





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

**СТРАТЕГИЯ
развития распределительных
электрических сетей
в Республике Узбекистан
до 2025 года**


«Утверждаю»
Советник Премьер-министра
Республики Узбекистан
 А. Султанов
" 07. нояб 2019 года

Стратегия развития
АО «Региональные электрические сети» на 2020-2025 гг.

«Согласовано»
Министерство энергетики
 Ж. Мирзамахмудов
" " _____ 2019 года

«Согласовано»
Министерство экономики
и промышленности

Р. Тулямов
" " _____ 2019 года

Согласовано»
Министерство финансов
 Е. Турсунов
" " _____ 2019 года

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

АО «Региональные электрические сети» осуществляет:

- управление предприятиями территориальных электрических сетей;
- распределение и реализацию электрической энергии конечным потребителям.

Необходимость разработки и утверждения настоящей Стратегии обусловливается спецификой функционирования распределительного электросетевого комплекса энергосистемы Республики Узбекистан. Распределительные электрические сети обеспечивают электроэнергией промышленных, непромышленных, сельскохозяйственных и бытовых потребителей. Протяженность линий электропередачи этих сетей значительно выше, чем у линий более высоких классов номинальных напряжений. От правильности выбора схем и параметров распределительных электрических сетей, эффективности управления их режимами в конечном итоге зависит надежность электроснабжения и качество электрической энергии потребителей.

I. Анализ текущей ситуации и развития распределительных электрических сетей

1.1. Роль распределительных электрических сетей в экономике Республики Узбекистан - долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей за счет организации максимально эффективной и соответствующей мировым стандартам инфраструктуры по тарифам, обеспечивающим приемлемый уровень затрат на электроэнергию для экономики и инвестиционную привлекательность отрасли через адекватный возврат на капитал.

В число ключевых задач государственной политики в сфере электросетевого хозяйства входят создание экономических методов стимулирования эффективности сетевых компаний, обеспечение условий для стабилизации тарифов, а также привлечение частного капитала в комплекс в объеме, достаточном для модернизации и реконструкции электросетей для обеспечения надежности электроснабжения.

1.2 Достигнутые результаты. В настоящее время распределительные электрические сети включают:

- трансформаторные подстанции (ТП) 110 кВ – **652** шт;
- трансформаторные подстанции (ТП) 35 кВ – **971** шт;
- трансформаторные пункты (РП) 6-10 кВ – **70,7** тыс. шт.;
- воздушные линии электропередачи (ВЛ) 110 кВ – **15 267,5** км;

воздушные линии электропередачи (ВЛ) 35 кВ – **13 374** км;
воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-10 кВ– **97 549,5** км;
воздушные линии электропередачи (ВЛ) 0,4 кВ – **126 437,5** км.

1.3. Более **55%** элементов распределительных сетей эксплуатируется со сроком (возрастом) более **30 лет** и практически отработали свой ресурс.

Количество ВЛ с возрастом:

более **30 лет** – для **58%** ВЛ 6-10 кВ и для **59%** ВЛ-0,4 кВ;

Требуют обновления и модернизации:

ТП– **43 200** шт.**(60%)**;

ВЛ 0,4-10 кВ– **141 900** км (**64,5%**).

Текущее состояние распределительных электрических сетей позволяет на сегодняшний день обеспечить полезную поставку электроэнергии потребителям в объеме **52 210,5 млн.кВт.ч**. Однако, высокий уровень износа линий электропередачи и трансформаторных пунктов уже в ближайшее время не позволит осуществлять надежную поставку электрической энергии без проведения глубокой модернизации действующих и ввода новых производственных мощностей.

В общем, текущее состояние электросетевых активов значительно хуже, чем в других развитых странах, где показатель износа составляет **27-44%**. К тому же, из-за нехватки средств современное оборудование, обеспечивающее высокую надежность и снижение операционных затрат, пока не достаточно широко используется в электросетевом хозяйстве.

Основные проблемы и диспропорции развития и инвестиционной привлекательности распределительных электрических сетей.

Вместе с тем, динамика развития отрасли и всей экономики привели к возникновению дополнительных вызовов. Тариф на электроэнергию за последние десятилетия сдерживался в целях обеспечения социальной защиты населения, снижая возможность электросетевых предприятий модернизировать свои производственные мощности за счёт собственных источников. При этом продолжающееся старение основных фондов предприятий распределительных электрических сетей приводит к необходимости значительного увеличения объемов инвестирования в ближайшие годы.

