

1 февраля 2024 года, г. Астана, Казахстан

## **Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 4-й квартал 2023 года**

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за четвертый квартал и двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2023 года.

Данные результаты отражают свод последних событий урановой отрасли, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за четвертый квартал и двенадцать месяцев 2023 года, а также прогнозные нефинансовые показатели Компании на 2024 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

### **Обзор рынка**

На конференции ООН по климатическим изменениям COP28, прошедшей в г. Дубай в начале декабря 2023 года, атомная энергетика стала центральной темой дискуссий. На данном мероприятии была продемонстрирована беспрецедентная поддержка в пользу усилий по сокращению уровней выбросов углерода, с особым акцентом на роли атомной энергетике, как источника бесперебойной низкоуглеродной энергии. Более 20 стран (за исключением Китая и России) подписали декларацию о трехкратном увеличении мощностей атомной энергетике к 2050 году. В декларации признается, что атомная энергетика будет играть важную роль для достижения нулевых выбросов во всем мире. Ключевые аспекты декларации также включают намерения, направленные на то, чтобы призвать международные финансовые институты поощрять включение атомной энергетике в программы финансирования энергетической инфраструктуры.

Кроме того, в рамках конференции COP28, Великобритания, Канада, Франция, Япония и Соединенные Штаты Америки (США) объявили о планах по привлечению государственного финансирования в размере 4,2 миллиарда долларов США с целью создания безопасной и надежной глобальной цепочки поставок ядерного топлива. Ожидается, что в течение следующих трех лет данные инвестиции увеличат мощности по обогащению и конверсии урана, и помогут создать надежную инфраструктуру для мирового рынка поставок урана, снижая зависимость от российского ядерного топливного цикла.

В ходе COP28 было также анонсировано проведение первого саммита по атомной энергетике в г. Брюссель в марте 2024 года. Ожидается, что данное событие соберет мировых лидеров для обсуждения важной роли атомной энергии в сокращении зависимости от ископаемого топлива, укреплении энергетической безопасности и стимулировании экономического роста.

В декабре 2023 года Европейский Союз принял 12-й пакет санкций, который не затронул российскую атомную промышленность. Среди правительств, не поддержавших введение ограничений на импорт ядерного топлива из России, – Словакия и Венгрия. Словакия, а также Болгария, Чехия и Венгрия продолжают закупать ядерное топливо из России для своих реакторов ВВЭР.

В то же время, в конце декабря Палата представителей Конгресса США приняла законопроект H.R.1042, предусматривающий запрет на импорт российского обогащенного уранового продукта (ОУП) с 2028 года. В случае его принятия, запрет вступит в силу через 90 дней, при этом, нормативно-правовой акт содержит механизмы предоставления исключений на период до 2028 года на случай возникновения проблем с поставками ОУП для реакторов США. Двухпартийный законопроект должен быть одобрен Сенатом и подписан президентом США. При этом, уже предпринят ряд мер по увеличению производственных мощностей США по обогащению урана. Среди них ратификация президентом Байденом Закона о национальной обороне с общим размером финансирования 886 миллиардов долларов США, требующего от Национальной администрации по ядерной безопасности представить план по созданию внутренних мощностей по обогащению урана.

Кроме того, в январе 2024 года, Министерство энергетики США объявило тендер на закуп услуг по обогащению в целях стимулирования надежных поставок топлива в виде высокопробного низкообогащенного урана (HALEU), произведенного в США, для ядерных реакторов последнего

поколения. Закон президента Байдена «О снижении инфляции» предоставит финансирование в размере до 500 миллионов долларов США на заключение контрактов по услугам обогащения HALEU с поставщиками услуг, отобранных в рамках данного тендера.

Среди примеров растущего тренда по наращиванию производственных мощностей по обогащению урана в западных странах можно отметить:

- запуск компанией Centrus предприятия по обогащению урана в штате Огайо в октябре 2023 года (мощностью 900 кг HALEU в год);
- утверждение советом директоров компании Orica плана по наращиванию мощностей на предприятии Georges Besse 2 на 30% (до 2,5 миллионов EPP);
- утверждение компанией Urenco плана по наращиванию мощностей на предприятии в Нидерландах на 15% (что увеличит производственную мощность примерно на 750 000 EPP в год).

Ожидается, что вышеупомянутые проекты по наращиванию мощностей будут завершены к 2027–2028 годам.

