Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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 corp@uralsbyt.ru
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. Основные показатели деятельности гарантирующих 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.А.	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.А.	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			

	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	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	тыс. кВт·ч	1 003 022	1 190 012	1 254 344
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 003 022	1 190 012	1 254 344
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	503 654	607 694	653 595
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	499 367	582 318	600 749
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	1 093 502	1 022 013	1 079 138
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			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе 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 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
	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, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 902 481	2 250 474	1 850 324
	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 договоров - всего		1 565	1 530	1 565
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 521	1 490	1 521
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	44	40	44
	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, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,05	0,05	0,05
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 627 727	1 648 164	1 654 304
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям	штук	1 518 396	1 537 701	1 536 669
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	104 821	105 839	112 911
	менее 670 кВт	штук	103 313	104 326	111 232
	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 гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 190 073	4 994 575	7 541 325
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала**	человек	1 167	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника**	тыс. рублей на человека	55,68	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020-2022 годы не подписано		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	387 771	423 510	688 942
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей	745 675	816 401	900 288
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		106 731	112 470
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	475 360	603 367	666 399
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,03	4,34	4,34

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/). В Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 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 показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	418,23	522,57	522,57	668,65	668,65	823,32
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	203,91	203,91	203,91	442,66	442,66	1 105,03
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	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 МВт	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.

** 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).

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.