

28 апреля 2023 года, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 1 квартал 2023 года

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за первый квартал, завершившийся 31 марта 2023 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за первый квартал 2023 года, а также актуальные прогнозные показатели Компании на 2023 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

Российская атомная промышленность оставалась незатронутой санкциями до недавнего времени, однако существующие санкционные настроения среди законодателей в Великобритании, ЕС и США привели к некоторым новым инициативам и мерам с начала 2023 года:

- Великобритания объявила о новом пакете санкций и экономических ограничений, направленных против Российской Федерации. Широкие ограничения предусматривают запрет на экспорт всех товаров, предположительно использованных Россией в ходе конфликта на сегодняшний день. Санкционный список также был дополнен высокопоставленными руководителями ГК «Росатом».
- Польша, Латвия, Литва и Эстония предложили включить российский атомный энергетический сектор в 11-й пакет санкций Европейского Союза, который будет направлен против членов правления ГК «Росатом», предотвратит заключение новых контрактов и ограничит импорт российского обогащенного урана. Согласно последнему заявлению Министерства экономики Германии, Германия также призывает ЕС включить российскую гражданскую атомную энергетику в новый пакет санкций ЕС.
- Семь сенаторов США представили двухпартийный законопроект о запрете импорта российского урана, который является сопутствующим законопроекту, представленному ранее в Палате представителей США. Законопроект направлен на запрет импорта низкообогащенного урана (НОУ) из России, не позднее чем через 90 дней после вступления в силу, с возможностью предоставления исключений до 1 января 2028 года.
- После окончания первого квартала Государственный департамент США ввел санкции в отношении более чем 80 российских юридических и физических лиц, включая пять организаций, входящих в состав ГК «Росатом» и одно физическое лицо, аффилированное с ней. Санкции призваны ограничить экспорт российских ядерных технологий и снизить политическое и экономическое влияние России на своих клиентов по всему миру, однако, судя по всему, санкции не повлияют на деятельность ГК «Росатом» по производству ядерного топлива.
- Также после завершения первого квартала, на встрече «Большой семерки» в Саппоро Великобритания, США, Канада, Япония и Франция сформировали альянс с целью ослабления позиций России на рынке ядерного топлива. Данное развитие событий подразумевает более тесное сотрудничество между членами альянса и возможность ввода дополнительных санкций против ГК «Росатом».

Обновленная 30-летняя энергетическая стратегия Болгарии, охватывающая 2023-2053 годы, описывает усилия страны по декарбонизации энергетической отрасли и обеспечению энергетической

безопасности на фоне текущих промышленных вызовов, включая климатический кризис. Для обеспечения надежности энергоснабжения энергетический план предусматривает работу угольных электростанций примерно до 2030 года. Правительство Болгарии также заявило, что для увеличения генерирующих мощностей на 2 ГВт начнется работа по строительству двух дополнительных реакторов к действующей АЭС «Козлодуй».

Сенат Франции принял законопроект, направленный на ускорение процедур строительства новых ядерных объектов вблизи существующих ядерных площадок, а также эксплуатации существующих объектов. Одобренный законопроект отменяет установленную цель по снижению доли ядерной энергетики в производстве электроэнергии во Франции до 50% к 2035 году. Теперь, согласно законопроекту, к 2050 году на долю атомной энергетики будет приходиться более 50% от общего объема производства электроэнергии. Кроме того, положения законопроекта определяют малые модульные реакторы как перспективный для строительства в будущем тип реакторов.