Кроме того к основным проблемам в распределительном электросетевом комплексе следует отнести:

сложное финансовое положение, вследствие которого в недостаточном объеме приобретается современное качественное (дорогостоящее) оборудование и ограниченно применяются эффективные технологии;

высокий уровень фактических (технических и коммерческих) потерь электроэнергии;

недостаточная пропускная способность большого числа действующих линий и трансформаторов при возрастающем спросе на электроэнергию;
низкий уровень автоматизации;

существующие «проблемы эксплуатации», связанные с низким уровнем оснащённости эксплуатирующих предприятий автомашинами и механизмами, приборами и аппаратурой для проведения ремонтов и технологического обслуживания, нарастающим дефицитом квалификационных кадров;

низкий уровень инвестиций в развитие распределительных электрических сетей.

Высокий износ сети и ее конфигурация создают риски для обеспечения надежности. Значительная доля установленного оборудования в сетевом комплексе физически и морально устарела. Средний технический уровень установленного подстанционного оборудования в распределительных сетях по многим параметрам соответствует оборудованию, которое эксплуатировалось в технически развитых странах мира **25-30 лет** назад.

II. Прогноз динамики и структуры спроса к 2025 году

Всё более нарастающий спрос на электроэнергию (**до 5-7% в год**) является одним из основных трендов развития электроэнергетической отрасли, определяющим ход развития распределительных электрических сетей в Узбекистане. Такие темпы обусловлены сохранением высоких темпов роста узбекской экономики (к **2025** году энергопотребление возрастёт почти в **1,5 раза**).

Основные прогнозные показатели потребления электрической энергии до 2025 года

Наименование показателей	млрд.кВт.ч						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общая потребность в электрической энергии	52,2	58,9	62,5	65,1	68,3	71,8	75,6

В течение ближайших **10-15 лет** АО «Региональные электрические сети» предстоит внедрять технологии, которые уже используются в сетевых комплексах развитых стран. В частности, предстоит внедрять технологии "умных" сетей, позволяющих повысить пропускную способность

и стабильность сети, сократить потери и издержки на технический и коммерческий учет у потребителя.

Также следует отметить, что спрос на электроэнергию в Узбекистане значительно смещается между регионами и населенными пунктами. Наряду с незначительным увеличением потребления в сельских местностях многих регионов, происходит его значительный рост в крупных городах. Внутри городов снижение потребления в промышленных зонах коррелирует с его ростом в районах, где строится офисная и коммерческая недвижимость или жилье. Изменение географии спроса создает три проблемы:

- 1) потребность в поддержании недозагруженных сетей;
- 2) потребность в новых инвестициях в сети на новых площадках;
- 3) повышение тарифа, вызываемое необходимостью новых инвестиций в ситуации отсутствия роста спроса в целом.

III. Цели и задачи Стратегии развития распределительных электрических сетей.

Главными целями и основными задачами перспективного развития распределительных электрических сетей являются:

создание сетевой технологической инфраструктуры, способствующей эффективности функционирования рынка электроэнергии в Республике Узбекистан;

обеспечение необходимого уровня надежности систем электроснабжения с учетом требований потребителей, роста электрических нагрузок и объемов потребления электроэнергии;

преодоление тенденции старения основных фондов распределительного электросетевого комплекса за счет их обновления с применением современного оборудования и материалов, инновационных технологий при модернизации, реконструкции, техническом перевооружении и новом строительстве электрических сетей;

повышение пропускной способности сетей;

снижение потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях;

улучшение качества поставляемой электроэнергии;

совершенствование нормативно-технической и правовой базы, методического обеспечения;

внедрение передовых технологий эксплуатации с использованием современных средств диагностики, мониторинга и информационно-измерительных систем;

создание эффективной системы технического обслуживания и ремонтов электрических сетей на основе контроля технического состояния электрооборудования ТП и ЛЭП;

внедрение новых научно-обоснованных энергоэффективных технологий, устройств, оборудования и материалов, в том числе на основе пилотных проектов;

улучшение инвестиционного климата и привлекательности капитальных вложений в электросетевой комплекс, формирование единой инновационной политики;

повышение требований энергоэффективности;

IV. Международный опыт развития распределительных электрических сетей.

4.1. В соответствии с лучшей международной практикой, оценка надежности и качества сервиса сетевых компаний определяется по эффекту для конечных потребителей. Для этого в большинстве случаев используются показатели **SAIFI** и **SAIDI**:

- **SAIFI** (System Average Interruption Frequency Index) - средний индекс частоты прерываний электроснабжения конечных потребителей в системе;

- **SAIDI** (System Average Interruption Duration Index) - средний индекс длительности прерываний электроснабжения конечных потребителей в системе.