Помимо законотворческих инициатив, в четвертом квартале имели место следующие события, касающиеся спроса:

- Компания KHNP объявила о подключении к сети и первой выработке электроэнергии на втором энергоблоке АЭС Шин-Ханул 2. Таким образом, второй энергоблок АЭС «Шин-Ханул» стал четвертым действующим реактором модели APR1400 в Южной Корее. Также, пятый энергоблок АЭС «Ханбит» был перезапущен после годовичного перерыва на техническое обслуживание.
- Первый в мире реактор четвертого поколения Шидаован-1 введен в коммерческую эксплуатацию на АЭС «Шидаован» в Китае. Реактор данного типа предназначен для более эффективного использования топлива, увеличения рентабельности и улучшения мер безопасности, а также снижения отрицательных последствий воздействия реакторов на окружающую среду.
- В ноябре 2023 года началось строительство первого энергоблока китайской АЭС «Сюйдапу». Новый энергоблок будет использовать реактор с водой под давлением третьего поколения китайского дизайна в дополнение к двум строящимся энергоблокам типа ВВЭР.
- Китай также одобрил строительство четырех новых реакторов: два энергоблока на АЭС «Цзиньцимэнь», и два дополнительных энергоблока на АЭС «Тайпинлинь».
- В ноябре 2023 года Росатом ввел в коммерческую эксплуатацию второй блок Белорусской АЭС с нетто-мощностью 1,11 ГВт в городе Островец, Беларусь.
- Федеральная служба РФ по надзору в сфере охраны окружающей среды, технологий и управления атомной энергетикой «Ростехнадзор» выдала Росатому лицензии на строительство энергоблоков № 7 и № 8 Ленинградской АЭС.
- В декабре правительство Бельгии и компания Engie подписали окончательное решение о продлении срока эксплуатации реакторов АЭС «Тяньж-3» и АЭС «Доэль-4» до 10 лет. Бельгия — первая и пока единственная европейская страна, отменившая ранее принятое решение об отказе от атомной энергии. Реакторы будут перезапущены не ранее ноября 2025 года.
- Управление ядерного регулирования Турции выдало разрешение на ввод в эксплуатацию первого энергоблока АЭС «Аккую». Ожидается, что первый реактор в Турции мощностью 1,2 ГВт будет введен в эксплуатацию в 2024 году.
- Комиссия по регулированию коммунальных предприятий Калифорнии одобрила продление срока эксплуатации реакторов № 1 и № 2 АЭС «Диабло Каньон» до 2030 года.

Что касается стороны предложения, в ноябре 2023 года компания enCore Energy начала добычу урана на проекте Розита в Южном Техасе. Кроме того, австралийская компания Boss Energy приобрела 30% акций на добычном проекте Alta Mesa, входящем в состав добычных активов enCore Energy. Оценочные выявленные и подтвержденные ресурсы «Alta Mesa» составляют 3,41 миллиона фунтов U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>, предполагаемые ресурсы - 16,79 миллиона фунтов U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>. Ожидается, что производство на Alta Mesa начнется в начале 2024 года.

Energy Fuels начала добывать уран на трех предприятиях в штатах Аризона и Юта. Компания ожидает, что годовой объем производства составит 1,1 – 1,4 миллиона фунтов U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>.

Компания Boss Energy объявила о начале горно-подготовительных работ на проекте Honeymoon в октябре 2023 года. Первый блок месторождения планировалось подготовить к процессу

