

К заседанию Правительства Республики Казахстан от 27 мая 2025 г.

ИНФОРМАЦИОННО-СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

На заседании Правительства под председательством Премьер-министра РК Олжаса Бектенова рассмотрены итоги прошедшего отопительного периода и подготовка к предстоящему отопительному сезону.

По линии Министерства энергетики РК

Осенне-зимний период 2024-2025 гг. завершен. Благодаря системной работе Правительства прошел он стабильно. Крупных технологических нарушений в отопительный период отмечено не было.

Принятые меры в 2024 г. позволили увеличить финансирование ремонтных работ по энергоисточникам на 44% больше уровня прошлого г. до 327 млрд тенге. Финансирование ремонтных работ на тепловых сетях также увеличено на 28% до 148 млрд тенге. В соответствии с графиком ремонтов на электрических станциях выполнен ремонт на 10 энергоблоков, 55 котлов, 45 турбинах. В электрических сетях отремонтировано 21 тыс. км линий электропередачи, 423 подстанций. Провели реконструкцию и замену 542 км тепловых сетей.

На топливных складах энергоисточников в прошедший осенне-зимний период удалось накопить до 5,4 млн тонн угля и 141 тыс. тонн мазута. Благодаря слаженной работе с уполномоченными государственными органами, АО «НК «КТЖ» на всех энергоисточниках запас топлива соответствовал нормативу.

В ходе исполнения поручений Главы Государства по усилению энергетического контроля принят новый Закон «О теплоэнергетике», в рамках которого государственный энергетический контроль осуществляется вне требований Предпринимательского Кодекса. В результате проведения 472 проверок в прошлом году наложено штрафов на 168 млн тенге. Кроме того, Комитет энергонадзора наделен функциями контроля за тепловыми сетями и котельными в централизованных системах теплоснабжения.

Также внедрен институт производственного энергетического контроля на объектах энергетики страны. Он направлен на выявление и предупреждение нарушений требований законодательства при эксплуатации энергетических объектов непосредственно в непрерывном производственном процессе. [1] Назначение первых руководителей, технических руководителей (главные инженера), руководителей служб (отделов) безопасности и охраны труда энергетических организаций теперь происходит только после прохождения квалификационной

проверки знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности.

Внесены также дополнения в Кодекс об административных правонарушениях. За нарушение сроков ремонта предусматривается ответственность первых руководителей энергопредприятий в размере 50 месячных расчетных показателей, за несоблюдение нормативного запаса топлива в зимний период от 100 до 2 тыс. месячных расчетных показателей. Ответственность за нарушение требований нормативных правовых актов вместо юридического лица теперь накладывается на должностное лицо в размере 50 месячных расчетных показателей.

Увеличены штрафы за неполучение паспорта готовности и повреждение электрических сетей. Указанные меры напрямую повлияли на стабильное прохождение отопительного сезона и обеспечение надежной работы энергетических предприятий страны.

Максимум электрической нагрузки был достигнут 8 декабря 2024 г. Он составил 17 203 МВт, что больше на 3% уровня предыдущего года. Количество случаев несоблюдения температурного графика тепловых сетей сокращено с 215 до 65. Технологические нарушения на электростанциях снизились на треть. По указанным технологическим нарушениям в рамках компетенции Комитетом энергонадзора проведены соответствующие расследования и выданы рекомендации для исключения повторения подобных случаев.

По итогам отопительного сезона 9 ТЭЦ перешли из «красной» зоны в «желтую» и 3 ТЭЦ из «желтой» – в «зеленую».

В рамках подготовки к предстоящему отопительному сезону в соответствии с графиком, утвержденным Системным оператором, на электрических станциях в текущем году запланирован ремонт 10 энергоблоков, 63 котлов и 39 турбин. На разных стадиях ремонтные работы ведутся на 4 энергоблоках, 19 котлах и 10 турбинах. Уже завершён ремонт на 1 энергоблоке, 2 котлах и 1 турбине. На электрических сетях отремонтировано 900 км линий электропередачи, 36 подстанций. На 66 котельных в зоне централизованного теплоснабжения запланирован ремонт и реконструкция 44 котлов.

