

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на _____ 2023 _____ год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ОРЭС-Петрозаводск"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска"
Сокращенное наименование	АО "ОРЭС-Петрозаводск"
Место нахождения	г. Петрозаводск
Фактический адрес	185035, Россия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д. 47Б
ИНН	1001012709
КПП	100101001
Ф.И.О. руководителя	Болдырев Александр Валерьевич
Адрес электронной почты	ores@es.ptz.ru
Контактный телефон	8-800-200-1209
Факс	

Раздел 2. Основные показатели деятельности АО "ОРЭС-Петрозаводск"

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измер.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
	Выручка	тыс. рублей	632 724,00	749 240,01	1 407 937,93
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	166 675,62	180 453,60	323 079,62
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	197 465,36	215 242,03	323 079,62
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	111 643,38	121 583,53	213 709,80
2.	Показатели рентабельности организации		26,34%	24,08%	22,95%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	26,34%	24,08%	22,95%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими дежимами ²	МВт			
	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.2.	Заявленная мощность ³	МВт	100,94	100,68	97,80
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	602 073,09	558 297,85	573 243,50
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии по населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	317 697,80	309 428,04	305 229,16
	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми утверждены нормативы) ³	процент	12,87%	12,87%	12,87%
3.6.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		на 2020-2024 г.г. утверждена исполнителем директором АО "ОРЭС-Петрозаводск" Бодыревным А.В. 16.09.2019		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт·ч			
	электрической энергии ⁴				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		497 530,61	594 201,16	1 116 465,31
	Расходы, связанные с производством и декарнизацией ^{2,4} , подконтрольные владельцы ³ — всего	тыс. рублей	212 170,13	290 018,10	551 991,41
4.1.	в том числе:				
	оплата труда		111 996,00	165 138,49	314 308,09
4.2.	ремонт основных фондов		24 842,47	69 745,55	132 746,71
	материальные затраты		25 325,61	30 581,67	58 206,09
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , не подконтрольные владельцы ³ — всего	тыс. рублей	156 850,62	124 143,09	253 652,00

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измер.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на 2023 год
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	61 196,15	94 641,96	217 537,26
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	67 313,71	85 398,01	93 284,63
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Корректировка инвестиционной программы АО "ОРЭС-Петрозаводск" на 2020-2024 гг., утвержденная приказом №285 от 27.08.2021 Министерством строительства, ЖКХ и энергетики РК	Корректировка инвестиционной программы АО "ОРЭС-Петрозаводск" на 2020-2024 гг., утвержденная приказом №302 от 12.08.2022 Министерством строительства, ЖКХ и энергетики РК	
	<i>Средне:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	21 380,58	10 403,15	21 689,87
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	9,92	27,88	25,45
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	187,2	263,2	324,1
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,86	52,30	80,81
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) с учетом дополнительного соглашения к ОТС в ЖКХ РФ на 2017 - 2019 годы о продлении до 31.12.2022		
	<i>Средне:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 000,00	3 000,00	3 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческой операцией оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
АО "ОРЭС-Петрозаводск" на 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измер.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду			Показатели, утвержденные на базовый период		Скорректированные предложения на 2023 год	
			январь-февраль	март-июнь	2 полугодие	январь-февраль	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	двухставочный тариф								
1.1.	<i>ставка на содержание сетей</i>	руб./МВт в мес.	99 754,67	99 754,67	99 754,67	116 964,76	116 964,76	216 795,31	216 795,31
1.2.	<i>ставка на оплату технологического расхода (номер)</i>	руб./МВт·ч	172,31	186,34	264,71	293,17	244,44	488,24	485,47
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 122,31	1 136,34	1 281,75	1 462,39	1 470,51	2 568,45	2 643,02