

Сведения о балансе электрической энергии и мощности АО «МАПЭ» за 2021г.

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 2021 год.

Наименование показателя	Всего	в том числе по уровню напряжения	
		СН2	НН
Электроэнергия (тыс. кВт ч)			
Поступление в сеть из других организаций:	58075,829	58075,829	
от смежных сетевых организаций:	58075,829	58075,829	
АО «ДРСК» филиал «Приморские электрические сети»	58075,829	58075,829	
Поступление в сеть из других уровней напряжения(трансформация)	45106,193		45106,193
СН2	45106,193		
Отпуск из сети:	52738,376	10596,583	42141,793
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	15629,463	10115,797	5513,666
потребителям ЭСО	298,207		368,201
населению и приравненным к нему категориям	36810,706	480,786	36329,92
Отпуск в сеть других уровней напряжения	45106,193	45106,193	
Общий объем потерь	5337,453	2373,053	2964,4
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	5796,6	2577,192	3219,408
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)	6,894		6,894
СН2	6,894		6,894
Отпуск из сети:	8,061	1,620	6,441
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	2,389	1,546	0,843
потребителям ЭСО	0,046		0,046
населению и приравненным к нему категориям	5,627	0,073	5,553
Отпуск в сеть других уровней напряжения	6,894	6,894	
Общий объем потерь	0,816	0,363	0,453
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	0,900	0,402	0,498

2. Сведения о затратах АО «МАПЭ» на оплату потерь за 2021 год.

	Ед. изм.	план	факт
Объем покупки электроэнергии для компенсации потерь в собственных сетях	тыс. кВт. ч	5796,6	5337,453
Цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в собственных сетях (без НДС)	руб./кВт. ч	2,15287	2,0361
Затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в собственных сетях	тыс. руб.	12479,38	10867,6

НДС, 20%	тыс. руб.	2495,88	2173,52
Итого	тыс. руб.	14975,26	13041,12
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 департаментом по тарифам Приморского края на 2016г.	%	10,94	9,19

3. Сведения о перечне мероприятий по снижению размера потерь в сетях АО «МАПЭ», о сроках их исполнения и источниках финансирования на 2022 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 АСКУЭ 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 2021 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.