

ИНФОРМАЦИОННО-СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

О санитарно-эпидемиологической ситуации

По линии МЗ РК

- **В Казахстане заболеваемость за последние две недели снизилась на 31%.**

В мировом рейтинге по охвату вакцинацией против коронавирусной инфекции двумя дозами Казахстан занимает 103 место из 208 стран, в т.ч. среди стран СНГ Казахстан находится на втором месте с охватом вакцинацией 44,5% от численности населения.

В республике зарегистрировано 984 тыс. случаев коронавирусной инфекции с положительным ПЦР-тестом и 83 тыс. случая с отрицательным ПЦР-тестом, выздоровело более 96% больных. Продолжают лечение 18 852 больных.

В целом в Казахстане за последние четыре месяца заболеваемость снизилась в 16 раз. Репродуктивное число составляет – 0,90 и по сравнению с августом отмечается снижение в 1,2 раза.

Занятость инфекционных и реанимационных коек составляет 19%, число лиц, продолжающих лечение за последние три месяца снизилось в 4,5 раза.

- **Продолжается вакцинация населения против КВИ.**

Первым компонентом привито более 8,9 млн человек, охват подлежащего взрослому населению составил около 80%. Вторым компонентом привито более 8,4 млн человек с охватом около 75% от подлежащего взрослому населению.

Вакциной Comirnaty (Pfizer) на сегодняшний день первым компонентом вакцинировано 235 117 человек, в т.ч. 187 315 подростков и 47 786 беременных и кормящих женщин. Вторым компонентом – 66 017 человек.

Вакцинация продолжается.

- **Ревакцинацию получили 303 тысячи граждан РК.**

Согласно прогнозу эпидемиологической ситуации по коронавирусной инфекции в настоящее время **в республике реализуется оптимистичный сценарий с регистрацией в декабре месяце в среднем 560 случаев в сутки.** В настоящее время в республике отмечается стабилизация эпидемиологической ситуации по коронавирусной инфекции, ситуация находится на контроле министерства.

О вопросах развития энергетической отрасли

По линии МЭ РК

В нефтяной отрасли по итогам 2021 года **объем добычи нефти** ожидается на уровне **85,7 млн. тонн, экспорт - 67,6 млн. тонн.**

Согласно плану добыча нефти в стране будет расти и достигнет к 2030 году **104,2 млн. тонн.**

Достижение планового показателя по добыче нефти будет обеспечено за счет следующих проектов:

- **проекта будущего расширения на ТШО,** благодаря которому добыча нефти будет увеличена на **12 млн.тн. в год;**
- **проект поддержания полки добычи месторождения Карачаганак,** благодаря которому добыча нефти сохранится на уровне **11-12 млн.тн. в год;**
- **строительство Газоперерабатывающих заводов на месторождении Кашаган** позволит производить **3 млрд.м³ товарного газа** и увеличить добычу нефти с **16 до 20 млн.тн. в год;**
- **начата работа по проекту разработки месторождений Хазар и Каламкас-море на Каспии,** которые уже с **2028 году** позволят добывать **4 млн.тн. нефти** в год.

Для обеспечения внутреннего рынка дизельным топливом были приняты следующие меры:

- **введен запрет на вывоз нефтепродуктов автомобильным транспортом;**
 - **перенесен плановый ремонт на АНПЗ на 2022 год;**
 - **сдвинут ремонт на ПНХЗ с сентября на ноябрь т.г.;**
 - **осуществлен импорт дизельного топлива с НПЗ РФ в объеме 281 тыс.тонн.**
- **В газовой отрасли,** по итогам текущего года **добыча сырого газа** ожидается на уровне **54 млрд.м³,** производство товарного газа – **29,4 млрд.м³, экспорт – 7,7 млрд.м³.**

Реализация проектов на объектах Карачаганак, Кашаган и Тенгиз, а также своевременный ввод в эксплуатацию новых перспективных месторождений позволят увеличить добычу сырого газа к **2030 году до 87,1 млрд.м³**.

Наряду с увеличением добычи сырого газа также ожидается увеличение производства **товарного газа**.

