

О затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях

ООО «СевТехноСервис» не несет затрат на оплату потерь, в том числе не несет затрат на покупку потерь в собственных сетях

Об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь

ООО «СевТехноСервис» не установлен уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период, соответственно, информация не может быть раскрыта

О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости,

ООО «СевТехноСервис» не закупает электрическую энергию для компенсации потерь в сетях соответственно, информация не может быть раскрыта

О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения

Покупатели при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения не оплачивают фактические потери, соответственно, информация не может быть раскрыта

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь электроэнергии в электросетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
I	Технические	
1.1	При замене приборов учета с истекшим сроком госповерки, находящихся на балансе организации, проводить: - установку электронных приборов учета класса точности 1.0 и выше, с возможностью подключения АИИСКУЭ.	В течение года
1.2	Опломбировка электросчетчиков, вводных автоматов, установка знаков визуального контроля.	В течение года
1.3	Установка контрольных приборов учета на границе балансовой принадлежности на объектах «проблемных» потребителей.	В течение года
1.4	Оборудование новых точек учета АИС КУЭ/АИИС ТУЭ.	В течение года
II	Организационно-технические	
2.1	Проведение обследований электроустановок и проверка технического состояния измерительных комплексов	В течение года
2.2	Проведение целевых проверок и контрольных обходов объектов потребителей по выявлению	В течение года

	фактов недоучтенного, безучётного и бездоговорного пользования электроэнергией.	
2.3	Проведение технического осмотра электроустановок для определения точки отключения и последующее введение режима ограничения электропотребления объекта.	В течение года
2.4	Осуществление контроля за сроком истечения межповерочного интервала трансформаторов тока и трансформаторов напряжения ИК, находящихся на балансе предприятия	Постоянно
2.5	Анализ динамики потребления электрической энергии физическими и юридическими лицами в сравнении с предыдущими расчетными периодами в целях: - выявления случаев изменения расхода электроэнергии в сторону уменьшения с последующим проведением контрольных технических осмотров ИК потребителей; - выявления случаев не предоставления потребителями показаний расчетных приборов учета для определения объемов потребления в текущем расчетном периоде, с последующим проведением технических осмотров ИК.	В течение года
2.6	Оптимизация и усовершенствование в ИС:Предприятие процессов расчета и формирования объемов полученной и переданной электрической энергии по сетям предприятия, сокращение трудоемкости при подготовке отчетности.	Постоянно
2.7	Формирование и анализ балансов перетока электроэнергии от центра питания к конечному потребителю для выявления и локализации «очагов» коммерческих потерь электроэнергии.	Постоянно
2.8	Проведение технического анализа соответствия расчетных измерительных трансформаторов тока заявленной мощности по техническим условиям.	Постоянно при согласовании проектной документации
III	Организационные	
3.1		
3.2	Составление актов о неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении электроэнергией.	В течение года
3.3		
3.4	Выдача предписаний потребителям о необходимости замены счетчиков трансформаторного включения на счетчики прямого включения.	В течение года
3.5	При оформлении технических условий/заданий и согласовании проектов рекомендовать заявителю:	Постоянно

	<ul style="list-style-type: none">- установку электросчетчиков «прямого» включения при электрической нагрузке до 100А;- установку расчетных электросчетчиков на границе раздела балансовой принадлежности;- приобретение и установку измерительных трансформаторов тока и коммутационных аппаратов с возможностью их опломбировки;- установку измерительных трансформаторов тока класса точности не ниже 0,5.	
--	--	--

Источник финансирования мероприятий – выручка от оказания услуг по регулируемым видам деятельности.