

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
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)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Сокращенное наименование	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Место нахождения	Ростовская область г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 62
Фактический адрес	Ростовская область г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 62 пом. 4
ИНН	6143088237
КПП	614301001
Ф.И.О. руководителя	Воронцова Марина Сергеевна
Адрес электронной почты	ooo.promelectroset@gmail.com
Контактный телефон	8639 27 79 73
Факс	8639 27 79 74

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 2017	Показатели, утвержденные на базовый период 2018	Предложения на расчетный период Регулирования 2019	Предложения на расчетный период Регулирования 2020
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	71 328,10	89 217,98	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	109 555,73	93 826,40
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 данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	40,47	37,34	8,23	8,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	51,44	52,33	50 705,16	51,21
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 075,89	1 132,51	1 189,14	1 248,60
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	-	-	-

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	-	-	-	-
	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	58 191,49	73 836,78	93 405,77	76 982,14
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	43 572,13	55 772,71	58 561,35	59 123,32
	в том числе:	-	-	-	-
	оплата труда	29 252,10	37 112,32	38 967,94	39 341,88
	ремонт основных фондов	5 400,65	7 767,02	8 155,37	8 233,63
	материальные затраты	6 726,61	9 524,32	10 000,54	10 096,51
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1.2, 4; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	14 619,36	18 064,07	32 376,95	17 858,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	2 467,47	-	2 467,47	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	-	-	10 845,00	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	1 524,92	1 601,16	1 681,22	1 849,34
	Операционные расходы на условную единицу ³	46,78	55,72	65,16	50,73
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	71,00	71,00	71,00	71,00
5.	Среднесписочная численность персонала	29 252,10	37 112,32	38 967,94	39 341,88
5.1.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	71,00	71,00	71,00	71,00
5.2.	Реквизиты отраслевого тарифного	41,20	43,56	45,74	46,18

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017		Показатели утвержденные на базовый период 2018		Предложения на расчетный период 2019		Предложения на расчетный период 2020	
			1-е полугодие		1-е полугодие		1-е полугодие		1-е полугодие	
			2-е полугодие		2-е полугодие		2-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.								
	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								
	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-	-	-

1.2.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	136 253,96	136 253,96	158 382,59	171 404,20	945 440,77	945 440,77	779 203,00	779 203,00
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	256,5488	256,5488	265,7900	265,7900	287,1611	287,1611	292,2136	292,2136
	однотарифный тариф	руб./МВт-ч	1 375,17	1 375,17	1 541,73	1 541,73	1 948,00	1 948,00	1 657,54	1 657,54
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	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	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний однотарифный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	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.	двухтарифный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-
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.