

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ЮТЭК"

I. Информация об организации

Акционерное общество
Полное наименование "Югорская территориальная энергетическая компания"
Сокращенное наименование АО "ЮТЭК"
Место нахождения 628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Ханты-Мансийск,
ул. Карла Маркса, д.17, офис 429
Фактический адрес 628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Ханты-Мансийск,
ул. Карла Маркса, д.17, офис 429
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 в том числе:	106 177	110 449	106 177
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч 45 936	46 704	45 936
1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие в том числе:	тыс. кВт·ч 45 936	46 704	45 936
		тыс. кВт·ч 23 303	23 874	23 303
		тыс. кВт·ч 22 634	22 830	22 634
		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 1 292	1 221	1 292
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч 1 292	1 221	1 292
		тыс. кВт·ч 616	606	616
		тыс. кВт·ч 676	615	676
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч 42 859	43 488	42 859
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.2.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч 42 859	43 488	42 859
		тыс. кВт·ч 21 650	22 177	21 650
		тыс. кВт·ч 21 210	21 311	21 210
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	1 786	1 994	1 786
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	1 786	1 994	1 786
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 038	1 091	1 038
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	748	903	748
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	52 647	55 619	52 847
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	51 955	54 796	52 155
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	27 370	28 010	27 370
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	24 585	26 786	24 785
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	692	823	692
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	387	408	387
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	306	415	306
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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		7 593	8 126	7 393
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	3 552	4 153	3 552
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	4 041	3 973	3 842
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		18,375	18,375	18,375
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	17,875	17,875	17,875
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук	0,497	0,498	0,498
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,497	0,497	0,497
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
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		20 412	20 407	20 601
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	18 574	18 569	18 753
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук	1 838	1 838	1 848
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 835	1 835	1 845
	не менее 10 МВт	штук	3	3	3
4.	Количество точек подключения	штук	20 446	20 441	20 635
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	177 790,60	207 634,76	307 508,66
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная	тыс. рублей			

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	на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0,00	0,00	12 349,15
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,00	4 815,77	10 705,63
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	2 830,30	6 592,89	7 702,80
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)		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	1 177,80	1 177,80	1 177,80	1 282,62	1 282,62	1 320,76
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	5 175,01	5 175,01	5 175,01	5 964,59	5 964,59	39 533,76
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
		рублей/МВт·ч	1 288,23	1 288,23	1 288,23	1 377,17	1 377,17	1 470,18
		рублей/МВт·ч	665,06	665,06	665,06	891,32	779,24	779,24
		рублей/МВт·ч	429,41	429,41	429,41	459,06	459,06	490,06

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.