Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами 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 2020 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ВГЭС»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

Сокращенное наименование: АО «ВГЭС»

Место нахождения: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

Фактический адрес: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

ИНН 3666231341

КПП 366601001

Ф.И.О. руководителя: Малаханов Евгений Сергеевич

Адрес электронной почты: office@vrnges.ru

Контактный телефон: (473) 252-52-72

Факс: (473) 277-79-27

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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 504 700.76	1 579 045.53	1 719 430.50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	17 732.59	130 508.16	106 874.02
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	210 832.78	316 643.86	307 651.22
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 867.49	71 393.35	53 157.42
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	1.18	8.27	6.22
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [2]	МВт			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [2]	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность [3]	МВт	294.60	292.80	292.80
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	1 674 700.48	1 672 325.65	1 649 335.18
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	876 172.27	874 929.80	862 902.00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	15.90 % (Приказ Минэнерго России от 31.07.2014 г. № 486)	15.90 % (Приказ Минэнерго России от 31.07.2014 г. № 486)	15.90 % (Приказ Минэнерго России от 31.07.2014 г. № 486)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [4]	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	396 711.90	368 222.69	429 069.31
	в том числе:				
	оплата труда		274 553.96	266 714.20	296 947.68
	ремонт основных фондов		0.00	0.00	0.00
	материальные затраты		61 425.15	55 544.35	66 435.23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	369 396.58	356 346.37	372 225.60
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	23 496.85	51 997.88	55 848.50
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	207 594.70	205 531.20	213 341.40

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г.)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
	Справочно:				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	25 984.89	25 984.89	25 984.89
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	15.27	14.17	16.51
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	758	762	762
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30.18	29.17	32.47
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с 01.01.2017 г. по 31.12.2019 г.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с 01.01.2017 г. по 31.12.2019 г.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с 01.01.2017 г. по 31.12.2019 г.
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148 372.00	3 148 372.00	3 148 372.00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	СОС 1 на 31.12.2017г. - (-206 417) СОС2 на 31.12.2017г. - (-100 777) СОС3 на 31.12.2017г. - (-100 777) СОС 1 на 31.12.2018г. - (-102 605) СОС2 на 31.12.2018г. - (-101 967) СОС3 на 31.12.2018г. - (-101 967) Излишек (недостаток): СОС1 на 31.12.2017г. - (-378 326) СОС2 на 31.12.2017г. - (-272 686) СОС3 на 31.12.2017г. - (-272 686) Излишек (недостаток): СОС1 на 31.12.2018г. - (-236 300) СОС2 на 31.12.2018г. - (-235 662) СОС3 на 31.12.2018г. - (-235 662)	-	-

[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 № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	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						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	225957.0	220760.0	222634.1	219400.8	224882.9	267501.3
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	446.7	473.6	468.6	491.3	497.2	549.0
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	885.62	907.8	932.7	956.0	966.5	1120.3
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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
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 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	процент						
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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 месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	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.