

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2027 \_\_\_\_\_ 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 454080, Челябинская область, г.о. Челябинский, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д.26В  
Фактический адрес 454080, Челябинская область, г.о. Челябинский, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д.26В  
ИНН 7453313477  
КПП 775050001  
Ф.И.О. руководителя Батраков Александр Владимирович  
Адрес электронной почты [corp@uralsbvt.ru](mailto:corp@uralsbvt.ru)  
Контактный телефон (351) 214-38-38  
Факс (351) 214-87-65

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 681 479	13 404 580	13 029 324
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 233 381	4 241 724	4 344 438
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 233 381	4 241 724	4 344 438
первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 214 455	3 165 074	2 281 244
второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 018 926	1 076 650	2 063 193
1.1.B. 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	1 364 544	1 332 631	1 364 901

1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 364 544	1 332 631	1 364 901
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	698 037	994 378	716 703
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	666 507	338 253	648 198
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	1 228 095	1 316 462	1 348 341
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 228 095	1 316 462	1 348 341
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	625 265	982 313	708 008
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	602 830	334 149	640 333
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	14 478	10 903	11 167
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 478	10 903	11 167
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 753	8 135	5 864
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 726	2 767	5 303
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	105 396	97 054	99 404
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	105 396	97 054	99 404
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	61 755	72 419	52 197
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 640	24 635	47 207
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	1 302 719	1 205 450	1 234 640
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 302 719	1 205 450	1 234 640
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	708 421	899 478	648 304
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	594 298	305 972	586 336
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	218 149	279 224	285 986
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	218 149	279 224	285 986
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	112 224	208 350	150 170
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	105 925	70 874	135 816
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	7 717 189	7 230 948	6 912 253
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 004 291	2 530 832	2 488 411
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 545 562	1 857 742	1 247 767
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 458 728	673 090	1 240 644
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 683 348	1 590 809	1 520 696
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	860 223	1 167 724	762 525
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	823 125	423 085	758 171
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 029 550	3 109 308	2 903 146
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 550 367	2 282 369	1 455 729
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 479 184	826 939	1 447 418
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 730 910	1 931 908	1 772 633
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	788 825	1 314 542	835 024
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	942 084	617 366	937 609
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 793	1 751	1 793
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 749	1 707	1 749
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	0,03	0,03	0,03
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 768 602	1 778 124	1 794 395
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 646 794	1 656 451	1 671 841
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	117 821	117 680	118 488
	менее 670 кВт	штук	116 001	115 862	116 672
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 345	1 340	1 342
	не менее 10 МВт	штук	475	478	474
4.	Количество точек подключения	штук	1 768 602	1 778 124	1 794 395
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	8 137 987	8 707 386	9 787 091

6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала**	человек	1 074	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника**	тыс. рублей на человека	112,43	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		к отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации не присоединены		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 051 653	1 373 190	1 333 965
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 003 015	1 167 799	1 352 356
9.	Необходимые расходы из прибыли***	тыс. рублей	352 777	315 713	526 036
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	1 005 333	1 110 821	1 388 390
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7%	7%	7%
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 МТРИЭ Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением МТРИЭ Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРИЭ Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением МТРИЭ Челябинской области № 47/4 от 01.08.2024 г. утверждена корректировка инвестиционной программы ( <a href="https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/">https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/</a> )	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением МТРИЭ Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением МТРИЭ Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРИЭ Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРИЭ Челябинской области № 47/4 от 01.08.2024 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением МТРИЭ Челябинской области № 64/15 от 13.10.2025 г. утверждена корректировка инвестиционной программы ( <a href="https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/">https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/</a> )	Проект Инвестиционной программы ООО "Уралэнергосбыт" на 2027-2031 гг. направлен на утверждение в МТРИЭ ( <a href="https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/">https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/</a> )

\*Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулирования. Разбивку в разрезе полугодий для 2026 г. читать как: 1 полугодие - январь-сентябрь, 2 полугодие - октябрь-декабрь

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 инвестиционной программой ООО "Уралэнергосбыт".

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		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	653,38	924,98	829,79	829,79	829,79	1 130,84
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	761,94	768,44	768,44	969,14	967,96	967,96
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	749,93	795,48	766,61	873,50	864,15	983,07
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	328,51	591,56	530,86	291,17	291,17	569,27
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	249,98	265,16	255,54	291,17	288,05	327,69

\*Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. Разбивку в разрезе полугодий для 2026 г. читать как: 1 полугодие - январь-сентябрь, 2 полугодие - октябрь-декабрь