

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 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 "КИРЭС"

ИНН: 4345479720

КПП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	39 981,26	45 284,39	Плановые значения определены с учетом решения правления РСТ КО № 46/18-ээ-2022 от 28.12.2021. Занижения НВВ при установлении (подтвержденного решениями судов) повлияло на осуществление хозяйственной деятельности, на перераспределении расходов с учетом исполнения договорных обязательств и обязательных платежей, а так же на фактическое недоиспользование включенных средств в НВВ. Отсутствует информация о плановой величине ФОТ и отчислений учитываемых для целей проведения ремонтов, не представляется возможным распределить фактическое значение. Отражены фактические расходы сетевой организации
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	24 487,89	20 014,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 996,16	5 135,78	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 111,41	366,23	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 979,15	1 140,79	
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.	5 905,59	3 628,76	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 775,92	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 402,03	12 475,73	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 089,71	2 403,19	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	77,04	215,11	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	526,52	293,56	
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой)****, в том числе	тыс. руб.	3 486,15	1 894,52	
	охрана труда	тыс. руб.	1 941,50	1 061,97	
	подготовку кадров	тыс. руб.	88,28	87,17	
	командировочные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
	расходы на услуги связи	тыс. руб.	637,98	465,92	
	прочие	тыс. руб.	818,39	279,46	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 695,17	25 269,70	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 360,33	5 668,54	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 534,29	2 467,15	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 556,81	8 017,09	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 873,70	4 488,80	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	170,15	1 651,63	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	823,98	828,41	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 127,22	1 868,22	организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	7,00	10,00	
1.2.11	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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	248,69	279,84	
	коммунальные платежи (электроэнергия на хозяйственные нужды, теплоэнергия, водоснабжение и водоотведение)	тыс. руб.	213,94	274,93	
	расходы на выполнение требований п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ	тыс. руб.	34,76	4,91	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 201,80	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6 755,07	1 140,79	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 335,22	11 910,72	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,21	3,66	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,22	3,26	
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.	883,00	901,00	Плановые значения определены с учетом решения правления РСТ КО № 46/18-ээ-2022 от 28.12.2021.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	100,536	100,561	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	70,00	70,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	20,60	20,60	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-II уровне напряжения	МВа	9,936	9,961	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	78,65	87,47	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	6,40	6,88	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.	0,00	0,0000	

Выбытия активов

3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-II уровне напряжения	у.е.	49,93	52,78	не принятых РСТ КО для целей ТР 2022 года не производилось, вместе с тем объем у.ед. уменьшен на объем без потребителей. Изменение объема у.ед. (от плановой величины) обусловлено инвестиционными мероприятиями, в том числе мероприятиями по ТП. Ввод в эксплуатацию на основании реализации ИПР, в т.ч. мероприятиями по ТП (не учитывая АЙСКУЭЭ).
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	22,32	27,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	972,50	989,40	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	329,40	329,4	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-I уровне напряжения	у.е.	188,20	188,2	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-II уровне напряжения	у.е.	454,90	471,8	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	43,1480	46,7870	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4,0000	4,3000	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-I уровне напряжения	км	0,0000	0,0000	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН-II уровне напряжения	км	28,9530	29,6030	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	10,1950	12,8840	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,56	12,86	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 127,22	1 868,22	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 127,22	1 868,22	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,79	X	

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного 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.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.