

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 2025 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		6 118 384	6 224 859	6 444 454
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 022 708	2 127 000	2 148 807
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 022 708	2 127 000	2 148 807
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 080 104	1 120 378	1 122 557
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	942 605	1 006 622	1 026 250
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	883 357	941 330	937 639
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	883 357	941 330	937 639
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	464 233	494 516	482 372
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	419 124	446 814	455 267
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	448 567	464 375	476 913
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	448 567	464 375	476 913
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	239 969	242 371	249 487
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	208 598	222 005	227 426
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	20		22
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	20		22
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12		12
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8		9
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			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	559 698	588 617	594 733
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	559 698	588 617	594 733
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	310 012	315 982	322 295
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	249 686	272 634	272 438
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	131 067	132 678	139 500
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	131 067	132 678	139 500

	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	65 878	67 510	68 390
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 189	65 168	71 110
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	3 208 329	3 085 632	3 361 058
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 904 838	1 853 053	1 995 417
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	977 934	923 094	1 020 849
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	926 904	929 959	974 569
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 021 374	966 107	1 070 102
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	503 344	480 182	525 432
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	518 031	485 925	544 670
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	282 117	266 471	295 539
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	143 907	135 969	150 222
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 210	130 503	145 317
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	887 347	1 012 227	934 589
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	369 269	470 236	419 683
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	518 078	541 991	514 906
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		937	940	957
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	918	921	938
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		997 528	1 001 279	1 018 766
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	929 310	933 026	949 841
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	68 218	68 253	68 925
	менее 670 кВт	штук	66 895	66 951	67 539
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 237	1 218	1 302
	не менее 10 МВт	штук	86	84	84
4.	Количество точек подключения	штук	1 014 174	1 017 988	1 035 767
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 904 609	3 325 833	6 898 966
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	825	835	835
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69,26099312	76,2314298	78,24103619
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	312 522	341 642	521 909

	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	416 425	492 587	520 934
9.	Необходимые расходы из прибыли**	тыс. рублей	231 574	270 803	351 577
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 октября 2020 года № 258/68" от 31.10.2023г. № 263/69.	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. № 264/69.	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. № 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:							
двухставочный тариф:							

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
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	681,977	681,977	681,977	775,075	775,075	1 434,412
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	278,923	278,923	158,349	158,35	158,350	2 493,477
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	547,41	547,41	544,01	842,256	842,256	1 435,010
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	215,5	215,5	215,5	352,024	352,024	1 196,117
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	182,47	182,47	181,337	280,752	280,752	478,337

* 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.