

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования))**

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

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"
Сокращенное наименование	АО "ЕЭнС"
Место нахождения	620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48
Фактический адрес	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 210
ИНН	6671250899
КПП	667101001
Ф.И.О. руководителя	Мишина Ирина Юрьевна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:pressa@eens.ru">pressa@eens.ru</a>
Контактный телефон	(343) 215-76-37
Факс	(343) 215-77-28

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		5 562 278	5 697 218	5 791 563
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 967 870	1 941 550	2 096 612
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 967 870	1 941 550	2 096 612
первое полугодие	тыс. кВт·ч	994 590	993 337	1 067 929
второе полугодие	тыс. кВт·ч	973 281	948 213	1 028 683
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	667 861	0	703 878
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	667 861	0	703 878
первое полугодие	тыс. кВт·ч	338 906		359 073
второе полугодие	тыс. кВт·ч	328 955		344 805
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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1 006 695	0	1 067 460
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 006 695	0	1 067 460
первое полугодие	тыс. кВт·ч	499 696		534 505
второе полугодие	тыс. кВт·ч	506 999		532 955
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	0	0	0
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0		0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		0
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	7 640	0	8 110
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 640	0	8 110
первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 302		4 602
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 338		3 509
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
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	110 735	0	124 203
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	110 735	0	124 203
первое полугодие	тыс. кВт·ч	59 053		66 833
второе полугодие	тыс. кВт·ч	51 682		57 370
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	174 940	0	192 960
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	174 940	0	192 960
первое полугодие	тыс. кВт·ч	92 633		102 917
второе полугодие	тыс. кВт·ч	82 307		90 043
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	3 093 280	3 170 136	3 116 618
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 633 901	1 658 649	1 675 561
первое полугодие	тыс. кВт·ч	808 933	826 808	854 949
второе полугодие	тыс. кВт·ч	824 968	831 841	820 612
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 167 337	1 201 248	1 138 647
первое полугодие	тыс. кВт·ч	557 484	598 801	574 955
второе полугодие	тыс. кВт·ч	609 853	602 446	563 692

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	292 042	310 239	302 410
первое полугодие	тыс. кВт·ч	138 117	154 649	146 817
второе полугодие	тыс. кВт·ч	153 926	155 590	155 593
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	501 128	585 532	578 333
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	221 718	272 054	265 707
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	279 410	313 478	312 626
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		95 605	-	119 581
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	82 300	-	105 868
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	13 285	-	13 693
менее 670 кВт	тыс. штук	13 061	-	13 471
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	217	-	215
не менее 10 МВт	тыс. штук	7	-	7
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	20	-	20
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		151 271	157 703	182 671
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	104 759	111 647	134 758
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	46 512	46 056	47 913
менее 670 кВт	штук	44 942	44 531	46 354
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 489	1 444	1 478
не менее 10 МВт	штук	81	81	81
4. Количество точек подключения <sup>1)</sup>	штук	1 307	1 232	1 329
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 163 800	1 826 503	2 983 878
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	266	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	72,80		
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года))		x
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	81,76	48 841,96	0,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	379 408,43	388 756,61	400 826,96
9. Необходимые расходы из прибыли <sup>2)</sup>	тыс. рублей	210 923,34	206 050,14	235 570,32
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	674 128,98	-	-
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3,32	x	x
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области об утверждении инвестиционной программы на 2020 - 2022 годы от 31.1.2019 № 435. Размещен на официальном сайте ведомства: <a href="https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-energetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozyajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-31-10-2019-435/">https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-energetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozyajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-31-10-2019-435/</a>		Проект корректировки инвестиционной программы на 2020-2022 годы (14.04.2021). Направлен в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области письмом от 14.04.2021 №1.2.1.1/1-8519 Размещен на сайте АО "Екатеринбургэнергосбыт": <a href="https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchety-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zh">https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchety-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zh</a>

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2021 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 28.12.2020 № 31.

<sup>1)</sup> 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 организациями

<sup>2)</sup> В строке "Необходимые расходы из прибыли" столбца "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указаны фактические расходы из прибыли за 2020 год за вычетом расходов на создание резерва и процентов по обслуживанию заемных средств; в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" - величина расчетной предпринимательской прибыли 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

### 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	
		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	217,98	262,45	262,45	377,34	377,34	712,44
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	136,10	496,79	414,83	414,83	414,83	1 923,88
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	357,84	357,84	357,84	526,93	524,76	528,46
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	130,95	130,95	130,95	177,18	177,18	176,15
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	119,28	119,28	119,28	175,64	173,53	176,15

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2021 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 28.12.2020 № 31.