

**Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования на 2021г.**

№ пп	Мероприятия	Источник финансирования
<b>Эксплуатация, модернизация, организация систем учета электроэнергии</b>		
1	Метрологическая поверка	тариф/инвестпрограмма
2	Плановая замена по истечении МПИ	тариф/инвестпрограмма
3	Установка средств учета (до 1 кВ) при организации новых точек учета	тариф/инвестпрограмма
4	Организация систем учета на ГБП, в том числе (Установка учета свыше 1 кВ)	тариф/инвестпрограмма
<b>Организационные мероприятия</b>		
5	Замена потребителем приборов учета в результате выдачи предписаний	-
6	Выявление и взыскание бездоговорного потребления	-
7	Выявление и включение в объем услуги безучетного потребления	-
8	Формирование и анализ небалансов по точкам поставки э/энергии	-
<b>Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии</b>		
9	Замена перегруженных трансформаторов	тариф/инвестпрограмма
10	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на 2х трансформаторных ТП	-
11	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	-

**Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования на 2021г.**

**1) Установка приборов и систем учета в точках приема/отпуска электроэнергии для сведения баланса, определения источников технологических и коммерческих потерь.**

Выполнение мероприятия состоит в проведении комплекса проектно-изыскательских, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по установке в точках приема/отпуска электроэнергии на розничном рынках электроэнергии систем технического учета электроэнергии, расположенных на трансформаторных подстанциях или распределительных пунктах, обеспечивающих измерение, хранение данных о поступившей или отпущенной электроэнергии.

Одной из основных задач для устанавливаемых учетов является контроль и определение (в том числе и в оперативном режиме) величины активной электроэнергии/мощности, потребляемой/генерируемой нагрузками потребителей, присоединенных к питающим линиям ТП, РП.

Установка вышеуказанных аппаратно-программных средств позволяет в оперативном режиме осуществлять анализ электропотребления, определять источники технологических и коммерческих потерь, а также оценивать состояния качества электроэнергии, эффективно проводить мероприятия по снижению уровня в электрических сетях реактивной мощности.

**2) Реконструкция и техническое перевооружение трансформаторных подстанций, распределительных пунктов:**

Выполнение мероприятия состоит в проведении комплекса проектно-изыскательских, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по:

— строительству новых трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, взамен выработавших ресурс и устаревших;

— переустройству строительной части распределительных устройств, зданий и сооружений;

— замене физически или морально устаревших типов оборудования, устройств объектов электрических сетей новыми, соответствующими современному уровню;

— замене основного оборудования в связи с увеличением передаваемой мощности, токов короткого замыкания;

— внедрению противоаварийной автоматики, АСУ ТП и новых систем оперативно-технологического управления;

— установке устройств, обеспечивающих снижение потерь электроэнергии, поддержание уровней напряжения.

### **3) Реконструкция и техническое перевооружение кабельных и воздушных линий (6 – 10) кВ и 0,4 кВ.**

Выполнение состоит в проведении комплекса проектно-исследовательских, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по:

— строительству воздушных (ВЛ), кабельных линий (КЛ) электропередачи взамен выработавших ресурс;

— замене на участках ВЛ опор новыми (из более прочного материала) при общей длине участка более 15% протяженности линии, замена дефектных опор;

— подвеске дополнительных проводов на действующих линиях электропередачи, не предусмотренных первоначальным проектом;

→ замене проводов на участках ВЛ электропередачи (более 30% общей протяженности линии) проводами большего сечения или большей механической прочности;

— замене проводов ВЛ самонесущими изолированными проводами (СИП);

— выносу участков существующих КЛ или ВЛ на новую трассу в связи со строительством энергетических и несущих опор на образцы, имеющие более высокие показатели энергетической эффективности, прочностные характеристики.

*\*Финансирование мероприятий осуществляется в рамках средств, утвержденных в тарифе по передаче электроэнергии и в рамках согласованной инвестиционной программы.*

**Главный инженер**



**Гаврисенко А.Л.**

Исп.Разумовский Д.И.

