

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: Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радиян"

ИНН: 3810051697

КПП: 381001001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	125 344,60	329 844,55	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	105 500,60	106 125,06	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 638,90	25 216,41	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	919,40	22 048,86	Значительное увеличение числа УЕ по сравнению с утвержденным планом, принятие на обслуживание новых сетей
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.	7 719,50	3 167,55	Увеличение расходов по другим статьям затрат в связи с увеличением УЕ по сравнению с планом.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	86 224,50	65 384,04	Темпы роста штатной численности работников ниже по сравнению с ростом УЕ в результате приема на баланс новых сетей.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 855,00	15 524,61	Увеличение расходов в связи с приемом новых сетей и ростом полезного отпуска по сравнению с планом.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	544,40	442,32	Расходы на услуги банка по расчетно-кассовому обслуживанию (рост оборотов по р/счетам)
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 310,60	15 082,29	Услуги связи, охраны, поверки приборов, командировочные, канцелярские, почтовые, юридические и нотариальные, текущее обслуживание и ремонт, подготовка кадров, охрана труда, аттестация рабочих мест, страхование, содержание транспорта, оргтехники, расходы на ПО и эл. отчетность, прочие. (Рост числа УЕ и объемов передачи электроэнергии)
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 674,70	49 245,99	За счет увеличения числа УЕ (покупка основных средств), а также амортизационных отчислений по фактическому сроку полезного использования.
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 782,20	5 746,97	Увеличение числа УЕ, помещений, зданий, транспорта в аренде.

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 911,10	11 925,59	Страховые взносы начислялись по тарифу в части выплат, не превышающих МРОТ в размере 30%, в части выплат превышающих МРОТ 15%. Обязательное страхование от НС и ПЗ - 0,4%
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00		Расходы на данные затраты в тарифе не выделены
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18 300,90	33 321,36	За счет увеличения числа УЕ (покупка основных средств), а также амортизационных отчислений начисляемых по фактическому сроку полезного использования.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	Прибыль от деятельности по передаче электроэнергии за 2023 год не получена.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 462,70	3 999,04	Налог на имущество и прочие. За счет увеличения числа УЕ (покупка основных средств) + Земельный налог (покупка ЗУ) + Транспортный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-18 804,20		В связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021г.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 973,30	174 473,50	Принятие сетей с более высоким уровнем потерь в сети, при неизменном утвержденном нормативе потерь. Увеличение объемов передачи электроэнергии.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,6362	76,5670	Принятие сетей с более высоким уровнем потерь в сети, при неизменном утвержденном нормативе потерь. Увеличение объемов передачи электроэнергии.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,82	2,28	
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.	1 360,00	19 420,00	В связи с приемом новых сетей и увеличением числа потребителей
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	356 262,00	415 228,00	В связи с приемом новых сетей и увеличением мощности
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	143 250,00	143 250,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-I уровне напряжения	МВа	37 809,00	37 809,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-II уровне напряжения	МВа	175 203,00	234 169,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	548,20	799,56	

3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	13,56	13,56	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-I уровне напряжения	у.е.	31,43	49,05	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-II уровне напряжения	у.е.	416,76	501,18	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	86,45	235,77	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 930,80	3 149,08	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	293,20	293,20	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-I уровне напряжения	у.е.	813,40	813,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-II уровне напряжения	у.е.	1 824,20	2 042,48	
5	Длина линий электропередач, всего	км	229,15	381,86	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	7,14	7,14	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН-I уровне напряжения	км	18,48	22,24	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН-II уровне напряжения	км	167,15	193,33	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	36,38	159,16	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	48,27%	68,48%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	0,24	x	x

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.

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

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