

1 августа 2024 года, г. Астана, Казахстан

## **Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 2 квартал 2024 года**

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за второй квартал и первое полугодие, завершившиеся 30 июня 2024 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за второй квартал и первое полугодие 2024 года, а также обновленные прогнозные показатели Компании на 2024 год в части производства. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

### **Обзор рынка**

Ассоциация мирового рынка ядерного топлива World Nuclear Fuel Market провела 50-ю ежегодную конференцию в г. Атланта, штат Джорджия, США, с 2 по 4 июня. На мероприятии освещались ключевые факторы спроса и предложения, влияющие на отрасль, включая запрет США на импорт российского низкообогащенного урана (НОУ), вмешательство правительств в топливный цикл, а также необходимость быстрого увеличения, как ядерных мощностей, так и поставок топлива. Докладчики и участники панельных дискуссий обсуждали необходимость расширения сотрудничества в отрасли, извлекая уроки из прошлых ошибок и подчеркивая критическую роль стратегических инвестиций со стороны поставщиков и покупателей для решения многофакторных вызовов динамичного рынка ядерного топливного цикла.

Наряду с конференцией в Атланте, во втором квартале произошли следующие события:

- 13 мая Президент США Джо Байден подписал Закон о запрете импорта российского урана, который запрещает импорт в США низкообогащенного урана (НОУ), произведенного в Российской Федерации. В Законе, вступающем в силу 11 августа, предусмотрено положение об исключениях, разрешающее импорт, если министр энергетики США определит, что альтернативный источник не может быть приобретен, или если поставки будут сочтены отвечающими национальным интересам, при этом любые исключения будут действовать до конца 2027 года. Ограничения, предусмотренные законом, заканчиваются 31 декабря 2040 года.
- 17 апреля в Палату представителей Конгресса США внесен законопроект H.R. 8046, известный как «Закон о введении санкций против Росатома», призванный уменьшить влияние России в мировом секторе атомной энергетики. Предлагаемые санкции направлены против Росатома, организаций, участвующих в строительстве новых ядерных реакторов с участием Росатома, любых организаций, принадлежащих или контролируемых Росатомом, а также иностранных организаций, которые сознательно содействуют нарушению положений законопроекта. Как и закон о запрете импорта российского урана, нынешнее законодательство предусматривает определенные исключения, действующие до 1 января 2028 года, после чего исключения будут предоставляться в каждом конкретном случае до 1 января 2032 года.
- Согласно статье Bloomberg, в мае 2024 года АО «Техснабэкспорт» (TENEX), российский поставщик ядерного топлива в США, направила своим американским клиентам уведомления о форс-мажорных обстоятельствах. В своем сообщении Техснабэкспорт изложил возможные варианты действий и отметил, что получение разрешений от Министерства энергетики США является обязательным условием для поставок из России, а также посоветовал энергетическим компаниям получить исключения в течение следующих 60 дней, в противном случае необходимо будет пересмотреть существующие условия.
- 18 июля Centrus Energy получила исключение от Министерства энергетики США (DOE) на импорт низкообогащенного урана из России для поставки клиентам в США в 2024 и 2025 годах. Вторая заявка на исключение, поданная 7 июня, на импорт НОУ из России для обработки и

реэкспорта клиентам Centrus Energy за рубежом, находится на рассмотрении. Centrus Energy также заявила о намерении подать третью заявку на исключение на импорт НОУ из России в 2026 и 2027 годах для использования в США.

- Белый дом поддерживает строительство крупных ядерных реакторов, чтобы снизить промышленные риски, связанные со строительством АЭС, которые могут стоить десятки миллиардов долларов. Во время саммита Белого дома, посвященного разворачиванию атомной энергетики в стране, администрация Байдена объявила о создании экспертной группы, которая займется поддержкой строительства и предотвращением задержек. По данным Института ядерной энергии (NEI), некоторые компании рассматривают возможность строительства крупных реакторов.
- Во время посещения атомной электростанции Vogtle в штате Джорджия, министр энергетики США заявила, что к 2050 году США необходимо построить 198 ГВт новой атомной генерации, что соответствует примерно 177 крупным ядерным реакторам, таким как недавно введенные в эксплуатацию блоки на станции Vogtle.