На вышеуказанные ремонтные работы по энергетическим источникам ожидается освоение 373 млрд тенге, что на 14% выше уровня прошлого года (327 млрд тенге). Заблаговременно, согласно поданным заявкам из Резерва Правительства выделено 25,4 млрд тенге. Для капитального ремонта и реконструкции 323 км тепловых сетей в 2025 г. предусмотрен 89,7 млрд тенге инвестиций. В том числе: 75,7 млрд тенге бюджетных средств и 14 млрд тенге в рамках тарифной сметы предприятий.

Также в рамках принятого нового Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов» в текущем году планируется привлечь инвестиции на общую сумму 98,7 млрд тенге для модернизации 129 км тепловых сетей. Кроме того, на сегодня

имеется дополнительная потребность в финансировании в объеме 103,3 млрд тенге для реализации 56 проектов реконструкции и модернизации тепловых сетей. В частности, 37,3 млрд тенге для завершения 28 проектов и 66 млрд тенге для реализации 28 новых проектов. В рамках Национального проекта предусмотрена модернизация 77,5 тыс. км сетей электроснабжения и 1,6 тыс. км сетей теплоснабжения на общую сумму 2,7 трлн тенге и 1,3 трлн тенге соответственно. Кроме того, планируется ввод дополнительных источников генерации в суммарном объеме 7,3 ГВт на общую сумму 6,2 трлн тенге.

Кроме того, определены субъекты, участвующие в национальном проекте, объемы модернизации инженерных сетей и объектов генерации. Подготовлен пакет законодательных поправок, который обсуждается в Парламенте.

С января текущего года на площадке Министерства совместно с АО «Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства», определенным Техническим оператором, и представителями субъектов естественных монополий рассматриваются пилотные проекты по электро- и теплоснабжению.

По итогам их рассмотрения Министерство поддержало включение 46 проектов электроснабжения на общую сумму 89 млрд тенге и 28 проектов теплоснабжения на общую сумму 120 млрд тенге. При этом реализация проектов будет осуществляться в рамках существующих механизмов рынка электрической мощности, без привлечения бюджетных средств. По итогам реализации национального проекта к 2029 г. планируется снижение износа объектов генерации и электрических, тепловых сетей в среднем до 40%.

По линии Министерства промышленности и строительства РК

Запланированная потребность населения и коммунально-бытового сектора за прошедший отопительный сезон составила порядка 7,9 млн тонн угля.

Благодаря скоординированной работе республиканского штаба, созданного при министерстве и действующего во взаимодействии с АО «НК «КТЖ», местными исполнительными органами и угледобывающими предприятиями, в прошедший отопительный сезон удалось обеспечить стабильные поставки угля. В результате чего все категории потребителей были полностью обеспечены твердым топливом, поставки в регионы выполнены на 101,1% от плана, что подтверждает надежность и эффективность проведенных мероприятий.

На сегодня остаток запасов угля в точках реализации и на тупиках составляет порядка 350 тыс. тонн.

В рамках подготовки к предстоящему отопительному сезону на 2025–2026 гг министерством разработан и направлен в адрес местных

исполнительных органов, КТЖ и угольных компаний план мероприятий, направленный на обеспечение бесперебойных поставок угля. Кроме того, в целях повышения стабильности поставок угля в настоящее время совместно с «Қазтеміртранс» прорабатывается вопрос заключения с угольными компаниями долгосрочных контрактов с фиксированной ценой и гарантией обеспечения их подвижным составом.

