

27 января 2023 года, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 4 квартал 2022 года

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за четвертый квартал и двенадцать месяцев, завершившиеся 31 декабря 2022 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой и ядерной промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за четвертый квартал и двенадцать месяцев 2022 года, а также прогнозные нефинансовые показатели Компании на 2023 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, не является окончательной и может подлежать изменению.

Обзор Рынка

В ноябре 2022 года в Шарм-эль-Шейхе прошла очередная конференция ООН по изменению климата (КС-27) для обсуждения мер по достижению глобальных климатических целей, изложенных в Парижском соглашении. По итогам КС-27 был разработан проект соглашения, в котором подчеркивается важность применения многостороннего подхода в решении проблемы изменения климата и подтверждаются заключения всех предыдущих заседаний конференции. Стоит также отметить, что соглашение призывает к «увеличению использования энергии с низким уровнем выбросов и возобновляемых источников энергии» в рамках «диверсификации энергетических комплексов и систем». Включение в призыв к декарбонизации мировой энергетической системы формулировок технологической инклюзивности улучшает возможность развития для всех низкоуглеродных источников энергии, включая атомную энергетику.

Стремясь укрепить энергетическую независимость и отказаться от использования угля в качестве источника энергии, для осуществления строительства первой в стране атомной электростанции правительство Польши приняло решение сотрудничать с американским правительством и компанией Westinghouse Electric Co. (Westinghouse). В соответствии с соглашением, Westinghouse поставит три реактора с водой под давлением (PWR) типа AP1000 для реализации начальной стадии польской ядерной энергетической программы. К началу 2040-х годов Польша нацелена к генерации атомной энергии общей мощностью от 6 ГВт до 9 ГВт, и планирует запуск первого реактора, который поставит Westinghouse, уже в 2033 году. Согласно заявлению польского правительства, первая трехблочная атомная электростанция в Польше будет расположена в прибрежном поселке Чочево в районе Любятово-Копалино недалеко от Балтийского моря.

Правительство Нидерландов подтвердило планы по строительству двух реакторов на площадке существующей АЭС «Борселе» к 2035 году. Согласно планам, каждый из двух реакторов третьего поколения будет иметь мощность от 1 000 МВт до 1 650 МВт. Выбор в пользу атомной энергии обусловлен тем, что для достижения климатических целей и нулевого уровня выбросов углерода не позднее 2040 года, Нидерландам при производстве электроэнергии необходимо использовать все виды чистых источников энергии. Кроме того, правительство объявило о планах продлить срок эксплуатации одноблочной АЭС «Борселе» за пределы срока действия лицензии, который истекает в 2033 году.

Министерство бизнеса, энергетики и промышленной стратегии Великобритании объявило о планах предоставления государственного финансирования в размере 77 миллионов фунтов стерлингов для поддержки производства ядерного топлива и разработки усовершенствованных реакторов. Ранее компании Westinghouse было выделено 13 миллионов фунтов стерлингов на исследование потенциального развертывания конверсионных мощностей на площадке Springfields в графстве Ланкашир, Англия. Британской программе по исследованию и разработкам усовершенствованного

модульного реактора выделено 60 миллионов фунтов стерлингов на поддержку исследований высокотемпературного газового реактора, введение в эксплуатацию которого ожидается в начале 2030-х годов.

В ответ на опасения по поводу дефицита электроэнергии в зимний период, немецкие законодатели согласились отложить до середины апреля 2023 года вывод из эксплуатации трех последних АЭС страны, ранее запланированный на конец 2022 года. Закон об атомной энергии страны устанавливает правовые основы для продления работы энергоблоков №2 АЭС «Изар», №2 АЭС «Неккарвестхайм» и АЭС «Эмсланд». Решение правительства Германии о продлении срока эксплуатации энергоблоков рассматривается как компромисс между антиядерной партией «Зеленых» и выступающей за бизнес Свободной демократической партией, которые предпочли бы сохранить оставшиеся реакторы до 2024 года.

