

**Раскрытие 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: АО "Синтез Групп"
ИНН: 7719609274
КПП: 770501001
Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	106 059,70	129 047,50	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	43 125,96	57 950,94	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 016,21	19 601,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	687,99	772,90	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	нд	нд	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производст- венного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	4 328,22	18 828,89	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нд	нд	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	34 834,44	29 330,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нд	нд	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 275,31	9 018,27	
1.1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 356,85	1 875,86	
1.1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	233,51	
1.1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	24,45	25,92	
1.1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	42,15	0,00	
1.1.3.6	Страхование	тыс. руб.	17,67	129,70	
1.1.3.7	Коммунальные услуги	тыс. руб.	485,85	908,02	
1.1.3.8	Прочие расходы	тыс. руб.	348,34	0,00	
1.1.3.9	Внереализационные расходы. % по кредитам на КВ	тыс. руб.	0,00	5 845,26	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	нд	нд	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных заем расходов	тыс. руб.	нд	нд	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	69 154,15	71 096,56	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоеди- нения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	нд	нд	
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	15 410,42	26 950,78	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 492,58	6 730,96	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосроч- ных заемных средств, направляемых на финан- сирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	33 373,31	34 454,06	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 608,00	2 519,20	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осу- ществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	нд	нд	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	нд	нд	
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 регулирую- щего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	нд	нд	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	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.	нд	нд	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 637,64	1 572,52	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	нд	654,28	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	тыс. руб.	нд	1572,52	
IV	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.	нд	105	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	нд	122,69	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	нд	174,0	
3.1	ВН	у. е.	нд	0,00	
3.2	СН1	у. е.	нд	0,00	
3.3	СН2	у. е.	нд	168,54	
3.4	НН	у. е.	нд	5,51	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	нд	651,46	
4.1	ВН	у. е.	нд	0,00	
4.2	СН1	у. е.	нд	0,00	
4.3	СН2	у. е.	нд	651,46	
4.4	НН	у. е.	нд	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	нд	53,416	
5.1	ВН	км	нд	нд	
5.2	СН1	км	нд	нд	
5.3	СН2	км	нд	50,36	
5.4	НН	км	нд	3,06	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	нд	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нд	1 325,92	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	нд	нд	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	нд	X	X