

1.1.3.3.17	Коммунальные услуги и расходы на пользование системой ГАРАНТ эксплуатацию здания	тыс. руб.	0,00	7,33	
1.1.3.3.18	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0,00	218,12	
1.1.3.3.19	Расходы на охрану труда	тыс. руб.	0,00	200,73	
1.1.3.3.20	Расходы на приобретение нормативной и технической литературы	тыс. руб.	0,00	6,95	
1.1.3.3.21	Другие прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	288,90	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 922,50	10 951,19	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 680,36	5 810,57	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 152,88	3 687,93	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	211,71	1 846,52	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	449,27	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	-397,53	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	3,70	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 428,28	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	590,12	0,00	
1.4	Сальдо прочих внереализационных доходов и расходов	тыс. руб.	0,00	3 777,36	
1.4.1	Прочие внереализационные доходы	тыс. руб.	0,00	31 579,46	
1.4.1.1	Процентные доходы по выданным краткосрочным займам	тыс. руб.	0,00	178,97	
1.4.1.2	Доходы от реализации имущества и имущественных прав	тыс. руб.	0,00	1 337,17	
1.4.1.3	Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	тыс. руб.	0,00	-8,97	
1.4.1.4	Прочие другие доходы	тыс. руб.	0,00	30 072,29	
1.4.2	Прочие внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	35 356,82	
1.4.2.1	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам	тыс. руб.	0,00	113,77	
1.4.2.2	Другие прочие расходы, связанные с имуществом	тыс. руб.	0,00	1 232,47	
1.4.2.3	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	тыс. руб.	0,00	58,42	
1.4.2.4	Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров	тыс. руб.	0,00	2 749,19	

1.4.2.5	Расходы на благотворительность	тыс. руб.	0,00	350,64	
1.4.2.6	Прочие другие расходы	тыс. руб.	0,00	30 852,33	
1.5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	0,00	-10 126,34	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 737,55	15 918,16	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,03	4,62	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 729,53	3 448,74	
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	нд	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	80,611	175,32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН1)	МВа	8,00	8,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	72,61	104,83	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (ВН)	МВа	0,00	63,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	237,02	380,89	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения (НН)	у. е.	30,29	80,79	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения (СН2)	у. е.	206,73	300,09	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1085,90	1700,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (СН1)	у. е.	75,00	95,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (СН2)	у. е.	1010,90	1482,70	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (ВН)	у. е.	0,00	122,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	86,16	150,24	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (НН)	км	17,96	51,24	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (СН2)	км	68,20	99,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	66,94	55,21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,147	79 779,32	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,32	7,86	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.