МАГАТЭ начало сотрудничество с G20 для продвижения ядерной энергии в достижении энергетической безопасности и климатических целей. Впервые МАГАТЭ представило странам G20 отчет на тему ядерной энергетики на очной встрече, прошедшей в Бразилии. Отчет подчеркивает необходимость политических изменений и улучшения доступа к финансированию для увеличения инвестиций в ядерную энергетику. Ядерная энергия играет ключевую роль в достижении нулевых выбросов к 2050 году. Четырнадцать стран G20 уже эксплуатируют АЭС, а шесть стран планируют устроить ядерные мощности к 2050 году.

Крупнейший производитель электроэнергии в Индии, компания NTPC Ltd, планирует построить 10 ГВт атомных станций в течение следующего десятилетия, что более чем вдвое увеличит нынешние мощности атомной энергетики Индии. В настоящее время компании необходимо создать отдельную структуру для реализации проекта, для чего NTPC Ltd привлекает правительство.

В соответствии с проектом 11-го Базового плана по спросу и предложению электроэнергии, Южная Корея построит три АЭС и один малый модульный реактор (ММР) к 2038 году, ускорив тем самым разворачивание ядерной энергетики для удовлетворения растущего спроса на электроэнергию. Согласно Базовому плану, Южная Корея планирует, что в 2030 году доля электроэнергии, вырабатываемой на АЭС, составит 31,8%, а к 2038 году атомная энергетика будет производить 35,6% электроэнергии в стране.

Росатом построит в Узбекистане небольшую АЭС – первый подобный проект в Центральной Азии. Согласно документам, Росатом планирует построить в Узбекистане до шести ядерных реакторов мощностью 55 МВт каждый, что меньше, чем согласованный в 2018 году проект мощностью 2.4 ГВт.

Словацкая Республика одобрила планы по строительству нового энергоблока мощностью 1,2 ГВт рядом с существующей АЭС «Богунице». Словакия рассматривает Южную Корею в качестве потенциального партнера по строительству нового атомного блока.

Говоря о событиях, связанных со спросом во втором квартале, следует отметить следующие:

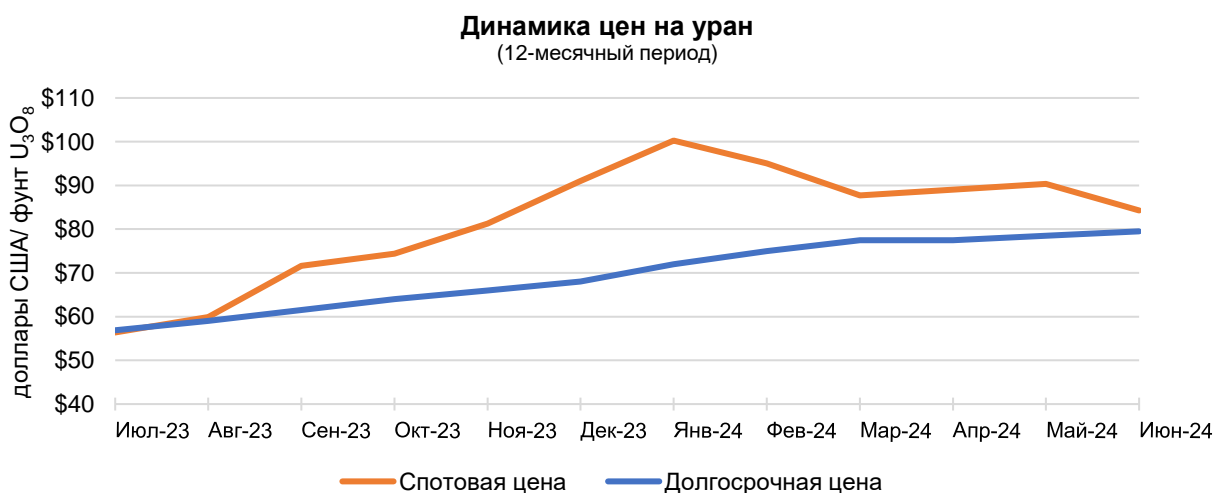
- Четвертый энергоблок китайской АЭС «Фанчэнган» в Гуансийском автономном районе был подключен к электросети. Блок является вторым из двух демонстрационных реакторов Hualong One (HPR1000) на АЭС. В конечном итоге на АЭС «Фанчэнган» будет установлено шесть реакторов, где первая фаза — это блоки CPR-1000, которые введены в коммерческую эксплуатацию в 2016 году.
- Второй энергоблок атомной электростанции Shin Hanul в Южной Корее вступил в коммерческую эксплуатацию, о чем объявила компания Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP). Блок является вторым из двух реакторов APR-1400 на площадке, на которой запланированы к строительству еще два реактора.
- Управление по ядерному регулированию (NRA) Японии одобрило продление сроков эксплуатации двух реакторов на АЭС Такахама в префектуре Фукуи до 60 лет, несмотря на политику ограничения сроков службы до 40 лет. Kansai Electric Power Co. подала заявку на продление в апреле прошлого года. Все поданные заявки на продление сроков службы до 60 лет были одобрены.
- Японские власти также выдали разрешение на продление срока эксплуатации блоков Оhi 3 и 4 компании Kansai, что позволит им работать до 40 лет.
- Государственная энергетическая инвестиционная корпорация (SPIC) начала строительство второго энергоблока атомной электростанции Liangjiang в Гуандуне, Китай. Начальный этап будет состоять из 2 реакторов CAP 1000, а на последующих этапах будет установлено 6 реакторов.

