

Общество с ограниченной ответственностью
«Автоматизация Систем Технологии»
(ООО «АСТ»)

ПРИКАЗ

04.06.2025

ЭПП-06-2025-3

г. Sterlitamak

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

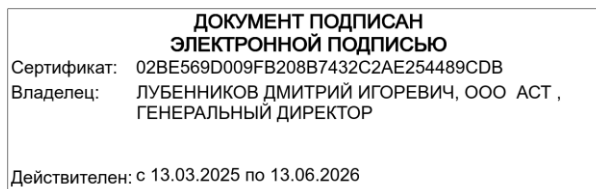
2. Обеспечить исполнение мероприятий Плана ответственными
исполнителями в сроки, указанные в Плане.

3. Секретарю руководителя Швец О.А. ознакомить лиц, указанных в списке
рассылки с настоящим приказом посредством электронного документооборота в
течение трех календарных дней.

4. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя генерального
директора по реализации и развитию электросетевых услуг А.А. Жирова.

Генеральный директор

Д.И. Лубенников



Исполнитель: Р. Х. Хамидуллин

Разослать: дело, техническому директору, ЗГД по РиРЭУ, начальникам ГС, ОДО, ПТО, ОТД, ОТЭЭ, АЦ

ПЛАН
мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ООО «АСТ» на 2025-2026 гг.

№ п/ п	Наименование мероприятия	Реализация мероприятия	Ответствен ный исполнитель	Срок внедрения	Эффект от внедрения	Примечание	Объем финансирова ния (тыс. руб.)	Источники финансиров ания
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 декабрь 2024 ,	ОДО	01.06.2025	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 надежного электроснабжения потребителей I категории-0,65-0,7; II кат.-0,7-	не требуется	-
		II этап: Замена недогруженных трансформаторов на трансформаторы меньшей номинальной мощности, по разработанному и утвержденному графику.	начальник ГС	Третий квартал 2025 2026			по результатам реализации I этапа	-

						0,8; III кат.- 0,9		
2	Применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением 0,4-10кВ	Капитальный ремонт и реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ	ПТО	Согласно плану текущего и капитального ремонтов	Сокращение нагрузочных потерь в линиях, исключение самовольного подключения потребителей (наброс)	Справочно: замена магистральных ВЛ с АС на СИП в среднем приводит к снижению потерь в них на 5%, а также снижает затраты на эксплуатацию		КР, ИП
3	Выравнивание нагрузки по фазам в сетях 0,4кВ	I Этап на основании контрольных замеров выявить участки	ОДО	третий квартал 2025	Снижение потерь, защита электроприемников		не требуется	ТР
		II этап перераспределение нагрузки на ВЛ-0,4 кВ выявленных в п.3 1 этапа	начальник ГС					
4	Замена трансформаторов со схемой «звезда-звезда» на «звезда-зигзаг»	В рамках ИП по результатам этапов п.п.1,3	начальник ГС	2026	Снижение потерь при несимметричной нагрузке			ИП
5	Сокращение протяженности воздушных линий 0,4 кВ и	Составить перечень ВЛ-0,4кВ протяженностью от	ПТО, ОТД	01.08.2025	Сокращение технических потерь за счет	Учесть при перспективном развитии сети и	по результатам реализации	КР, ИП

	строительств ВЛ-0,4 кВ в трехфазном исполнении по всей длине	1000 м			равномерной загрузки по фазам и обеспечение показателей качества ЭЭ у самого удаленного потребителя	составлении проектов на новое строительство	III этапа	
		Внести ВЛ-0,4кВ из п I мероприятия в ПК РТП-3, провести расчет потерь электроэнергии и падения напряжения в конце фидера на основании данных контрольных замеров	ОДО	01.11.2025				
		На основании расчетов п II мероприятия подготовить план реконструкции ВЛ-0,4кВ с определением источников финансирования (кап. ремонт, ИП)	АЦ, начальники городских сетей	01.12.2025				
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии								
6	Вынос приборов учета на границу балансовой принадлежности при выполнении работ по замене ПУ с истекшим МПИ в 2025-2026	В рамках ИП на 2025-2026гг	ОТЭЭ	30.12.2026	Снижение коммерческих потерь		Согласно утвержденн ому тарифу на услуги по передаче электроэнер гии на 2025-2026	ИП
		Рассмотреть возможность при корректировке ИП на 2025-2026 учесть объединение мероприятий по диспетчеризации объекта и установке на	АЦ	30.06.2025				

		нем АСКУЭ						
7	Разработка плана внедрения АИСКУЭ в рамках ИП на 2025-2026гг"	Определение перечня первоочередных РП и ТП	ОТЭЭ	01.06.2025	Анализ балансов ЭЭ, выявление коммерческих потерь	Выявление локализации коммерческих потерь в ПК, позволяющем проводить подобную аналитику		ИП
		Выполнение СМР, ПНР, построение балансных схем в ПК «ЯЭнергетик», ПК «ЭС»	ОТЭЭ	30.12.2026				
8	Выявление потребителей-физических лиц, производящих расчет по нормативу	Анализ реестра физических лиц и составление плана графика замены	ОТЭЭ	постоянно	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		ИП

						потреблении		
9	Завершение ПНР по ПК «ЯЭнергетик», настройка синхронизации баз данных с ПК «ЭС»	Завершение перевода опроса ПУ, включенных в состав АИСКУЭ из ПК «Пирамида 2.0» в ПК «ЯЭнергетик»	ОТЭЭ	01.09.2025	Исключение искажения данных по фактическому расходу электроэнергии		не требуется	
10	Ревизия схем подключения абонентов в СНТ	Этап I. Формирование перечня СНТ	ГС, ОТЭЭ	01.06.2025	Выявление очагов потерь электроэнергии		не требуется	
		Этап II. Сверка однолинейных схем	ГС, ОТЭЭ, ОТД	01.11.2025				
		Этап III. Формирование балансов по сетям СНТ	ОТЭЭ	по мере поступления информации по этапу II				
11	Анализ эффективности реализации мероприятий, предоставление данных для включения информации по достижению целевых	Анализ поступления электрической энергии в сеть ООО «АСТ», по филиалам	ОТЭЭ	Ежемесячно и по итогам работы за год	Получение данных по : полезному отпуску, потерям,	Информация по итогам год предоставляется в ПТО	-	-

	показателей в программу энергосбережения, по итогам работы за год				бездоговорно му потреблению			
--	---	--	--	--	-----------------------------------	--	--	--