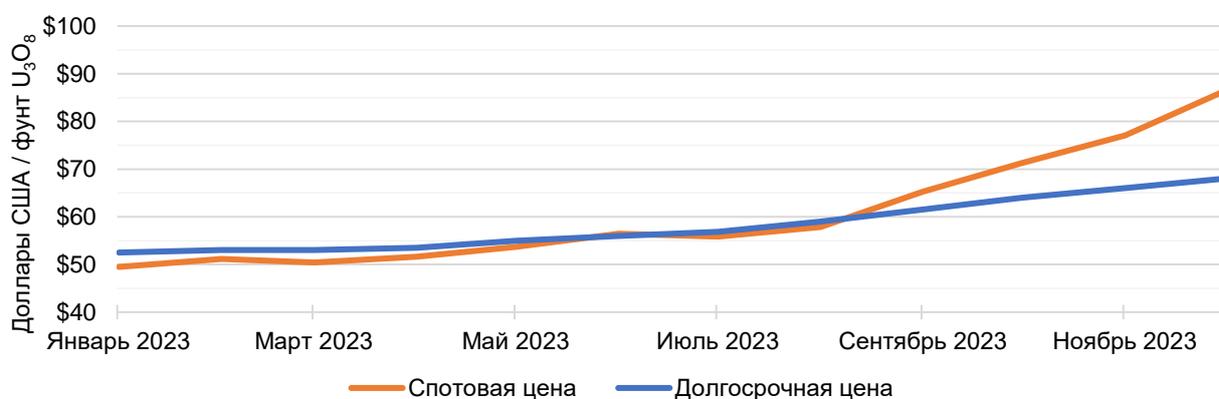
внутрипластового выщелачивания в декабре 2023 года в целях обеспечения сырьем цеха по переработке. Ожидается, что рудник возобновит работу в первом квартале 2024 года, постепенно увеличивая производство до 1,8 миллиона фунтов  $U_3O_8$  к 2026 году, с номинальной годовой мощностью 2,45 миллиона фунтов  $U_3O_8$  в течение 10 и более лет.

Ожидается, что рудник Langer Heinrich, принадлежащий компании Paladin Energy, также возобновит производство в первом квартале 2024 года, после более чем пятилетнего простоя вследствие продолжительного периода низких цен на уран. Ожидается, что номинальная производственная мощность рудника составит не более 6 миллионов фунтов  $U_3O_8$  в год при расчетном сроке эксплуатации рудника в 17 лет.

В конце 2023 года Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики Намибии предоставило лицензии на добычу полезных ископаемых компаниям Deep Yellow (проект Тумас) и Vanneerman Energy (проект Этанго).

## Рыночная активность и ценообразование

**Динамика цен на уран**  
(12-месячный период)



\* Среднее значение котировок UxC и TradeTech

В течение октября на спотовом рынке наблюдалась значительная волатильность. В начале месяца котировки упали ниже 70 долларов США за фунт  $U_3O_8$ , однако во второй половине месяца наблюдался постепенный рост в результате возросшего спроса. В ноябре спот-котировки продолжили расти, превысив отметку в 80 долларов США за фунт  $U_3O_8$ . В декабре цены достигли нового рекорда, превысив отметку в 90 долларов США впервые за последние 16 лет. В результате в четвертом квартале цена на уран выросла на 32% до 91 доллара за фунт  $U_3O_8$ .

Согласно данным сторонних источников объемы транзакций на спотовом рынке в 2023 году уменьшились почти на 20% по сравнению с 2022 годом, достигнув 42,8 миллиона фунтов  $U_3O_8$  (~16 400 тонн урана) по средней еженедельной спотовой цене 60,53 доллара США за фунт  $U_3O_8$  по сравнению с порядка 52 миллионами фунтов  $U_3O_8$  (~20 000 тонн урана) при средней еженедельной спотовой цене 49,61 доллара США за фунт  $U_3O_8$  в 2022 году.

На долгосрочном рынке активность по заключению контрактов в 2023 году была заметно выше в сравнении с предыдущим годом. По данным третьих сторон, объем транзакций 2023 года составил около 160 миллионов фунтов  $U_3O_8$  (~61 500 тонн урана) по сравнению с примерно 114 миллионами фунтов  $U_3O_8$  (~43 800 тонн урана) в 2022 году. Увеличение активности на долгосрочном рынке привело к увеличению средней долгосрочной цены на 16 долларов США/фунт  $U_3O_8$  по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 68 долларов США/фунт  $U_3O_8$  к концу 2023 года (публикуется третьими сторонами на ежемесячной основе).

## События Компании

### Кредитный рейтинг

19 января 2024 года рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило кредитный рейтинг Казатомпрома с «BBB-» до «BBB», прогноз «Стабильный». Основными факторами, повлиявшими на повышение оценки Казатомпрома, стали: низкий уровень финансового левереджа, положительная динамика цен на уран, сильная позиция на рынке, наличие альтернативных транспортных маршрутов, а также ожидаемые высокие дивидендные выплаты. Fitch оценивало Казатомпром на самостоятельной основе ввиду ограниченных связей Компании с государством в лице АО «Самрук-Қазына», которое владеет 75%

акций Компании (в соответствии с рейтинговыми критериями Fitch по компаниям, аффилированным с правительством).

