

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче э/э на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Объединенные электрические сети»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Объединенные электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Объединенные электрические сети»
Сокращенное наименование АО "Объединенные электрические сети"
Место нахождения 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15
Фактический адрес 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15
ИНН 3706016431
КПП 370201001
Ф.И.О. руководителя Смирнов Борис Вячеславович
Адрес электронной почты upr1@oes37.ru
Контактный телефон 8 (4932) 93-66-59
Факс 8 (4932) 93-66-84

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации		X	X	X
1.1.	Выручка	тыс. рублей	696 063,42	921 998,54	1 181 643,37
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-57 080,94	-29 708,40	137 661,21
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	65 021,09	132 113,73	183 960,28
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-45 879,80	2 844,77	10 765,44
2.	Показатели рентабельности организации		X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-8,20	-3,22	11,65
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		X	X	X
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	81,87	117,79	118,486
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	332 128,991	470 697,201	473 471,791
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	177 125,07	247 669,25	246 827,93
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,06% постановление ДЭиТ Ивановской области от 29.12.2021 года №60-э/2		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральным директором АО "Объединенные электрические сети" приказом от 09.08.2021		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	678 929,78	739 908,08	990 994,66
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	424 184,73	499 632,54	519 733,38
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	285 705,95	359 178,91	373 629,12
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	57 157,43	70 413,29	73 246,11
	материальные затраты	тыс. рублей	40 591,44	50 831,75	52 876,77

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ******; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	254 745,06	280 124,07	368 893,01
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет:	тыс. рублей	0,00	-85 948,46	48 404,52
4.3.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	0,00	9 725,07	0,00
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	0,00	37 536,77
4.3.3.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	7 823,46	9 795,37
4.3.4.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате мероприятий по сокращению объема используемых ресурсов для учета в составе НВВ в	тыс. рублей	0,00	354,48	1 072,38
4.3.5.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	-2 239,40	0,00
4.3.6.	Корректировка по п. 7 Основ ценообразования ПР за 2017-2021 г.	тыс. рублей	0,00	-36 232,10	0,00
4.3.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. рублей	0,00	-17 971,02	0,00
4.3.8.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (НВВ на потери, ф 8 МУ 98-э)	тыс. рублей	0,00	-47 408,94	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	110 900,88	129 268,96	183 194,83

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области № 46-ип(э)/1 от 22.10.2021 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы",	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. № 39-ип(э)/3 от 07.10.2022 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2023 года)"	
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	25 819,56	24 685,64	25 835,41
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,43	20,24	20,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	448	504	504
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,14	59,39	61,78
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	457 951	457 951	457 951
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 578 618,00	1 609 362,99	1 593 516,52
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
1.1.	населению и приравненным к	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	в том числе:	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.	потребители, приравненные к	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.2.	потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч	X	X	X
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт·ч	X	X	X
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X
2.	Количество обслуживаемых		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
2.1.	с населением и приравненным	тыс. штук	X	X	X
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук	X	X	X
	менее 670 кВт	тыс. штук	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	X	X	X
	не менее 10 МВт	тыс. штук	X	X	X
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук	X	X	X
3.	Количество точек учета по		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
3.1.	по населению и приравненным	штук	X	X	X
3.2.	по потребителям, за	штук	X	X	X
	менее 670 кВт	штук	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	X	X	X
	не менее 10 МВт	штук	X	X	X
4.	Количество точек подключения	штук	X	X	X
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	X	X	X
6.	Показатели численности		X	X	X
6.1.	Среднесписочная численность	человек	X	X	X
6.2.	Среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X
6.3.	Реквизиты отраслевого		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	X	X	X
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей	X	X	X
9.	Необходимые расходы из	тыс. рублей	X	X	X
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	X	X	X
11.	Рентабельность продаж	процент	X	X	X
12.	Реквизиты инвестиционной		X	X	X
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	X	X	X
2.	Среднегодовое значение	МВт	X	X	X
3.	Производство электрической	млн. кВт·ч	X	X	X
4.	Полезный отпуск	млн. кВт·ч	X	X	X
5.	Отпуск тепловой энергии с	тыс. Гкал	X	X	X
6.	Отпуск тепловой энергии в	тыс. Гкал	X	X	X
7.	Необходимая валовая выручка -	млн. рублей	X	X	X
	в том числе:		X	X	X
7.1.	относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X
7.2.	относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X
7.3.	относимая на тепловую	млн. рублей	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
8.	Топливо - всего		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
8.1.	топливо на электрическую	млн. рублей	X	X	X
	удельный расход условного	г/кВт·ч	X	X	X
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	X	X	X
	удельный расход условного	кг/Гкал	X	X	X
	реквизиты решения по		X	X	X
9.	Амортизация	млн. рублей	X	X	X
10.	Показатели численности		X	X	X
10.1.	среднесписочная численность	человек	X	X	X
10.2.	среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X
10.3.	реквизиты отраслевого		X	X	X
11.	Расходы на производство -	млн. рублей	X	X	X
	в том числе:		X	X	X
11.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
11.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
11.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
12.	Объем перекрестного		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
12.1.	от производства тепловой	млн. рублей	X	X	X
12.2.	от производства электрической	млн. рублей	X	X	X
13.	Необходимые расходы из		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
13.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
13.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
13.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
14.	Капитальные вложения из		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
14.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
14.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
14.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	X	X	X
16.	Рентабельность продаж	процент	X	X	X
17.	Реквизиты инвестиционной		X	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)		Показатели, утвержденные на базовый (2023) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2024)	
		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:		X	X	X	X	X	X
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		X	X	X	X	X	X
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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
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	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		X	X	X	X	X	X
двухставочный тариф:		X	X	X	X	X	X
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	691 064,88	691 064,88	523 456,66	523 456,66	674 818,09	720 656,30
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	309,03	319,67	386,85	386,85	389,86	416,34
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2,3192	2,3990	1,9588	1,9588	2,4163	2,5805
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:		X	X	X	X	X	X
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:		X	X	X	X	X	X
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X

* 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).

Генеральный директор

Б.В.Смирнов