

Приложение 1
К Стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)
на услуги по передаче электрической энергии
(вид цены (тарифа))
на 2021-2025 год.
(расчетный период регулирования)
ООО "Волгоградская ГРЭС" (ООО "ВолгоГРЭС")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ООО "Волгоградская ГРЭС"
Сокращенное наименование	ООО "ВГРЭС"
Юридический адрес	400057, РФ г. Волгоград, 57 ул. Промысловая, 2
Фактический адрес	400057, РФ г. Волгоград, 57 ул. Промысловая, 2
ИНН	3461056522
КПП	346101001
ФИО руководителя	Дрючек В.В.
Адрес электронной почты	office@volgogres.ru
Контактный телефон	453685
Факс	453681

Генеральный директор



В.В.Дрючек

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

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период -1		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 ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч						
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	<i>Двухставочный тариф</i>							
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	12 905,28	12 905,28	12 774,45	12 774,45	13 272,65	13 272,65
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	2 907,68	2 907,68	2 400,44	2 400,44	2 494,06	2 494,06
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	3,76017	3,76017	5,99770	5,99770	3,90682	6,23161
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч						
3	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч						
3.2.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "системные организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч						
3.3.	Доходность продаж для прочих потребителей:	%						
	менее 150 кВт	%						
	от 150 кВт до 670 кВт	%						
	от 670 кВт до 10 МВт	%						
	не менее 10 МВт	%						
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч						
	в т.ч. топливная составляющая	руб./тыс. кВтч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в месяц						
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на ГВС	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 месяц						
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в т.ч.:	руб./куб.м						
	- вода	руб./куб.м						
	- пар	руб./куб.м						

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования



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

#ДЕЛО!

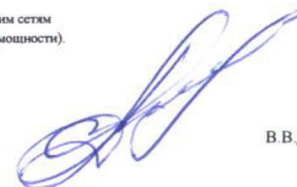
№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	18 551,0	15 399,23	45 689,78
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-16 176,0	0,00	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-25 151,0	679,29	679,29
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-11 337,0	0,00	0,00
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%	получены убытки	0,00	0
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (**)	МВтч			
3.3.	Заявленная мощность (**)	МВт	63,900	62,47	69,395
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	619,6	619,64	619,6
3.5.	в т.ч., насчитанно и приравнено к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч	0,0	0,00	0,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)	%	0,4	0,50	0,50
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)				
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)	МВт.ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего	тыс. руб.	26 779	15 399,23	15 690
	В том числе:				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(**); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	15 092	5 843,55	5 646
	в том числе:				
	оплата труда		10 720	3 958,63	3 825
	ремонт основных фондов		2 478	523,90	506
	материальные затраты		73	0,00	0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(**); неподконтрольные расходы(**), всего(**)	тыс. руб.	6 779	3 678,05	3 643
4.3.	Выпадающие/возвращаемые доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.			0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.			0
4.4.1.	Реквизиты инвест программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справка:				
	Объем условных единиц (**)	у.е.	438,33	438,33	438,33
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	34	13	13
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	23	11,40	11
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	38,8	28,9	28,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, с продлением на 2016-2018гг., утвержденное Председателем Общественного объединения - "Всероссийский Электропрофсоюз", генеральным директором Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики 18.03.2013г.,	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, с продлением на 2016-2018гг., утвержденное Председателем Общественного объединения - "Всероссийский Электропрофсоюз", генеральным директором Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики 18.03.2013г.,	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, с продлением на 2016-2018гг., утвержденное Председателем Общественного объединения - "Всероссийский Электропрофсоюз", генеральным директором Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики 18.03.2013г.,
	Справка:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10	10,00	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			-

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Примечание:

- Показатели отмеченные (*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- Показатели отмеченные (**) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
- Показатели отмеченные (***) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Генеральный директор

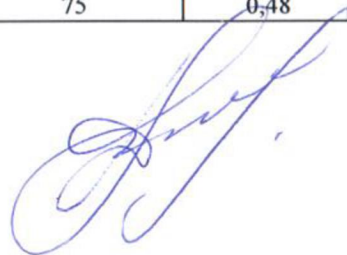


В.В. Дрючек

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ
 ООО "Волгоградская ГРЭС", В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ
 НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ
 МЕТОДОМ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П saidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П saifi), in/	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)
			млн.руб.	%	%	%			
1	ООО "Волгоградская ГРЭС"	2021	5,844	7,0	75	0,48	0,75754	0,84429	1
		2022	х	7,0	75	0,48	0,74617	0,83162	1
		2023	х	7,0	75	0,48	0,73498	0,81915	1
		2024	х	7,0	75	0,48	0,72396	0,80686	1
		2025	х	7,0	75	0,48	0,71310	0,79476	1

Генеральный директор



В.В.Дрючек