

	технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации						
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	2496	2734	238		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2583	2471	-112		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-	-			
1.2.6	амортизации	тыс.руб.	3983	5844	1861 (произведена переоценка основных средств)		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-			
1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.	182	254	72		
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	1545	2510	965 (налог на имущество увеличился из-за переоценки основных средств)		
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.	-	-			
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	-	-			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс.руб.	-	-			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс.руб.	18747	16611	-2136		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9293	9174	-119		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	2,02	1,81	0,21		

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.	778	778	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	74,01	74,01	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50	50	
2.2	на уровне напряжения СН1	МВа	-	-	
2.3	на уровне напряжения СН2	МВа	24,01	24,01	
2.4	на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	367	367	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	57	57	
3.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
3.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	158	158	
3.4	на уровне напряжения НН	у.е.	152	152	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	484	484	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	121	121	
4.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
4.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	363	363	
4.4	на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	207,5	207,5	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	32,2	32,2	
5.2	на уровне напряжения СН1	км	-	-	
5.3	на уровне напряжения СН2	км	94,34	94,34	
5.4	на уровне напряжения НН	км	80,97	80,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28	28	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	-	-	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	6,9	X	X

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, учетных регулирующих 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.