

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 2019 год
(расчетный период регулирования))

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Воронеж
«Воронежская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП «Воронежская горэлектросеть»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»

Сокращенное наименование: МУП «Воронежская горэлектросеть»

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

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

ИНН 3650000268

КПП 366601001

Ф.И.О. руководителя: Гаврилин Александр Евгеньевич

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	1 412 306,46	1 511 288,61	1 584 322,77
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	75 469,94	113 287,37	118 148,37
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	256 025,98	288 464,57	305 943,57
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	39 897,10	55 302,55	56 341,67
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	5,34	7,50	7,46
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	294,89	308,45	292,80
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 653 680,71	1 685 500,00	1 672 325,65
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	880 337,83	897 276,84	890 263,47
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)	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)	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)
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				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	363 980,78	356 452,03	366 110,87
	в том числе:				
	оплата труда		258 819,73	258 188,37	265 184,50
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		52 228,34	53 768,80	55 225,78
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	355 729,58	402 091,35	432 411,04
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	21 914,40	29 323,77	29 323,77
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	210 467,89	201 155,98	201 155,98
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)	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)	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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	25 746,35	25 719,22	25 984,93
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14,14	13,86	14,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	753	762	762
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,64	28,24	29,00
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.
	<i>Справочно:</i>				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000,00	100 000,00	100 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	СОС 1 на 31.12.2016г. - (-160 363) СОС2 на 31.12.2016г. - 46 733 СОС3 на 31.12.2016 г. - 46 733 СОС 1 на 31.12.2017г. - (-206 417) СОС2 на 31.12.2017г. - (-100 777) СОС3 на 31.12.2017г. - (-100 777) Излишек (недостаток): СОС1 на 31.12.2016 г. - (-336 055) СОС2 на 31.12.2016 г. - (-128 959) СОС3 на 31.12.2016 г. - (-128 959) Излишек (недостаток): СОС1 на 31.12.2017г. - (-378 326) СОС2 на 31.12.2017г. - (-272 686) СОС3 на 31.12.2017г. - (-272 686)	-	-

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 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.						

№ 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
	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.	204183,6	201343,1	210738,8	199129,6	235367,2	219184,7
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	414,0	435,2	426,5	467,0	421,0	519,9
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	842,6	864,6	885,6	907,8	909,9	985,7
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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.