ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования							
(вид цены (тарифа) на 2023 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, г. Челябинск, пр. Ленина, 28д, эт/пом 6/7							
Фактический адрес 454080, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, 26а							
ИНН 7453313477							
КПП 745301001							
Ф.И.О. руководителя Батраков Александр Владимирович							
Адрес электронной почты <u>corp@uralsbyt.ru</u>							
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 (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
	2. Основ	ные показатели	деятельности гарантиру	ующих поставщиков	
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		12 929 744	12 542 384	12 478 682
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к	тыс. кВт·ч	3 842 014	3 687 766	3 842 010
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 842 014	3 687 766	3 842 010
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 027 178	1 920 091	2 041 332
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 814 836	1 767 675	1 800 678
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	тыс. кВт∙ч	1 178 891	1 236 622	1 264 045
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	1 178 891	1 236 622	1 264 045
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	608 244	625 400	652 743
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	570 647	611 222	611 302
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Replace Recognosition		Т	ъ.		T T	
1.1.2. пределения друживающих в должения друживающих дружи		первое полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A в пределя социальной порода тис. кВт ч теле кВт ч тел		2 -				
1.1.2. А. предессия продавае 1.1.2. В серо получане 1.1.2. В серо 1.1.2. В серо 1.1.2. В серо получане 1.1.2. В серо 1.1.2. В сер	1.1.2.		тыс. кВт∙ч			
1.1.2.А. и пределя социальной порода 1.1.2.А и пределя получоне 1.1.2.А и пределя получоне 1.1.2.А и пределя получоне 1.1.2.А и пределя						
ставоопаравления		= -				
1.1.2.A вирешения социальной порома тис. иВт ч тис. иВт ч тис. иВт ч тис. и Вт ч тис.						
первое полугозие так. вВт ч так. вВт	1.1.2.A.		тыс, кВт·ч			
1.1.2.6. сверх социальной корма так. кВтч так	111121111					
1.1.2.6. переже полутовие тис. иВт ч		-				
первое полугодие так. вВт-ч так. вВт-	1125					
1.1.3. предеставляет в реживает в реживае	1.1.2.D.					
1.1.3 продолжение проживающее в разворение в разворение притем домак, оборуженными дектророгицительными дектр						
должное портоднее предеставляния должное предеставляния должное портоднее предеставляния должное представляния долж	1 1 2					
В. Домах, оборудования в регальноством порядке стационаризами установления пределах социальной порям такс. кВт-ч поряжней поря	1.1.5.		THE. RDI 4			
1.1.3.A в пределах социальной порядае годиоговариями установления		= -				
1.1.3.A. предолах социальной пормы тыс. кВтч		= -				
1.1.3.А. предоставогородородородородородородородородородор		стационарными				
1.1.3.5 пределях социальной пормы тыс. кВт ч		электроотопительными				
первое полугодие тыс. кВт-ч						
1.1.3.5. сверх социяльной пормы тыс. кВт ч	1.1.3.A.	-				
1.1.5.5. сверх социальной пормы тыс. кВт-ч		-				
Первое полутодие Тыс. кВт-ч		• •	тыс. кВт∙ч			
1.1.4 Второс полутодне Тыс. кВт-ч 1 003 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 254 344 1 103 022 1 190 012 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 022 1 103 024 1 103 022 1 103 024 1 103 022 1 103 024	1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
1.1.4. население, проживающее в гродских населенных пунктах в домах, бобудованных в установленном порядке станивовреными электроплитами и		первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
породских исведенных пунктах в домах, оборудованных в установарными заектролитами и первое полутодие тыс. кВт-ч 503 654 607 694 653 595 торое полутодие тыс. кВт-ч 499 367 582 318 600 749 тыс. кВт-ч 499 367 582 318 600 749 тыс. кВт-ч 1.1.4.Б. еверх социальной пормы тыс. кВт-ч 1 103 022 1 1 220 13 1 1 079 138 торое полутодие тыс. кВт-ч 1 1 093 502 1 022 013 1 1 079 138 торое полутодие тыс. кВт-ч 1 1 093 502 1 022 013 1 1 079 138 торое полутодие тыс. кВт-ч 1 1 093 502 1 022 013 1 1 079 138 торое полутодие тыс. кВт-ч 1 1 093 502 1 022 013 1 0 1 0 1 0 1 0 1 0 1 0 1 0 1 0 1 0		второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
В домах, оборудованных в установлениюм порядке стационарыми электроговительными илектроговительными инектроговительными илектроговительными иле	1.1.4.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	1 003 022	1 190 012	1 254 344
Veranosneithon порядке стационарными электрогилитами и электрог		городских населенных пунктах				
Стационаризми олектроплитами и электроплитами и электроплитами и электроплитами и электроплитами и электрогопительными тыс. кВт-ч 1 003 022 1 190 012 1 254 344 1 413 9828 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		= -				
316KTPOOLINITAMI		I [*] - 1				
1.1.4.А. В пределах социальной нормы тыс. кВт-ч 1 003 022 1 190 012 1 254 344		-				
1.1.4.А в пределах социальной пормы тыс. кВт-ч 503 654 607 694 653 595		-				
первое полутодие тыс. кВт-ч 499 367 582 318 600 749	1144	•	тио кРжи	1 002 022	1 100 012	1 254 244
ВТОРОС ПОЛУГОДИЕ ТЫС. КВТ-Ч 499 367 582 318 600 749	1.1.4.A.					
1.1.4.Б. сверх социальной нормы тыс. кВт-ч 1 093 502 1 022 013 1 079 138		· ·				
первое полутодие тыс. кВт·ч 1 093 502 1 022 013 1 079 138				499 367	582 318	600 749
1.1.5. население, проживающее в сельских населениких пунктах 1.1.5. население, проживающее в сельских населениких пунктах 1.1.5. 1.093 502 1.022 013 1.079 138	1.1.4.Б.					
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах тыс. кВт-ч 1 093 502 1 022 013 1 079 138 1.1.5.A. в перьелах социальной нормы первое полугодие тыс. кВт-ч 613 615 564 639 607 288 в торое полугодие тыс. кВт-ч 479 886 457 374 471 850 1.1.5.Б. сверх социальной нормы первое полугодие тыс. кВт-ч 479 886 457 374 471 850 1.1.6. потребители, приравленные к населению, - всего тыс. кВт-ч 566 599 239 118 244 483 1.1.6.А. в пределах социальной нормы поругодие тыс. кВт-ч 301 664 122 358 127 707 второе полугодие тыс. кВт-ч 301 664 122 358 127 707 второе полугодие тыс. кВт-ч 566 599 239 118 244 483 первое полугодие тыс. кВт-ч 301 664 122 358 127 707 второе полугодие тыс. кВт-ч 7 185 250 6 604 145 6 786 348 потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям тыс. кВт-ч 7 185 250 6 604 145 6 786 348						
