

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность, в отношении которого были указаны наиболее высокие цены на конкурентный отбор мощности на 2016-2019 гг.)

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 ГРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская ГРЭС
ИНН	8620018330
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - Пашенко 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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Установленная мощность	МВт	1 600,00	-	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00
	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды							
2.		МВт	1 566,17	-	1 557,31	1 568,13	1 559,60	1 568,74
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт-ч	9 915,92	-	8 357,81	8 499,42	11 179,56	8 443,95
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт-ч	9 609,73	-	8 082,68	8 220,29	10 825,65	8 170,09
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	256,73	-	232,56	242,71	231,91	236,97
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	230,99	-	218,27	218,12	218,12	223,18
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	10 236,55	-	9 163,96	10 288,94	13 130,91	11 555,86
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 041,85	-	6 587,33	7 233,58	10 119,03	8 109,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 065,91	-	2 439,21	2 902,22	2 863,25	3 277,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	128,79	-	137,42	153,14	148,63	168,71
8.	Топливо - всего							
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 134,96	-	6 681,80	7 340,59	10 224,16	8 227,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт-ч	7 031,92	-	6 577,78	7 223,35	10 104,85	8 098,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	303,50	302,50	303,53	303,75	303,58	304,33
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	103,04	-	104,02	117,24	119,31	128,85
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		167,13	167,70	167,59	167,72	167,95	167,63
9.	Амортизация	млн. рублей	333,74	-	347,48	364,39	364,71	381,25
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	661,00	-	672,10	672,10	672,10	672,10
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	110,90	-	125,17	133,93	142,64	150,48
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	10 236,55	-	9 163,96	10 288,94	13 130,91	11 555,86
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 041,85	-	6 587,33	7 233,58	10 119,03	8 109,87

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 065,91	-	2 439,21	2 902,22	2 863,25	3 277,27
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	128,79	-	137,42	153,14	148,63	168,71
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего							
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.	"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.	"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.	"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.	"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.	"Среднесрочная инвестиционная программа ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" на 2015-2020 годы" от 29.05.2015 г.

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ЗАО "Нижевартовская ГРЭС"

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <->		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вылова 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) двухставочный тариф	руб./МВт в мес. руб./МВт*ч руб./МВт*ч												
	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													
3.1.	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч												
3.2.	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие 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													
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тис. кВт*ч												
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тис. кВт*ч												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./тис. кВт*ч												
4.3.1.	одноставочный тариф на горючее водоснабжение	руб./тис. кВт*ч												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./тис. кВт*ч												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./тис. кВт*ч												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./тис. кВт*ч												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./тис. кВт*ч												
	> 13 кг/см2	руб./тис. кВт*ч												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./тис. кВт*ч												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./тис. кВт*ч												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./тис. кВт*ч												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./тис. кВт*ч												
4.5.	средний тариф на теплоснабжение, в том числе: вода	руб./куб. метр	145,64	145,64	129,87	129,87	129,87	129,87	138,16	138,16	138,99	138,99	-	-
	пар	руб./куб. метр												

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