- Национальный ядерный регулятор (NNR) выдал лицензию на продление срока эксплуатации АЭС «Кёберг-1» компании «Эском» еще на 20 лет - до июля 2044 года.
- Началось строительство второго энергоблока АЭС «Сюйдабао», который будет поставлять в Китай 1250 МВт электроэнергии с помощью реактора CAP1000.

Что касается стороны предложения:

- Компания Boss Energy Ltd. произвела первую урана на своем проекте Honeymoon Uranium Project в Южной Австралии. Ожидаемый уровень добычи составит 2,45 миллиона фунтов  $U_3O_8$  в год.
- Boss Energy совместно с Encore Energy начали добычу урана на проекте Alta Mesa в южном Техасе, США, с планируемым объемом добычи в 1,5 миллиона фунтов урана в год.
- Компания Société des mines d'Azelik (SOMINA), принадлежащая CNUC, китайской ZXJOY Invest, нигерской SOPAMIN и корейской компании Sarisbury, решила возобновить добычу урана на севере Нигера, которая была приостановлена в 2015 году из-за отсутствия рентабельности. Ресурсы рудника Азелик оцениваются в 15 600 тонн  $U_3O_8$  с содержанием 0,2%.
- В июне правительство Нигера отозвало у компании Orano разрешение на добычу на месторождении Имурарен. Месторождение содержит порядка 170 тысяч тонн  $U_3O_8$  при содержании 0,097%. Второе после Имурарена разрешение на добычу было отозвано у компании GoviEx Uranium Inc., разрабатывавшей месторождение Мадауэла, содержащее около 37,3 тысяч тонн  $U_3O_8$  измеренных и предполагаемых ресурсов.
- Компания Paladin Energy Ltd. объявила о сделке по приобретению Fission Uranium Corp за 1,14 млрд канадских долларов, что сделает Paladin Energy третьей по величине публичной уранодобывающей компанией.
- Китайское управление по атомной энергии (CAEA) сообщило, что Китайская национальная ядерная корпорация (CNNC) начала разработку проекта по добыче урана в г. Ордос, Автономный район Внутренней Монголии. По словам CAEA, проект позволит повысить надежность обеспечения Китая природным ураном.

## Рыночная активность и ценообразование



\*среднее значение котировок UxC и TradeTech

В апреле спотовый рынок был относительно спокойным, однако в мае объем торгов немного увеличился, что привело к росту спотовых цен чуть выше \$90,00 за фунт  $U_3O_8$ . В июне спрос упал, что привело к снижению спотовых цен до \$84,25 за фунт  $U_3O_8$  в конце месяца.