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

- В январе компания Slovenské Elektrárne объявила о том, что третий энергоблок АЭС «Моховце» начал подачу электроэнергии в энергосистему Словакии. Блок №3 АЭС «Моховце» работает на реакторе ВВЭР-440 российского дизайна с мощностью 471 МВт.
- Дочерняя компания Southern Co. Georgia Power сообщила, что блок №3 АЭС «Vogtle», расположенный недалеко от города Огаста, штат Джорджия, США, был успешно подключен к электрической сети, став первым водо-водяным ядерным реактором компании Westinghouse AP1000 в США, достигшим этого рубежа.
- Второй энергоблок бельгийской АЭС «Тианж» мощностью 1 055 МВт, оснащенный водо-водяным реактором, был выведен из эксплуатации после 40 лет работы в соответствии с бельгийским законодательством о постепенном отказе от атомной энергетики, принятым в 2003 году. Это второе закрытие реактора в соответствии с законодательством после блока №3 АЭС «Доэль», который был остановлен в сентябре 2022 года.
- На Тайване второй энергоблок АЭС «Куошен» компании Taipower был окончательно выведен из эксплуатации после истечения срока действия 40-летней лицензии. Тайваньская программа постепенного отказа от ядерной энергетики предусматривает остановку реакторов после истечения срока действия их первоначальных 40-летних лицензий. Два оставшихся действующих реактора Тайваня, блоки №1 и №2 АЭС «Мааншан», запланированы к выводу из эксплуатации в 2024 и 2025 годах, соответственно.
- China National Nuclear Power, являющаяся оператором атомных электростанций China National Nuclear Corp., объявила о заливке бетона, обеспечивающего безопасность реактора, на четвертом энергоблоке АЭС «Саньмень». Блоки №3 и №4 АЭС «Саньмень» представляют собой китайские реакторы CAP1000 общей мощностью 1 250 МВт.
- АЭС «Кршко», единственная атомная электростанция Словении, получила экологическое разрешение на продление срока службы с 40 до 60 лет и сможет работать до 2043 года. АЭС «Кршко» обеспечивает около 36% общего энергопотребления страны. Словения и Хорватия совместно владеют станцией, и ее дальнейшая эксплуатация имеет решающее значение для энергетической безопасности обеих стран.
- Правительство Финляндии продлило лицензию на эксплуатацию первого и второго энергоблоков АЭС «Ловииса» компании Fortum до конца 2050 года. Ранее срок действия лицензий на реакторах ВВЭР-440 на блоках №1 и №2 АЭС «Ловииса» истек бы в 2027 и 2030 годах, соответственно.
- Правительство Армении продлило на 10 лет срок эксплуатации единственного в стране действующего реактора ВВЭР-440 на втором энергоблоке Мецаморской АЭС. Правительство подчеркивает, что продление срока эксплуатации второго блока Мецаморской АЭС, а также потенциальное развитие других реакторов имеет решающее значение для экономики Армении, поскольку реактор ежегодно вырабатывает около 40% электроэнергии в стране.
- Экспортно-импортный банк США и Международная финансовая корпорация развития США могут предоставить кредит в размере до 4 миллиардов долларов на проект Orlen Synthos Green Energy по размещению малых модульных реакторов (SMR) в Польше. Это следует за

новостями о том, что правительство Польши выбрало Westinghouse Electric Co. для строительства ведущей атомной электростанции страны на севере Польши.

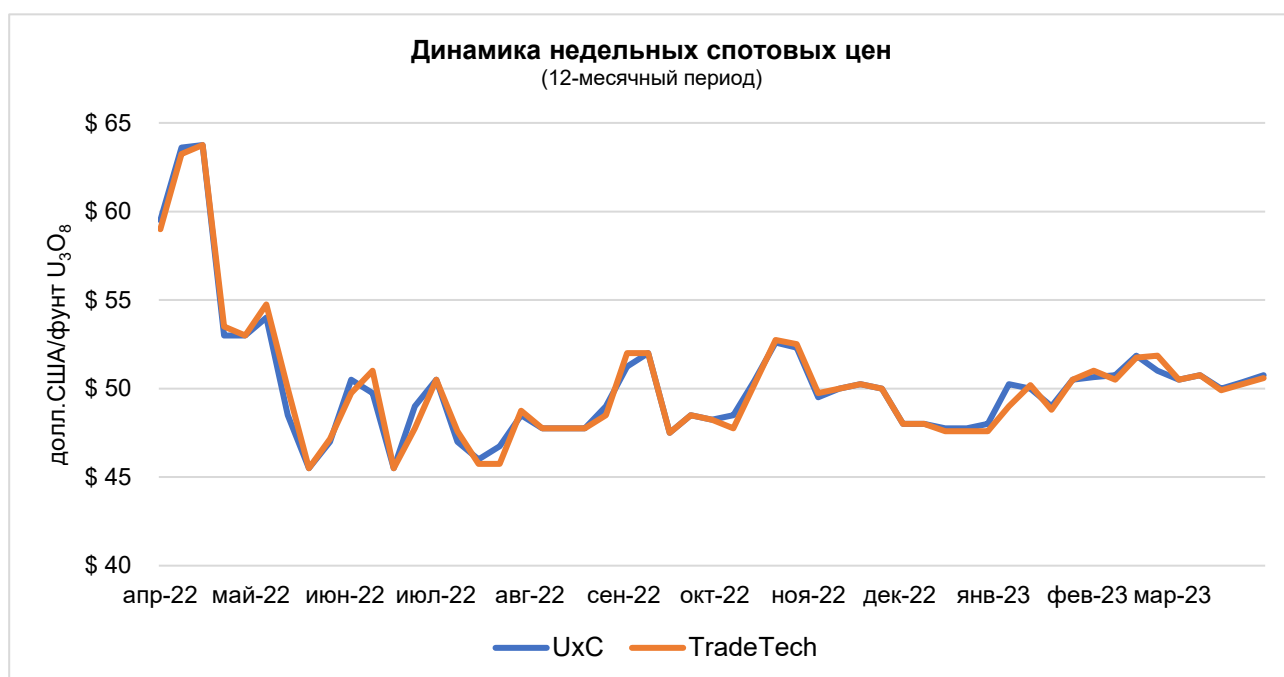
Касательно предложения, в 2023 году корпорация Cameco планирует произвести 33 миллиона фунтов U_3O_8 (на 100% основе), при этом 18 миллионов фунтов U_3O_8 будет произведено на Сигар-Лейк и 15 миллионов фунтов на Макатур-Ривер/Ки-Лейк U_3O_8 . Кроме того, в связи с улучшением ситуации на урановом рынке и возможностью Cameco заключить новые долгосрочные контракты, корпорация обновила свой производственный план на 2024 год и планирует произвести 36 млн фунтов U_3O_8 (на 100% основе), по сравнению с 28,5 млн фунтов U_3O_8 согласно предыдущим планам, при этом на Сигар-Лейк и Макатур-Ривер/Ки-Лейк будет производиться по 18 млн фунтов U_3O_8 в год.