Также необходимо повышение прозрачности информации, связанной с показателями качества энергоснабжения. Для этого центр сбора данных, расчета и предоставления информации о показателях надежности и качества предпочтительно сформировать на базе Единого центра обработки данных при АО «Региональные электрические сети». При этом с этого момента показатели **SAIFI** и **SAIDI** либо аналогичные общепринятые в мире показатели должны стать одними из основных критериев при формировании инвестиционных и ремонтных программ.

В диалоге между электросетевыми обществами, регулирующими органами и потребителями эти показатели являются основными для определения оптимального баланса между уровнем тарифа и уровнем надежности. Эти показатели влияют на выручку компаний, а внутренние службы компаний используют эти показатели для расстановки приоритетов и оценки эффективности ремонтных и инвестиционных программ.

В целом необходимо повысить ответственность предприятий территориальных электрических сетей за соблюдение требований качества и надежности электроснабжения. Показатели надежности и качества как

важнейшие характеристики деятельности предприятий территориальных электрических сетей должны быть интегрированы в систему управления (планы и бюджеты, отчетность, систему стимулирования сотрудников).

4.2. Потенциальные барьеры, риски и угрозы развития распределительных электрических сетей.

Потери электроэнергии в распределительных электрических сетях Узбекистана при передаче и распределении составляют примерно **14-16%** и более полезного отпуска, что выше, аналогичного показателя зарубежных компаний (6-8%). При этом наблюдаются существенные различия в уровне потерь между регионами - максимальные потери отмечаются в регионах с высоким бытовым потреблением.

Высокий уровень потерь электроэнергии в первую очередь обусловлен наличием коммерческих потерь, высоким износом электросетевого хозяйства и неоптимальными режимами работы сетей. Основной причиной коммерческих потерь является низкий уровень оснащённости приборами учета, их техническое и моральное устаревание, что не позволяет вести достоверный учет электроэнергии, а также неурегулированность вопросов организации коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

V. Основные направления развития распределительных электрических сетей

5.1. Основные направления модернизации и развития распределительных электрических сетей.

Необходимо предусматривать:

перспективное развитие электрических сетей путём оптимизации протяженности линий и наиболее полное удовлетворение требований технической эстетики;

конструктивные решения элементов ВЛ (опоры, провода, изоляторы, арматура и т.д.) для увеличения пропускной способности.

Перевод действующих электрических сетей на более высокий класс напряжения должен проводиться с целью увеличения их пропускной способности, уменьшения потерь электроэнергии в элементах сети, обеспечения потребителей электрической энергией требуемого качества. Существующие сети **6 кВ** нужно поэтапно переводить на номинальное напряжение **10 кВ**. Исключение составляют сети внешнего электроснабжения промышленных предприятий, для которых такой перевод недопустим по технологии производства.

На всех вновь вводимых ВЛ и КЛ напряжением **10 кВ** следует предусматривать установку устройств регистрации аварийных режимов (индикаторов короткого замыкания) с подключением их к каналам телемеханики.

Выбор конструкций объектов распределительных сетей осуществлять, в том числе, исходя из условий:

- минимума затрат на техническое обслуживание и ремонт;
- возможности проведения ТО и ремонта без снятия напряжения.

Основные показатели модернизации распределительных электрических сетей до 2025 года

Наименование показателей	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Модернизация ЛЭП 35-110 кВ, (км)	3 195,7	3 464,3	3 605,4	3 962,9	3 507,2	3 546,8	3 665,1
Модернизация подстанций 35-110 кВ, (шт)	440	480	497	501	465	430	435
Модернизация распределительных ЛЭП 0,4-10 кВ (км)	7 157,4	10 573	10 500	15 000	15 000	15 000	15 000
Модернизация ТП 0,4-10 кВ, (шт)	2 590	1 124	1 124	5 000	5 000	5 000	5 000

Технические решения по развитию распределительных сетей должны обеспечивать:

надежную поставку потребителям электроэнергии соответствующего качества;

гибкость построения и широкие возможности по присоединению новых потребителей;

возможность модернизации распределительных сетей без ограничения передаваемой мощности и без ухудшения качества электроэнергии у потребителей;

снижение коммерческих потерь электроэнергии за счет активного применения системы **АСКУЭ**;

низкий уровень рисков аварийных отключений и технологических нарушений;

безопасность сети (возможность проведения отдельных работ под напряжением);

эффективность за счет оптимальных затрат при строительстве.

