



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 (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 - пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс.руб.	4082,83	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	0,00	0,00	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.	9		
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	30,4		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (рабочая)	МВа	23,4		
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	76,41		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	55,94/20,47		
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	32,3		
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	32,3		
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км.	23,565		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км.	15,983/7,582		
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	100		
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	0		
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0		
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,95	x	x

\* 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.

\*\* 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.

Заместитель генерального директора  
по энергетике



Павлив В.Н.

Начальник ПЭО

Осовская Т.В.

*Handwritten initials*