В конце декабря 2022 года правительство Японии утвердило план по возрождению атомной энергетики. В соответствии с новой политикой, страна объявила, что будет «максимально использовать имеющиеся ядерные мощности», ускорив перезапуск приостановленных реакторов, что в свою очередь отменяет план постепенного отказа от атомной энергетики, принятый после аварии на АЭС «Фукусима». Кроме того, было объявлено о намерении увеличить максимальный срок эксплуатации ядерных реакторов (текущий максимальный срок – 60 лет), а также о планах по разработке усовершенствованных реакторов для замены реакторов, выведенных из эксплуатации.

Помимо политических мер, связанных с атомной отраслью, в четвертом квартале было объявлено о ряде новых событий, касающихся спроса на уран:

- Росатом объявил об официальном начале строительства второго энергоблока АЭС «Эль-Дабаа» в Египте. Второй блок АЭС «Эль-Дабаа» является одним из четырех реакторов ВВЭР-1200 российского дизайна, которые будут построены на северном побережье Египетской части Средиземного моря.
- Парламент Венгрии одобрил планы по продлению срока эксплуатации четырех действующих реакторов ВВЭР-440 на АЭС «Пакш» в Центральной Венгрии. С одобрения правительства государство может начать подготовку к эксплуатации АЭС «Пакш» в течение дополнительных 20 лет.
- В аналогичном ключе, вскоре после окончания квартала, в самом начале 2023 года французская энергетическая компания ENGIE и правительство Бельгии договорились о продлении срока эксплуатации энергоблоков №4 АЭС «Дул» и №3 АЭС «Тианж» на десять лет до 2035 года.
- China National Nuclear Corp. (CNNC) объявила о начале этапа строительства реактора с водой под давлением CAP-1000 (PWR) на блоке №4 АЭС «Хайян» в провинции Шаньдун, Китай, который является проектом, принадлежащим и управляемым State Power Investment Corp. (SPIC).
- Вскоре после окончания четвертого квартала компания China General Nuclear (CGN) объявила о том, что блок №3 АЭС «Фанчэнган» в Гуансиском автономном районе Китая был впервые подключен к сети. Реактор с водой под давлением (PWR) мощностью 1 180 мегаватт был синхронизирован с энергосетью 10 января, а его ввод в коммерческую эксплуатацию запланирован на вторую половину 2023 года.

В четвертом квартале произошел ряд событий, связанных с «нестандартным спросом»:

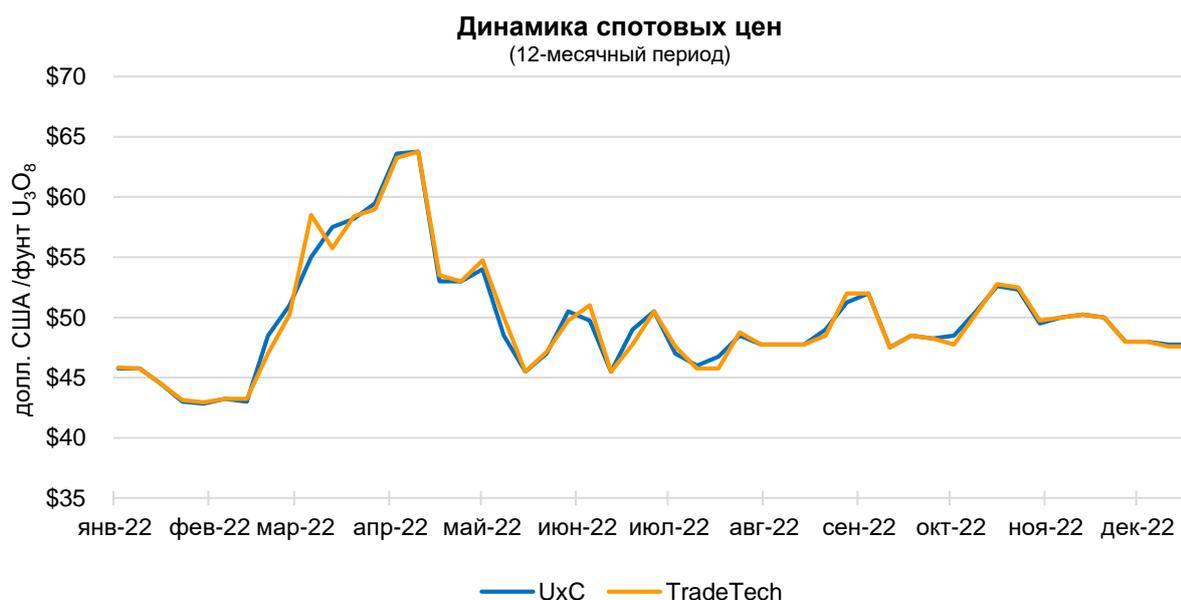
- В декабре Управление национальной ядерной безопасности Министерства энергетики США (NNSA) заключило контракты на поставку 1,1 млн фунтов U_3O_8 в рамках программы «Урановый резерв США» с пятью американскими производителями урана: enCore Energy, Energy Fuels, Peninsula Energy, Ur-Energy и Uranium Energy Corp. Данные сделки являются частью утвержденных и выделенных Конгрессом США в 2020 году средств в размере 75 миллионов долларов США для достижения цели правительства США по поддержке цепочки поставок ядерного топлива и производственных мощностей США. В дополнение к контрактам с производителями урана, NNSA заключило пятилетний контракт способом из одного источника стоимостью 14,5 млн долларов США с компанией ConverDyne на конверсию U_3O_8 в гексафторид урана (UF_6).
- Хранилище природного урана в Алашанькоу, расположенное на восточной границе Китая с Казахстаном, получило первую партию природного урана для хранения. Склад, строительство которого ведется в три этапа, в ближайшие годы должен стать крупным центром торговли ураном. Этап I, способный вместить до 3 000 тонн урана (7,8 млн фунтов U_3O_8), был успешно

завершен в конце 2021 года, в настоящее время ведется строительство Этапа II с дополнительной вместимостью до 10 000 тонн урана (26 млн фунтов U_3O_8).

Что касается стороны предложения, 9 ноября 2022 года корпорация Cameco объявила о том, что первые фунты урановой руды с рудника МакАртур-Ривер были переработаны и упакованы на предприятии Ки-Лейк, что знаменует собой возобновление работы в обычном режиме на данных предприятиях после того, как в январе 2018 года они были приостановлены и переведены в режим технического обслуживания. Корпорация Cameco намерена производить на этих предприятиях 15 млн фунтов U_3O_8 (на 100% основе) в год начиная с 2024 года, что на 40% меньше их годовой лицензированной мощности, в рамках своей текущей стратегии и производственных решений в соответствии с потребностями клиентов.

В заключение, еще одним знаковым событием стало то, что корпорация Cameco и компания Brookfield Renewable Partners объявили о стратегическом партнерстве в рамках приобретения Westinghouse приблизительно за 7,9 млрд долларов США. Brookfield Renewable будет владеть 51% акций Westinghouse после завершения сделки, закрытие которой ожидается во второй половине 2023 года, в то время как корпорация Cameco будет владеть оставшимися 49%. Cameco заявила, что существующая структура долга Westinghouse сохранится, в результате чего с учетом корректировок при закрытии сделки акционерный капитал будет оцениваться в 4,5 млрд долларов США. Данная стоимость акционерного капитала будет разделена пропорционально долям участия между компанией Brookfield и ее институциональными партнерами (~2,3 млрд долларов США) и корпорацией Cameco (~2,2 млрд долларов США).

