

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ЮТЭК"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"

Сокращенное наименование АО "ЮТЭК"

Место нахождения г. Ханты-Мансийск

Фактический адрес 628011 РФ, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1

ИНН 8601022317

КПП 860101001

Ф.И.О. руководителя Стукалов Андрей Владимирович

Адрес электронной почты office@yutec.info

Контактный телефон 8 (3467) 31-85-95

Факс 8 (3467) 36-40-04

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 | | 117 087 | 119 954 | 115 780 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 50 352 | 50 904 | 50 352 |
| 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 | 50 352 | 50 904 | 50 352 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 25 681 | 25 879 | 25 670 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 24 671 | 25 025 | 24 682 |
| 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 | 1 689 | 1 689 | 1 689 |
| 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 | 1 689 | 1 689 | 1 689 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 069 | 1 069 | 1 069 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 621 | 621 | 621 |
| 1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 48 267 | 48 267 | 47 714 |
| 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 | 48 267 | 48 267 | 47 714 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 24 438 | 24 438 | 24 229 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 23 829 | 23 829 | 23 486 |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 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 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 395 | 948 | 948 |
| 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 | 395 | 948 | 948 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 174 | 372 | 372 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 222 | 576 | 576 |
| 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 59 055 | 57 910 | 55 434 |
| менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 58 087 | 56575 | 54 099 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 29740 | 29787 | 27 944 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 28347 | 26788 | 26 155 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 968 | 1 335 | 1 335 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 527 | 527 | 527 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 441 | 808 | 808 |
| не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | 17 755 |
| 1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 7 680 | 11 139 | 9 994 |
| в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 3 441 | 5 430 | 5 249 |
| во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 4 240 | 5 710 | 4 745 |
| 2. Количество обслуживаемых договоров - всего | | 18,050 | 18,045 | 18,373 |
| в том числе: | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--|---|
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 17,402 | 17,397 | 17,875 |
| 2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 0,646 | 0,646 | 0,498 |
| менее 670 кВт | тыс. штук | 0,645 | 0,645 | 0,497 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 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 | | 20 236 | 20 255 | 20 375 |
| в том числе: | | | | |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 18 445 | 18 441 | 17 329 |
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 1 791 | 1 814 | 3 046 |
| менее 670 кВт | штук | 1 788 | 1 777 | 1 817 |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук | 3 | 3 | 3 |
| не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. Количество точек подключения | штук | 20 236 | 20 255 | 20 375 |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 196 393 | 158 935 | 214 728 |
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 29 | 29 | 33 |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 55,94 | 58,12 | 60,39 |
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | 270 | 3 106 | 5 322 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|---|---|
| 8. Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 7 237 | 4 063 | 7 237 |
| 9. Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 6 278 | 6 852 | 6 568 |
| 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) | | | <p>Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 33-Пр-98 от 01.10.2020</p> <p>http://www.yutec-hm.ru/raskrytie-informatsii/raskrytie-informatsii-subektov-optovogo-i-rozничных-rynkov-elektroenergii/</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 |
| 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 энергетической системы" | 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 | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|-------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 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 | 155,03 | 1 024,21 | 1 024,21 | 1 036,00 | 1 036,00 | 1 105,58 |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | 623,93 | 6 673,44 | 5 770,81 | 5 770,81 | 5 770,81 | 7 781,96 |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | 782,35 | 2 723,37 | 1 036,00 | 1 036,00 | 1 036,00 | 1 105,58 |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | 427,02 | 1 486,46 | 986,73 | 986,73 | 986,73 | 1 105,58 |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | 260,79 | 907,79 | 345,33 | 345,33 | 345,33 | 368,53 |

* 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.