

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	51 756
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	50 352	50 904	51 756
первое полугодие	тыс. кВт·ч	25 681	25 879	26 386
второе полугодие	тыс. кВт·ч	24 671	25 025	25 371
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	49 119
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	49 119
первое полугодие	тыс. кВт·ч	24 438	24 438	24 945
второе полугодие	тыс. кВт·ч	23 829	23 829	24 174
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	54 030
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	58 087	56575	52695
первое полугодие	тыс. кВт·ч	29740	29787	27228
второе полугодие	тыс. кВт·ч	28347	26788	25467
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			
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	18,078
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	17,402	17,397	17,430

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	0,646	0,646	0,646
менее 670 кВт	тыс. штук	0,645	0,645	0,645
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	20 310
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	18 445	18 441	18 487
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1 791	1 814	1 823
менее 670 кВт	штук	1 788	1 777	1 820
от 670 кВт до 10 МВт	штук	3	3	3
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	20 236	20 255	20 310
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	196 393	158 935	199 941
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	29	29	29
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	4 614
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	7 237	4 063	7 237
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	6 278	6 852	6 215
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)			Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 33-Пр-98 от 01.10.2020 http://www.yutec-hm.ru/raskrytie-informatsii/raskrytie-informatsii-subektov-optovogo-i-rozничnykh-rynkov-elektroenergii/	

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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	1 076,40
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	5 834,96
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	1 076,40
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	427,02	1 486,46	986,73	986,73	986,73	1 076,40
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	260,79	907,79	345,33	345,33	345,33	358,80

* 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.