В целом по итогам 2024 г. добыто 109,8 млн тонн угля, из которого для населения и коммунально-бытового сектора отгружено 8,6 млн тонн, энерго-, тепло производящим предприятиям – 65,7 млн тонн, промышленным предприятиям 6 млн. тонн, экспорт угля составил 29,5 млн тонн.

За четыре месяца текущего года добыто 36,4 млн. тонн угля, что на 4,3% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Ежегодно при прохождении отопительного сезона имеются риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями в системах тепло-, водоснабжения и водоотведения ввиду высокого износа.

В прошедшем отопительном сезоне зафиксировано 53 технологических нарушений в системах теплоснабжения и 264 технологических нарушений на сетях водоснабжения и водоотведения.

В основном, технологические нарушения наблюдались в области Абай, а также Акмолинской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской, областях и в городе Астана.

В целом общая протяженность сетей тепло-, водоснабжения и водоотведения по стране составляет порядка 137 тыс. км. Средний износ составляет 49%, требуют замены порядка 67 тыс. км. Наиболее изношенные инженерные сети находятся в Павлодарской, Карагандинской, Восточно-Казахстанской, Северо-Казахстанской областях и в регионах Абай и Ұлытау.

В текущем году из республиканского бюджета предусмотрены 176 млрд тенге на строительство и реконструкцию объектов водоснабжения.

Согласно плану действий по реализации предвыборной программы Главы государства к 2030 г. необходимо снизить износ инженерных сетей до 40%.

В целях достижения указанных целей и во исполнения поручения Главы государства принят Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов».

В рамках Национального проекта по линии Министерства планируется модернизация порядка 8 тыс. км сетей водоснабжения и водоотведения на общую сумму 1 трлн тенге.

Реализация мероприятий проекта позволит поэтапно снизить уровень износа инженерных сетей, обеспечить надежную и бесперебойную работу систем водоснабжения и водоотведения,

повысить качество предоставляемых услуг и снизить аварийность в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В целях качественной и своевременной подготовки к предстоящему отопительному сезону, министерством сформирован План подготовительных работ, согласно которому местным исполнительным органам необходимо:

- до 1 сентября подготовить более 10,8 тыс. объектов образования;
- до 15 сентября в центральных, северных и восточных регионах, до 15 октября в оставшихся регионах обеспечить готовность более 5,6 тыс. объектов здравоохранения и более 51,6 тыс. жилых домов.

На еженедельной основе необходимо предоставлять информацию о готовности к предстоящему отопительному сезону; разработать и утвердить План потребности угля на предстоящий отопительный сезон 2025-2026 годов; обеспечить участие всех региональных угольных операторов на биржевых торгах углем; начать работу по заготовке угля для бюджетных организаций; принять меры по погашению имеющейся дебиторской задолженности.

Подготовка к предстоящему отопительному сезону находится на постоянном контроле Министерства. Для обеспечения устойчивого прохождения осенне-зимнего периода будет организован еженедельный мониторинг готовности объектов. Особое внимание будет уделено регионам с наибольшим риском по климатическим и техническим факторам.

По линии «KEGOC»

В завершившийся отопительный сезон в Единой энергосистеме Казахстана (ЕЭС) наблюдался рост потребления и генерации.

Максимальное потребление ЕЭС Казахстана в прошедший ОЗП зафиксировано 8 декабря 2024 г. и составило 17 203 МВт. Увеличение максимума нагрузки относительно ОЗП 2023-2024 г. составило 577 МВт – рост на 3,5 %.

Электростанции страны за рассматриваемый период выработали 64,7 млрд кВтч, что на 1,9 млрд кВтч (3,2%) больше, чем в прошлом году. Существенный вклад в рост установленной мощности – около 670 МВт – обеспечили ввод энергоблока №1 ЭГРЭС-1 и 9 объектов ВИЭ.

Суммарная установленная мощность электростанций на 1 января 2025 г. составляет 25,3 ГВт, 6% которой составляет ВЭС, 5% СЭС, 11% гидроэлектростанции, 24% ТЭС на газе и мазуте, 54% ТЭС на угле.