С пресс-релизом Fitch о повышении рейтинга Казатомпрома можно ознакомиться по следующей ссылке: <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-upgrades-jsc-national-atomic-company-kazatomprom-to-bbb-outlook-stable-19-01-2024>.

### *Рынок серной кислоты*

В январе 2024 года Компания сообщила об ожидаемых корректировках производственного плана на 2024 год, что в основном обусловлено сложностями, связанными с доступностью серной кислоты - ключевого компонента добычи урана методом подземного скважинного выщелачивания.

Согласно данным агентства S&P Global Commodities Insights, серная кислота является одним из наиболее распространенных в товарообороте химических веществ с широким применением в различных отраслях промышленности. Около 60% всей произведенной в мире серной кислоты потребляется для производства удобрений, в связи с чем развитие сельскохозяйственной отрасли оказывает существенное влияние на спрос на рынке серной кислоты. Казахский рынок серной кислоты не является исключением – сельскохозяйственная отрасль, являясь важным элементом продовольственной безопасности, существенно субсидируется и является драйвером роста спроса на производство удобрений.

Учитывая значительный рост внутреннего потребления и спроса на серную кислоту для производства удобрений за последние несколько лет, на внутреннем рынке образовался дефицит серной кислоты. Региональные рынки также испытывают дефицит из-за растущего спроса со стороны сельскохозяйственной отрасли, а также сочетания таких факторов, как сбои в цепочке поставок и геополитическая неопределенность. В результате текущий уровень спроса влияет как на доступность, так и на стоимость серной кислоты. По итогам 2023 года средневзвешенная стоимость серной кислоты Группы увеличилась на 33,6% до 40 445 тенге за тонну с 30 263 тенге за тонну в 2022 году. Годовой рост средневзвешенной стоимости кислоты Группы в 2022 году также составил 33%.

Серная кислота классифицируется как вещество класса 8 из-за ее высокотоксичных и коррозионных свойств. Данная классификация оказывает существенное влияние на различные аспекты, включая протоколы безопасности, логистические маршруты и экономическую целесообразность транзита для потенциального импорта кислоты из стран дальнего зарубежья.

На сегодняшний день Компания активно занимается поиском альтернативных источников поставок серной кислоты. Ожидается, что в среднесрочной перспективе дефицит снизится ввиду наращивания мощностей отечественными предприятиями в сфере добычи и переработки цветных металлов и плавильных заводов. А также, Компания планирует увеличить действующие мощности собственного производства серной кислоты за счет строительства нового завода.

### *ТОО «Тайқоныр Қышқыл Зауыты»*

В январе 2024 года в рамках реструктуризации, нацеленной на упрощение и оптимизацию структуры владения, Казатомпром реализовал 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Тайқоныр Қышқыл Зауыты» («ТОО «ТҚЗ») в адрес ТОО «Казатомпром-SaUran». В результате участниками ТОО «ТҚЗ» являются ТОО «Казатомпром-SaUran» с долей 75% и ТОО «РУ-6» с долей 25%, которые, в свою очередь, являются 100%-ми дочерними предприятиями Казатомпрома.

Как сообщалось ранее, строительство завода по производству серной кислоты ТОО «ТҚЗ» осуществляется в рамках мер, направленных на обеспечение собственного производства, с целью снижения рисков, ассоциированных с поставками серной кислоты. Ожидается, что номинальная мощность завода составит 800 000 тонн серной кислоты в год. Вместе с существующими объемами производства в ТОО «СКЗ-У» и ТОО «SSAP», которые составляют около 680 000 тонн, общий годовой объем серной кислоты, производимой дочерними и зависимыми организациями Казатомпрома, ожидается на уровне порядка 1,5 миллиона тонн.

В январе 2024 года в целях привлечения инвестиций для реализации проекта по строительству нового сернокислотного завода было подписано соглашение о стратегическом партнерстве с итальянской компанией Ballestra S.p.A., и совет директоров Казатомпрома принял решение о привлечении локального партнера Ballestra в Казахстане на данный проект. Ожидается, что Ballestra осуществит проектирование, поставку оборудования и техническое сопровождение проекта. Технологии Ballestra успешно применяются на действующих сернокислотных заводах ТОО «СКЗ-У» и ТОО «SSAP».