За счет разработки **7 новых месторождений**, а также **строительства газоперерабатывающих заводов на Кашагане и в Жанаозене**, производство товарного газа к **2030 году** будет увеличено до **42,2 млрд.м³**.

На сегодняшний день не газифицированными остаются **северные и восточные регионы нашей страны**.

В настоящее время рассматриваются следующие варианты газификации данных регионов, а именно:

- продолжение магистрального газопровода «Сарыарка»
- строительство магистральных газопроводов из Российской Федерации.

Также, для покрытия растущей потребности потребителей в природном газе на разных стадиях находятся проекты по строительству газотранспортной системы, такие как:

- строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- строительство 2-ой нитки газопровода «Бейнеу-Жанаозен»;
- строительство 3-ей нитки газопровода-отвода от газопровода «Бухара-Урал» и другие.

Ускоренные темпы газификации позволят к **2025 году** обеспечить природным газом **11,05 млн. человек** страны, а к **2030 году 13,5 млн. человек** или **65%**.

По итогам 2021 года объем производства нефтегазохимической продукции ожидается на уровне **190 тыс.тонн**, снижение объема производства связан с внеплановыми остановками ТОО «АНПЗ».

Согласно плана министерства ожидается увеличение объема производства нефтегазохимической продукции к 2025 году до **2 млн.тн.**, а к **2030 году до 3,4 млн.тн.**

На сегодня уже **введен завод** по производству **октаноповышающих присадок** мощностью **57 тыс. тонн** и **полипропилена** мощностью **81 тыс. тонн** в г. Шымкент.

В 2022 году запланирован ввод в эксплуатацию завода по производству полипропилена мощностью **500 тыс. тонн/год**.

→ В отрасли электроэнергетики.

По итогам 2021 года выработка электрической энергии ожидается на уровне **112,3 млрд. кВтч**, рост потребления по сравнению с 2020 годом составил **6,3%**.

К 2030 году планируется увеличение выработки электрической энергии до **141,2 млрд. кВтч**.

Таким образом, в целях покрытия потребности экономики в электроэнергии планируется ввод **11 ГВт генерирующих мощностей** в рамках модернизации действующих и строительства новых электростанций, а также ввода **возобновляемых источников энергии**.

В рамках развития сектора генерации планируется реализация ряда проектов по вводу и модернизации действующих электростанций.

- **Первое**, строительство газотурбинной установки с электрической мощностью **57 МВт** с котлом-утилизатором на Актюбинской ТЭЦ, стоимостью **21,7 млрд. тенге**.
- **Второе**, восстановление энергоблока №1 с электрической мощностью **500 МВт** на Экибастузской ГРЭС-.
- **Третье**, расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3 мощностью **636 МВт**, стоимостью **450 млрд.тг**.

По итогам реализации данных проектов к 2025 году будет обеспечен ввод дополнительных мощностей на суммарную установленную мощность свыше **1 100 МВт**.

Кроме того, рассматривается вопрос строительства 4 и 5 блоков на ГРЭС 2.

В соответствии с поручением Главы государства в Южной зоне Единой энергосистемы до 2026 года планируется реализация **7 проектов** по вводу **новой маневренной генерации** на общую

суммарную мощность **3 050 МВт**. Общая стоимость данных проектов составляет **1,5 трлн. тенге**.

По итогам 2021 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии по республике ожидается на уровне **3,3%**.

В текущем году введено **19 объектов** суммарной мощностью **392 МВт**, что позволило довести действующих объектов ВИЭ до **134 единиц** с общей установленной мощностью более **2 тыс. МВт**.

К 2030 году ожидается увеличение доли возобновляемых источников энергии **до 15%**.

Для достижения индикатора потребуется дополнительно ввести **порядка 7 ГВт** новых мощностей с объемом инвестиций более **3 трлн. тенге**.

В целом в сфере топливно-энергетического комплекса планируется реализовать **157 проектов** на общую сумму **29,8 трлн.тенге**.

По линии АО «ФНБ «Самрук-Қазына»

За прошедшие 11 месяцев 2021 года, в сравнении с аналогичным периодом 2020 года, рост потребления по стране в среднем составил 6,9%, в т.ч. 10,9% по южной зоне.