1.1.5.А. В пределах социальной нормы тыс. кВт·ч 1 093 502 1 022 013 1 079 138		. ,	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы тыс. кВт·ч 1 093 502 1 022 013 1 079 138 первое полугодие тыс. кВт·ч 613 615 564 639 607 288 второе полугодие тыс. кВт·ч 479 886 457 374 471 850 1.1.5.Б. сверх социальной нормы тыс. кВт·ч ————————————————————————————————————	1.1.5.	, I	тыс. кВт·ч	1 093 502	1 022 013	1 079 138
первое полугодие тыс. кВт-ч 479 886 457 374 471 850		·	_		4.000.040	1.0=0.100
Второе полугодие Второе полу	1.1.5.A.					
1.1.5.Б. сверх социальной нормы тыс. кВт·ч — первое полугодие тыс. кВт·ч — 1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 1.1.6.А в пределах социальной нормы тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 первое полугодие тыс. кВт·ч 301 664 122 358 127 707 второе полугодие тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 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 энертии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям тыс. кВт·ч 7 185 250 6 604 145 6 786 348 менее 670 кВт тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 531 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727		первое полугодие	тыс. кВт∙ч			607 288
первое полугодие тыс. кВт·ч тыс. кВт·		второе полугодие	тыс. кВт∙ч	479 886	457 374	471 850
Второе полугодие 1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего 1.1.6. потребители, приравненные к население к население к население к население к население и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям 1.2. потребители, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт пыс. кВт-ч 1571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт-ч 1 1571 345 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт-ч 1631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт-ч 753 266 788 616 781 528	1.1.5.Б.					
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 1.1.6.А. в пределах социальной нормы первое полугодие тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 1.1.6.А. в пределах социальной нормы первое полугодие тыс. кВт·ч 301 664 122 358 127 707 1.1.6.Б. сверх социальной нормы первое полугодие тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 1.1.6.Б. сверх социальной нормы первое полугодие тыс. кВт·ч 7 185 250 6 604 145 6 786 348 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям 7 185 250 6 604 145 6 786 348 менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
Населению, - всего 1.1.6.A. В пределах социальной нормы Тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 Первое полугодие Тыс. кВт·ч 301 664 122 358 127 707 Второе полугодие Тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 1.1.6.Б. сверх социальной нормы Тыс. кВт·ч		второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы тыс. кВт·ч 566 599 239 118 244 483 первое полугодие тыс. кВт·ч 301 664 122 358 127 707 второе полугодие тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 1.1.6.Б. сверх социальной нормы тыс. кВт·ч — — первое полугодие тыс. кВт·ч — — второе полугодие тыс. кВт·ч 7 185 250 6 604 145 6 786 348 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям Тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528	1.1.6.		тыс. кВт∙ч	566 599	239 118	244 483
первое полугодие тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 второе полугодие тыс. кВт·ч 264 935 116 760 116 776 1.1.6.Б. сверх социальной нормы тыс. кВт·ч первое полугодие тыс. кВт·ч потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 1571 345 1421 084 1439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1434 021 1584 658 1540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 1631 291 1584 658 1540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 1753 266 788 616 781 528		, and the second				
Второе полугодие 1.1.6.Б. сверх социальной нормы первое полугодие тыс. кВт·ч первое полугодие тыс. кВт·ч	1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	566 599	239 118	244 483
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 7 185 250 6 604 145 6 786 348 менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		первое полугодие	тыс. кВт∙ч	301 664	122 358	127 707
Первое полугодие Тыс. кВт·ч Тыс. кВт·		второе полугодие	тыс. кВт∙ч	264 935	116 760	116 776
Второе полугодие 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528	1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям Тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528	1.2.	потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч	7 185 250	6 604 145	6 786 348
приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 менее 670 кВт тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		электрической энергии,				
категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528						
сетевым организациям менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528						
менее 670 кВт тыс. кВт·ч 3 005 366 2 873 995 2 838 518 первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528						
первое полугодие тыс. кВт·ч 1 571 345 1 421 084 1 439 828 второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528						
второе полугодие тыс. кВт·ч 1 434 021 1 452 911 1 398 690 от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт тыс. кВт·ч 1 631 291 1 584 658 1 540 727 первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 571 345	1 421 084	1 439 828
первое полугодие тыс. кВт·ч 753 266 788 616 781 528		второе полугодие	тыс. кВт∙ч	1 434 021	1 452 911	1 398 690
		от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт∙ч	1 631 291	1 584 658	1 540 727
второе полугодие тыс. кВт·ч 878 025 796 042 759 199		первое полугодие	тыс. кВт∙ч	753 266	788 616	781 528
		второе полугодие	тыс. кВт∙ч	878 025	796 042	759 199

