

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2024-2028 годы (расчетный период регулирования - 2024 год)

Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(ООО «ОРЭГ»)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп»

Сокращенное наименование ООО «ОРЭГ»

Место нахождения 354068, Россия, Краснодарский край, город-курорт Сочи
г.о., Сочи г., Донская ул., д. 10, офис 304-ф

Фактический адрес 354068, Россия, Краснодарский край, город-курорт Сочи
г.о., Сочи г., Донская ул., д. 10, офис 304-ф

ИНН 2366007570

КПП 236601001

Ф.И.О. руководителя Гагин Денис Борисович

Адрес электронной почты info@oreg23.ru

Контактный телефон 8 (862) 555-13-23, 8 (800) 100-59-23

Факс 8 (862) 555-13-23

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|--|-------------------|---|---|--|
| 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 | 184 440,89 | 200 568,32 | 341 683,67 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 217,10 | 157,08 | 166,08 |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 7 413,88 | 12 920,32 | 14 663,60 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|--|-------------------|---|---|---|
| 2. Показатели рентабельности организации | | - | - | - |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | 0,12 | 0,08 | 0,05 |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | - | - | - |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | - | - | - |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | - | - | - |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 53,348 | 66,970 | 77,35 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 169 673,76 | 222 756,00 | 243 096,00 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 9 154,25 | 11 331,72 | 13 256,84 |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 4,32 | 5,67 | 6,78 |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г. | утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г. | утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г. |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | - | - | - |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 184 440,89 | 200 568,32 | 341 683,67 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|---|-------------------------|---|---|--|
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 24 652,47 | 32 029,57 | 38 299,86 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | тыс. рублей | 14 709,23 | 15 481,77 | 20 752,44 |
| ремонт основных фондов | тыс. рублей | 6 097,01 | 6 194,14 | 6 568,31 |
| материальные затраты | тыс. рублей | 2 490,00 | 8 903,91 | 9 441,77 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 159 788,42 | 193 230,07 | 204 893,82 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,00 | -24 691,33 | 98 489,99 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | не утверждена | не утверждена | не утверждена |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | 2 798,97 | 2 798,97 | 2 940,72 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 8,81 | 11,44 | 13,02 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | - | - | - |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 20 | 25 | 32 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 61,29 | 51,61 | 54,04 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | не является участником ОТС | не является участником ОТС | не является участником ОТС |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10,00 | 10,00 | 10,00 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|--|-------------------|---|---|--|
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | -32 145 | нет данных | нет данных |
| 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.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: | 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.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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|---|-------------------|---|---|--|
| 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, приравненные 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|---|-------------------|---|---|--|
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | тыс. штук | | | |
| 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 | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|---|-------------------------|---|---|--|
| 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 | штук | | | |
| 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 гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | | |
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата 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 утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |
| 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов | | | | |
| 1. Установленная мощность | МВт | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|---|-------------------------|---|---|--|
| 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 | | | |
| в том числе: | | | | |
| 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 | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|--|-------------------|---|---|--|
| 10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11. Расходы на производство - всего | млн. рублей | | | |
| в том числе: | | | | |
| 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 | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 12.1. от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |
| 12.2. от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. Необходимые расходы из прибыли - всего | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 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 | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) |
|--|-------------------|---|---|--|
| 17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

Примечания: 1. ООО «ОРЭГ» регулируется с июня 2019 года, впервые тарифы для ООО «ОРЭГ» установлены приказом Региональной энергетической комиссии - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 29.05.2019 г. №11/2019-э. Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности.

2. Первый долгосрочный период регулирования (ДПР) для ООО «ОРЭГ» установлен на период 2021-2023 годы приказом Региональной энергетической комиссии - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 23.12.2020 г. №46/2020-э. Ранее (2019-2020гг) предприятие регулировалось методом экономически обоснованных расходов. Последующий долгосрочный период регулирования (ДПР) для ООО «ОРЭГ» на период 2024-2028 годы

3. Показатель "Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств" (п.7 подраздела 1 раздела II) рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса ООО "ОРЭГ" по состоянию на 31.12.2022г. (строка 1340 - строка 1150 - строка 1180 - стр. 1210).

4. Предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год, в рамках последующих долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) ООО «ОРЭГ» на 2024-2028 гг.

Директор ООО "ОРЭГ"



Д.Б. Гагин

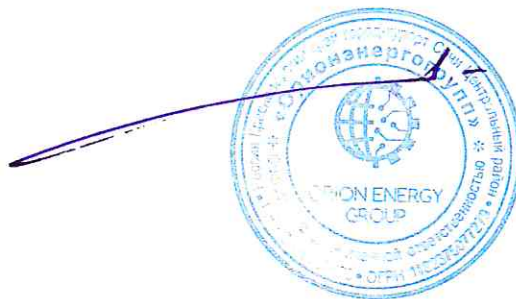
III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) | |
|--|--------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | 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: | | | | | | | |
| тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 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 | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| двухставочный тариф: | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | 191 576,76 | 191 576,76 | 183 165,15 | 183 165,15 | 301 645,14 | 301 645,14 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 124,87 | 124,87 | 239,59 | 239,59 | 253,80 | 253,80 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 769,02 | 769,02 | 900,39 | 900,39 | 1 405,55 | 1 405,55 |
| 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 | рублей/ тыс. кВт·ч | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2024 год) | |
|--|-----------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 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/Гкал | | | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Гкал | | | | | | |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| > 13 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности | рублей/Гкал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| вода | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| пар | рублей/ куб. метр | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ООО "ОРЭГ"



Д.Б. Гагин