

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Канашские городские
электрические сети» ОАО «КГЭС»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»**

Сокращенное наименование **ОАО «КГЭС»**

Место нахождения **429330 Чувашская республика г. Канаш, ул. Свободы д. 20**

Фактический адрес **429330 Чувашская республика г. Канаш, ул. Свободы д. 20**

ИНН **2123008814**

КПП **212301001**

Ф.И.О. генерального директора **Зайцев Андрей Сергеевич**

Адрес электронной почты **kanashges@ya.ru**

Контактный телефон **(83533)4-17-91**

Факс **(83533)4-17-91**

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также
коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	80282,00	80991,00	83750,71
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5495,00	5192,00	5736,96
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3975,00	3615,00	4025,03
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3176,00	2470,00	3354,00
2.	Показатели рентабельности организации		-	-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7.24	7,70	6,85
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*(2)	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	11,335	11,463	11,463
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	68011	68778	68778
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	24343,70	26331,58	26421,15
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	12,5984	12,5984	12,5984
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждено Генеральным директором ОАО «КГЭС» от 27.03.2017 г на 2015-2019 гг. г. Канаш	Утверждено Генеральным директором ОАО «КГЭС» от 27.03.2017 г с изменениями на 2017-2019 гг. г. Канаш	Утверждено Генеральным директором ОАО «КГЭС» от 27.03.2017 г с изменениями на 2017-2019 гг. г. Канаш
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		50851,33	59724,22	57209,00

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	24876,53	24131,24	24995,88
	в том числе:				
	оплата труда		17379,12	16410,89	16998,90
	ремонт основных фондов		3488,16	3233,32	3349,17
	материальные затраты		1541,83	2319,55	2402,66
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	30741,14	36317,77	32649,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	- 4766,34	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	13967,12	12618,51	9081,60
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики Приказ № 03/1-03/1083 от 27.11.2017г. г. Чебоксары	Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики Приказ № 03/1-03/1083 от 27.11.2017 г. г. Чебоксары	Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики Приказ № 03/1-03/1083 от 27.11.2017 г. г. Чебоксары
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	3219,46	3191,96	3217,72
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	7,73	7,56	7,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам				

	деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	63	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26282,00	27720,00	27800,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 г. Утверждено 29.08.2014 - 31.12.2018г. (NN1, 23/13-15 от 29.08.2014 г.)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 г. Утверждено 29.08.2014 - 31.12.2018г. (NN1, 23/13-15 от 29.08.2014 г.)	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5010	5010	5010
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

*(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).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерени я	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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-	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

	диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора 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"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	421535,03	421535,03	452871,17	549001,09	443164,28	518580,11
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	357,74	426,87	393,02	480,31	406,21	486,56
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1200,81	1269,94	1298,78	1578,31	1292,54	1523,76
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих	процент	-	-	-	-	-	-

	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 генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	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/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3. 3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4. 1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ ч в						
4.4. 2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал						

4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

- Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



А. С. Зайцев

Исп. Разина Н.В.
тел. 4-12-30