

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2027-2031 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт"

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "Техпромэксперт"</u>
Место нахождения	<u>117292, Российская Федерация, город Москва, улица Кржижановского, дом 5, корп</u>
Фактический адрес	<u>117292, Российская Федерация, город Москва, улица Кржижановского, дом 5, корп</u>
ИНН	<u>7706760077</u>
КПП	<u>772801001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Чесноков Александр Геннадьевич</u>
Адрес электронной почты	<u>mail@tpexpert.ru</u>
Контактный телефон	<u>8-800-500-72-68</u>
Факс	<u>8-800-500-72-68</u>

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)	Предложения на расчетный период регулирования (2030)	Предложения на расчетный период регулирования (2031)
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	441 898,99	501 678,22	638 154,98	615 293,32	629 806,94	644 815,32	660 335,71
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-41 962,50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-41 962,50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2. Показатели рентабельности организации		-9,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
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 ²	МВт	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ⁷	МВт·ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	115,38	114,02	115,51	115,51	115,51	115,51	115,51
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	663,71	684,13	693,05	693,05	693,05	693,05	693,05
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	3,70	3,63	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		483 861,49	501 678,22	638 154,98	615 293,32	629 806,94	644 815,32	660 335,71
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	170 604,00	177 373,34	249 978,37	257 377,73	264 996,11	272 840,00	280 916,06
оплата труда		48 634,86	58 934,62	68 055,19	70 069,62	72 143,69	74 279,14	76 477,80
ремонт основных фондов		105 150,24	113 901,56	158 312,02	162 998,05	167 822,79	172 790,34	177 904,94
материальные затраты		220,50	237,04	2 284,62	2 352,25	2 421,87	2 493,56	2 567,37
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ⁷ — всего ³	тыс. рублей	204 369,22	193 616,74	257 207,16	203 400,44	204 115,08	204 851,74	205 611,12
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-7 947,68	-17 602,81	0	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 846,31	110 700,00	170 500,00	116 000,00	116 000,00	116 000,00	140 114,40
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.12.2025 № ДПР-ТД-475/25
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	8344,74	8344,15	8621,60	8621,60	8621,60	8621,60	8621,60
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	20,44	21,26	28,99	29,85	30,74	31,65	32,58
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	35	35	35	35	35	35	35
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	115,80	140,32	162,04	166,83	171,77	176,86	182,09

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)	Предложения на расчетный период регулирования (2030)	Предложения на расчетный период регулирования (2031)
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-31 870,50	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00	10 092,00
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:								
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
в том числе:	тыс. кВт·ч							
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч							
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)	Предложения на расчетный период регулирования (2030)	Предложения на расчетный период регулирования (2031)
утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период		Предложения на расчетный период		Предложения на расчетный период		Предложения на расчетный период		Предложения на расчетный период	
		базовому периоду (2025)		период (2026)		регулирования (2027)		регулирования (2028)		регулирования (2029)		регулирования (2030)		регулирования (2031)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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:	рублей/ МВт в месяц														
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·ч														
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 в месяц	255 133,50	255 133,50	267 422,74	259 252,60	352 486,28	353 932,77	331 747,78	333 109,17	337 747,33	339 133,34	343 925,10	345 336,45	350 286,38	351 723,84
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/ МВт·ч	158,60	158,65	202,36	203,47	214,75	214,00	223,34	222,56	232,27	231,46	241,56	240,72	251,22	250,35
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	672,74	665,11	739,95	714,39	919,72	921,87	886,83	888,78	907,76	909,73	929,41	931,39	951,80	953,80
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:	рублей/ МВт·ч														
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/ тыс. кВт·ч														
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц														
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал														
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Ткал														
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
>13 кг/см ²	рублей/Ткал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал														
двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр														
вода	рублей/ куб. метр														
пар	рублей/ куб. метр														

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).