

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 2017 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» - Лариошкин Викторovich Анатолий, действующий на основании Устава
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office1@nvgres.ru">office1@nvgres.ru</a>
Контактный телефон	+7 (3466) 28-53-59
Факс	+7 (3466) 28-59-01, +7 (3466) 28-59-02

ЗАО "Нижневартовская 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 располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																										
3.	Производство электрической энергии	млн. кВтч	987,74	843,14	1 048,02	1 043,30	918,75	369,97	1 023,68	944,68	987,82	1 009,57	896,23	1 009,10	766,74	711,34	743,79	638,86	743,79	283,03	243,12	453,82	782,00	797,10	765,24	716,06		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	957,22	815,26	1 014,42	1 012,24	892,09	355,90	993,79	917,24	959,63	980,07	868,27	978,18	740,38	686,89	718,05	616,30	718,48	272,19	233,37	437,26	754,68	770,01	739,09	691,32		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	35,84	26,52	25,67	17,69	11,35	3,51	4,84	5,34	12,04	20,71	29,20	31,78	35,38	28,38	26,57	17,49	12,68	5,87	5,40	6,05	14,11	23,47	31,33	30,37		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	33,77	25,05	24,55	17,09	11,14	3,39	4,84	5,08	11,42	20,06	27,76	30,58	33,38	26,98	25,17	16,39	11,96	5,27	5,08	5,69	11,81	19,17	24,43	28,47		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	727,49	609,33	761,50	744,50	646,10	282,62	786,49	723,23	758,34	776,66	701,91	786,20	652,65	604,60	629,36	536,37	616,36	239,77	211,31	388,34	673,69	687,60	666,38	623,06		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	707,93	603,86	751,10	737,28	641,53	281,11	784,50	721,01	753,05	767,64	689,35	772,47	637,06	592,16	617,72	528,76	610,88	237,08	208,75	385,48	667,31	677,09	652,63	609,41		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																										
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,57	5,47	10,40	7,22	4,57	1,51	1,99	2,21	5,29	9,02	12,56	13,73	15,59	12,44	11,64	7,61	5,47	2,69	2,56	2,85	6,38	10,52	13,75	13,65		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	727,49	609,33	761,50	744,50	646,10	282,62	786,49	723,23	758,34	776,66	701,91	786,20	610,97	565,86	588,95	501,78	576,39	224,26	197,65	363,12	630,03	643,31	623,68	583,19		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	707,93	603,86	751,10	737,28	641,53	281,11	784,50	721,01	753,05	767,64	689,35	772,47	595,38	553,42	577,31	494,17	570,92	221,57	195,10	360,27	623,65	632,79	609,94	569,54		
8.2.	удельный расход условного топлива на тепловую электрическую энергию	г/кВтч	307,41	305,49	307,21	302,62	299,17	326,88	305,73	304,59	303,99	303,32	307,12	305,58	305,00	305,60	304,90	304,01	301,37	307,10	308,70	305,10	307,13	305,54	306,84	306,23		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,57	5,47	10,40	7,22	4,57	1,51	1,99	2,21	5,29	9,02	12,56	13,73	15,59	12,44	11,64	7,61	5,47	2,69	2,56	2,85	6,38	10,52	13,75	13,65		
8.2.	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,60	167,67	169,28	169,80	168,28	179,44	159,79	161,39	171,29	169,09	167,00	167,84	166,89	165,82	166,92	165,64	164,35	174,28	176,85	176,03	168,82	167,32	163,80	166,73		
	рекавиты 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	человек																										
10.1.	среднемесячная численность персонала	тыс. рублей на человека																										
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника																											
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																											
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	727,49	609,33	761,50	744,50	646,10	282,62	786,49	723,23	758,34	776,66	701,91	786,20	610,97	565,86	588,95	501,78	576,39	224,26	197,65	363,12	630,03	643,31	623,68	583,19		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	707,93	603,86	751,10	737,28	641,53	281,11	784,50	721,01	753,05	767,64	689,35	772,47	595,38	553,42	577,31	494,17	570,92	221,57	195,10	360,27	623,65	632,79	609,94	569,54		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																										
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,57	5,47	10,40	7,22	4,57	1,51	1,99	2,21	5,29	9,02	12,56	13,73	15,59	12,44	11,64	7,61	5,47	2,69	2,56	2,85	6,38	10,52	13,75	13,65		
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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)																											