Принимая во внимание, что производство серной кислоты не является основным видом деятельности Компании, Компания ожидает, что доля косвенного участия в ТОО «TQZ» через 100%-ные дочерние предприятия Казатомпрома будет снижена.

#### Меры по снижению транспортных рисков

Казатомпром на регулярной основе отслеживает ситуацию с санкциями в отношении Российской Федерации и ее возможное влияние на транзит продукции через территорию РФ. На сегодняшний день каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании по всему миру, не наблюдается. Казатомпром отгрузил законтрактованные объемы четвертого квартала без каких-либо сбоев или проблем, связанных с логистикой и страхованием.

С 2018 года Компания также успешно использует Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ). По итогам 2023 года 64% всех отгрузок урана из Казахстана в западные страны были успешно осуществлены через ТМТМ. Отклонение от первоначально запланированного 71% экспортных отгрузок через ТМТМ связано с осуществлением в 4-м квартале 2023 года внеплановой экспортной отгрузки во Францию через северный транспортный маршрут. В результате снизилась номинальная доля перевозок через ТМТМ. Структура и динамика транспортных расходов в составе расходов на реализацию будут раскрыты в Анализе финансового состояния и результатов деятельности Компании за 2023 год.

#### Оценка минеральных ресурсов и рудных запасов и Анализ финансового состояния и результатов деятельности за 2023 год.

Ожидается, что обновленная оценка минеральных ресурсов и рудных запасов Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года, подготовленная SRK Consulting, будет опубликована 15 марта 2024 года, в день выпуска Анализа финансового состояния и результатов деятельности Казатомпрома за 2023 год.

#### Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 4-й квартал и двенадцать месяцев 2023 года<sup>1</sup>

| (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> в тоннах, если не указано иное)  | Три месяца, завершившиеся 31 декабря |       | Изменение | Год, завершившийся 31 декабря |        | Изменение |
|---|--------------------------------------|-------|-----------|-------------------------------|--------|-----------|
|   | 2023                                 | 2022  |           | 2023                          | 2022   |           |
| Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (на 100% основе) <sup>2</sup>                          | 5 795                                | 5 780 | 0%        | 21 112                        | 21 227 | -1%       |
| Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (пропорционально доле участия) <sup>3</sup>            | 3 066                                | 3 064 | 0%        | 11 169                        | 11 373 | -2%       |
| Объем продаж U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> по Группе <sup>4</sup>                                       | 5 863                                | 3 025 | 94%       | 18 069                        | 16 358 | 10%       |
| Объем продаж U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> КАП (включенный в объем продаж по Группе) <sup>5</sup>       | 3 817                                | 1 340 | 185%      | 14 915                        | 13 572 | 10%       |
| Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>6*</sup>       | 68,41                                | 47,51 | 44%       | 55,06                         | 43,46  | 27%       |
| Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/ фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>7*</sup>   | 64,07                                | 48,61 | 32%       | 52,06                         | 42,51  | 22%       |
| Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>8*</sup> | 82,21                                | 49,94 | 65%       | 62,51                         | 49,81  | 25%       |

<sup>1</sup> Все значения являются предварительными.

<sup>2</sup> Объем производства (на 100% основе): представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

<sup>3</sup> Объем производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн: представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

<sup>4</sup> Объем продаж по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия в таких субъектах и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток и обогащенного уранового продукта (ОУП)). При этом, некоторая часть объема производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

<sup>5</sup> Объем продаж U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> КАП (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи КАП и Торгового дома KazakAtom AG (ТНК). Внутригрупповые сделки между КАП и ТНК не включены.

<sup>6</sup> Средняя цена реализации (долл. США/фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>) по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций, как определено в сноске 4 выше.

<sup>7</sup> Средняя цена реализации (долл. США/фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>) по сделкам КАП: средневзвешенная цена за фунт уранового концентрата для итоговых внешних продаж КАП и ТНК. Цены по внутригрупповым сделкам между КАП и ТНК не включены.

<sup>8</sup> Источник: UxC LLC, TradeTech. Цены представляют собой среднее значение котировок спотовых цен на уран UxC и TradeTech на конец месяца, а не среднее значение котировок спотовых цен за каждую неделю в течение месяца, так как условия контрактных цен обычно привязаны к цене на конец соответствующего месяца.