Основные направления развития воздушных линий электропередачи.

Главными направлениями развития распределительных электрических сетей с воздушными линиями электропередачи являются: значительное сокращение сроков строительства, повышение надежности электроснабжения и соблюдение существенно изменившихся технических и технологических требований в связи с осложнившимися климатическими условиями.

Автоматизация.

В рамках дальнейшего развития информатизации распределительного электросетевого комплекса следует по-прежнему развивать системы АСКУЭ, интегрированные с АСКУЭ бытовых потребителей. Телемеханизацию ключевых объектов распределительных сетей необходимо выполнять на основе принятых критериев выбора объектов.

Основные требования, предъявляемые к учету электроэнергии, АСКУЭ.

Необходимо расширять сферу АСКУЭ в распределительных сетях, при этом должны охватываться промышленные и приравненные к ним потребители и абоненты коммунально-бытового сектора. Системы учета потребителей других категорий должны быть интегрированы с АСКУЭ распределительных сетей.

При этом следует ориентироваться на наращивание функциональности АСКУЭ, в первую очередь, в части выполнения приборами учета электроэнергии у потребителей функций контроля, управления и защиты.

Технический и расчетный учет следует предусматривать в рамках одной системы. Технический учет электроэнергии следует организовывать в соответствии с требованиями, предъявляемыми к расчетному учету электроэнергии.

Состав точек учета на объектах должен обеспечивать контроль баланса электроэнергии и мощности по объектам и линиям электропередачи.

Вместе с тем, до конца 2020 года предусматривается 100% внедрение системы АСКУЭ по всей территории Республики Узбекистан с подключением 6,95 млн. потребителей (абонентов).

Унификация технической политики и приоритезация вложений в соответствии с их воздействием на надежность

Для усиления координации между разными уровнями контроля сетевого комплекса целесообразно принять единый технический регламент эксплуатации сетей. В частности, для каждого участка сети следует построить его риск-профиль, то есть определить вероятность

его отключения (исходя из результатов диагностики, экспертной оценки или степени износа) и соответствующие последствия.

Такая система позволит сконцентрировать ограниченные инвестиционные ресурсы в точке максимальной отдачи исходя из соображений надежности. В средне - и долгосрочной перспективе эффективная модернизация старых и изношенных основных фондов с целью повышения надежности должна стать центральной задачей технической политики комплекса.

Установление долгосрочных и стабильных параметров регулирования.

Необходимо принять долгосрочные (не менее чем на 3 лет) тарифные решения и предоставить гарантии их неизменности посредством "регуляторного договора". "Регуляторный договор" призван обеспечить долгосрочный баланс между интересами потребителей и инвесторов, а также возможность апелляции в случае разногласий. Возможности воздействия на инвестора со стороны региональных властей вне рамок договора должны быть сведены к минимуму и не выходить за рамки установленных процедур.

В систему регулирования должно быть заложено отслеживание повышения эффективности. Следует разработать и внедрить методику периодического сравнительного анализа ("бенчмаркинг") деятельности сетевых организаций, в т.ч. с использованием международных показателей. Регуляторный сравнительный анализ - определяет эталонный уровень эффективности как по операционной, так и по инвестиционной деятельности, как по надежности, так и по затратам и потерям, а также создает условия квазиконкуренции в монопольной отрасли.

Основные направления привлечения иностранных инвестиций и повышение эффективности инвестиционной деятельности.

В ближайшие пять лет и в долгосрочной перспективе электросетевому комплексу предстоит как масштабная модернизация существующих сетей, так и реализация крупных проектов по подключению новых потребителей и генерирующих мощностей.