Выработка электрической энергии в 2024 г. обеспечена в основном тепловыми электростанциями – 75%, газотурбинными электростанциями – 10,1%, гидроэлектростанциями – 8,5% и 6,4% – возобновляемыми источниками энергии.

При этом почти половина генерирующего оборудования (48%) уже выработала свой 30-летний ресурс, что отражается на устойчивости системы.

По данным «KEGOC», в течение 2024-2025 гг. в Казахстане было введено 14 новых электростанций общей мощностью около 754 МВт. Среди них – 4 проекта традиционной генерации (591 МВт) и 10 объектов ВИЭ (162 МВт).

На начало 2025 г. в ЕЭС функционировало 156 объектов СЭС, ВЭС и малых ГЭС суммарной мощностью 3037 МВт. Однако их неравномерная выработка требует привлечения маневренных мощностей и внедрения систем накопления энергии.

Крупным объектом генерации, введенной в 2024-2025 гг. является энергоблок №1 на ЭГРЭС-1 мощностью 540 МВт. Ввод генерирующей мощности снизил дефицит электроэнергии в энергосистеме и обеспечил энергоснабжение населения и предприятий республики.

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2024-2025 гг. на электростанциях были проведены плановые ремонты оборудования, в том числе 10 энергоблоков, 55 котлов и 45 турбин.

Плановый импорт электроэнергии Единым закупщиком позволил провести ремонтную кампанию на электростанциях. В результате в ОЗП 2024-2025 гг. наблюдается снижение количества аварийных остановок оборудования электростанций на 27%, продолжительность при этом сократилась на 25%. Наблюдается также снижение количества аварийных остановок оборудования блочных электростанций на 5%, продолжительность при этом сократилась на 47%.

Говоря о предстоящем сезоне 2025-2026 гг., председатель правления озвучил прогноз по пиковому потреблению – 17 600 МВт. В период ремонтной кампании на электростанциях в 2025 г. предусмотрено выполнить капитальные и средние ремонты 10 энергоблоков, 63 энергетических котлов, 39 турбин. По состоянию на 21 мая 2025 г. выполнен ремонт 1 энергоблока, 2 паровых котлов и 1 паровой турбины. В ремонте с различной степенью готовности находятся: 4 энергоблока, 19 паровых котлов, 10 турбин.

Для успешного прохождения следующего ОЗП критически важна стабильная работа крупнейших станций страны – Экибастузской ГРЭС-1 – 8 блоков, Экибастузской ГРЭС-2 – 2 блока, АО «ЕЭК» – 7 блоков, Жамбылской ГРЭС – 5 блоков.

Кроме этого, необходимо завершить все запланированные ремонты основного генерирующего и электросетевого оборудования в согласованные сроки, обеспечить нормативные запасы угля и бесперебойные поставки газа, а также заранее решить вопрос по обеспечению Жамбылской ГРЭС топливом, технической водой и обслуживающим персоналом для обеспечения необходимого уровня генерации.

АО «KEGOC» завершила ремонтную кампанию 2024 г. с перевыполнением плана – отремонтировано 652 объекта, в том числе 112 линий электропередач, 36 единиц оборудования подстанций, 137 зданий и сооружений, в том числе выполнен дополнительный ремонт 53 зданий и 365 единиц автотранспорта. В результате 3 октября 2024 г. получен паспорт готовности компании к прохождению отопительного сезона.

В 2025 г. запланирован ремонт на 577 объектах: 99 линий электропередачи, 43 единиц оборудования подстанций, 103 зданий и сооружений, 328 единиц автотранспорта и 4 единиц прочих основных средств.

Ремонтная кампания началась в апреле. По состоянию на 27 мая работы идут в соответствии с запланированным графиком. Выполнен ремонт 11 линий электропередачи, 10 зданий и сооружений, и 73 единиц автотранспорта.

