

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии _____ 2018 _____ 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: 119017, г. Москва, ул.Большая Ордынка, д.44, стр. 2

Фактический адрес: 115054, г. Москва, ул.Дубининская д.57, стр. 1, оф. 311

ИНН: 7706760077

КПП: 770601001

Ф.И.О. 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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложение на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37 730,79	33 418,47	44 610,97
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж (Выручка за минусом подконтрольных, стоимости технологических потерь электроэнергетики, неподконтрольных расходов за исключением расходов на кап. вложения, расходов из прибыли, налога на прибыль, выпадающих расходов и корректировок НВВ)	тыс. рублей	-1 679,33	-2 971,54	13 713,86
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 106,86	-3 009,76	13 677,73
1.4.	Чистая прибыль (убыток) (Выручка за минусом подконтрольных, стоимости технологических потерь электроэнергетики, неподконтрольных расходов за исключением расходов на кап. вложения, выпадающих расходов и корректировок НВВ)	тыс. рублей	-2 106,86	-3 009,76	13 639,33
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	-4%	-9%	31%
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	14,09	14,94	15,49
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	67 104,04	68 471,91	71 700,57
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 988,80	2 046,79	2 046,79
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,92%	4,45%	2,92%
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	тыс. рублей	39 864,50	33 418,47	44 610,97
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	23 481,80	19 446,01	18 379,67
	в том числе:	-	-	-	-
	оплата труда	тыс. рублей	8 841,60	4 785,60	4 523,18
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	245,40	0,00	0,00
	материальные затраты	тыс. рублей	13 154,40	11 476,94	10 847,59
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ² ; неподконтрольные расходы ³ - всего (с учетом стоимости технологических потерь электроэнергетики)	тыс. рублей	16 382,70	16 982,22	12 591,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-3 009,76	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)	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	919,90	842,83	767,91
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,53	23,07	23,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8	9,5	9,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	92,10	41,98	39,68
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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).



Генеральный директор

(Handwritten signature)
С.В.Мандрон

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	пределный 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.	207 109,15	211 039,75	147 477,93	142 314,80	212 598,93	212 598,93
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	116,42	121,84	107,43	110,25	75,31	67,01
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	557,55	566,95	484,55	491,61	635,55	609,24
2.	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	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./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Г кал ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
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.

Генеральный директор _____ С.В.Мандрон