На локальном уровне распределительные электрические сети играют важную роль в создании и развитии инфраструктуры, необходимой, в частности, для обеспечения граждан доступным жильем. Все эти задачи не могут быть успешно решены без значительного повышения инвестиционной эффективности электросетевого комплекса. Повышение ответственности заинтересованных сторон за загрузку мощностей.

Одновременно должна быть повышена и материальная ответственность инвесторов и региональных властей за загрузку строящихся для них

мощностей. Необходимо внедрить принцип обязательной оплаты ("take or pay"): сформировать механизм определения будущего спроса на электроснабжение совместно с новыми крупными потребителями и компенсации расходов на подключение при недовыборе мощности через определенный срок.

Подготовка к привлечению частных инвесторов к участию в капитале сетевых компаний

Привлечение новых инвесторов в отрасль необходимо для повышения уровня конкуренции и стимулирования использования передовых методов управления сетевым хозяйством. В свою очередь, необходимо дать сигнал стратегическим инвесторам относительно оптимальных форм их потенциального участия в развитии электросетевого комплекса.

Принятие решения о привлечении инвесторов в электросетевую отрасль будет продиктовано: а) потенциалом повышения эффективности работы компаний отрасли за счет привлечения более эффективных собственников; б) возможностью оптимально распределить риски регулируемой компании между потребителем и инвестором; в) возможностью получения дополнительных бюджетных доходов. Второй фактор может быть применим при условии наличия регуляторного контракта и способности инвестора дать реальные гарантии выполнения своих обязательств.

Целесообразно поэтапное расширение участия негосударственного капитала в электросетевом комплексе в различных формах (продажа активов, концессия, доверительное управление и другие). Какое бы ни было соотношение капитала в отрасли (государство, стратегические инвесторы, миноритарные акционеры), электросетевой комплекс должен придерживаться стандартов прозрачности в корпоративной отчетности. Сетевым компаниям также следует утвердить предсказуемую и стабильную дивидендную политику, что позволит повысить их стоимость и максимизировать доходы от реализации акций.

Денежные средства, полученные от инвесторов должны направляться на системные улучшения: покрытие дефицита инвестиционных программ, имеющих наибольшую экономическую эффективность, а также на проекты по реновации действующего оборудования, консолидации электросетевых активов, учету электроэнергии и т.д. Вырученные средства можно, в исключительных случаях, направлять на сглаживание последствий ухода от перекрестного субсидирования.

АО «Региональные электрические сети» не производит продукцию.

VI. Ожидаемые результаты и количественные показатели реализации Стратегии развития распределительных электрических сетей.

Снижение избыточных мощностей в сетях и управление спросом.

У сетевых компаний также должен появиться стимул повышать общую загрузку системы. Ключевым рычагом является вывод избыточных мощностей или перемещение трансформаторов с незагруженных площадок на новые. Это должно обеспечиваться путем реализации следующих мер:

- усовершенствование правового механизма перераспределения свободной мощности;

- создание информационной площадки, на которой потребители смогут распространять информацию о наличии свободной мощности и выставлять заявки на нее;

- постепенное введение системы оплаты сетевых мощностей исходя из степени их загрузки;

- создание условий для активного управления пиковыми нагрузками там, где это экономически целесообразно;

- использование распределенной генерации, что в ряде случаев позволит обеспечить соблюдение стандартов надежности для географически отдаленного потребителя более эффективно, чем строительство протяженных линий электропередач и прочей инфраструктуры;

- разрешение и стимулирование физического высвобождения неиспользуемой мощности, включая демонтаж незагруженных сетей и использование оборудования заново на более загруженных участках.

Описанные меры позволят значительно снизить риск неэффективных инвестиций в мощности, которые остаются систематически недозагруженными, используются лишь в периоды пиковых нагрузок или не используются вовсе. Вместе с тем, благодаря высокой загрузке сетей, постоянные расходы на их содержание будут приходиться на больший объем потребления, что будет способствовать сдерживанию роста тарифов.

Снижение потерь электроэнергии.

Потери электроэнергии в распределительных электрических сетях Узбекистан при передаче и распределении составляют 14-16% и выше полезного отпуска, что выше, аналогичного показателя зарубежных компаний (6-8%). При этом наблюдаются существенные различия в уровне потерь между регионами - максимальные потери отмечаются в регионах с высоким бытовым потреблением.

