

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	391,49	407,79	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		525,9	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	91,48	81,18	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2056,17	734,96	<i>Фактически потребители присоединены в 2020 году, а расчеты по бух учету произведены 2021 году. Поэтому расходы перешли в факт 2021года.</i>
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 расходы банка	тыс. руб.	38,22	38,67	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2071,4		
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 (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12783,82	8808,03	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4935,400	3247,219	<i>(с учетом небаланса)</i>
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2,59023	2,71248	
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.		1332	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11205	11205	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	3,2	3,2	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	8,005	8,005	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	198,02	198,02	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	54,14	54,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	143,87	143,87	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у. е.	577,4	577,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	95,41	95,41	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	28,05	28,05	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	67,36	67,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,14	15,14	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 ⁵	%	-	X	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.

**Раскрытие информации о движении активов, включающий
балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость
активов на конец года, а также информацию о выбытии активов
в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе
за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства
и приобретения нового оборудования**

Наименование

организации

ООО СК "ЭНР"

ИНН:

7453299712

КПП:

745301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3918,47	3918,47	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3510,68	3510,68	

Примечание:

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