

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
сбытовых надбавок на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "СЕВЭНЕРГОСБЫТ" (ООО "СЕВЭНЕРГОСБЫТ")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "СЕВЭНЕРГОСБЫТ"

Сокращенное наименование ООО "СЕВЭНЕРГОСБЫТ"

Место нахождения 299014, г. Севастополь, ул. Рыбаков д.7

Фактический адрес 299014, г. Севастополь, ул. Рыбаков д.7

ИНН 9201515119

КПП 920101001

Ф.И.О. руководителя Борягин Руслан Валерьевич

Адрес электронной почты : kanc@sevenergosbyt.ru

Контактный телефон 8(8692) 22-10-70

Факс 8(8692) 22-11-99

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 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 | | | |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| 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 | | | |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | | | |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | | | |
| 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 | | | | |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | | | |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | | | |
| ремонт основных фондов | | | | |
| материальные затраты | | | | |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | | | |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | | | |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | | | |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 1 375 060 | 1 414 074 | 1 410 463 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 610 629 | 609 380 | 630 299 |
| 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 | 610 629 | 609 380 | 630 299 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 310 067 | 314 002 | 320 191 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 300 562 | 295 378 | 310 108 |
| 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 | 412 858 | 418 116 | 426 047 |
| 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 | 412 858 | 418 116 | 426 047 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 207 583 | 210 319 | 214 354 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 205 275 | 207 797 | 211 693 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| 1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 44 522 | 42 472 | 45 937 |
| 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 | 44 522 | 42 472 | 45 937 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 22 718 | 23 056 | 23 449 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 21 804 | 19 416 | 22 488 |
| 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 | 13 833 | 12 192 | 14 304 |
| 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 | 13 833 | 12 192 | 14 304 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 7 668 | 7 752 | 7 923 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 6 165 | 4 440 | 6 381 |
| 1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 39 620 | 40 942 | 40 909 |
| 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 | 39 620 | 40 942 | 40 909 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 20 531 | 20 794 | 21 211 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 19 089 | 20 148 | 19 698 |
| 1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 99 796 | 95 658 | 103 102 |
| 1.1.6.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 99 796 | 95 658 | 103 102 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 51 567 | 52 081 | 53 254 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 48 229 | 43 577 | 49 848 |
| 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 578 686 | 571 361 | 599 030 |
| менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 385 401 | 370 768 | 398 948 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 194 983 | 189 404 | 202 263 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 190 418 | 181 364 | 196 685 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 154 454 | 163 374 | 159 893 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 80 355 | 84 196 | 83 355 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 74 099 | 79 178 | 76 538 |
| не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 38 831 | 37 219 | 40 189 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 18 033 | 17 802 | 18 706 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 20 798 | 19 417 | 21 483 |
| 1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 185 745 | 233 333 | 181 134 |
| в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 76 131 | 111 168 | 80 925 |
| во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 109 614 | 122 165 | 100 209 |
| 2. Количество обслуживаемых договоров - всего | тыс. штук | 188,309 | 182,568 | 193,280 |
| в том числе: | | | | |
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 183,704 | 177,970 | 188,675 |
| 2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 4,602 | 4,595 | 4,602 |
| менее 670 кВт | тыс. штук | 4,544 | 4,537 | 4,544 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| не менее 10 МВт | тыс. штук | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | штук | 196 704 | 190 970 | 196 704 |
| в том числе: | | | | |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 187 095 | 181 361 | 187 095 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 9 375 | 9 375 | 9 375 |
| менее 670 кВт | штук | 8 922 | 8 922 | 8 922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук | 447 | 447 | 447 |
| не менее 10 МВт | штук | 6 | 6 | 6 |
| 4. Количество точек поставки | штук | 198 253 | 203 254 | 217 663 |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 354 888 | 411 797 | 804 870 |
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 272 | 290 | 340 |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 39,9 | 42,1 | 43,1 |
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Не подлежит утверждению | Не подлежит утверждению | Не подлежит утверждению |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | 491 | 32 270 | 57 844 |
| 8. Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 36 487 | 54 989 | 90 295 |
| 9. Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 22 903 | 52 272 | 63 092 |
| 10. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 89 443 | 22 486 | 40 529 |
| 11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 6,5 | 12,7 | 7,8 |
| 12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | Программа утверждена Приказом Департамента городского хозяйства города Севастополя 26.10.2017 № 371-ОД, размещена на официальном сайте ООО "СЕВЭНЕРГОСБЫТ" www.sevenergosbyt.ru в разделе п.45(е) | Программа утверждена приказом Департамента городского хозяйства города Севастополя 26.10.2017 № 371-ОД в редакции приказа от 25.02.2019 №65-ОД, размещена на сайте ООО "СЕВЭНЕРГОСБЫТ" www.sevenergosbyt.ru в разделе п.45(е) | Программа утверждена приказом Департамента городского хозяйства города Севастополя 26.10.2017 № 371-ОД в редакции приказа от 25.02.2019 №65-ОД, размещена на сайте ООО "СЕВЭНЕРГОСБЫТ" www.sevenergosbyt.ru в разделе п.45(е) |

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| | | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|--|--|--|
| 1. Установленная мощность | МВт | | | |
| 2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| 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 | | | |
| 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: | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период *(Утверждено на 2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (Предложение на 2020 год) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| 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 | | | |
| 17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата 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 базовому периоду (ФАКТ 2018 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период *(2019 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2020 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, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой | 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 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 | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (ФАКТ 2018 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период *(2019 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------------|-------------------|
| | | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 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 | 246,58 | 249,54 | 249,54 | 371,36 | 371,36 | 552,49 |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | 86,12 | 64,9 | 64,9 | 391,06 | 391,06 | 2061,99 |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | х | 349,29 | 349,29 | 418,43 | 418,43 | 734,23 |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | х | 116,43 | 116,43 | 152,82 | 152,82 | 340,32 |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | х | 116,43 | 116,43 | 141,07 | 141,07 | 273,99 |
| Справочно | | | | | | | |
| доходность продаж для прочих потребителей | процент | | | | | | |
| менее 150 кВт | процент | 14,14 | | | | | |
| от 150 кВт до 670 кВт | процент | 12,64 | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | процент | 8,85 | | | | | |
| не менее 10 МВт | процент | 5,13 | | | | | |
| Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика | | 1,42 | | | | | |
| 4. Для генерирующих объектов: | | | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию | рублей/тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 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 | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (ФАКТ 2018 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период *(2019 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) | |
|---------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------------|-------------------|
| | | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие |
| > 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).

Начальник ПЭО  Л.В.Королева

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.