





1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	10 938,76	9 323,30	
1.2.1	Расходы на теплоэнергию	тыс. руб.		146,21	
1.2.2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	7 366,29	3 509,76	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 543,30	1 354,44	расторжение договора аренды транспортного средства
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 581,00	3 133,78	по факту начислена оплата труда согласно штатному расписанию и положению об оплате труда ООО "КВЭП", так же произведены отчисления на социальные нужды согласно налоговому кодексу РФ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	314,86	735,42	принятие к учету административного здания
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32,58		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	79,19	372,57	повышение размера налога на имущество за счет увеличения среднегодовой стоимости облагаемого имущества
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.	21,54	71,13	
1.2.12.1	лизинговые платежи	тыс. руб.		71,13	
1.3	недополученный по независящим причинам доход / полученный избыток	тыс. руб.		-1 592,89	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	14 121,42	11 137,86	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 831	1 269	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,60	2,77	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	X	X	X	X
1	<b>общее количество точек подключения на конец года</b>	шт.	123	123	
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	МВа	18,32	18,32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	12,60	12,60	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	5,72	5,72	
3	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	у. е.	79,15	79,15	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	1,19	1,19	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	22,00	22,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	55,96	55,96	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>302,60</b>	<b>302,60</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	111,20	111,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	191,40	191,40	
5	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>27,91</b>	<b>27,91</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,79	0,79	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	6,29	6,29	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	20,84	20,84	
6	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	<b>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России</b>	<b>%</b>	<b>6,17</b>	<b>X</b>	<b>X</b>

Исполнительный директор

Т.А. Терехова

Экономист

Е.В. Кривнева

