Приложение1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019-2020 годы
(расчетный период регулирования)

ГУП РТ "Электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1.1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование
Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан "Электрические сети"
Сокращенное наименование
ГУП РТ "Электрические сети"
Место нахождения
420094, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д. 3
Фактический адрес
420094, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д. 3
ИНН
1660079256
КПП
165701001
Ф.И.О. руководителя
Хакимов Шамиль Зияевич
Адрес электронной почты
ahmetgalievlf@gridcom-rt.ru
Контактный телефон
8 (843) 572-08-84
Факс
8 (843) 572-08-98

Приложение № 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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 (факт)	2018 (план)	2019 (прогноз)
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**				
1.1.	Выручка [6]	тыс. рублей	167 587,85	318 170,29	342 776,50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	1 501,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	1 201,00
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	0%	0%	0,4%
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации**				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [2]	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [2]	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность [3]	МВт	119,70	124,93	119,87
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	307 084,20	573 164,76	460 472,98
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	4,95	4,32	5,39
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		утверждена 20.06.2016	утверждена 30.07.2017	утверждена 30.07.2017
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [4]	МВт·ч	X	X	X
4.	**Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего [5]**		167 587,85	**318 170,29**	**342 776,50**
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	62 527,52	117 946,40	120 510,20
	в том числе:				
	оплата труда		10 319,26	46 372,00	47 260,80
	ремонт основных фондов		6 164,74	0,00	0,00
	материальные затраты		7 296,91	12 568,58	12 809,50
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	66 986,52	140 065,24	157 118,20
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	4 185,00	4 181,50	4 125,00
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	14,94	28,21	29,21
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,00	74	74
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,631	52,220	53,222
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	215 000,00	215 000,00	215 000,00
	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).

5 По данной статье отражена необходимая валовая выручка на содержание ОАО "Сетевая компания" без учета необходимой валовой выручки н

6 По данной статье отражена необходимая валовая выручка на содержание ОАО "Сетевая компания" без учета расчетов со смежными сетевыми организациями.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2017		2018		2019	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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.	X	X	X	X	X	X
	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 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	X	X	X	X	X	X
1.2.	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**							
1.2.1.	**двухставочный тариф**							
	ставка на содержание сетей							
	ВН	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	2990,7	2936,1
	СН1	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	406 570,70	386 915,00
	НН	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	624 398,80	594 726,10
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	ВН	руб./МВт·ч	X	X	X	X	8,3	8,3
	СН1	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./МВт·ч	X	X	X	X	188,9	190
	НН	руб./МВт·ч	X	X	X	X	287	279,7
1.2.2.	**одноставочный тариф**							
	ВН	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	16,3	13,2
	СН1	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	590,70	485,30
	НН	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	1 764,60	1 441,40
2.	**На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.	**Для гарантирующих поставщиков**		X	X	X	X	X	X
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	X	X	X	X	X	X
	менее 150 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
4.	Для генерирующих объектов	процент	X	X	X	X	X	X
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	вода	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	пар	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X