

	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 915,30	3 510,16	257,64	2 110,94	1 304,36
Отпуск электроэнергии из сети, в том числе:	млн. кВтч	3 425,12	1 825,86	17,63	557,67	1 023,95
Потребителям	млн. кВтч	3 366,30	1 766,97	17,63	557,75	1 023,95
Территориальным сетевым организациям	млн. кВтч	58,81	58,89	0,00	-0,08	0,00
Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям	млн. кВтч	3 413,72	1 776,30	17,63	567,59	1 052,20
Потери электроэнергии	млн. кВтч	490,18	169,04	14,21	153,77	153,16
	%	12,52%	4,82%	5,51%	8,14%	13,01%
Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию	млн. кВтч	490,18	169,04	14,21	153,77	153,16

Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях составили 1422,6 млн. руб. Объем закупки сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях составил 490,18 млн. кВтч по тарифу 2902,23 руб./ МВтч.

Уровень нормативных потерь на текущий период составляет 13,70 %, учтен в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области на 2021 год. Тарифы в 2021 году устанавливались следующими документами:

- Приказ ФАС России от 26.11.2020 №1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

- Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23.12.2020 N 57-1. "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области".

- Распоряжение РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.06.2021г. № 10.

Мероприятия по снижению потерь, выполненные в 2021 году, включают в себя: замену перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов, увеличение сечения перегруженных линий электропередач 10 и 0,4 кВ, оптимизацию загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей, снижение расхода на собственные нужды, отключение трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в режиме малых нагрузок, отключение трансформаторов КТП 10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз 0,4 кВ путем перераспределения подключенных потребителей, замену голого провода ВЛ-0,4 кВ и спусков к домам на самонесущий изолированный провод или кабель, усиление контроля соответствия узлов учета

нормативно-технической документации, активная работа по выявлению фактов безучетного/бездоговорного потребления.

Источники финансирования мероприятий - собственные средства, амортизационные отчисления.