

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Уралэнергосбыт"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование ООО "Уралэнергосбыт"

Место нахождения 454090, Челябинская область, Г.О. Челябинский, вн. р-н Центральный, г. Челябинск, пр-кт Ленина, дом 28Д, помещ. 4 (этаж 3), офис 6

Фактический адрес 454080, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, 26а

ИНН 7453313477

КПП 745301001

Ф.И.О. руководителя Батраков Александр Владимирович

Адрес электронной почты corp@uralsbyt.ru

Контактный телефон (351) 214-06-90

Факс (351) 214-87-65

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 807 304	12 544 220	12 783 444
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 080 144	4 035 594	4 179 689
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 080 144	4 035 594	4 179 689
первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 115 879	2 103 389	2 196 610
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 964 265	1 932 205	1 983 078
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	1 234 982	1 234 581	1 278 639
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 234 982	1 234 581	1 278 639
первое полугодие	тыс. кВт·ч	626 192	642 113	670 571
второе полугодие	тыс. кВт·ч	608 790	592 469	608 068
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	997 348	1 275 152	1 319 886
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	997 348	1 275 152	1 319 886
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	490 523	620 326	647 819
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	506 825	654 826	672 067
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	10 678	10 487	10 879
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 678	10 487	10 879
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 018	6 419	6 703
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 661	4 068	4 175
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	93 089	93 565	96 990
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	93 089	93 565	96 990
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 263	53 475	55 845
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 826	40 090	41 145
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	1 194 749	1 163 220	1 205 448
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 194 749	1 163 220	1 205 448
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	655 444	644 914	673 497
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	539 305	518 305	531 952
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	549 298	258 588	267 846
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	549 298	258 588	267 846
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	284 440	136 141	142 175
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	264 858	122 447	125 671
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	7 890 005	6 352 185	6 752 311
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 007 110	2 286 787	2 585 910
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 540 921	1 161 056	1 293 287
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 466 189	1 125 731	1 292 623
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 676 844	1 442 157	1 532 999
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	834 978	732 218	766 696
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	841 866	709 940	766 303
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 206 052	2 623 241	2 633 401
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 409 976	1 331 882	1 317 039
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 796 076	1 291 359	1 316 363

1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 837 155	2 156 441	1 851 444
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	841 186	1 083 095	843 950
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	995 968	1 073 346	1 007 494
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 691	1 645	1 691
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 647	1 601	1 647
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	44	44	44
	менее 670 кВт	тыс. штук	43	43	43
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,41	0,41	0,41
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,04	0,02	0,02
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 691 304	1 701 723	1 730 090
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 571 575	1 579 922	1 608 555
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	114 942	117 025	117 022
	менее 670 кВт	штук	113 201	115 313	115 188
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 348	1 368	1 352
	не менее 10 МВт	штук	393	344	482
4.	Количество точек подключения	штук	1 691 304	1 701 723	1 730 090
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	6 351 991	6 797 444	9 864 352
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала**	человек	1 057	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника**	тыс. рублей на человека	82,35	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		к отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы не присоединены		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	688 942	684 763	1 024 499
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	877 796	942 071	1 007 799
9.	Необходимые расходы из прибыли***	тыс. рублей	112 470	128 692	709 354
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	673 226	711 433	1 375 792
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,32	4,51	4,51

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)	Проект корректировки инвестиционной программы ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. (https://mintarif.gov74.ru/mintarif/activity/investicionnyeprogrammy/ee/proektinvesticionnyxprogrammsu.htm)
-----	--	--	--	---	---

*Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулирования

Примечание:

**В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на оплату труда формируются исходя из установленных постоянных компонентов эталона затрат без выделения численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

*** Указаны расходы из прибыли на реализацию инвестиционной программы

****указана сумма расчетной предпринимательской прибыли ГП на расчетный период регулирования, определенная в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 и прибыли на капитальные вложения, в соответствии с утверждённой Инвестиционной программой ООО "Уралэнергосбыт" и Проектом корректировки данной программы.

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 (2025 год)		
		первое	второе	первое	второе	первое	второе	
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	678,32	678,32	653,38	653,38	653,38	1 191,37
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	474,18	474,18	474,18	761,94	761,94	1 661,11
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	663,35	663,35	628,81	853,35	853,35	912,79
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	353,50	353,50	353,50	328,51	328,51	528,27
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	221,12	221,12	209,60	284,45	284,45	330,56

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.