За 2024 год АО «KEGOC» освоило 39,8 млрд тенге, что составило 110% от годового плана.

С целью обеспечения устойчивой работы Национальной электрической сети Казахстана, а также для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей, в рамках реализации значимых инвестиционных проектов, направленных на расширение производственных активов и новое строительство, капитальные вложения составили 11,2 млрд тенге при плане 11,1 млрд тенге.

В частности, продолжаются работы по усилению сети Южной зоны ЭЭС Казахстана и объединению энергосистемы Западного Казахстана с национальной сетью.

По плану на 2025 г. инвестиции составят 93,6 млрд тенге. Большая часть средств направлена на развитие инфраструктуры в целях повышения надежности энергоснабжения в стране.

По линии «Самрук-Энерго»

По данным «Самрук-Энерго», электростанции успешно прошли осенне-зимний период (ОЗП) 2024–2025 гг., обеспечив стабильное теплоснабжение в регионах своего присутствия. Температурный режим выдерживался строго в соответствии с заданными тепловыми сетями графиком. В Алматинской области отопление было отключено 7 апреля, в Алматы - 10 апреля, а в Экибастузе - 13 апреля.

В период ОЗП на электростанциях был обеспечен сверхнормативный запас топлива. Производственные показатели сложились следующими: выработка электроэнергии составила 17,9 млрд кВтч, что выше предыдущего ОЗП на 4%; отпуск тепловой энергии АлЭС - 4,42 млн Гкал при плане 4,12 млн. Гкал, выше на 7%; передача АЖК - 5,1 млрд кВтч электроэнергии при плане 4,7 млрд кВтч, на 8%

выше и реализация электроэнергии - 4,9 млрд кВтч при плане 4,3 млрд кВтч, выше плана на 15%.

Также одним из значимых достижений стало снижение расхода мазута на Экибастузской ТЭЦ в 3,5 раза благодаря экстренным ремонтным работам и модернизации оборудования.

«Самрук-Энерго» получил в доверительное управление Экибастузскую ТЭЦ в июне 2024 г., несмотря на сжатые сроки организованы необходимые ремонтные работы на станции, что позволило обеспечить подготовку и безаварийно, без отклонений от температурных графиков пройти отопительный период в г. Экибастуз.

Объем финансирования «Самрук-Энерго» в 2024 г. составил 7 млрд тенге.

Между тем, в 2024 г. объем вложений «Самрук-Энерго» в ремонт и подготовку составил 114 млрд тенге. В 2025 г. инвестиции планируется увеличить до 202,7 млрд тенге - почти в 2 раза больше, чем в 2023 г.

Это стало возможно благодаря поддержке Правительства по получению справедливого уровня тарифов. Эффект от роста расходов на ремонты долгосрочный, однако уже сейчас видны позитивные сдвиги – отмечается тенденция к повышению коэффициента технической готовности (на 0,7%), снижению технологических нарушений (на 12%) и снижению износа оборудования (на 3%), что также свидетельствует о качественном проведении ремонтов.

Ремонтная кампания текущего года охватит 105 единиц оборудования, включая 10 энергоблоков, 20 котлоагрегатов, 31 водогрейных котлов, 14 турбоагрегатов, 28 гидроагрегатов и 2 тепломагистралей (АлЭС). В АО «АЖК» будут восстановлены более 2,3 тыс. км линий электропередачи, 211 подстанций и 745 трансформаторов, 990 распределительных пунктов и 59 зданий.

Кроме того, в июле стартует строительство новой дымовой трубы на Экибастузской ГРЭС-1 с вводом в эксплуатацию в октябре 2026 г.

Особое внимание в докладе уделено проекту «Реконструкция тепломагистралей от ТЭЦ-2 до ЗТК» в Алматы, стоимостью 52,7 млрд тенге. Для его реализации подана заявка на софинансирование из республиканского бюджета. «Самрук-Энерго» готов внести 19,8 млрд тенге, оставшиеся 32,3 млрд тенге предлагается выделить в рамках господдержки.

