

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 "Специнвестпроект"

ИНН: 5261036875

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		
			план	факт	
I	Структура затрат	х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	574 958,65	706 269,27	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	285 539,48	291 088,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	257 171,46	247 796,61	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 731,13	2 623,24	отклонение обусловлено исполнением СО обязательств, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ
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.	255 440,33	245 173,37	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	255 440,33	245 173,37	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	23 242,30	36 289,98	отклонение обусловлено возникшей потребностью в дополнительном увеличении числа штатных единиц
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 125,62	7 002,40	
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.	5 125,62	7 002,40	
1.1.3.3.1	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	511,18	157,81	отклонение обусловлено изменением потребности в услугах, в том числе в связи с введенным режимом повышенной готовности в условиях сложившейся санитарно-эпидемиологической обстановки
1.1.3.3.2	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	212,54	0,00	
1.1.3.3.3	расходы на страхование	тыс. руб.	55,97	665,03	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение безопасности электрических станций	тыс. руб.	1 395,32	1 167,46	
1.1.3.3.5	иные расходы	тыс. руб.	2 950,61	5 012,10	отклонение обусловлено изменением потребности в услугах
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.	306 201,20	415 180,28	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 047,27	3 859,77	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	65 206,64	97 516,83	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 843,48	5 916,66	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	202 920,00	245 987,34	отклонение обусловлено произведенной на 31.12.2015г. переоценкой ОС, а также произведенной реконструкцией ОС в рамках выполнения утвержденной инвестиционной программы
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	30 409,08	п.20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2010г. №1178, в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2014г. №542
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	24 413,44	24 283,21	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 126,17		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		489	
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.	4 644,20	7207,389	обеспечение коммерческого учета
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-16 782,13		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	255 440,33	245 173,37	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	151 944,94	120138,8	отклонение обусловлено изменением цены покупки электрической энергии, а также объема потребляемой услуги относительно планируемого
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	44 082,00	37583,8	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	151 944,94	120 138,80	
IV	натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	11767	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	499,47	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	162	

2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	-	31,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	-	306,27	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 592,02	2752,63	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,64	15,64	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	7,06	7,06	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 936,43	2028	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	632,89	701,93	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 521,30	7 784,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	766,50	766,5	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	388,80	388,8	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	6 366,00	6629,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	889,58	947,44	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,75	8,75	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	4,15	4,15	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	587,19	613,71	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	289,49	320,83	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79,07	78,84	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		290 009,54	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		166 821,70	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			

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.