



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание <sup>3</sup>
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	371 693	482 463	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	140	145	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 661	3 336	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	16 552	18 168	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 910	4 981	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 513	3 578
			СН1	564	565
			СН2	833	838
			НН	0	0
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 900	13 418	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	1 998	2 010
			СН1	1 168	1 177
			СН2	6 585	6 197
			НН	4 149	4 034
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	45 741	41 700	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	20 062	20 612
			СН1	6 548	6 046
			СН2	19 131	15 041
			НН	0	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 940	7 303	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 188	1 196
			СН1	866	878
			СН2	3 592	3 616
			НН	1 294	1 613
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0	50,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	34 102	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>4</sup>	%	1	1	

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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