По линии акимата Павлодарской области

Прошедший отопительный сезон прошел стабильно, без аварий. В рамках подготовки к новому сезону, на энергоисточниках области запланирован ремонт 46 единиц основного оборудования, более 2,1 км сетей электроснабжения и 32 км сетей теплоснабжения.

В частности, в текущем году будут реализованы 4 крупных проекта по теплоснабжению: в городе Павлодар – Строительство

подкачивающей насосной станции № 5, строительство тепломагистралей ТМ-20А; в городе Экибастуз – Реконструкция тепломагистралей ТМ-2 и 7.

Общая стоимость проектов составляет 22,2 млрд. тенге, в том числе доля РБ - 15,5 млрд. тенге, из которых на сегодняшний день выделено 1,4 млрд тенге (8,4%) и доля софинансирования с областного бюджета 6,7 млрд. тенге (100%).

На завершение реализации данных проектов необходимо предусмотреть дополнительно 14,1 млрд. тенге (ПНС -5 – 505,6 млн. тенге, ТМ-2 -1529,1 млн. тенге, ТМ -7 - 5 195,8 млн. тенге и ТМ-20А – 6 906,5 млн. тенге).

В ходе пусконаладочных работ на новой отопительной котельной города Аксу не удалось достигнуть длительной работы котлов с максимальной теплопроизводительностью - 30 Гкал/час.

Повторные пусконаладочные работы запланированы на июль месяц текущего года. Ввод в эксплуатацию объекта будет осуществлен при достижении проектных параметров. В случае недостижения проектных параметров, будут приняты меры в соответствии с действующим законодательством РК.

Подстанции «Сарыарқа» построена в период 2018-2020 гг. В связи с невыполнением договорных обязательств и несвоевременным проведением пусконаладочных работ договор с подрядной организацией был расторгнут и незавершенный объект передан в подведомственное предприятие города (АО «КЭМОНТ»). В текущем году проведена дефектовка оставшихся работ и размещен заказ на изготовление необходимых материалов. Завершение строительно-монтажных и пусконаладочных работ запланировано на ноябрь текущего года.

По линии акимата Акмолинской области

В регионе в целях снижения износа тепловых сетей города Степногорск совместно с центральными госорганами проведена соответствующая работа.

За 2023 - 2024 гг. отремонтировано более 19 км тепловых сетей на сумму 6,2 млрд тенге. Степень износа сетей снижена с 80,7% до 75%.

За прошедший отопительный сезон технологических нарушений не допущено.

В текущем году в Степногорске планируется ремонт свыше 18 км тепловых сетей, что позволит снизить износ до 65%.

Кроме этого, собственником тепловых сетей в рамках Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов» прорабатывается вопрос реконструкции 4 км тепломагистралей за счет заемных средств банков второго уровня.

Данные меры позволят обеспечить бесперебойное и качественное прохождение отопительного сезона.

В целом, по области отопительный сезон прошел в штатном режиме.

На всех объектах соблюдались гидравлические и температурные режимы.

На подготовку и прохождение прошлого отопительного сезона направлено порядка 40 млрд тенге. За счет выделенных средств проведен ремонт 37 км тепловых сетей и источников теплоснабжения.

По районным котельным заменено 18 котлов.

Запланированные работы по источникам и тепловым сетям выполнены в полном объеме.

Для качественного прохождения предстоящего осенне-зимнего периода организована работа по проведению ремонтной кампании.

Особое внимание уделено регионам с высоким износом источников теплоснабжения и тепловых сетей.

На подготовку предстоящего отопительного сезона предусмотрено 27,8 млрд тенге. Из них на ремонтную кампанию более 11 млрд тенге, приобретение энергоресурсов свыше 6 млрд тенге.