Согласно данным сторонних аналитических агентств, участники спотового рынка заключили сделки на 18,1 млн фунтов  $U_3O_8$  (~6940 тонн) в первой половине 2024 года по средней недельной спотовой цене \$92,62/фунт  $U_3O_8$ , что сопоставимо объему в 18,3 млн фунтов  $U_3O_8$  (~7 000 тонн) за аналогичный период прошлого года по средней недельной спотовой цене \$52,16/фунт  $U_3O_8$ .

Что касается долгосрочного рынка, по данным сторонних аналитических агентств, объем долгосрочных контрактов был значительно ниже в течение первых 6 месяцев 2024 года и составил 31 млн фунтов

U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (~11 900 тонн) по сравнению со 108,2 млн фунтов U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (~41 600 тонн) в первой половине 2023 года. Несмотря на снижение активности, долгосрочные цены выросли примерно на \$23,50 за фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> в годовом исчислении до \$79,50 за фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (публикуется сторонними источниками на ежемесячной основе).

## **События Компании**

### *Информация по выплате дивидендов*

Выплата дивидендов за 2023 год в адрес держателей ценных бумаг Компании была завершена 26 июня 2024 года. Общая сумма дивидендных выплат согласно решению, принятому годовым общим собранием акционеров Компании (протокол №1 от 23 мая 2024 года), составила 314 648 843 259,52 тенге (триста четырнадцать миллиардов шестьсот сорок восемь миллионов восемьсот сорок три тысячи двести пятьдесят девять тенге и 52 тиын) или 1 213,19 тенге (одна тысяча двести тринадцать тенге и 19 тиын) в расчете на одну простую акцию (одна ГДР равна одной простой акции).

### *Изменение ставки налога на добычу полезных ископаемых*

Как [сообщалось](#) ранее, Правительство Казахстана внесло поправки в Налоговый кодекс, согласно которым ставка налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) для урана будет изменена. Ставка НДПИ, ранее установленная на уровне 6%, вырастет до 9% в 2025 году. Начиная с 2026 года будет применяться дифференцированная ставка НДПИ, основанная на фактическом годовом объеме добычи по каждому контракту на недропользование и цене на концентрат природного урана (U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>). Кроме того, если ежемесячная цена на U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> превысит определенные пороговые значения, будет применяться дополнительное повышение ставки НДПИ. Начиная с 2026 года, к совместным предприятиям и дочерним компаниям Казатомпрома будут применяться различные ставки НДПИ по каждому отдельному контракту на недропользование (некоторые предприятия имеют по несколько контрактов на недропользование).

### *Изменения в структуре акционерного капитала Казатомпрома*

По состоянию на 20 июля 2024 года была завершена внебиржевая сделка между Национальным Банком Республики Казахстан и АО «Самрук-Қазына» по покупке акций Казатомпрома в Национальный Фонд Республики Казахстан. В результате данной транзакции доля АО «Самрук-Қазына» снизилась с 75% до 62,99336549%. По официальным данным Центрального Депозитария Ценных Бумаг Республики Казахстан, реализованная АО «Самрук-Қазына» доля в размере 12,00663451% перешла во владение Министерства Финансов Республики Казахстан.

### *Лицензии на разведку*

#### *Инкай 3*

Разведочный проект Казатомпрома «Инкай-3» успешно перешел на стадию опытно-промышленной добычи. Компания подписала контракт на недропользование, который предусматривает опытно-промышленную добычу урана на участке №3 месторождения Инкай, в июне 2024 года в результате прямых переговоров с Министерством энергетики Республики Казахстан. Опытно-промышленная добыча предусмотрена сроком до четырех лет, общий объем добычи за весь период ожидается на уровне 701 тонн урана. Ожидается, что месторождение Инкай-3 станет одним из крупнейших урановых месторождений с запасами урана в 83,1 тысяч тонн. Компания ожидает, что контракт на недропользование на участке №3 месторождения Инкай в будущем будет передан в пользу 100%-го дочернего предприятия ТОО «Казатомпром-SaUran».