\* По некоторым СП в случаях, когда партнер отказывается от покупки своей доли, у Компании есть право на покупку такого дополнительного объема (сверх объема, пропорционального доле участия Компании).

\*\* Пожалуйста, обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> составляет 2,5998.

По итогам 2023 года объемы производства и продаж соответствовали ожиданиям Компании. Объемы производства на 100%-ной основе и пропорционально доле владения по итогам 2023 года были ниже аналогичных показателей 2022 года, главным образом из-за незначительного снижения производственного плана на 2023 год по сравнению с 2022 годом.

По итогам 2023 года объемы продаж как Группы, так и КАП, были выше в сравнении с 2022 годом в связи с дополнительными запросами клиентов на увеличение годовых объемов поставок в рамках действующих контрактов, а также новыми долгосрочными контрактами с поставками, начиная с 2023 года. Объемы продаж каждого квартала могут существенно отличаться, а квартальные объемы продаж – варьироваться из года в год в связи с различиями графиков и запросов клиентов на поставку в течение года, а также фактическими физическими поставками.

Средние цены реализации как в четвертом квартале, так и по итогам 2023 года были выше по сравнению с аналогичными периодами 2022 года из-за более высокой спотовой цены на уран. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран, однако поставки по некоторым долгосрочным контрактам в 2023 году включали в себя компоненты фиксированной цены, в том числе ценовые потолки, которые были сформированы в условиях сравнительно низких спотовых цен. В результате рост средней цены реализации Компании и по Группе за четвертый квартал был ниже, чем рост цен на спотовом рынке урана за аналогичный период, но по итогам года темпы роста всех трех показателей были на сопоставимом уровне.

#### Ожидания Казатомпрома по производству и продажам на 2024 год

|   | 2024            | 2023            |
|---|-----------------|-----------------|
| Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> добычных предприятий (на 100% основе), тонн <sup>1</sup>               | 21 000 – 22 500 | 20 500 – 21 500 |
| Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн <sup>2</sup> | 10 900 – 11 900 | 10 600 – 11 200 |
| Объем реализации Группы, тонн (консолидированный) <sup>3</sup>  | 15 500 – 16 500 | 18 000 – 18 500 |
| в т.ч. Объем реализации Компании (вкл. Объем реализации Группы), тонн <sup>4</sup>                                      | 11 500 – 12 500 | 14 650 – 15 150 |

<sup>1</sup> Объем производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> добычных предприятий (на 100% основе), тонн: представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки

<sup>2</sup> Объем производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн: представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

<sup>3</sup> Объем реализации Группы, тонн: включает продажи U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых предприятий (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток и ОУП). При этом, некоторая часть объема производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

<sup>4</sup> Объем реализации Компании (включенный в объем продаж по Группе), тонн: включает только итоговые внешние продажи Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

\* По некоторым СП в случаях, когда партнер отказывается от покупки своей доли, у Компании есть право на покупку такого дополнительного объема (сверх объема, пропорционального доле участия Компании); по СП «Буденовское», 100% объем производства в период с 2024 по 2026 годы полностью зарезервирован для сырьевого обеспечения российской гражданской атомной энергетической промышленности на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

\*\* Пожалуйста, обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> составляет 2,5998.

Объемы производства Казатомпрома на 2024 год на 100% основе и пропорционально доле участия ожидаются на уровне 21 000 – 22 500 тонн урана и 10 900 – 11 900 тонн урана, соответственно. Корректировка ранее объявленных намерений Компании в части производства вызвана сложностями, связанными с доступностью серной кислоты и отставанием от графика строительных работ на новых месторождениях/участках, как сообщалось Компанией 12 января 2024 года.

Компания ожидает, что объемы добычи урана большинства добывающих предприятий будут на уровне минус 20% от объемов, запланированных в рамках Контрактов на недропользование. Несмотря на это, ожидается незначительное увеличение годового объема производства Компании в 2024 году в сравнении с показателями прошлого года. Компания приложит должные усилия для обеспечения соблюдения лицензионно-контрактных обязательств по добыче урана. В то же время, по предприятиям, обладающим правами на недропользование на новых месторождениях/участках, существует риск не достижения уровня минус 20% от контрактных обязательств. Данный риск обусловлен отставанием от графика строительных работ наземного комплекса и инфраструктуры, которое, в свою очередь, связано с задержками в процессе разработки и утверждения проектно-сметной документации.

