

Сведения о балансе электрической энергии и мощности АО «МАПЭ» за 2023г.

1. Сведения об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети по уровням напряжений, используемые для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям АО «МАПЭ» за 2023 год.

Наименование показателя	Всего	в том числе по уровню напряжения	
		СН2	НН
Электроэнергия (тыс. кВт ч)			
Поступление в сеть из других организаций:	61972,730	61972,730	
от смежных сетевых организаций:	61972,730	61972,730	
АО «ДРСК» филиал «Приморские электрические сети»	61972,730	61972,730	
Поступление в сеть из других уровней напряжения(трансформация)	47502,465		47502,465
СН2	47502,465		
Отпуск из сети:	56501,764	12038,021	44463,743
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	17560,77	11420,403	6140,367
потребителям ЭСО	250,741		250,741
населению и приравненным к нему категориям	38690,253	617,618	38072,635
Отпуск в сеть других уровней напряжения	47502,465	47502,465	
Общий объем потерь	5470,966	2432,244	3038,722
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	6509,200	2893,815	3615,385
Мощность (МВт)			
Поступление в сеть из других организаций:	8,877	8,877	
от смежных сетевых организаций:	8,877	8,877	
АО «ДРСК» филиал «Приморские электрические сети»	8,877	8,877	
Поступление в сеть из других уровней напряжения(трансформация)	6,804		6,804
СН2	6,804		6,804
Отпуск из сети:	8,093	1,724	6,369
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	2,515	1,636	0,879
потребителям ЭСО	0,036		0,036
населению и приравненным к нему категориям	5,542	0,089	5,453
Отпуск в сеть других уровней напряжения	6,804	6,804	
Общий объем потерь	0,784	0,348	0,436
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	1,102	0,501	0,601

2. Сведения о затратах АО «МАПЭ» на оплату потерь за 2023 год.

	Ед. изм.	план	факт
Объем покупки электроэнергии для компенсации потерь в собственных сетях	тыс. кВт. ч	6509,2	5470,966
Цена покупки электрической энергии в целях	руб./кВт. ч	2,50281	3,07878

компенсации потерь в собственных сетях (без НДС)			
Затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в собственных сетях	тыс. руб.	16291,08	16843,908
НДС, 20%	тыс. руб.	2173,52	3368,782
Итого	тыс. руб.	18464,46	20212,69
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России приказом № 461 от 28.09.2013г.	%	16,99	X
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный агентством по тарифам Приморского края на 2023г.	%	10,94	8,83

3. Сведения о перечне мероприятий по снижению размера потерь в сетях АО «МАПЭ», о сроках их исполнения и источниках финансирования на 2024 год.

Организационные мероприятия

- Оптимизация установившихся режимов электрических сетей
- Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами
- Сокращение продолжительности ремонта основного оборудования ТП и сетей
- Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций
- Совершенствование нормативно-правовой базы
- Организация мониторинга потерь
- Повышение достоверности измерений в электрических сетях на основе использования новых информационных технологий
- Оснащение персонала средствами обнаружения неучтенного потребления
- Ликвидация неучтенного потребления
- Модернизация средств учета электроэнергии
- Внедрение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности
- Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии

Технические мероприятия

- Замена проводов на перегруженных линиях
- Замена перегруженных трансформаторов и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях
- Замена недогруженных силовых трансформаторов
- Оптимизация схем и режимов работы сети
- Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой
- Выравнивание нагрузки
- Применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением 0,4-6 кВ
- Использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях 0,4-6 кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течение всего срока службы
- Разработка и внедрение нового более экономичного электрооборудования

Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии

- Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии
- Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей

- Проведение поверки электросчетчиков с просроченными сроками эксплуатации
- Пломбирование электросчетчиков и клеммных крышек
- Установка электросчетчиков повышенных классов точности
- Своевременная замена вышедших из строя приборов учета электроэнергии

Срок исполнения мероприятий по снижению размера потерь электроэнергии в сетях — в течение 2024 года.

Источник финансирования мероприятий по снижению размера потерь электроэнергии в сетях — тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям АО «МАПЭ».

Генеральный директор
АО «МАПЭ»

В.Н. Копылов

Исп.: Горюнова И.Н.