Более 10 млрд тенге предусмотрено на реконструкцию центральных котельных и строительство тепловых сетей.

Принятые меры позволят обеспечить 8 тыс. абонентов качественным теплоснабжением.

Кроме этого, износ тепловых сетей по области будет снижен до 37%.

Также планируется установка 3-х блочно-модульных котельных, приобретение 28 котлов, текущий ремонт котельных и тепловых сетей протяженностью 3,8 км.

В целом, работы производятся в соответствии с утвержденными графиками работ.

В целях заблаговременного закупа угля населением и коммунально-бытовым сектором ведется информационно-разъяснительная работа.

По линии акимата Восточно-Казахстанской области

В ходе реализации мер по обеспечению надежности объектов теплоэнергетики в 2024 г. при поддержке Правительства проведен капитальный ремонт системы теплоснабжения города Риддер на 7,9 млрд тенге. Принятые меры позволили снизить уровень износа станции до 46% и вывести теплоэлектроцентраль из «красной» зоны риска.

В текущем году планируется провести ремонтные работы на 6,4 млрд тенге: модернизировать два котла, обновить вспомогательное

оборудование и заменить 6 км тепловых сетей. В результате износ станции снизится на 3% и составит 43%.

Подготовка станции ведется согласно графику, согласованному с Министерством энергетики. Готовность котлоагрегатов и сетей планируется обеспечить до конца сентября.

Контроль сроков и качества ремонта осуществляют местные исполнительные органы совместно с территориальным подразделением Комитета энергетического надзора. Прошедший отопительный сезон завершился 1 мая и прошел в штатном режиме. Подача тепловой энергии соответствовала температурным графикам. За сезон зафиксировано 422 технологических нарушения, все оперативно устранены.

По итогам 2024 года общий износ тепловых сетей снизился на 5% до 55,6%, теплоэлектростанций - на 3,8% до 62,2%.

Для подготовки к следующему отопительному сезону созданы областной и районные штабы, утвержден план ремонта с графиком до 15 сентября.

Ремонтная кампания охватывает 10 электростанций, 33 котельных, 57,5 км тепловых сетей, 537,1 км линий электропередачи, 39 подстанций, 55 трансформаторных подстанций и другие объекты.

Объем финансирования на 2025 год - 22,4 млрд тенге: тариф - 10,8 млрд, республиканский бюджет - 5,9 млрд, местный - 6 млрд.

Планируется модернизация тепловых сетей на 8,9 млрд тенге и ремонт теплоисточников на 13,5 млрд, включая 18 котлоагрегатов и 13 турбин на трех ТЭЦ.

Поставка угля для населения и теплоисточников будет осуществляться согласно утвержденному графику, согласованному с АО «Каражыра» и АО «КТЖ».

Вопрос находится на постоянном контроле.

По линии акимата Мангистауской области

На подготовку к предстоящему отопительному сезону предусмотрено финансирование в размере 25,8 млрд тенге. Финансирование по сравнению с прошлым годом увеличено на 13 %.

На основном энергетическом предприятии ТОО «МАЭК» в рамках подготовки к сезону будут проведены ремонтные работы:

- на ТЭЦ-2 — 3 турбоагрегата (№3, 4, 9) и 1 котел (№13),
- на ТЭС - 1 энергоблок (№2).

Кроме того, по области запланирован ремонт:

- электрических сетей - 495,4 км;
- тепловых сетей - 20,2 км.

На сегодняшний день в городе Актау активно ведутся работы по модернизации магистральных и внутриквартальных тепловых сетей. На реализацию проектов из местного бюджета выделено 13,6 млрд тенге, а также планируется выделение 3,6 млрд тенге из резерва Правительства. Работы по модернизации будут завершены до начала отопительного сезона.

В результате реализации указанных проектов износ тепловых сетей в городе Актау снизится с 79% до 75%.

Подготовка к отопительному сезону находится на особом контроле.