

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"
Сокращенное наименование	ООО "Техпромэксперт"
Место нахождения	121170, г. Москва, Кутузовский проспект, д. 36, стр. 8, офис 119
Фактический адрес	121170, г. Москва, Кутузовский проспект, д. 36, стр. 8, офис 119
ИНН	7706760077
КПП	773001001
Ф.И.О. руководителя	Мандрон Степан Владимирович
Адрес электронной почты	mail@tpexpert.ru
Контактный телефон	8-800-500-72-68
Факс	8-800-500-72-68

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 ¹ (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	34 300,10	45 851,75	39 798,36
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 3 123,90	9 413,25	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 3 924,29	9 374,66	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 3 924,29	9 374,66	-
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	- 0,09	0,21	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	16,68	12,12	14,75
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт ч	75 095,20	75 131,90	87 091,15
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	3 755,88		3 444,70
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,43	4,61	4,61
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
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		33 331,11	40 585,64	31 974,84
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	22 414,47	18 116,10	20 561,25
	оплата труда		7 059,42	4 458,31	5 060,07
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		14 086,34	13 122,98	14 894,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	10 916,64	8 830,21	11 413,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	13 639,33	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	842,83	759,85	889,86
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	26,59	23,84	23,11
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7,00	9,00	9,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	84,04	41,28	46,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	456,93	456,93
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 3 467,36	9 831,59	-

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).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактически показатели за год, прошедший 31 декабря 2017 г.	Показатели, утвержденные на балансовый период* (2018)	Предполагается на расчетный период (2019)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе				
1.1.	использовано и приравненным к нему категориям потребителей	тыс кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.1.	использовано, произведено в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стандартными электросчетками и (или) многотарифными устройствами	тыс кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.2.	использовано, произведено в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стандартными электросчетками	тыс кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.3.	использовано, произведено в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стандартными электросчетками и многотарифными устройствами	тыс кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.4.	использовано, произведено в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стандартными электросчетками и многотарифными устройствами	тыс кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.5.	использовано, произведено в сельских населенных пунктах	тыс кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и отпавшим организациям	тыс кВт·ч			
	менее 150 кВт	тыс кВт·ч			
	первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс кВт·ч			
	первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс кВт·ч			
	первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
	на менее 10 МВт	тыс кВт·ч			
	первое полугодие	тыс кВт·ч			
	второе полугодие	тыс кВт·ч			
1.3.	отпавшим организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе				
2.1.	с использованием и приравненным к нему категориям потребителей	тыс штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и отпавшим организациям	тыс штук			
	менее 150 кВт	тыс штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс штук			
	на менее 10 МВт	тыс штук			
2.3.	с отпавшим организациями, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и отпавшим организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	на менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели эффективности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднемесячная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячные заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
6.3.	Результаты отработанного тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по овердراфтным счетам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы на прибыль	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (валовая прибыль от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Результаты инвестиционной программы (чем утверждена, дата утверждения, номер заявки или решения, электронный адрес размещения)				

* Великий период — на трехмесячный расчетный период регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ 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)
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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 регулирования (2019)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	147 477,93	142 314,80	249 464,04	249 464,04	180 625,58	180 625,58
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	107,43	110,25	133,06	120,58	97,69	81,73
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	484,55	491,61	613,79	606,74	459,33	454,55
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
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							
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 одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	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 том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.