

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018-2020 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Сокращенное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Место нахождения Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4

Фактический адрес Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4

ИНН 6143088237

КПП 201001001

Ф.И.О. руководителя Каримов Ризван Алхазурович

Адрес электронной почты ooo.promelectroset@gmail.com

Контактный телефон 8639 27 79 73

Факс 8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	89 326,24	99 298,66	115 240,87
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	MВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	MВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	MВт	35,855	8,233	11,688
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	50626,435	56818,450	51210,272
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1705,762	1791,050	1880,603
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,89	1,82	9,22
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****		-	-	-
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии *****	MВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	74 651,77	96 077,49	98 387,72
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	57 751,31	58 470,06	62 270,61
в том числе:				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)
	оплата труда		36 982,90	38 431,29	40 929,32
	ремонт основных фондов		8 361,19	8 043,06	8 565,86
	материальные затраты		8 381,95	9 862,82	10 503,90
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***-****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	16 900,46	31 828,02	31 601,65
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	5 779,41	3 407,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	8 703,72	7 236,72
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 92/1 от 28.12.2018 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2019-2020 годы"	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 92/1 от 28.12.2018 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2019-2020 годы"
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1005,19	1005,19	1051,31
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	57,45	58,17	59,23
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	71	71	71
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	43,41	45,11	48,04
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		18.03.2013; 2013-2018гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2019 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	158 382,59	171 404,20	974 467,98	974 467,98	701 486,70	701 486,70
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	265,79	265,79	57,28	57,28	298,77	298,77
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 541,73	1 541,73	1 821,37	1 719,25	2 042,94	2 042,94
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/						
цена на генерирующую мощность	рублей/						
4.2. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2019 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
пар	рублей/						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования
** Заполняются органами власти, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике
*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
**** Заполняются коммерческими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности)

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.