

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2024 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"
ООО "ОЭК"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Омская область

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ОЭК"
Место нахождения	644042, г. Омск, пр. Карла Маркса, 41/15
Фактический адрес	644042, г. Омск, пр. Карла Маркса, 41/15
ИНН	5503248039
КПП	550401001
Ф.И.О. руководителя	Баранов Юрий Алексеевич
Адрес электронной почты	info@omesc.ru
Контактный телефон	(3812) 29-33-29
Факс	(3812) 29-33-29

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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 027 612	6 000 549	6 224 859
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 029 978	2 033 480	2 127 000
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 029 978	2 033 480	2 127 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 059 645	0	1 120 378
второе полугодие	тыс. кВт·ч	972 553	0	1 008 963
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 установками	тыс. кВт·ч	898 614	923 242	941 330
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	898 614	923 242	941 330
первое полугодие	тыс. кВт·ч	462 448		494 516
второе полугодие	тыс. кВт·ч	436 166		446 814
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 электроплитами	тыс. кВт·ч	443 036	423 353	464 375
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	443 036	423 353	464 375
первое полугодие	тыс. кВт·ч	231 207		242 371
второе полугодие	тыс. кВт·ч	211 830		222 005
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	71		0
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	71		0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	71		0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		0
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 установками	тыс. кВт·ч	33		0
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	33		0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	26		0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	7		0
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	561 657	561 025	588 617
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	561 657	561 025	588 617
первое полугодие	тыс. кВт·ч	301 510		315 982
второе полугодие	тыс. кВт·ч	260 147		272 634
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	126 568	125 860	132 678
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	126 568	125 860	132 678

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
первое полугодие	тыс. кВт·ч	64 384		67 510
второе полугодие	тыс. кВт·ч	62 184		65 168
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	3 149 582	2 945 588	3 081 705
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 900 003	1 824 792	2 213 828
первое полугодие	тыс. кВт·ч	973 770		929 294
второе полугодие	тыс. кВт·ч	926 233		1 284 533
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	977 107	892 808	550 661
первое полугодие	тыс. кВт·ч	487 182		483 526
второе полугодие	тыс. кВт·ч	489 925		67 135
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	272 471	227 988	317 217
первое полугодие	тыс. кВт·ч	140 969		136 915
второе полугодие	тыс. кВт·ч	131 503		180 301
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	848 052	1 021 481	1 016 154
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	380 823		472 226
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	467 229		543 928
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		927	923	907
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	908	904	888
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19	19	19

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
менее 670 кВт	тыс. штук	19	19	19
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
не менее 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		987 516	991 702	1 001 279
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	920 028	923 619	933 026
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	67 488	68 083	68 253
менее 670 кВт	штук	66 235	66 833	66 951
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 169	1 166	1 218
не менее 10 МВт	штук	84	84	84
4. Количество точек подключения	штук	1 002 433	1 006 682	1 024 871
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 567 787	2 904 609	5 795 379
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	829	845	845
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,27576	68,09779	71,31432
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	143 328	312 522	341 642

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	321 645	416 425	497 919
9. Необходимые расходы из прибыли**	тыс. рублей	215 560	231 574	302 979
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	8%	8%	5%
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.10.2020 года за № 258/68" от 28.10.2021г. за № 322/76.	Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.10.2020 года за № 258/68" от 27.10.2022г. за № 213/54.	Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области "Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания" на 2024 - 2026 года" от 31.10.2023г. за № 264/69.

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
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							

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
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	464,761	672,08	681,977	681,977	681,977	1 348,372
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	177,33	177,338	278,923	278,923	278,923	1 775,619
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	434,63	732,64	547,41	547,411	547,41	1 377,168
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	155,06	251,36	215,49	215,49	215,500	1 293,072
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	144,88	244,21	182,47	182,47	182,470	459,056

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** "Необходимые расходы из прибыли" данный показатель на все периоды - это расчетная предпринимательская прибыль 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.

*** Отражены сбытовые надбавки ООО «ОЭК», утвержденные приказом РЭК Омской области от 28.12.2021 № 668/97. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 с 01.12.2022 применяются сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на 2023 год, утвержденные постановлением РЭК Омской области от 28.11.2022 № 484/67.