Рыночная активность и ценообразование



В октябре активность на спотовом рынке возросла за счет повышенного интереса со стороны покупателей, который подтолкнул спотовую цену до 52,68 долларов США за фунт U_3O_8 . Ввиду значительного отсутствия энергокомпаний на спотовом рынке в октябре, покупателями в основном выступали трейдеры, финансовые игроки и производители. В ноябре активность на спотовом рынке немного замедлилась, и спотовая цена в течение всего месяца держалась на уровне 50,00 долларов США за фунт U_3O_8 . С наступлением сезона праздников активность на спотовом рынке продолжила свое падение, и к концу года спотовая цена снизилась до 47,68 долларов США за фунт U_3O_8 . Согласно данным сторонних источников, объем спотовых транзакций за 2022 год сократился почти на 50% по сравнению с прошлым годом. Объем спотовых транзакций составил около 52 млн фунтов U_3O_8 (20 000 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 49,61 долларов США за фунт U_3O_8 , по сравнению с 99 млн фунтов U_3O_8 (38 000 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 35,05 долларов США за фунт U_3O_8 в 2021 году.

На долгосрочном рынке урана, по данным сторонних источников, в 2022 году общий объем транзакций составил около 114 млн фунтов U_3O_8 (43 800 тонн урана) по сравнению с около 72 млн фунтов U_3O_8 (27 700 тонн урана) в 2021 году. 60%-ное увеличение рыночной активности по долгосрочным контрактам в 2022 году привело к заметному увеличению долгосрочной цены на 9,25 долларов США за

фунт U₃O₈, которая по итогам года составила 52,00 долларов США за фунт U₃O₈ (ежемесячно публикуемой сторонними источниками).

События Компании

Меры по снижению логистических рисков

Как ранее сообщалось, Казатомпром успешно осуществил физическую поставку природного урана через Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ) в декабре 2022 года. Компания использует ТМТМ в качестве альтернативного маршрута для поставки продукции Казатомпрома на западные рынки с 2018 года – в целях нивелирования потенциального риска недоступности основного маршрута по какой-либо причине.

Казатомпром продолжает отслеживать ситуацию с санкциями против России и их потенциальное влияние на транспортировку готовой продукции через территорию РФ. На сегодняшний день каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании по всему миру, не наблюдается.

Правление и Руководство Компании

Как сообщалось в декабре 2022 года, Камила Сыздыкова, Главный директор по экономике и финансам Казатомпрома, а также Аскар Батырбаев, Главный директор по коммерции, приняли решение покинуть свои должности по собственному желанию с 4 января 2023 года и 11 января 2023 года соответственно. Руслан Бекетаев назначен Главным директором по экономике и финансам с 11 января 2023 года. До этого он занимал должность заместителя Председателя Правления в Евразийском банке развития, а ранее занимал должность вице-министра Министерства финансов Республики Казахстан.

Алишер Тайжанов, ранее занимавший должность директора департамента сопровождения продаж Казатомпрома, работающий в Группе Компании с 2014 года, назначен Главным директором по коммерции с 11 января 2023 года и членом Правления с 12 января 2023 года.

В настоящее время в состав руководства Казатомпрома входят:

- Ержан Муканов, Председатель Правления;
- Алишер Тайжанов, Главный директор по коммерции, член Правления;
- Досболат Сарымсаков, Главный директор по ЯТЦ, член Правления;
- Алибек Алдонгаров, Главный директор по HR и цифровизации, член Правления;
- Руслан Бекетаев, Главный директор по экономике и финансам;
- Марат Елемесов, Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам, член Правления (в данный момент в академическом отпуске).

Полные биографии членов Правления доступны на корпоративном интернет-ресурсе Компании <https://www.kazatomprom.kz>.

Первая поставка казахстанского ядерного топлива

В декабре 2022 года, введенный в 2021 году в промышленную эксплуатацию завод ТОО «Ульба-ТВС» по производству тепловыделяющих сборок (ТВС), осуществил первую поставку ядерного топлива в объеме одной перезагрузки (немногим более 30 тонн низкообогащенного урана) в Китай, где продукция была принята со стороны китайской корпорации China General Nuclear Power Corporation-Uranium Resources Co. («CGNPC-URC»). Далее, завод ТОО «Ульба-ТВС» планирует наращивать объемы производства для выхода на полную производственную мощность (200 тонн урана в ТВС в год) в 2024 году.

