

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 _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "НЭСКО"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"
Место нахождения г.Нижневартовск
Фактический адрес 628611, г.Нижневартовск, ул.Ленина,34А
ИНН 8603109926
КПП 862450001
Ф.И.О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич
Адрес электронной почты nesco@gesnv.ru
Контактный телефон 3466 47 08 50
Факс 3466 47 08 84

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 794 405 | 800 259 | 792 475 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 326 208 | 321 392 | 322 150 |
| 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 | 326 208 | 321 392 | 322 150 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 163 871 | 151 932 | 151 551 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 162 336 | 169 459 | 170 599 |
| в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 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 | 10 843 | 10 034 | 9 899 |
| 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 | 10 843 | 10 034 | 9 899 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 5 231 | 4 840 | 4 705 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 5 612 | 5 193 | 5 193 |
| 1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 278 769 | 278 607 | 277 506 |
| 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 | 278 769 | 278 607 | 277 506 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 138 385 | 131 932 | 129 690 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 140 384 | 146 676 | 147 816 |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 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 | 36 595 | 32 751 | 34 745 |
| 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 | 36 595 | 32 751 | 34 745 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 16 940 | 15 160 | 17 155 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 19 655 | 17 591 | 17 591 |
| 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 410 200 | 414 240 | 409 019 |
| менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 288 345 | 302957 | 299612 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 160511 | 165188 | 162983 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 127834 | 137769 | 136629 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 121 855 | 111 283 | 109 408 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 62 993 | 57 934 | 56 059 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 58 862 | 53 348 | 53 348 |
| 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 | 57 997 | 64 627 | 61 305 |
| в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 26 697 | 32 949 | 29 627 |
| во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 31 300 | 31 678 | 31 678 |
| 2. Количество обслуживаемых договоров - всего | | 70,47 | 73,92 | 70,47 |
| в том числе: | | | | |
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 67,45 | 71,44 | 67,45 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--|---|
| 2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 3,02 | 2,47 | 3,02 |
| менее 670 кВт | тыс. штук | 3,001 | 2,45 | 3,001 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,018 | 0,023 | 0,018 |
| не менее 10 МВт | тыс. штук | | | |
| 2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 75 840 | 79 147 | 75 840 |
| в том числе: | | | | |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 68 827 | 72 328 | 68 827 |
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 7 013 | 6 819 | 7 013 |
| менее 670 кВт | штук | 6 980 | 6 620 | 6 980 |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук | 33 | 33 | 33 |
| не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. Количество точек подключения | штук | 75 840 | 79 147 | 75 840 |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 303 164 | 348 786 | 720 277 |
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 80 | 120 | 117 |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 95,28 | 198,08 | 213,63 |
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | 8 981 | 462 | 27 339 |
| 8. Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 106 263 | 22 144 | 44 178 |
| 9. Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 11 215 | 25 354 | 33 802 |
| 10. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|--|
| 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) | | | | <p><u>Протокол общего собрания участников от 24.12.2019 г.</u> Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии бытовых потребителей ООО «НЭСКО» на территории ХМАО - Югры на 2021-2025 гг. (http://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/)</p> |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|-------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | 134,31 | 141,03 | 141,03 | 356,45 | 356,45 | 1617,79 |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | 0 | 0 | 0 | 880,04 | 880,04 | 7237,89 |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | 462,78 | 462,78 | 462,78 | 671,45 | 671,45 | 1496,36 |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | 287,06 | 287,06 | 287,06 | 416,50 | 416,50 | 498,79 |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | 154,26 | 154,26 | 154,26 | 223,82 | 223,82 | 498,79 |

* 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).

- 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.