П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов, сбытовых надбавок)
на 2027 год

(расчетный период регулирования)

Акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"

(полное наименование юридического лица)

АО "ЕЭНС"

(сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"
Сокращенное наименование	АО "ЕЭНС"
Место нахождения	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
Фактический адрес	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
ИНН	6671250899
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Пономарев Федор Борисович
Адрес электронной почты	office@eens.ru
Контактный телефон	8 (343) 215-76-37
Факс	8 (343) 215-77-28

II. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026) [1)]	Предложения на расчетный период регулирования (2027)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	6 165 747	6 294 357	6 368 595
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 269 394	2 342 998	2 428 793
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 269 394	2 342 998	2 428 793
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 178 367	1 713 051	1 257 221
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 091 027	629 947	1 171 571
1.1.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
	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	653 070	696 651	678 303
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	653 070	696 651	678 303
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	337 473	509 347	347 415
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	315 597	187 304	330 888
1.1.1.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
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1 260 259	1 279 457	1 358 660
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 260 259	1 279 457	1 358 660
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	641 153	935 458	690 888
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	619 106	344 000	667 772
1.1.2.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
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	21 981	17 882	26 509
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	21 981	17 882	26 509
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12 209	13 074	15 675
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 772	4 808	10 835
1.1.3.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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	83 333	78 644	99 079
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	83 333	78 644	99 079
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	48 413	57 500	56 995
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 921	21 145	42 084
1.1.4.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

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026) [1]	Предложения на расчетный период регулирования (2027)
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	122 875	128 582	129 900
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	122 875	128 582	129 900
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 207	94 011	71 326
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	54 668	34 571	58 574
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	127 875	141 782	136 341
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	127 875	141 782	136 341
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 913	103 662	74 922
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	56 962	38 120	61 419
1.1.6.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
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 343 166	3 377 375	3 396 510
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 855 718	1 841 575	1 968 062
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	938 572	1 330 067	1 013 707
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	917 145	511 508	954 355
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 194 069	1 219 041	1 193 932
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	606 841	880 446	602 659
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	587 228	338 596	591 274
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	293 379	316 759	234 516
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	156 720	228 777	114 893
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	136 659	87 982	119 623
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	553 187	573 984	543 292
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	217 660	370 393	228 372
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	335 527	203 591	314 921
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	147 478		147 280
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук	15 610		15 753
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	257		259
	не менее 10 МВт	тыс. штук	6		6
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	7		6
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	174 875	152 535	174 981
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук	59 996	52 487	64 022
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 743	1 549	1 769
	не менее 10 МВт	штук	76	80	85
4.	Количество точек подключения [2]	штук	1 489	1 375	1 417
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 418 870	3 017 830	5 547 975
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	319	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	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	135,6		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	нет
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	44 173	708 388
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	600 658	555 539	721 929
9.	Необходимые расходы из прибыли [3]	тыс. рублей	102 436	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, указанный показатель не утверждается	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026) [1]	Предложения на расчетный период регулирования (2027)
10.	Чистая прибыль (убыток)[4]	тыс. рублей	1 442 616	620 266	1 011 669
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	23	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 01.11.2025 № 668 "О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.10.2022 №578 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" (город Екатеринбург) на 2023-2025 годы" Размещен на официальном сайте Ведомства: https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-jenergetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozjajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-01-11-2025-668/		Проект корректировки инвестиционной программы АО "ЕЭНС" на 2026-2028 годы. Направлен в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области письмом АО "ЕЭНС" от 29.04.2026 №ЕЭНС/01/108.

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2026 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 26.12.2025 № 44.

[2] В договорах с сетевыми организациями учитываются точки подключения, учтенные по договорам с потребителями и отраженные в пункте 3 данной таблицы, поэтому в пункте 4 указаны только точки подключения на границах со смежными сетевыми организациями.

[3] В строке "Необходимые расходы из прибыли" столбца "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указаны фактические расходы из прибыли за 2025 год за вычетом расходов на создание резерва и процентов по обслуживанию заемных средств.

[4] В строке "Чистая прибыль" в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" указана сумма расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной 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 величины капитальных вложений из прибыли на построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для многоквартирных домов в рамках выполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" утвержденной или заявленной для утверждения в инвестиционной программе на соответствующие периоды.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)[1]		Показатели, утвержденные на базовый период (2026)[2]		Предложения на расчетный период регулирования (2027)	
			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	458,27	582,40	554,29	554,29	554,29	1 136,66
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	9,37	9,37	9,37	10,51	10,51	1 414,83
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	598,64	648,80	639,42	906,13	906,13	1 457,53
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	225,79	252,08	252,08	302,04	302,04	766,91
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	199,55	216,27	213,14	302,04	302,04	766,91

[1] Сбытовые надбавки АО "Екатеринбургэнергосбыт", утвержденные постановлением РЭК Свердловской области от 10.12.2024 № 131-ПК

[2] Сбытовые надбавки АО "Екатеринбургэнергосбыт", утвержденные постановлением РЭК Свердловской области от 29.12.2025 № 328-ПК