Размещение краткосрочных облигаций и их погашение

Как было раскрыто в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Совет директоров Казатомпрома 27 октября 2022 года одобрил четыре выпуска коммерческих облигаций Компании на общую сумму 200 миллионов долларов США. Выпуск и размещение облигаций будет осуществляться по мере потребности Компании в краткосрочной ликвидности. Размещение первого выпуска облигаций Компании состоялось 23 декабря 2022 года в секторе «Долговые ценные бумаги» площадки «Основная» по категории «Коммерческие облигации» на АО «Казахстанская фондовая биржа» («KASE»).

Размещение первого выпуска коммерческих облигаций произведено на следующих условиях:

- Тип облигаций (выпускаемых): купонные коммерческие облигации без обеспечения

- Общий объем выпуска облигаций: 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США
- Количество облигаций: 500 000 (пятьсот тысяч) штук
- Срок погашения: 30 (тридцать) календарных дней с даты начала обращения облигаций
- Номинальная стоимость одной облигации и валюта номинальной стоимости: 100 (сто) долларов США
- Ставка вознаграждения (купон) по облигациям: 4,32% годовых (определена как ставка SOFR (Secured Overnight Financing Rate), опубликованная на официальном сайте Federal Reserve Bank of New York: (<https://www.newyorkfed.org/markets/referencerates/sofr>) по состоянию на 15 декабря 2022 года)
- Доходность к погашению: 4,60%
- Чистая цена от номинала: 99,9768%
- Общая сумма размещения: 49 988 400 (сорок девять миллионов девятьсот восемьдесят восемь тысяч четыреста) долларов США

23 января 2023 года выпуск облигаций был погашен. Общая сумма выплат по указанным облигациям составила 50 180 000 (пятьдесят миллионов сто восемьдесят тысяч) долларов США, в том числе:

- основной долг (номинальная стоимость облигаций) – 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США
- купонное вознаграждение – 180 000 (сто восемьдесят тысяч) долларов США. Купонное вознаграждение выплачено за 30 календарных дней и составило 36 центов США на одну облигацию

Кредитный рейтинг

15 декабря 2022 года рейтинговое агентство Fitch Ratings переподтвердило кредитный рейтинг Казатомпрома на уровне «BBB-» со «Стабильным» прогнозом. 28 декабря 2022 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service переподтвердило кредитный рейтинг Казатомпрома на уровне «Baa2» со «Стабильным» прогнозом.

Рейтинг ESG

Как было раскрыто в декабре 2022 года, рейтинговое агентство S&P Global Ratings («Рейтинговое агентство») присвоило Компании Оценку экологических, социальных и управленческих рисков («Оценка ESG») на уровне 51/100. Оценка ESG Казатомпрома основана на мнении Рейтингового агентства об относительной подверженности Компании ESG рискам и возможностям, а также оценке долгосрочной устойчивости Компании и ее готовности к новым тенденциям и потенциальным сбоям. Текущий балл Оценки ESG Компании, равный 51, отражает значительную подверженность горнодобывающей отрасли (Metals & Mining) неотъемлемым экологическим и социальным рискам, а также эффективную практику Компании по управлению ESG-рисками, в первую очередь ввиду строго регулируемого характера ее деятельности как на местном, так и на международном уровнях. Следует отметить, что текущий глобальный максимальный балл Оценки ESG среди компаний горнодобывающей отрасли составляет 68 (из 100) при среднем показателе по горнодобывающей отрасли в мире 50 (из 100).

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 4 квартал 2022 года¹

(в тоннах урана в форме U ₃ O ₈ , если не указано иное)	Три месяца, завершившихся 31 декабря			Год, завершившийся 31 декабря		
	2022	2021	Change	2022	2021	Change
Объем производства (на 100% основе) ²	5 780	5 860	-1%	21 227	21 819	-3%
Объем производства (пропорционально доле владения) ³	3 064	3 066	0%	11 373	11 858	-4%
Объем продаж по Группе (консолидированный) ⁴	3 025	8 117	-63%	16 358	16 526	-1%
Объем продаж КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	1 340	6 788	-80%	13 572	13 586	0%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6*}	47,51	35,82	33%	43,46	33,11	31%

Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{7*}	48,61	34,45	41%	42,51	32,33	31%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8*}	49,94	44,33	13%	49,81	35,28	41%

¹ Все значения являются предварительными.

