

1.2.10	шествлением 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 независящим 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.	46 141,00		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 041,38		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,26		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	3 959,62		
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.	13		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	12,46		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1	МВА	7,2		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2	МВА	5,26		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	108,34		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I	у. е.	8,68		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у. е.	16,12		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	83,54		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	233,60		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I	у. е.	79,2		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у. е.	154,40		
5	Длина линий электропередач, всего	км	68,82		
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН I	км	7,2		
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	14,02		
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН	км	47,6		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0		
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	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			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.