

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче э/э на 2026 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 (2024)	Показатели, утвержденные на базовый (2025) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 111 411,92	1 301 553,82	1 883 796,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	39 776,67	- 160 083,06	278 764,48
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	157 317,14	151 897,28	206 180,03
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	18 311,62	519,88	22 595,74
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,58	12,30	14,80
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	134,36	151,01	157,868
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	536 887,095	603 435,417	630 839,543
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	271 372,00	290 090,43	297 466,85
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,06% постановление ДЭиТ Ивановской области от 29.12.2021 года №60-э/2 7,8 % постановление ДЭиТ Ивановской области от 10.12.2024 № 49-э/4		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральным директором АО "Объединенные электрические сети" приказом от 09.08.2021 (с учетом изменений в редакции от 29.12.2023г.)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	900 886,87	1 030 578,09	1 588 359,73
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	545 681,98	585 077,41	904 273,31
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	396 574,85	420 604,04	709 386,04
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	74 247,17	82 455,05	85 832,93
	материальные затраты	тыс. рублей	52 391,33	59 524,76	85 946,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	355 204,89	298 825,32	462 974,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	84 696,60	131 407,09
4.3.1.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	16 402,86	43 823,74
4.3.2.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	0,00	58 782,47	74 294,92
4.3.3.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	4 439,45	10 278,46

4.3.4.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате мероприятий по сокращению	тыс. рублей	0,00	1 080,80	1 397,96
4.3.5.	Корректировка 2024 года (в целях сглаживания изменения тарифов 23239,03 будет учтено в 2025 году (абз. 11 п. 7 Основ)	тыс. рублей	0,00	24 586,89	0,00
4.3.6.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (НВВ на потери, ф 8 МУ 98-э)	тыс. рублей	0,00	-6 040,28	1 612,01
4.3.7.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. рублей	0,00	-14 555,59	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	9 021,00	0,00	172 613,44
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. № 27-ип(э)/1 от 21.07.2023 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2024 года)"	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. № 27-ип(э)/1 от 26.07.2024 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2025 года)"	
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	26 651,57	28 416,97	28 510,73
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,47	20,59	31,72
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	475	504	738
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69,57	69,54	80,14
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	1 490 953	1 520 803	1 550 897
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
1.1.	населению и приравненным	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	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
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.	население, проживающее	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	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	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	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
	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 к	тыс. штук	X	X	X
2.2.	с потребителями, за исключением	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 к	штук	X	X	X
3.2.	по потребителям, за исключением	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 плата	тыс. рублей на человека	X	X	X
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	X	X	X
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	X	X	X
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	X	X	X
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	X	X	X
11.	Рентабельность продаж (величина	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 электрической	млн. кВт·ч	X	X	X
5.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	X	X	X
6.	Отпуск тепловой энергии	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 энергию,	млн. рублей	X	X	X
8.	Топливо - всего		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
8.1.	топливо на электрическую энергию	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 удельному		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 плата	тыс. рублей на человека	X	X	X
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного		X	X	X
11.	Расходы на производство - всего	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 энергию,	млн. рублей	X	X	X
12.	Объем перекрестного		X	X	X
	в том числе:		X	X	X

12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	X	X	X
12.2.	от производства электрической	млн. рублей	X	X	X
13.	Необходимые расходы из прибыли		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 энергию,	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 энергию,	млн. рублей	X	X	X
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	X	X	X
16.	Рентабельность продаж (величина	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 (2024)		Показатели, утвержденные на базовый (2025) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2026)	
		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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		X	X	X	X	X	X
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	533 915,84	586 029,59	603 532,78	630 461,81	802 498,57	877 758,25
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	369,01	414,88	370,69	608,39	448,25	490,28
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,972	2,165	2,183	2,502	2,858	3,126
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, производящих электрическую энергию для компенсации потерь	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
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
пар	рублей/ куб. метр	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).

Зам. генерального директора по экономике и финансам АО "Объединенные электрические сети" (по доверенности №150 от 28.10.2024)

Луховской Г.С.