#### *Восточный Жалпак*

Компания получила право недропользования на проведение разведки урана на участке «Восточный» месторождения Жалпак, расположенном в Туркестанской области (Восточный Жалпак).

В рамках государственного геологического изучения недр на данном участке были проведены поисковые работы за счет собственных средств Казатомпрома, в результате которых выявлены ресурсы урана по категориям P1 и P2. По предварительным оценкам прогнозные ресурсы достигают до 30 тысяч тонн урана. Подтверждена целесообразность дальнейших разведочных работ для перевода ресурсов урана в запасы категорий C2 и C1, по результатам которых будут получены уточненные запасы урана на участке. В рамках программы поисковых работ по восполнению минерально-сырьевой базы урана, Казатомпром планирует проводить разведочные работы в течение

6 лет с последующей постановкой подсчитанных запасов урана на государственный баланс.

#### Редкие и редкоземельные металлы

Во втором квартале АО «Ульбинский металлургический завод» (УМЗ), 100%-ное дочернее предприятие Казатомпрома, успешно получило две лицензии на разведку твердых полезных ископаемых в районе месторождения Караджал в Абайской области. Данные лицензии значительно расширяют геологоразведочную деятельность УМЗ, направленную на оценку и подтверждение запасов редких металлов, таких как тантал, ниобий и бериллий. Результаты геологического изучения определяют дальнейшие перспективы разработки месторождения.

Получение прав на новые территории является важными шагами в развитии группы компаний Казатомпрома, демонстрирующими приверженность Компании восполнению своей ресурсно-сырьевой базы для удовлетворения будущего спроса.

#### Правление Компании

5 апреля 2024 года совет директоров Казатомпрома утвердил новую организационную структуру Компании и принял решение о введении должности главного директора по стратегии и международному развитию.

Дастан Кошербаев, член правления Компании, занимавший должность главного директора по коммерции с июня 2023 года, был назначен на должность главного директора по стратегии и международному развитию.

Решением совета директоров Казатомпрома от 24 апреля 2024 года Владислав Байгужин, назначенный на должность главного директора по коммерции 22 апреля 2024 года, был избран членом правления Компании.

27 июня 2024 года решением совета директоров Казатомпрома количественный состав правления Компании увеличен с семи до восьми человек. Жанат Умербеков, занимающий должность управляющего директора по HR и производственной безопасности, избран членом правления Компании.

Полные биографии членов правления доступны на корпоративном интернет-ресурсе Компании [www.kazatomprom.kz](http://www.kazatomprom.kz).

#### Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 2 квартал и 1 полугодие 2024 года<sup>1</sup>

(U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> в тоннах, если не указано иное)	Три месяца, завершившихся, 30 июня		Изменение	Шесть месяцев, завершившихся, 30 июня		Изменение
	2024	2023		2024	2023	
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (на 100% основе) <sup>2</sup>	5 780	5 481	5%	10 857	10 225	6%
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (пропорционально доле владения) <sup>3</sup>	3 064	2 894	5%	5 797	5 411	7%
Объем продаж U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> по Группе <sup>4</sup>	5 027	3 385	48%	7 779	9 527	-18%
Объем продаж U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> КАП (включенный в объем продаж по Группе) <sup>5</sup>	4 397	2 423	81%	6 717	8 565	-22%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>6</sup>	68,33	47,30	44%	66,22	47,04	41%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/ фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>7</sup>	65,96	45,83	44%	62,50	46,63	34%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>8</sup>	87,88	54,53	61%	91,10	52,60	73%

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

<sup>2</sup> Объем производства добычных предприятий (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> (пропорционально доле участия): представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле участия, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением объема производства в ТОО 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 и данных по материалам в процессе обработки.

<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 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  $U_3O_8$  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  $U_3O_8$  Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

<sup>5</sup> Объем продаж  $U_3O_8$  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  $U_3O_8$ ) 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  $U_3O_8$ ) 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).

\*\* 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  $U_3O_8$  составляет 2,5998.