Казатомпром в настоящий момент проводит переговоры с производителями серной кислоты ближнего зарубежья с целью увеличения объемов поставок на 2024 год. Компания продолжит прилагать усилия для разрешения данной ситуации и будет соответствующим образом информировать заинтересованные стороны по мере развития ситуации с доступностью серной кислоты и ее влиянием на производство.

Компания сохраняет приверженность стратегии, ориентированной на рынок, создавая долгосрочную ценность для всех заинтересованных сторон. Объем продаж на уровне Группы в 2024 году ожидается в диапазоне от 15 500 до 16 500 тонн урана, включая ожидания по объемам продаж Компании от 11 500 до 12 500 тонн урана. Снижение прогнозных показателей по продажам в 2024 году, как по Группе, так и Компании, в сравнении с 2023 годом обусловлено увеличением объема продаж в форме ОУП в адрес ТОО «Ульба-ТВС» для последующего производства топливных сборок и направлены на обеспечение достаточного уровня запасов на будущие периоды.

Казатомпром остается приверженным своим контрактным обязательствам по поставкам на 2024 год перед всеми существующими клиентами. Компания имеет достаточный уровень запасов (остатков) для выполнения своих контрактных обязательств по продажам в 2024 году и продолжит стремиться к обеспечению комфортного уровня запасов (остатков), гарантируя, тем самым, способность выполнять обязательства и оптимизируя использование имеющихся ресурсов. Более того, Компания обычно оставляет часть объемов не законтрактованными для их возможной реализации в течение года. Такой подход позволяет Компании извлекать выгоду из появляющихся возможностей и адаптироваться к колебаниям рыночной конъюнктуры. Такой стратегический подход позволяет Компании эффективно хеджировать риски и выполнять контрактные обязательства перед клиентами даже в условиях производственных ограничений.

В случае, если ограниченный доступ к серной кислоте сохранится в течение текущего года и Компании не удастся сократить отставание по графику строительства на новых месторождениях/участках в 2024 году, это может оказать негативное влияние на производственные планы Казатомпрома и в 2025 году. Ожидается, что производственные планы на 2025 год, в случае их обновления, будут опубликованы в рамках раскрытия финансовых результатов Компании за первое полугодие 2024 года, но беспрепятственное возвращение к 100%-му объему производства контрактов на недропользование остается под риском.

Ожидания по финансовым показателям Компании на 2024 год будут представлены в Анализе финансового состояния и результатов деятельности Казатомпрома за 2023 год, публикация которого запланирована на 15 марта 2024 года.

### **Уведомление о проведении конференц-звонка (Анализ финансового состояния и результатов деятельности по итогам 2023 года – 15 марта 2024 года)**

Казатомпром запланировал проведение конференц-звонка с целью обсуждения годовых операционных и финансовых результатов за 2023 год после их публикации в пятницу, 15 марта 2024 года. Более подробная информация будет предоставлена ближе к дате мероприятия.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

#### **По взаимодействию с инвесторами**

Ботагоз Мулдагалиева, директор департамента IR

Тел: +7 7172 45 81 80/69

Email: [ir@kazatomprom.kz](mailto:ir@kazatomprom.kz)

#### **По связям с общественностью и запросам СМИ**

Аскар Атагулин, директор департамента PR

Тел: +7 7172 45 80 63

Email: [pr@kazatomprom.kz](mailto:pr@kazatomprom.kz)

Копия данного объявления будет доступна на [www.kazatomprom.kz](http://www.kazatomprom.kz).

## **О Казатомпроме**

Казатомпром является крупнейшим в мире производителем урана с добычей природного урана, пропорционально долям участия Компании, в размере около 22% от совокупной мировой первичной добычи урана в 2022 году. Группа имеет крупнейшую резервную базу урана в отрасли. Казатомпром вместе с дочерними, зависимыми и совместными организациями ведет разработку 26 месторождений, объединенных в 14 уранодобывающих предприятий. Все уранодобывающие предприятия расположены на территории Республики Казахстан и при добыче урана применяют технологию подземного скважинного выщелачивания, уделяя особое внимание передовым практикам и средствам контроля охраны здоровья, промышленной безопасности и окружающей среды (сертифицированы ISO 45001 и ISO 14001).