	не менее 10 МВт	тыс. кВт∙ч	2 548 593	2 145 492	2 407 103
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	1 338 055	1 068 589	1 220 994
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	1 210 537	1 076 904	1 186 109
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт·ч	1 902 481	2 250 474	1 850 324
	приобретающим электрическую				
	энергию в целях компенсации				
	потерь электрической энергии в сетях				
	CCIAX				
	в первом полугодии	тыс. кВт∙ч	881 683	1 134 710	929 245
	во втором полугодии	тыс. кВт∙ч	1 020 798	1 115 764	921 079
2.	Количество обслуживаемых		1 565	1 530	1 565
	договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к	тыс. штук	1 521	1 490	1 521
	нему категориям потребителей			40	
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук	44	40	44
	исключением электрической				
	энергии, поставляемой населению и приравненным к				
	нему категориям потребителей				
	и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	тыс. штук	43	40	43
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,46	0,38	0,46
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,04	0,03	0,04
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук	0,05	0,05	0,04
2.3.	приобретающими	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
	электрическую энергию в целях				
	компенсации потерь				
	электрической энергии в сетях				
3.	Количество точек учета по		1 627 727	1 648 164	1 654 304
	обслуживаемым договорам -				
	всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным	штук	1 518 396	1 537 701	1 536 669
	к нему категориям				
3.2.	по потребителям, за	штук	104 821	105 839	112 911
	исключением электрической				
	энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к нему категориям потребителей				
	и сетевым организациям				
			103 313	104 326	111 232
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 178	1 181	1 339
	не менее 10 МВт	штук	330	332	340
4.	Количество точек подключения	штук	1 627 727	1 648 164	1 654 304
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	4 190 073	4 994 575	7 541 325
	гарантирующего поставщика				
6.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым видам				
	деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность	человек	1 167	X	X
	персонала**				
6.2.	Среднемесячная заработная	тыс. рублей	55,68	X	X
	плата на одного работника**	на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого		Отраслевое тарифное со	глашение в электроэнергет	тике Российской Фелеран
	тарифного соглашения (дата			а 2020-2022 годы не подпи	
7	утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	387 771	423 510	688 942
0	заемных средств		745 (75	017 401	000.000
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей	745 675	816 401	900 288
9.	Необходимые расходы из	тыс. рублей		106 731	112 470
	прибыли				
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	475 360	603 367	666 399
	Рентабельность продаж	процент	4,03	4,34	4,34
11.	т ептисоприсоть продим				
11.	(величина прибыли от продаж в				

