Приложение 1
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 доходности инвестированного капитала

Наименование организации: ПАО "СУЭНКО"
ИНН: 7205011944
КПП: 720350001
Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)**	**тыс. руб.**	**2 302 202,4**	**2 629 258,5**	
1.1	**Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ**	**тыс. руб.**	**827 793,13**	**863 590,67**	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	377 024,8	457 453,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	41 024,9	7 046,4	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
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.	335 999,8	450 407,1	Услуги производственного характера включают в себя затраты на кап.ремонт и техническое обслуживание электросетевого имущества, услуги по составлению балансов эл.энергии и прочие услуги производственного характера.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	140 547,8	139 438,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	293 472,5	188 979,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	157 295,8	217 158,2	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	51 719,9	100 496,2	
1.1.3.2	в том числе услуги связи	тыс. руб.	1 650,6	5 686,8	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	645,3	7 387,9	
1.1.3.4	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	7 157,4	15 664,9	
1.1.3.5	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 667,7	12 828,2	
1.1.3.6	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	284,6	
1.1.3.6	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 419,8	4 885,9	
1.1.3.7	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 249,2	2 032,7	
1.1.3.8	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 266,2	1 107,5	
1.1.3.9	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	23 905,3	14 310,8	
1.1.3.10	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	62 616,6	47 644,0	
1.1.3.11	в том числе услуги банков	тыс. руб.	1 997,9	4 828,8	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**545 449,6**	**532 704,3**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	75 154,6	62 679,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	89 215,6	48 919,5	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	193 951,1	197 767,7	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	60 971,6	48 197,4	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	126 156,7	175 140,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 428,0	1 230,0	
1.2.8	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.	0,0	0,0	
1.3	**Возврат инвестированного капитала, всего**	**тыс. руб.**	**464 414,3**	**603 848,9**	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	279 399,5	603 848,9	По факту отражена начисленная амортизация
1.4	**Доход на инвестированный капитал, всего**	**тыс. руб.**	**881 278,4**	**629 114,6**	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	349 928,7	73 798,7	По факту отражена чистая прибыль направленная на кап.вложения
1.5	**Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)**	**тыс. руб.**	**-182 143,6**	**0,0**	
1.6	**Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях**	**тыс. руб.**	**-234 589,4**	**0,0**	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,0		
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0,0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	140 547,8	139 438,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	453 755,8	463 089,8	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	382 690,0	402 355,5	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. за 1 МВт.ч.	1,19	1,15	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	364 757	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	1 992,64	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	15 147,75	13 361,01	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2,13	0,63	
3.2	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0,00	
3.3	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	6 418,34	6 260,25	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	8 727,28	7 100,13	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	23 185,30	27 022,00	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	297,20	297,20	
4.2	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0,00	0,00	
4.3	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	22 888,10	26 724,80	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 251,31	5 385,40	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1,33	0,33	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
5.2	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0	0,00	
5.3	в т.ч.длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	2 398,34	2 301,93	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3 851,64	3 083,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	45,53	51,64	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 471 827	1 260 013	Ввод объектов ОС по инвест программе и тех.присоединению
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	394 333	394 333	
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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.