Ценные бумаги Казатомпрома размещены на Лондонской фондовой бирже, бирже Astana International Exchange и на Казахстанской фондовой бирже. Казатомпром является национальной атомной компанией Республики Казахстан, и основные клиенты группы - это операторы атомных генерирующих мощностей, а основные экспортные рынки для продукции - Китай, Южная и Восточная Азия, Северная Америка и Европа. Группа продает уран и урановую продукцию по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также на спотовом рынке непосредственно из своего корпоративного центра в г. Астане, Казахстан, а также через дочернюю торговую компанию в Швейцарии, Trading House KazakAtom (ТНК). Для получения более подробной информации посетите наш интернет-ресурс [www.kazatomprom.kz](http://www.kazatomprom.kz).

## **Заявления относительно будущего**

Все заявления, кроме заявлений исторического факта, включенные в данное сообщение или документ, являются заявлениями относительно будущего. Заявления относительно будущего отражают текущие ожидания и прогнозы Компании, касающиеся ее финансового состояния, результатов деятельности, планов, целей, будущих результатов и деятельности. Такие заявления могут включать, помимо прочего, заявления, перед которыми, после которых или где используются такие слова как «цель», «считаем», «ожидаем», «намереваемся», «возможно», «предвидим», «оцениваем», «план», «проект», «будет», «может иметь», «вероятно», «должен», «может» и другие слова и термины аналогичного значения или их отрицательные формы.

Такие заявления относительно будущего включают известные и неизвестные риски, неопределенности и другие важные факторы, не зависящие от Компании, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или достижения Компании будут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей или достижений, выраженных или подразумеваемых такими заявлениями относительно будущего. Такие заявления относительно будущего основаны на многочисленных предположениях относительно нынешней и будущей бизнес-стратегии Компании и условий, в которых она будет работать в будущем.

**ИНФОРМАЦИЯ В ОТНОШЕНИИ ПРОГНОЗОВ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В НАСТОЯЩЕМ ДОКУМЕНТЕ, ОСНОВЫВАЕТСЯ НА РЯДЕ ПРЕДПОЛОЖЕНИЙ О БУДУЩИХ СОБЫТИЯХ И ПОДВЕРЖЕНА ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ И КОНКУРЕНТНОЙ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ И ДРУГИМ УСЛОВНОСТЯМ, НИ ОДНА ИЗ КОТОРЫХ НЕ МОЖЕТ БЫТЬ ПРЕДСКАЗАНА С УВЕРЕННОСТЬЮ И НЕКОТОРЫЕ ИЗ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ ЗА ПРЕДЕЛАМИ КОНТРОЛЯ КОМПАНИИ. НЕ МОЖЕТ БЫТЬ НИКАКИХ ГАРАНТИЙ, ЧТО ПРОГНОЗЫ БУДУТ РЕАЛИЗОВАНЫ, И ФАКТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ МОГУТ БЫТЬ ВЫШЕ ИЛИ НИЖЕ, ЧЕМ УКАЗАНО. НИКТО ИЗ КОМПАНИИ - НИ ЕЕ АКЦИОНЕРЫ, НИ ДИРЕКТОРА, НИ ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА, НИ СОТРУДНИКИ, НИ КОНСУЛЬТАНТЫ, НИ АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ИЛИ КАКИЕ-ЛИБО ПРЕДСТАВИТЕЛИ, ИЛИ АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ПЕРЕЧИСЛЕННЫХ ВЫШЕ - НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ТОЧНОСТЬ ПРОГНОЗОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В НАСТОЯЩЕМ ДОКУМЕНТЕ.**

Информация, содержащаяся в данном сообщении или документе, включая, помимо прочего, заявления относительно будущего, применяется только на дату настоящего документа и не предназначена для предоставления каких-либо гарантий относительно будущих результатов. Компания однозначно отказывается от каких-либо обязательств по распространению обновлений или изменений такой информации, включая финансовые данные или прогнозные заявления, и не будет публично выпускать какие-либо изменения, которые она может внести в информацию, возникающие в результате изменений в ожиданиях Компании, изменений в событиях, условиях или обстоятельствах, на которых основаны такие заявления относительно будущего, или в других событиях или обстоятельствах, возникающих после даты настоящего документа.