

## Сведения о балансе электрической энергии и мощности АО «МАПЭ» за 2020г.

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 2020 год.

Наименование показателя	Всего	в том числе по уровню напряжения	
		СН2	НН
<b>Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>			
Поступление в сеть из других организаций:	54997,483	54997,483	
от смежных сетевых организаций:	54997,483	54997,483	
АО «ДРСК» филиал «Приморские электрические сети»	54997,483	54997,483	
Поступление в сеть из других уровней напряжения(трансформация)	42857,915		42857,915
СН2	42857,915		
Отпуск из сети:	49875,203	9862,179	40013,024
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	14466,990	9250,768	5216,222
потребителям ЭСО	368,201		368,201
населению и приравненным к нему категориям	35040,012	611,411	34428,601
Отпуск в сеть других уровней напряжения	42875,915	42875,915	
Общий объем потерь	5122,28	2277,389	2844,891
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	5743,7	2553,7	3190,0
<b>Мощность ( МВт)</b>			
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)	6,918		6,918
СН2	6,918		6,918
Отпуск из сети:	7,9089	1,4473	6,44616
Прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	2,2637	1,3761	0,8876
потребителям ЭСО	0,0375		0,0375
населению и приравненным к нему категориям	5,6077	0,0712	5,5365
Отпуск в сеть других уровней напряжения	6,918	6,918	
Общий объем потерь	0,968	0,4304	0,5376
Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	0,944	0,415	0,529

2. Сведения о затратах АО «МАПЭ» на оплату потерь за 2020 год.

	Ед. изм.	план	факт
Объем покупки электроэнергии для компенсации потерь в собственных сетях	тыс. кВт. ч	5743,700	5122,280
Цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в собственных сетях (без НДС)	руб./кВт. ч	2,16126	2,14887
Затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в собственных сетях	тыс. руб.	12413,64	11007,1

НДС, 20%	тыс. руб.	2482,73	2201,42
Итого	тыс. руб.	14896,37	13208,52
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	9,31

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