Производство как на 100% основе, так и пропорционально доле участия во втором квартале 2024 года было немного выше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года в связи с незначительным увеличением плана добычи как на год, так и на второй квартал 2024 года в соответствии с обязательствами в рамках контрактов на недропользование на 2024 год. Увеличение плановых объемов добычи также произошло за счет восстановления объемов бурения в 2023 году и усилий Компании по достижению запланированных темпов производства. Как сообщалось ранее, Компания смогла обеспечить поставки требуемого объема серной кислоты на 2024 год, необходимого для производства 2024 года на уровне минус 20% от объемов, определенных в рамках контрактов на недропользование.

Обусловленные сроками поступления запросов клиентов на поставку объемы продаж как по Группе, так и КАП, во втором квартале 2024 года были выше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года. Объемы продаж как по Группе, так и КАП за первые шесть месяцев 2024 года оказались ниже по сравнению с аналогичным периодом 2023 года из-за более низкого прогноза продаж на 2024 год и более низкого объема продаж в первом квартале. Объемы продаж каждого квартала могут существенно отличаться, а квартальные объемы продаж меняться из года в год, в зависимости от запросов клиентов и сроков физической поставки.

Рост спотовой цены на уран оказал положительное влияние на среднюю цену реализации Казатомпрома за второй квартал 2024 года, которая выросла по сравнению с аналогичным периодом 2023 года. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран, однако некоторые поставки в первом квартале 2024 года осуществлены по контрактам, включающим в себя компоненты фиксированной цены, в том числе ценовые потолки, которые были сформированы в условиях сравнительно низких спотовых цен. На рынке урана поквартальные результаты и поквартальная динамика деятельности не являются репрезентативными в отношении ожиданий по году; для ожиданий по году смотрите таблицу чувствительности цен, опубликованную в разделе [12.1 «Анализ чувствительности по ценам реализации урана»](#) [Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за 2023 год](#).

## Обновленные ожидания Казатомпрома на 2024 год

	2024	
	предыдущий прогноз по курсу USD / KZT 460	обновленный прогноз по курсу USD / KZT 460
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> добычных предприятий (на 100% основе), тонн <sup>1,2</sup>	21 000 – 22 500 <sup>2</sup>	22 500 – 23 500 <sup>2</sup>
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн <sup>3</sup>	10 900 – 11 900 <sup>2</sup>	11 600 – 12 600 <sup>2</sup>
Объем реализации Группы, тонн (консолидированный) <sup>4</sup>	15 500 – 16 500	15 500 – 16 500
в т.ч. Объем реализации Компании (вкл. Объем реализации Группы), тонн <sup>5</sup>	11 500 – 12 500	11 500 – 12 500
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности), млрд. тенге <sup>6</sup>	1 700 – 1 800	1 700 – 1 800
в т.ч. Выручка от реализации U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (по Группе), млрд. тенге <sup>6</sup>	1 300 – 1 400	1 300 – 1 400
Денежная себестоимость (по доле участия, С1), долл. США / фунт	\$16,50 – \$18,00	\$16,50 – \$18,00
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия, АISC), долл. США / фунт	\$26,00 – \$27,50	\$26,00 – \$27,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд. тенге <sup>7</sup>	250 – 270	250 – 270

<sup>1</sup> Объем производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (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>2</sup> Продолжительность и полное влияние, включая, но не ограничиваясь, санкционным давлением из-за российско-украинского конфликта и ограниченного доступа к некоторым ключевым материалам не известны. В связи с этим, годовые объемы производства могут отличаться от внутренних ожиданий.

<sup>3</sup> Объем производства U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> добычных предприятий (пропорционально доле владения), 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 и данных по материалам в процессе обработки.

<sup>4</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>5</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.

<sup>6</sup> Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены и обменные курсы тенге к доллару США не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2024 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

<sup>7</sup> Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, в том числе значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты. Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. На 2024 год включены затраты на развитие инфраструктуры рудников по ТОО «СП «Будёновское», ТОО «СП «Катко» (Южный Торткудук) и ТОО «ДП «Орталык» (Жалпак) совокупно в размере около 85 млрд тенге.