12.	Реквизиты инвестиционной	Инвестиционная	Инвестиционная	Инвестиционная программа
	программы (кем утверждена,	программа отсутствует	программа	ООО "Уралэнергосбыт" на
	дата утверждения, номер		ООО "Уралэнергосбыт"	2022-2026 гг. утверждена
	приказа или решения,		на 2022-2026 гг.	Постановлением
	электронный адрес		утверждена	Министерства тарифного
	размещения)		Постановлением	регулирования и энергетики
			Министерства	Челябинской области
			тарифного	№61/9 от 29.10.2021 г.
			регулирования и	(https://uralsbyt.ru/kompany/r
			энергетики Челябинской	askrytie-informatsii/).
			области	В Министерство тарифного
			№61/9 от 29.10.2021 г.	регулирования и энергетики
			(https://uralsbyt.ru/kompa	Челябинской области
			ny/raskrytie-informatsii/)	направлен итоговый проект
				корректировки
				инвестиционной программы
				на 2022-2026 гг.

^{*}Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулировния

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.
- ***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 соответсвтии с утверждённой Инвестиционной программой ООО "Уралэнергосбыт" и Проектом корректировки данной программы.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование	Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
показателей		измерения	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу-годие	второе полу- годие
3. Для гарантирующ поставщиков:	их							
3.1. величина сбытово населения и прира нему категорий по	вненных к	рублей/МВт∙ч	418,23	522,57	522,57	668,65	668,65	823,32
3.2. величина сбытово сетевых организат покупающих элек энергию для комп потерь электричес	ций, грическую енсации	рублей/МВт∙ч	203,91	203,91	203,91	442,66	442,66	1 105,03
3.3. величина сбытово прочих потребите		рублей/МВт∙ч						
менее 670 кВт		рублей/МВт·ч	410,11	529,05	467,01	466,78	466,78	965,08
от 670 кВт до 10 М	И Вт	рублей/МВт·ч	241,40	262,41	259,21	255,87	255,87	552,11
не менее 10 МВт		рублей/МВт·ч	136,7	176,35	155,67	155,59	155,59	365,61

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания:

- 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

^{**} Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

^{***} Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

^{****} Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).