

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2023 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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		118 630	115 780	113 445
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	47 682	50 352	50 000
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	47 682	50 352	50 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	24 731	25 670	25 589
второе полугодие	тыс. кВт·ч	22 951	24 682	24 411
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	1 233	1 689	1 227
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	1 233	1 689	1 227
первое полугодие	тыс. кВт·ч	641	1 069	636
второе полугодие	тыс. кВт·ч	591	621	591
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	44 499	47 715	46 815
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	44 499	47 715	46 815
первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 023	24 229	23 880
второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 476	23 486	22 935
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	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
нормы				
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	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	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	1 951	948	1 958
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	1 951	948	1 958
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 066	372	1 074
второе полугодие	тыс. кВт·ч	884	576	884
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч	61 453	55 434	55 206
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	60 537	54 099	54 312
первое полугодие	тыс. кВт·ч	32 869	27 944	27 794
второе полугодие	тыс. кВт·ч	27 668	26 155	26 517
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	916	1 335	894
первое полугодие	тыс. кВт·ч	474	527	452
второе полугодие	тыс. кВт·ч	442	808	442
1.3. сетевым организациям,	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		9 495	9 994	8 239
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	4 476	5 249	3 529
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	5 019	4 745	4 710
2. Количество обслуживаемых договоров — всего		18,254	18,375	18,375
в том числе:				
2.1. с населением	тыс. штук	17,755	17,875	17,875
и приравненным к нему категориям потребителей				
2.2. с потребителями,	тыс. штук	0,497	0,498	0,498
за исключением				
электрической энергии,				
поставляемой населению				
и приравненным к нему категориям потребителей				
и сетевым организациям				
менее 670 кВт	тыс. штук	0,497	0,497	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,	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
приобретающими				
электрическую энергию				
в целях компенсации потерь				
электрической энергии				
в сетях				
3. Количество точек учета		20 385	20 341	20 398
по обслуживаемым				
договорам — всего				
в том числе:				
3.1. по населению	штук	18 561	18 542	18 568
и приравненным к нему				
категориям потребителей				
3.2. по потребителям,	штук	1 824	1 799	1 830
за исключением				
электрической энергии,				
поставляемой населению				
и приравненным к нему				
категориям потребителей				
и сетевым организациям				
менее 670 кВт	штук	1 821	1 796	1 827
от 670 кВт до 10 МВт	штук	3	3	3
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек	штук	20 419	20 375	20 432
подключения				
5. Необходимая валовая	тыс. рублей	220 786	163 296	203 607
выручка гарантирующего				
поставщика				
6. Показатели численности				
персонала и фонда оплаты				
труда по регулируемым				
видам деятельности				
6.1. Среднесписочная	человек	30,00	39,00	39,00
численность персонала				
6.2. Среднемесячная	тыс. рублей на			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
заработная плата на одного работника	человека	73,90	74,52	74,52
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	3 239	7 548
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	7 152	4 238	5 476
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	6 852	5 760	2 830
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)		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/		Приказ ДСиЖКК ХМАО-Югры Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "ЮТЭК" на 2021-2025 годы от 06.10.2022 №42-Пр-6 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 ¹		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	1,02421	1,03600	1,03600	1,08055	1,08055	1,19220
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	5,77081	5,77081	4,12731	4,12731	4,12731	8588,95
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1,03600	1,03600	1,03600	1,10558	1,10558	1,17965
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,98673	0,98673	0,62947	0,62947	0,62948	0,90258
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,34533	0,34533	0,34533	0,36853	0,36853	0,39322

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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.