

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: Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич

ИНН: 550500237109

КПП: -

Долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		План 2024	Примечание ***
			план	факт		
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	33731,6	36970,948	42 109,94	дефлятор 2022г. 113,9%, дефлятор 2023г. 106%. Итого +19,9% к данным 2022г.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	25074,54	18413,63	22 077,94	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8865,26	6174,8	7 403,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3723,29	2190,7	2 626,65	
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.	5141,97	3984,1	4 776,94	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5141,97	3984,1	4 776,94	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15328,04	10511,3	12 603,05	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	15328,04	10511,3	12 603,05	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	881,24	1727,53	2 071,31	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	881,24	1727,53	2 071,31	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14091	15251,218	16 725,90	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3998,95	4201,965	5 038,16	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2699,85	5037,4	5 037,40	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4644,4	3208,486	3 846,97	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	977,05	1865,29	1 865,29	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	63,44	74,587	74,59	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	863,49	863,49	расчет выпадающих доходов по ТП
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	33	11	11	
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.	1707,31			
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.	-5433,94	3306,1	3 306,10	расчет экономии расходов на оплату потерь
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.	10744,96	8381,59	10 049,53	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3996	3065,546	3 065,55	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		9990,374	9 990,37	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1797	1867	1 976,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	88,6	88,600	71,33	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	88,6	88,600	71,33	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	514	514	354,66	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	514	514	354,66	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2045,1	2045,1	1 411,12	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	2045,1	2045,1	1 411,12	

5	Длина линий электропередач, всего	км	165,43	165,43	134,63	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	80,419	80,419		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,3	99,3	97,20	
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 *****	%	x	x	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.

Индивидуальный предприниматель



Кацман В.В.