После завершения технико-экономического обоснования компания China National Nuclear Corp. получила разрешение на продление срока эксплуатации рудника Россинг в Намибии на 10 лет, до 2036 года. Разработка Rossing Uranium, старейшего коммерческого уранового рудника Намибии, началась в 1976 году. В 2022 году рудник произвел около 5% мировой добычи.

После завершения первого квартала, в рамках своего перехода на возобновляемые источники энергии, Германия закрыла три последние атомные электростанции: АЭС «Эмсланд» (1 335 МВт), блок №2 АЭС «Изар» (1 410 МВт) и блок №2 АЭС «Неккарвестхайм» (1 310 МВт), оснащенные водо-водяными ядерными реакторами. Правительство Германии признало, что в ближайшей перспективе, несмотря на предпринимаемые шаги по массовому увеличению производства электроэнергии за счет солнечной и ветровой энергии для удовлетворения своих энергетических потребностей, страна будет зависеть от загрязняющих окружающую среду угля и природного газа.

Рыночная активность и ценообразование

Возобновление активности на спотовом рынке после сезона праздников и рост финансового спроса привели к постепенному росту спотовой цены в течение первых двух месяцев 2023 года, при этом средний максимум недельных спотовых показателей составил 51,80 долларов США за фунт U_3O_8 . С тех пор спот цены находились под давлением на фоне падения финансовых рынков и роста опасений по поводу здоровья банковской системы. Согласно данным сторонних источников, объем спотовых транзакций за первые три месяца 2023 года сократился более чем вдвое по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем спотовых транзакций составил около 9,6 млн фунтов U_3O_8 (~3 700 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 50,35 долларов США за фунт U_3O_8 , по сравнению с 21,9 млн фунтов U_3O_8 (~8 400 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 47,96 долларов США за фунт U_3O_8 в первом квартале 2022 года.



Активность на долгосрочном рынке урана, была немного ниже, чем в аналогичном периоде прошлого года, по данным сторонних источников, в первом квартале 2023 года общий объем транзакций составил около 52 млн фунтов U_3O_8 (~20 000 тонн урана) по сравнению с около 59 млн фунтов U_3O_8 (~22 700

тонн урана) в 2022 году. Несмотря на снижение рыночной активности долгосрочная цена увеличилась на 4,00 доллара США за фунт U_3O_8 в годовом исчислении, которая по итогам первого квартала составила 53,00 долларов США за фунт U_3O_8 (ежемесячно публикуемой сторонними источниками).