По итогам октября-ноября 2021 года экспорт электроэнергии (товарообмен с Киргизией) составил 131,5 млн кВт/ч, а импорт электроэнергии (из Российской Федерации) в ЕЭС Казахстана составил порядка 250 млн кВт/ч.

Для покрытия растущих потребностей экономики страны в электроэнергии необходимо незамедлительное и масштабное развитие генерации, причем с учетом роста потребления в долгосрочной перспективе. Для решения данной проблемы, Фонд приступил к реализации приоритетных проектов в соответствии с утвержденными Дорожными картами, среди которых:

- модернизация Алматинского энергокомплекса с переводом на газ ТЭЦ – 1,2,3, в том числе замена угля на газ на ТЭЦ – 2 и ТЭЦ – 3 (суммарно увеличится установленная мощность на 470 МВт)
- строительство ПГУ-1000 МВт в Туркестанской области
- восстановление блока №1 на Экибастузской ГРЭС-1
- строительство блока №3 на Экибастузской ГРЭС-2

Общий объем внутренних инвестиций по указанным проектам составляет 2 трлн тг.

Также намечена реализация проектов совместно с иностранными инвесторами, в первую очередь в сфере ВИЭ: строительство 2 ГВт СЭС, 2 ГВт ВЭС и 1 ГВт ПГУ с ADQ, 1 ГВт ВЭС компанией TOTAL EREN.

Отдельного внимания требует необходимость развития национальной энергетической сети, которое включает в себя развитие по следующим направлениям:

- модернизации НЭС в целях интеграции в энергосистему указанных значительных вводов генерирующих мощностей;
- обеспечение устойчивой и надежной работы системы
- исключение существующих сетевых ограничений, в том числе посредством:
- выполнения поручения Президента страны по объединению энергосистемы Западных областей с ЕЭС Казахстана
- усиления электрической сети южной зоны с целью обеспечения энергонеzáвисимости от транзита по сетям сопредельных государств и создания условий для развития маневренной газовой генерации в южной зоне.
- внедрения технологии SMART GRID в целях повышения управляемости, надёжности и эффективности НЭС.

По итогам 2021 года углеродный след группы Фонда прогнозируется на уровне 57 млн тонн CO₂, из которых порядка 49 млн тонн – это прямые выбросы Охвата 1 и 8 млн тонн – косвенные выбросы Охвата 2.

С учетом ввода новых угольных мощностей для покрытия энергодефицита ожидается пик выбросов к 2030-2032 годам. Значительное сокращение выбросов парниковых газов будет возможно за счет замещения наиболее устаревшей угольной генерации новыми источниками на основе альтернативных видов топлива.

В РК отсутствуют большие месторождения свободного газа. Имеющиеся на сегодняшний день ресурсы газа — это в основном попутный газ крупных нефтегазовых месторождений (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак), большей частью закачиваемый сегодня обратно в пласт. Необходимо рассмотреть все возможности

переработки газа вместо обратной закачки, с учетом технологических особенностей месторождений.

К примеру, значительные объемы попутного газа месторождения Кашаган могут быть использованы для нужд экономики страны, однако подобное решение требует строительства и ввода в эксплуатацию новых ГПЗ в период с 2024 по 2030 года мощностью от 6 до 12 млрд куб. м/год в рамках проектов расширения Кашаганского проекта по утилизации газа – Фазы 1, 2А и 2Б. Реализация такого проекта требует значительного объема инвестиций до 12 млрд долларов, что требует дополнительных инвестиций.

Для дальнейшей реализации нефтегазохимических проектов по производству полипропилена, полиэтилена и бутадиена требуется проработка вопроса по обеспечению этих проектов сырьем с Тенгизского месторождения после 2033 года.

Также необходимо рассмотреть возможность использования дополнительных объемов газа на Карачаганакском месторождении ввиду возрастающего газового фактора с учетом имеющихся в западном регионе газоперерабатывающих мощностей.

Учитывая, что основные потребители газа расположены на юге страны, также необходимо будет строительство второй нитки газопровода ББШ мощностью до 15 млрд куб. м.

Все указанные меры вошли в проект Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан до 2030 года.