

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Ульяновскэнерго" (АО "Ульяновскэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Акционерное общество "Ульяновскэнерго"</u>
Сокращенное наименование	<u>АО "Ульяновскэнерго"</u>
Место нахождения	<u>432028, г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23А</u>
Фактический адрес	<u>432028, г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23А</u>
ИНН	<u>7327012462</u>
КПП	<u>785150001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Исмаилов Олег Захидович</u>
Адрес электронной почты	<u>sbyt@ulenergo.ru</u>
Контактный телефон	<u>+7 (8422) 34-93-33</u>
Факс	<u>+7 (8422) 34-93-90</u>

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		3 316 506,854	3 358 155,180	3 397 772,830
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 291 564,294	1 310 390,090	1 304 437,273
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 291 564,294	1 310 390,090	1 304 437,273
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	665 086,094	673 994,300	676 448,475
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	626 478,200	636 395,790	627 988,798
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	549 552,642	539 072,680	554 355,011
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	549 552,642	539 072,680	554 355,011
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	280 427,631	277 057,180	284 609,348
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	269 125,011	262 015,500	269 745,663
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	306 754,825	320 204,670	309 273,857
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	306 754,825	320 204,670	309 273,857
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	153 916,825	161 136,440	155 987,169
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	152 838,000	159 068,230	153 286,688
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	3 816,165	5 462,910	3 839,097
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 816,165	5 462,910	3 839,097
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 147,008	2 782,760	2 165,500
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 669,157	2 680,150	1 673,597
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000

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)
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	4 867,556	6 447,010	4 375,008
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 867,556	6 447,010	4 375,008
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 068,552	3 713,860	2 573,491
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 799,004	2 733,150	1 801,517
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	361 828,931	374 567,540	367 015,563
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	361 828,931	374 567,540	367 015,563
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	193 144,972	197 418,690	197 915,114
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	168 683,959	177 148,850	169 100,449
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	64 744,175	64 635,280	65 578,737
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	64 744,175	64 635,280	65 578,737
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	32 381,106	31 885,370	33 197,853
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	32 363,069	32 749,910	32 380,884
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 451 640,880	1 377 035,490	1 501 028,295
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	952 592,540	887 890,030	711 831,501
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	442 769,610	428 201,670	322 669,428
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	509 822,930	459 688,360	389 162,073
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	330 262,240	337 836,040	253 366,089
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	160 706,250	165 149,910	123 117,955
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	169 555,990	172 686,130	130 248,134
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	168 786,100	151 309,420	535 830,705
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	80 970,560	74 186,920	249 601,988
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	87 815,540	77 122,500	286 228,717
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	573 301,680	670 729,600	592 307,262
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	271 822,890	338 016,100	289 125,228
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	301 478,790	332 713,500	303 182,034
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		610 781	635 716	650 836
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	598 606	623 847	637 776

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)
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	12 135	11 843	13 040
	менее 670 кВт	тыс. штук	12 015	11 790	12 372
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	114	112	135
	не менее 10 МВт	тыс. штук	6	6	6
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	40	26	20
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего ^{2,6}		703 113	695 144	712 767
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	649 313	642 718	658 562
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	50 133	48 667	50 538
	менее 670 кВт	штук	49 542	48 154	49 961
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	503	425	489
	не менее 10 МВт	штук	88	88	88
4.	Количество точек подключения	штук	703 113	695 144	712 767
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ¹	тыс. рублей	1 762 802,8	1 899 321,7	2 971 431,8
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала ³	человек	572	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	62,554	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств ⁵	тыс. рублей	90 795,0	197 637,6	309 672,3
8.	Резерв по сомнительным долгам ⁵	тыс. рублей	589 468,0	275 360,8	289 382,2
9.	Необходимые расходы из прибыли ⁴	тыс. рублей	158 660,1	210 851,2	504 160,6
10.	Чистая прибыль (убыток) ³	тыс. рублей	250 671,0	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) ³	процент	5,57	-	-

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)
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области № 228-од от 29.10.2021 г.; https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03645 ; https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/03645/Pasp.Минэнерго от 2021.10.29 № 228-ОД об утв. ИП2022-2024 (без вх.).pdf/v1/Расп.Минэнерго от 2021.10.29 № 228-ОД об утв. ИП2022-2024 (без вх.).pdf	Информация о проекте инвестиционной программы АО "Ульяновскэнерго" на период реализации 2024-2029 годов (от 31.05.2024) размещена на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области (https://energy.ulregion.ru/%d0%b8%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%81%d1%82%d0%b8%d1%86%d0%b8%d0%be%d0%bd%d0%bd%d1%8b%d0%b5-%d0%bf%d1%80%d0%be%d0%b3%d1%80%d0%b0%d0%bc%d0%bc%d1%8b-%d1%81%d1%83%d0%b1%d1%8c%d0%b5%d0%ba%d1%82%d0%be%d0%b2/)	

Примечания:

1 - В столбце "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указан размер необходимой валовой выручки, утвержденный на соответствующий год (в соответствии с данными экспертного заключения).

2 - Указано количество точек поставки в соответствии с пунктом 13 Приказа ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (включая точки поставки сетевых организаций).

3 - В отношении базового и расчетного периодов регулирования показатели не указываются в связи с тем, что расчет и утверждение не предусмотрены Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов".

4 - Указана сумма расходов на капитальные вложения в соответствии с исполнением утвержденной инвестиционной программы (проектом инвестиционной программы - в отношении расчетного периода регулирования), а также расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. No 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям.

5 - В отношении года, предшествующего базовому периоду, указаны фактические расходы в соответствии с данными бухгалтерского учета. В отношении базового и расчетного периодов регулирования указаны величины, рассчитанные (утвержденные) в соответствии с положениями Приказа ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов".

6 - В отношении базового периода регулирования приведены значения, содержащиеся в предложении гарантирующего поставщика о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам 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)		
		январь-октябрь	ноябрь-декабрь	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	325,24	596,90	425,68	885,61	885,61	963,01
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ¹	рублей/МВт·ч	331,00	1 889,00	1 000,88	1 351,58	1 351,58	3 482,33
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	612,54	612,54	605,48	605,48	605,48	1 435,18
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	579,71	579,71	516,37	516,37	516,37	1 226,95
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	445,07	445,07	412,24	412,24	387,66	478,39

Примечания:

1 - Сбытовые надбавки в отношении сетевых организаций на расчетный период регулирования учитывают величину перекрестного субсидирования, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, согласно пункту 65 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178).