² 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.

³ Объем производства U₃O₈ (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 выпуска ценных бумаг Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

⁴ 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 U₃O₈ Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток).

⁵ Объем продаж 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. Объем не включает около 32 тонн уранового эквивалента, проданных в форме гексафторида урана UF₆ во втором квартале 2022 года и 225 тонн уранового эквивалента, проданных в форме гексафторида урана UF₆ в четвертом квартале 2021 года.

⁶ Средняя цена реализации по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций, как определено в сноске 4 выше.

⁷ Средняя цена реализации 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.

⁸ 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.

* Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг в фунты U₃O₈ составляет 2.5998.

Объемы производства, как на 100%-ной основе, так и пропорционально доле владения за четвертый квартал 2022 года и за весь 2022 год были ниже в сравнении с 2021 годом в связи с воздействием пандемии COVID-19 на разработку скважин в 2021 году. Как правило, между разработкой скважин и добычей урана методом подземно-скважинного выщелачивания (ПСВ) проходит от восьми до десяти месяцев, в связи с чем в 2021 году задержки и/или ограниченный доступ к определенным ключевым материалам и оборудованию повлияли на график ввода скважин в эксплуатацию, что привело к снижению производства в 2022 году. Также на объемы производства пропорционально доле участия повлияла продажа 49% доли участия ТОО «ДП «Орталык» в пользу компании CGN Mining UK Limited в июле 2021 года.

Объемы продаж по Группе и КАП были аналогичны объемам 2021 года. Обусловленные сроками поступления запросов клиентов на поставку, объемы продаж по Группе и КАП были значительно ниже в четвертом квартале 2022 года в сравнении с аналогичным периодом 2021 года. Отгрузка части материала ТОО «СП «Инкай» через ТМТМ была успешно осуществлена, и соответственно объем продаж U₃O₈ Группы по итогам года остался в пределах прогнозного диапазона 2022 года.

Средние цены реализации как в четвертом квартале, так и по итогам 2022 года были выше по сравнению с аналогичными периодами 2021 года из-за более высокой спотовой цены на уран. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран. Тем не менее, по краткосрочным поставкам конечным потребителям существует определенный временной лаг между датой фиксации ценообразования по контракту согласно казахстанскому законодательству о трансфертном ценообразовании и спотовой рыночной ценой на момент фактической поставки. Влияние высокой волатильности рынка в период таких временных лагов между фиксацией цены и поставкой становится более очевидной по мере увеличения волатильности как в условиях роста, так и падения цен. В то же время механизмы ценообразования по некоторым долгосрочным контрактам включают в себя фиксированные базовые компоненты цены, которые были установлены до резкого повышения спотовой цены во втором полугодии 2021 года. В результате, рост средней цены реализации Компании и по Группе за отчетный период в сравнении с аналогичным периодом 2021 года был ниже, чем рост цен на спотовом рынке урана в данном промежутке времени.

Ожидания Казатомпрома на 2023 год

(в тоннах урана в форме U_3O_8 , если не указано иное)	2023	2022
Объем производства (на 100% основе) ¹	20 500 – 21 500 ²	21 000 – 22 000
Объем производства (пропорционально доле владения) ³	10 600 – 11 200 ²	10 900 – 11 500
Объем продаж по Группе (консолидированный) ^{4,5}	15 400 – 15 900	16 300 – 16 800
Объем продаж КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	12 100 – 12 600	13 400 – 13 900

¹ Объем производства U_3O_8 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.

² Продолжительность и полное влияние пандемии COVID-19 и российско-украинского конфликта пока не известны. В связи с этим годовые объемы производства могут отличаться от внутренних ожиданий.

³ Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (пропорционально доле участия): 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 ТОО «СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте выпуска ценных бумаг Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

⁴ Объем продаж по Группе: включает продажи U_3O_8 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_3O_8 Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток).

⁵ Объем продаж U_3O_8 КАП (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи U_3O_8 КАП и Торгового дома KazakAtom AG (ТНК). Внутригрупповые сделки между КАП и ТНК не включены.

* Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг в фунты U_3O_8 составляет 2,5998.

Ожидания по объему производства Казатомпрома в 2023 году по-прежнему сохраняются в соответствии со стратегией, ориентированной на рынок, с намерением по сокращению запланированных объемов производства на 20% (по сравнению с уровнями добычи, установленными в рамках контрактов на недропользование) в период с 2018 по 2023 годы. Ожидается, что объем производства в 2023 году составит от 20 500 до 21 500 тонн урана и от 10 600 до 11 200 тонн урана на 100% основе и пропорционально доле владения соответственно. Снижение прогнозных показателей по производству на 2023 год в сравнении с 2022 годом в основном обусловлено продолжающимися трудностями, связанными с задержками и/или ограниченный доступом к определенным ключевым материалам, в том числе к серной кислоте, и оборудованию, что повлияло на график ввода скважин в эксплуатацию в 2022 году.

Ожидания на 2023 год по объемам продаж также соответствуют стратегии, ориентированной на рынок. Группа ожидает, что объем продаж в 2023 году составит от 15 400 до 15 900 тонн урана, включая ожидания по объемам продаж КАП в диапазоне 12 100 – 12 600 тонн урана. Снижение прогнозных показателей продаж U_3O_8 по Группе и КАП на 2023 год в сравнении с 2022 годом обусловлено ожидаемым снижением объемов производства и повышением объемов продаж в формах, отличных от U_3O_8 , включая, помимо прочего, топливные таблетки, производимые Компанией из U_3O_8 .

Компания по-прежнему стремится сохранять целевой уровень запасов (остатков на складах), который соответствует примерно шести-семи месячному объему производства Компании пропорционально доле участия. Компания может совершать сделки по покупке урана на спотовом рынке и будет продолжать отслеживать рыночные условия на наличие возможностей, которые позволят оптимизировать уровень запасов Компании.

Сложности с поставками необходимого сырья и материалов, включая инфляционное давление на производственные материалы и реагенты, сохранятся в течение 2023 года, что повлияет на финансовые показатели Компании. Кроме того, на расходы Компании повлияют изменения налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых в налоговом кодексе РК, вступившие в силу в 2023 году и возможные запросы на отчисления в социальной сфере, однако в настоящее время данные риски не могут быть количественно определены или оценены. Ожидания по финансовым показателям Компании на 2023 год будут представлены в Анализе финансового состояния и результатов деятельности за 2022 год, публикация которого запланирована на 14 марта 2023 года.

Уведомление о проведении конференц-звонка (Анализ финансового состояния и результатов деятельности по итогам 2022 года – 14 марта 2023 года)

Казатомпром запланировал проведение конференц-звонка с целью обсуждения годовых операционных и финансовых результатов за 2022 год после их публикации во вторник, 14 марта 2023 года. Более подробная информация будет предоставлена ближе к дате мероприятия.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

По вопросам, связанным с взаимодействием с инвесторами

Ерлан Магзумов, директор департамента IR

Tel: +7 7172 45 81 80/69

Email: ir@kazatomprom.kz

По вопросам по связям с общественностью и запросам СМИ

Сабина Кумурбекова, директор департамента GR и PR

Гажайып Кумисбек, главный эксперт департамента GR и PR

Тел: +7 7172 45 80 63

Email: pr@kazatomprom.kz

Копию данного релиза можно найти на <https://www.kazatomprom.kz>.

О Казатомпроме

Казатомпром является крупнейшим в мире производителем урана с добычей природного урана, пропорционально долям участия Компании, в размере около 24% от совокупной мировой первичной добычи урана в 2021 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 <https://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.