События Компании

Изменение в списке дочерних и зависимых организаций Казатомпрома

Как сообщалось ранее, Группа Казатомпром учредила дочернюю организацию ТОО «Тайқонуг Қышқыл Зауыты» – завод по производству серной кислоты. Начало строительства сернокислотного завода планируется в 2024 году, а запуск производства и выход на полную проектную мощность 800 тысяч тонн в год ожидаются в 2026 году. Участниками юридического лица являются Казатомпром с долей 49%, ТОО «РУ-6» с долей 25% и ТОО «Казатомпром-SaUran» с долей 26%, соответственно.

Еще одним корпоративным изменением в структуре дочерних и зависимых организаций Компании, произошедшим в апреле 2023 года, стало завершение процесса реализации доли Компании в АО «Каустик» в рамках заключенной 30 декабря 2021 года сделки с ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии». Казатомпром получил оплату за оставшиеся 28% акций АО «Каустик». Общая сумма от реализации доли Казатомпрома в АО «Каустик», с учетом вознаграждения (163 млн тенге), составила около 1,4 млрд тенге.

Продление некоторых контрактов на недропользование

В январе 2023 года между Министерством энергетики Республики Казахстан (Министерство) и ТОО «Казатомпром-SaUran» были подписаны дополнения к контрактам на проведение добычи урана на месторождениях Канжуган и Восточный Мынкудук. Дополнения к контрактам предусматривают продление сроков действия прав недропользования до 2047 года по месторождению Канжуган, а по месторождению Восточный Мынкудук – до 2027 года.

В этот же день между Министерством и ТОО «РУ-6» также было подписано дополнение к контракту на проведение добычи урана на месторождениях Северный Карамурун и Южный Карамурун. Дополнение к контракту предусматривает продление срока действия прав недропользования до 2040 года по двум указанным месторождениям.

Меры по снижению логистических рисков

Транспортировка части экспортируемой продукции Компании осуществляется через территорию Российской Федерации, соответственно, существуют риски, связанные с транзитом по территории России, страхованием и доставкой грузов морскими судами. Казатомпром на постоянной основе отслеживает ситуацию с санкциями против России и их потенциальное влияние на транспортировку готовой продукции. На сегодняшний день нет каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании. Казатомпром также имеет разрешение на транзит урана по Транскаспийскому международному транспортному маршруту (ТМТМ), который Компания успешно использует в качестве альтернативного маршрута с 2018 года – в целях нивелирования риска недоступности основного маршрута по какой-либо причине.

В дополнение к возможности проведения Компанией своп-сделок со своими партнерами и клиентами, и поддержанием Компанией достаточного уровня запасов в ряде локаций по всему миру, Казатомпром рассматривает возможность диверсификации маршрутов, в том числе по транзиту продукции через территорию Китайской Народной Республики.

Поставка в Восточную Европу

Как ранее сообщалось, Казатомпром успешно осуществила поставку концентратов природного урана для энергокомпании Societatea Națională «Nuclearelectrica» S.A. - государственной энергокомпании Румынии, являющейся оператором Чернаводской АЭС. Компания экспортировала свою продукцию через ТМТМ и продолжит работу по диверсификации географии поставок и выходу на новые рынки сбыта.

Уведомление о проведении ГОСА, рекомендации по выплате дивидендов и о заключении крупной сделки

7 апреля 2023 года, после завершения первого квартала, Казатомпром объявил результаты заседания Совета директоров Компании, проведенного в г. Астане 6 апреля 2023 года.

Совет директоров принял ряд решений, в том числе о сроках и формате проведения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) Компании, а также по рекомендации о выплате дивидендов в размере

774,88 тенге на одну простую акцию (одна ГДР равна одной простой акции). В случае одобрения ГОСА общая сумма дивидендов составит около 200,97 млрд тенге.

Также, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Совет директоров вынес вопрос о заключении крупной сделки на утверждение ГОСА. В результате данной сделки Компанией может быть реализован урановый материал, стоимость которого составляет более пятидесяти процентов от общего размера балансовой стоимости активов Компании на дату принятия решения о сделке.

Уведомление о предстоящем заочном ГОСА, запланированном на 25 мая 2023 года, и подробная информация о повестке дня ГОСА доступны на интернет ресурсе Компании, www.kazatomprom.kz.

Совет директоров Компании

Как сообщалось ранее, Арманбай Жубаев был избран в качестве члена Совета директоров – независимого директора Компании. С избранием г-на Жубаева, количество независимых директоров Компании составляет 50%. Все Комитеты при Совете директоров возглавляются независимыми директорами.

