

к приказу Федеральной службы по тарифам от
«24» октября 2014г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО «Объединенные электрические сети»ИНН: 7327067503КПП: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	111 508,16	148 802,60	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	77 091,28	103 931,95	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	23 258,53	23 823,49	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 768,50	6 515,57	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	16 490,03	17 307,92	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	43 677,81	68 050,99	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 889,15	9 802,87	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	276,00	294,98	
1.1.6	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	1 989,79	1 959,63	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	37 183,50	44 870,64	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	10 857,00	11 044,92	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 836,22	7 259,90	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 399,24	13 066,53	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	572,71	154,58	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	654,62	1 631,90	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	475,75	2 904,58	
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	38,00	77,00	
1.2.8	амортизация	тыс. руб.	10 387,95	8 808,23	
1.2.9	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.10	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.11	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-4 756,41		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 842,18	13 481,33	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 051,66	3 923,16	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	3 910,05	3 436,35	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3 358,00	3 358,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	43,87	43,87	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0,00	0,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	0,00	0,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	43,87	43,87	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	382,83	382,83	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0,00	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	161,84	161,84	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	220,99	220,99	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 397,20	1 397,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0,00	0,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	1 397,20	1 397,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	206,99	206,99	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0,00	0,00	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	88,22	88,22	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	118,77	118,77	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	29,62	29,63	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	4 565,40	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	2 026,59	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	-	х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ООО «Объединенные электрические сети»

ИНН: 7327067503

КПП: 732501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	120 835,77	120 835,77	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	8 351,62	8 351,62	
		МВА	1,030	1,030	
		км	6,642	6,642	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	-	-	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	8 351,62	8 351,62	
		МВА	1,030	1,030	
		км	6,642	6,642	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	1,67	1,67	
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	5 516,73	5 516,73	
		МВА	1,030	1,030	
		км	6,642	6,642	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	2 833,23	2 833,23	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	700,00	700,00	
		МВА	0,25	0,25	
		км	0,13	0,13	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	128 487,39	128 487,39	

Примечание:* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.