

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(ред. от 30 января 2019 г.)

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

Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт"

I. 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

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
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	49882,6	41305,36	57667,32
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11117,75	не утверждена	не заявлена
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10465,47	не утверждена	не заявлена
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10465,47	не утверждена	не заявлена
2. Показатели рентабельности организации	процентов	0,22	не утверждена	не заявлена
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организаций				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ³	МВт	нет	нет	нет
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	нет	нет	нет
3.3. Запасная мощность ³	МВт	13,34	14,75	15,44
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	84774,34	87091,07	94658,20
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии, введенено и приравненном к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3492,16	3444,7	3786,77
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	4,61	4,61	4,61
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждена	не утверждена	не утверждена
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ³	МВт·ч	нет	нет	нет
4. Необходимая валовая выработка по регулируемым видам деятельности организации — всего		38891,3	41305,36	57667,32
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы ⁴ — всего в том числе:	тыс. рублей	19208,94	20286,41	20875,86
4.1.1. оплата труда		6050,37	5191,17	5342,01
4.1.2. ремонт основных фондов		0	0	0
4.1.3. материальные затраты		13158,57	15095,24	15067,31
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4,1 ^{2,4} , не подконтрольные расходы ⁴ — всего ³	тыс. рублей	11592,28	9873,2	19955,23
4.3. Выпадающие, изымающие доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждены, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	827,31	864,9	881,31
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	23,22	23,46	23,69
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднемесячная численность персонала	человек	8	10	10
5.2. Среднемесячная зарплата (зарплата) на одного работника	тыс. рублей на человека	63,02	43,26	44,52
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не участвует	не участвует	не участвует
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, имущество товарищеское)	тыс. рублей	456,93	456,93	456,93
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	10922,4	456,93	456,93

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. население и приванным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:				
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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. 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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. 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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. 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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. 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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приванные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 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			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым 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 населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими 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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантированного поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработка плюс на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждены, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Наименование показателей	Единицы измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	MВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов расплатааемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	MВт			
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. в том числе:				
7.1.1. относящаяся на электрическую энергию	млн рублей			
7.2. относящаяся на электрическую мощность	млн рублей			
7.3. относящаяся на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8. Топливо — всего				
8.1. в том числе:				
8.1.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей			
8.1.2. удельный расход условного топлива на электрическую энергию	т/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей			
8.2.1. удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
8.2.2. 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 заработкая 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. в том числе:				
11.1.1. относящиеся на электрическую энергию	млн рублей			
11.1.2. относящиеся на электрическую мощность	млн рублей			
11.1.3. относящиеся на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1. в том числе:				
12.1.1. от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли — всего				
13.1. в том числе:				
13.1.1. относящиеся на электрическую энергию	млн рублей			
13.2. относящиеся на электрическую мощность	млн рублей			
13.3. относящиеся на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14. Капитальныеложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
14.1. в том числе:				
14.1.1. относящиеся на электрическую энергию	млн рублей			
14.2. относящиеся на электрическую мощность	млн рублей			
14.3. относящиеся на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

