



АСТ

Территориальная
Электросетевая
Компания
Территориаль
Электр сетээрэ
Компанияны

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация Системы Технологии»

(ООО «АСТ»)

ПРИКАЗ

13. 10. 2021

№ ПТ-10-
2021-18

г. Sterлитамак

Об утверждении плана мероприятий
по снижению потерь

В целях снижения технических и коммерческих потерь в электрических сетях ООО «АСТ»

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие «План мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ООО «АСТ» (далее - План).

Срок: с даты утверждения настоящего Приказа

2. Обеспечить исполнение мероприятий Плана ответственными исполнителями в сроки, указанные в Плане.

3. Секретарю руководителя Федоровой Е.В. ознакомить ответственных лиц посредством электронного документооборота в течение одного календарного дня.

4. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации и развитию электросетевых услуг Г. М. Головань.

Генеральный директор

Ю.В. Кузнецов

Исполнитель: Г. М. Головань

Рассылается: ОДО, ПТО, ОТРИиПЭЭ, ОТЭЭ, УУЭ, начальники ГС, Салынов Н. В., Головань Г. М.

ПЛАН
мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ООО "АСТ"

№ п/п	Наименование мероприятия	Реализация мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок внедрения	Эффект от внедрения	Примечание	Объем финансирования (тыс.руб.)	Источники финансирования
Мероприятия по снижению технических потерь электрической энергии								
1	Анализ загрузки трансформаторов (замена недогруженных трансформаторов на трансформаторы меньшей номинальной мощности) с учетом надежности электроснабжения потребителей, выданной максимальной мощности и перспективного роста нагрузок	I этап: Для всех ТП номинальной мощностью 250 кВА и более рассчитать коэффициент загрузки на основании контрольных замеров декабря 2020г, составить план-график замены	ОДО	20.11.2021	Уменьшение потерь холостого хода при малой нагрузке трансформаторов	справочно: Рхх составляют: ТП 160 кВА- 396 кВтЧ/мес, 250 кВА - 504 кВтЧ/мес, 400 кВА - 720 кВтЧ/мес, 630 кВА - 828 кВтЧ/мес. Оптимальная нагрузка трансформатора для максимального КПД - 40%. Для надежного электроснабжения потребителей I категории - 0,65-0,7, II кат - 0,7-0,8, III кат - 0,9	не требуется	
		II этап: замена недогруженных трансформаторов на трансформаторы меньшей номинальной мощности	начальник городских сетей	в соответствии с планом-графиком I этапа			по результатам реализации I этапа	
2	Применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением 0,4-10 кВ	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	ПТО	согласно плана капитальных ремонтов	Сокращение нагрузочных потерь в линиях, невозможность несанкционированного самовольного подключения потребителей (наброса)	Справочно: замена магистральных ВЛ с АС на СИП в среднем приводит к снижению потерь в них на 5%, а также снижает затраты на эксплуатацию		Капитальный ремонт в тарифе
3	Сокращение протяженности воздушных линий 0,4 кВ и строительство ВЛ 0,4 кВ в трехфазном исполнении по всей длине	Провести идентификацию ВЛ-0,4 кВ протяженностью свыше 1000 м (составить перечень)	начальники городских сетей	20.11.2021	Сокращение технических потерь за счет равномерной загрузки по фазам и обеспечение показателей качества ЭЭ у самого удаленного потребителя	Учесть при перспективном развитии сети и составлении проектов на новое строительство	по результатам реализации III этапа	
		Внести ВЛ-0,4 кВ из п I мероприятия в ПК РТП-3, провести расчет потерь электроэнергии и падения напряжения в конце фидера на основании данных контрольных замеров	ОДО	01.02.2022				
		На основании расчетов п II мероприятия подготовить план реконструкции ВЛ-0,4 кВ с определением источников финансирования (кап ремонт, ИП)	ПТО, ОДО, начальники городских сетей	01.03.2022				
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии								
4	Установка приборов учета с АСКУЭ всем потребителям с выносом учета на границу балансовой принадлежности	Актуализация планов по внедрению АВСКУЭ в рамках ИП на 2022	ОТЭЭ	30.10.2022	Снижение коммерческих потерь	ст. 37 п.5 ФЗ № 35 "Об электроэнергетике": с 01.07.2020г Сетевая Организация обязана ставить свои ПУ с АСКУЭ всем потребителям. С 01.01.2023 в случае непредставления доступа к интеллектуальной системе учета потребитель вправе потребовать штраф с сетевой организации	оценка после составления графика	Инвестпрограмма
		Рассмотреть возможность при корректировке ИП на 2022 год учесть объединение мероприятий по диспетчеризации объекта и установке на нем АСКУЭ	технический директор	30.10.2022				
5	Установка приборов учета с АСКУЭ в РП и ТП (технический учет) для формирования балансов по узлам сети и выявления очагов потерь	Актуализация планов по внедрению АВСКУЭ в рамках ИП на 2022	ОТЭЭ	30.10.2022	Анализ балансов ЭЭ, выявление коммерческих потерь	Выявление локализации коммерческих потерь в ПК, позволяющем проводить подобную аналитику	оценка после составления графика	Инвестпрограмма
6	Выявление потребителей - физических лиц, производящих расчет по нормативу, первоочередная установка им приборов учета с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности	Анализ реестра физических лиц и составление план-графика замены	ОТЭЭ	15.10.2021г	Снижение потерь за счет оплаты потребителем фактического расхода электроэнергии	В РБ установлены самые низкие нормативы электропотребления по сравнению с соседними регионами. Зачастую этим пользуются потребители с энергоемкими домами, которым гораздо выгоднее платить по нормативу при фактически гораздо большем потреблении	оценка после составления графика	Инвестпрограмма, замена ПУ по МПИ
		Установка приборов учета "нормативщикам"	УУЭ	25.12.2021г				
7	Перенос всех ПУ с АСКУЭ в ПК "Пирамида", формирование балансов по фидерам 6-10 кВ и по ТП (балансы по сети 0,4 кВ) с установленным АСКУЭ для выявления очага потерь и вмешательства в работу ПУ	Создание структуры сети в ПК "Электросеть" и ПК "Пирамида", начиная с ЦП ООО "Башкирэнерго", развертывание структуры до линий 0,4 кВ, привязка потребителей к объектам сети	ОТЭЭ, УУЭ	25.12.2021г далее ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным, направлять ЗГД реализации балансы по объектам сети	выявление очагов потерь дистанционно и адресные рейды по потребителям	Анализ балансов по фидерам и ТП при наличии технического учета в центрах питания позволяет выявлять очаги потерь, отслеживать эффект от внедрения АСКУЭ и мероприятий по снижению потерь	не требуется	

№ п/п	Наименование мероприятия	Реализация мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок внедрения	Эффект от внедрения	Примечание	Объем финансирования (тыс.руб.)	Источники финансирования
8	Провести анализ по качественному и количественному составу персонала ОТЭЭ и УУЭ, анализ увеличения объема выполняемых работ с 01.07.2020г	дать предложения по работе персонала ОТЭЭ и УУЭ с целью увеличения качества и количества проверок систем учета потребителей	ОТЭЭ	20.10.2022	выявление очагов потерь электроэнергии, составление актов	Внеплановые проверки систем учета потребителей совместно с ОКЗ, количество проверок систем учета уменьшилось в связи с выполнением персоналом УУЭ работ по монтажу ПУ по ТПП и замене по МПИ	не требуется	

ЗГД по реализации и развитию электросетевых услуг



Г. М. Головань