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

Компания увеличивает свой прогноз по производству урана на 2024 год как на 100% основе, так и пропорционально доле владения, поскольку результаты за полугодие показывают, что темпы добычи, с которыми сейчас развиваются уранодобывающие предприятия, приведут к более высоким объемам годового производства. Как сообщалось ранее, Компания смогла обеспечить поставки требуемого объема серной кислоты на 2024 год, необходимого для производства 2024 года на уровне минус 20% от объемов, определенных в рамках контрактов на недропользование.

Компания сохраняет планы по продажам без изменений. Уран, который, как ожидается, будет произведен в результате увеличения прогнозных показателей годового производства, будет направлен на пополнение остатков (запасов) Компании.

Как сообщалось ранее, ограниченный доступ к серной кислоте и отставание по графику строительства

на новых месторождениях/участках могут оказать негативное влияние на производственные планы Казатомпрома 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 в конце текущего месяца. В зависимости от планов производства на 2025 год Компания не исключает, что ожидания на 2024 год в части показателей по капитальным затратам могут быть пересмотрены.

Ожидания по выручке, а также по показателям «Денежная себестоимость (по доле участия), С1» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (С1 по доле участия + капитальные затраты), AISC» могут отличаться от приведенных выше ожиданий Компании в той степени, в какой обменный курс тенге к доллару США и спотовые цены на уран будут отличаться от допущений Компании.

Компания намерена обновлять прогнозные показатели только в отношении операционных факторов и внутренних изменений, которые находятся под ее контролем. Ключевые допущения, используемые для внешних показателей, таких как обменные курсы и цены на уран, устанавливаются при формировании годового бюджета Компании в предыдущем году на основании данных сторонних источников; такие допущения будут обновляться на промежуточной основе только в исключительных случаях.

### **Уведомление о проведении конференц-звонка – Операционные и финансовые результаты за первое полугодие 2024 года (23 августа 2024 года)**

Казатомпром запланировал проведение конференц-звонка для обсуждения операционных и финансовых результатов за первое полугодие 2024 года после их публикации 23 августа 2024 года. Начало в 17:00 по времени г. Астаны / 13:00 по времени BST / 08:00 по времени EDT. После доклада руководства Компании состоится сессия вопросов и ответов с инвесторами на английском языке.

Для регистрации и получения деталей номеров дозвонков к прямой трансляции (вебкаст) на английском языке перейдите по ссылке:

<https://sparklive.lseg.com/JSCNationalAtomicCoKazatomprom/events/5506e4e5-d58a-45c3-917f-af0a8b3cf20c/2024-half-year-operating-and-financial-review-conference-call>

Для регистрации и получения деталей соответствующих номеров дозвона к прямой трансляции (вебкаст) на русском языке перейдите по ссылке:

<https://sparklive.lseg.com/JSCNationalAtomicCoKazatomprom/events/82033459-c7c8-4380-988c-1823d992f4ec/2024>

Запись трансляции конференц-звонка (вебкаст) будет доступна по ссылке на официальном интернет-ресурсе [www.kazatomprom.kz](http://www.kazatomprom.kz) вскоре после его завершения.

### **Посещение производственных объектов Казатомпрома**

Казатомпром сообщает о проведении двухдневного тура с целью посещения дочерних предприятий Компании по добыче урана в южном регионе Казахстана. Посещение производственных объектов запланировано на 1-2 октября 2024 года и открыто для заинтересованных институциональных инвесторов и аналитиков.

Онлайн-регистрация для заинтересованных в посещении производственных объектов Казатомпрома институциональных инвесторов и аналитиков открыта на веб-сайте Компании [www.kazatomprom.kz](http://www.kazatomprom.kz).

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

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

Ботагоз Мулдагалиева, директор департамента IR

Тел: +7 7172 45 81 80

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

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

Алтынай Карибжанова, главный менеджер департамента PR

Тел: +7 7172 45 80 63

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

### **О Казатомпроме**

Казатомпром является крупнейшим в мире производителем урана с добычей природного урана, пропорционально долям участия Компании, в размере около 20% от совокупной мировой первичной добычи урана в 2023 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 и бирже Astana International Exchange и на Казахской 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 (THK).

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.