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

ЗАО "Нижегородская ГРЭС" - без ДПМ

N п/п	Наименование показателя	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 в мес.																											
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергоориентированных устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытыми 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 отбора мощности и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению надежности Единой энергетической системы России в аварийных ситуациях, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб/МВт в мес.																											
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двусторонний тариф:																												
	ставки на содержание сетей:	руб/МВт в мес.																											
	ставки на оплату технологического расхода (потери) согласованный тариф:	руб/МВт в мес.																											
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб/МВт в мес.																											
3	Для гарантирующих поставщиков:																												
3.1	величина сетевой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей:	руб/МВт в мес.																											
3.2	величина сетевой надбавки для тарифной группы потребителей "осевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб/МВт в мес.																											
3.3	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																											
	зачисле 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:																												
4.1	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб/Гкач кВт в мес.																											
	от 670 кВт до 10 МВт	руб/Гкач кВт в мес.	739,56	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	694,74	694,84	689,96	689,72	689,72	689,72	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04
	более 10 МВт	руб/Гкач кВт в мес.	739,56	740,70	740,43	728,37	719,13	789,86	789,40	786,06	784,73	783,25	793,94	789,70	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04	688,04
4.2	цена на тепловую энергию:	руб/Гкач																											
4.3	средний согласованный тариф на тепловую энергию:	руб/Гкач																											
4.3.1	согласованный тариф на тепловую энергию:	руб/Гкач																											
4.3.2	тариф на отборный пар давлением:	руб/Гкач																											
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб/Гкач																											
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб/Гкач																											
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб/Гкач																											
	> 13 кг/см2	руб/Гкач																											
4.3.3	тариф на отборный и регулировочный пар:	руб/Гкач																											
4.4	двусторонний тариф на тепловую энергию:	руб/Гкач																											
4.4.1	ставки на содержание тепловой мощности:	руб/Гкач																											
4.4.2	тариф на тепловую энергию:	руб/Гкач метр																											
4.5	средний тариф на тепловую энергию, в том числе вода:	руб/Гкач метр																											
	пар:	руб/Гкач метр																											

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

ЗАО "Нижневартковская ГРЭС" блок 3 ДПП

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	MВт																											
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	MВт																											
3.	Производство электрической энергии	млн. кВтч	303,48	249,70	298,58	252,78	267,96	0,00	95,95	271,73	236,68	291,56	287,24	292,44	245,92	194,16	214,23	143,02	54,32	197,62	223,11	221,72	210,78	209,38	231,01	220,75			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	293,75	241,30	288,43	244,16	259,30	0,00	92,21	262,81	228,54	282,18	277,83	282,95	237,95	187,73	207,26	138,08	52,07	191,50	216,26	214,83	203,97	202,79	223,73	213,71			
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		
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		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,71	120,09	132,26	87,68	33,59	119,84	136,73	136,73	131,96	131,78	145,19	139,11			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,71	120,09	132,26	87,68	33,59	119,84	136,73	136,73	131,96	131,78	145,19	139,11			
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	0,00		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,78	112,24	123,60	81,95	31,39	112,00	128,01	127,78	123,32	123,16	135,69	130,01			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,78	112,24	123,60	81,95	31,39	112,00	128,01	127,78	123,32	123,16	135,69	130,01			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	224,27	224,56	221,06	227,48	221,91	0,00	238,83	225,56	226,81	224,20	225,59	226,72	226,82	227,55	226,98	225,18	226,96	222,62	220,88	221,96	225,60	226,58	226,31	226,98			
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	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	0,00		
	реализованы 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.	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.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,78	112,24	123,60	81,95	31,39	112,00	128,01	127,78	123,32	123,16	135,69	130,01			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	158,67	131,59	153,85	133,81	138,46	0,00	56,92	153,12	134,01	163,50	162,08	165,76	151,78	112,24	123,60	81,95	31,39	112,00	128,01	127,78	123,32	123,16	135,69	130,01			
11.2.	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	0,00		
12.	Объем перераспределенного 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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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 продаж в каждом рубле выручки)	процент																											
17.	Реализованы инвестиционные 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 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателя	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	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 в мес.																																
1.	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.																																
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 мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двусторонний тариф	руб./МВт в мес.																																
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) односторонний тариф	руб./МВт в мес.																																
2.	на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт в мес.																																
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, поставляющие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																
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./гнч. кВт в мес.																																
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./гнч. кВт в мес.	664,80	667,64	670,07	672,62	682,34	685,36	664,80	667,64	670,07	672,62	682,34	685,36	664,80	667,64	670,07	672,62	682,34	685,36	664,80	667,64	670,07	672,62	682,34	685,36	664,80	667,64	670,07	672,62	682,34	685,36	583,40	585,83
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																
4.3.	средний односторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																
4.3.1.	односторонний тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																
4.3.3.	тариф на острый и редухованный пар	руб./Гкал																																
4.4.	двусторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал в мес.																																
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																																

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