83	778,60	749,48	714,53	598,08	430,31	552,46	555,66	530,77	631,37	708,15	422,96	463,82	496,98	625,13		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию г/кВтч	г/кВтч	302,42	307,86	305,33	299,91	298,61	301,21	304,88	307,03	302,82	303,34	303,49	303,23	303,40	304,62	304,11	303,28	304,59	303,02	304,40	301,81	302,70	305,30	302,40		
8.2.	топливо на тепловую энергию млн. рублей	млн. рублей	15,27	13,53	10,63	9,24	7,68	3,96	2,67	2,38	5,06	9,14	11,83	14,48	12,51	10,89	8,33	2,45	2,41	2,74	7,23	10,18	11,73	13,32			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию кг/Гкал	кг/Гкал	166,20	160,26	167,93	168,16	167,88	169,59	174,76	179,49	170,85	168,57	167,34	166,99	167,39	167,59	166,41	165,84	169,52	175,05	167,54	167,42	167,51	166,91			
	реактивы решения по удельному расходу условного топлива на тепловую и электрическую энергии																										
9.	Амортизация млн. рублей	млн. рублей																									
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																										
10.1.	среднемесячная численность персонала человек	человек																									
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника тыс. рублей на человека	тыс. рублей на человека																									
10.3.	реактивы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																										
11.	Расход на производство - всего млн. рублей	млн. рублей	775,71	452,94	411,27	387,43	395,17	376,60	651,40	658,30	750,89	787,74	761,13	726,37	654,42	472,94	602,03	570,37	677,97	760,46	459,79	506,47	543,50	682,21			
11.1.	относимые на электрическую энергию млн. рублей	млн. рублей	760,44	439,41	400,64	378,19	387,50	372,64	648,73	655,92	745,83	778,60	749,48	714,53	598,08	430,31	552,46	555,66	530,77	631,37	708,15	422,96	463,82	496,98	625,13		
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников млн. рублей	млн. рублей	15,27	13,53	10,63	9,24	7,68	3,96	2,67	2,38	5,06	9,14	11,83	14,48	12,51	10,89	8,33	2,45	2,41	2,74	7,23	10,18	11,73	13,32			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего от производства тепловой энергии млн. рублей	млн. рублей																									
12.1.	от производства электрической энергии млн. рублей	млн. рублей																									
12.2.	от производства тепловой энергии млн. рублей	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего млн. рублей	млн. рублей																									
13.1.	относимые на электрическую энергию млн. рублей	млн. рублей																									
13.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников млн. рублей	млн. рублей																									
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего млн. рублей	млн. рублей																									
14.1.	относимые на электрическую энергию млн. рублей	млн. рублей																									
14.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников млн. рублей	млн. рублей																									
15.	Чистая прибыль (убыток) млн. рублей	млн. рублей																									
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) процент	процент																									
17.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

ЗАО "Нижневартовская 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	0,95	20,09	244,98	272,03	106,29	249,56	147,57	231,70	270,13	165,64	14,53	308,18	247,44	225,42	215,42	207,19	234,16	199,03	195,30	248,86	221,95	243,39	231,35	89,51	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	0,95	20,09	240,02	263,45	101,62	242,02	142,40	224,57	262,11	160,17	13,18	299,15	240,18	218,73	209,00	200,82	226,97	192,69	188,97	241,12	215,04	236,16	224,40	86,50	
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 выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
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	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
	увеличенный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	0,00	0,00	144,86	221,27	229,38	226,52	219,96	228,21	223,52	217,73	311,87	222,06	224,26	224,81	224,87	225,52	224,94	226,85	226,61	224,66	225,78	223,81	224,84	224,56	
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	
	увеличенный 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	
	решения по увеличению расхода 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.	среднемесячная 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.	Расхода на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	83,61	140,81	56,12	131,69	75,13	123,20	141,08	83,95	10,11	159,96	148,82	135,87	129,87	125,15	141,06	120,79	127,22	160,87	144,21	156,99	149,86	57,72	
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 перенесенного 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																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

ЗАО "Нижнеартовская ГРЭС" - блок 3 ДПМ

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

N 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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт·ч в мес.																								
1.2.	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказания открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф	руб./МВт·ч в мес.																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	руб./МВт·ч																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																								
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч																								
3.1.	величина сбываемой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																								
3.2.	величина сбываемой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, поставляющие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																								
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																								
	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 генерирующих объектов	руб./тыс. кВт·ч																								
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч																								
4.1.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч																								
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																								
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																								
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																								
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																								
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																								
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																								
4.3.3.	тариф на отсроченный и резервированный пар	руб./Гкал																								
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал																								
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./куб. метр																								
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	руб./куб. метр																								
	пар	руб./куб. метр																								

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