Высокий уровень потерь электроэнергии в первую очередь обусловлен наличием коммерческих потерь, высоким износом электросетевого хозяйства и неоптимальными режимами работы сетей. Основной причиной

коммерческих потерь является низкий уровень оснащённости приборами учета, их техническое и моральное устаревание, что не позволяет вести достоверный учет электроэнергии, а также неурегулированность вопросов организации коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии. Для обеспечения достоверного учета электроэнергии в **2019-2021 годах** реализуются следующие меры:

а) изменение принципа организации учета электрической энергии на розничном рынке, путём полной замены устаревших приборов учёта электроэнергии у потребителей с подключением их к системе **АСКУЭ** и в соответствии с которым вся ответственность за установку, эксплуатацию и осуществление учета электроэнергии будет перенесена с потребителя на электросетевые организации; при этом субъектам рынка и потребителям должен быть предоставлен недискриминационный доступ к данным учета электроэнергии;

б) модернизация существующего парка приборов учета электроэнергии, в первую очередь, на участках с наибольшими потерями электроэнергии;

в) нормативное совершенствование процесса коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии, усиление ответственности за безучетное и бездоговорное потребление электрической энергии;

г) создание стимулов для сетевых организаций к снижению потерь электроэнергии посредством внедрения порядка нормирования потерь для тарифного регулирования на основе сравнительного анализа потерь по сетевым организациям;

д) создание стимулов для сетевых организаций и потребителей к эффективному использованию сетевой мощности для обеспечения оптимальных режимов работы сети;

е) принятие мер по снижению износа распределительных сетей и повышению оснащённости средствами наблюдения и контроля в сетях низкого напряжения;

ж) актуализация (разработка) и внедрение единых технических стандартов и требований к оборудованию и эксплуатации электрических сетей.

В результате исполнения стратегии развития АО «Региональные электрические сети» будет достигнуто увеличение поставки электроэнергии потребителям Республики Узбекистан с **52,2 млрд. кВт.ч.** до **75,6 млрд.кВт.ч.** или в процентном соотношении возрастёт до **144,8%**.

«Дорожная карта»
Конкретных мер по достижению целевых параметров и реализации
основных направлений Стратегии развития
АО «Региональные электрические сети» до 2025 года

№	Наименование мероприятий	Формы реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
1	Снижение коммерческих потерь электроэнергии за счет активного применения системы АСКУЭ	Внедрение автоматизированной системы учета и контроля потребления электрической энергии. Система учета потребления электрической энергии потребителями 0,4 кВ Бухарской, Джизакской и Самаркандской областей	2019-2020 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
2	Снижение технологических потерь и увеличение численности потребителей	Программа по строительству и реконструкции доступных многоквартирных домов в городах на 2017-2020 годы в части внешнего электроснабжения	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
3	Внешнее электроснабжение до границы предприятия	Строительство и реконструкция сетей внешнего энергоснабжения свободных экономических зон	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
4	Внешнее электроснабжение до границы предприятия	Строительство и реконструкция сетей внешнего энергоснабжения малых промышленных зон	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
5	Внешнее электроснабжение до границы предприятия	Строительство и реконструкция сетей внешнего энергоснабжения фармацевтических свободных экономических зон	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
6	Снижение технологических и коммерческих потерь	Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 кВ по всей республики	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
7	Реализация программы «Обод кишлок»	Реконструкция, модернизация и капитальный ремонт распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 кВ по всей республики	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
8	Реализация программы «Обод махалла»	Реконструкция, модернизация и капитальный ремонт распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 кВ по всей республики	2019-2025 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)

9	Увеличение объема поставки электрической энергии потребителю	Строительство объектов внешнего энергоснабжения ООО «Toshkent Metallurgiya Zavodi»	2019-2020 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
10	Снижение технологических, коммерческих потерь и увеличения численность потребителей	Строительство объектов энергоснабжения Сергелийского района города Ташкента и прилегающих к нему территорий, с учетом их перспективного развития	2019-2020 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
11	Обеспечение стабильной электроэнергией г. Нурафшан.	Строительство двухценной ВЛ-110кВ «Л-Нурафшон-1,2»	2020-2021 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)
12	Создание в г. Нурафшан дополнительной мощности для бесперебойного обеспечения электрической энергией	Строительство ПС «Нурафшон» с силовыми трансформаторами 2x25000 кВА	2020-2021 гг.	Минэнерго (Ходжаев), АО «РЭС» (Мустафоев)