Полные биографии членов Совета директоров Компании доступны на веб-сайте Компании www.kazatomprom.kz.

Интегрированный годовой отчет Казатомпрома за 2022 год

Текстовая версия Интегрированного годового отчета (ИГО) за 2022 год, утвержденная Советом директоров Компании будет опубликована сегодня на веб-сайте Казатомпрома www.kazatomprom.kz, в соответствии с регуляторными требованиями. Интерактивная электронная версия ИГО будет доступна на веб-сайте Компании не позднее 30 июня 2023 года.

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 1 квартал 2023 года¹

(в тоннах U ₃ O ₈ , если не указано иное)	Три месяца, завершившиеся 31 марта		Изменение
	2023	2022	
Объем производства (т. урана) (на 100% основе) ²	4 744	4 954	(4%)
Объем производства (пропорционально доле владения) (т. урана) ³	2 517	2 685	(6%)
Объем продаж по Группе (т. урана) ⁴	6 142	2 596	137%
Объем продаж КАП (включенный в объем продаж по Группе) (т. урана) ⁵	6 142	2 355	161%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6*}	46,75	39,36	19%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/ фунт U ₃ O ₈) ^{7*}	46,75	37,74	24%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8*}	50,68	50,01	1%

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.

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 первый квартал 2023 года были немного ниже в сравнении с аналогичным периодом 2022 года, что обуславливается незначительным снижением производственного плана как на 2023 год, так и на первый квартал 2023 года в частности, в соответствии с ранее объявленными ожиданиями Компании.

Необходимо отметить, что ранее заявленный диапазон ожиданий Казатомпрома по производству и производственный план на 2023 год соответствуют объемам уровня минус 20% от контрактов на недропользование. Как ранее сообщалось, снижение прогнозных показателей по производству на 2023 год в сравнении с фактом 2022 года связан с задержками ввода технологических блоков (скважин) в эксплуатацию, обусловленными переносами и задержками в поставках материалов и оборудования в 2022 году. Планируется, что Компания нивелирует отставание графика ввода в эксплуатацию скважин и на данный момент сохраняет текущий уровень ожиданий годового объема производства на 2023 год.

Объем продаж Группы и КАП были значительно выше в первом квартале 2023 года, по сравнению с аналогичным периодом 2022 года, в основном из-за сроков поставок, запланированных заказчиком. 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.

Средняя цена реализации за первый квартал 2023 года была выше по сравнению с аналогичным периодом 2022 года из-за более высокой спотовой цены на уран. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран. Однако, поскольку поставки по некоторым долгосрочным контрактам в первом квартале 2023 года включали фиксированную цену, которая была согласована до резкого повышения спотовой цены, средняя цена реализации была немного ниже средней спотовой цены на конец месяца.

На рынке урана тенденции в квартальных показателях и промежуточных результатах редко отражают годовые ожидания; с годовыми ожиданиями, можно ознакомиться в приведенных ниже ориентировочных показателях Компании, а также с таблицей чувствительности к ценам из раздела 12.1 "Анализ чувствительности по ценам реализации урана" Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за 2022 год.

Ожидания Казатомпрома на 2023 год

(по курсу 470 тенге/1 долл. США)	2023
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (на 100% основе), тонн ^{1,2}	20 500 – 21 500 ²
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн ³	10 600 – 11 200 ²
Объем реализации Группы, тонн ⁴ (консолидированный)	15 400 – 15 900
в т.ч. Объем реализации Компании, тонн ⁵	12 100 – 12 600
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности) ⁶ , млрд. тенге	1 080 – 1 090
в т.ч. Выручка от реализации U ₃ O ₈ (по Группе) ⁶ , млрд. тенге	820 – 840
Денежная себестоимость (по доле участия, C1), долл. США / фунт**	\$12,00 – \$13,50
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия, AISC), долл. США / фунт**	\$20,00 – \$21,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд. тенге ⁷	240 - 250

¹ 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.

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

³ Объем производства (пропорционально доле владения): 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.

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 реализации Компании (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

⁶ 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 2023 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

⁷ 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. За 2023 год включает прирост затрат на строительство скважин и обустройство рудников по ТОО «СП «Буденовское» и ТОО «СП «Катко» (Южный Торткудук) совокупно в размере около 70 млрд тенге.

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

На данный момент все прогнозные показатели на 2023 год остаются без изменений по сравнению с ожиданиями, раскрытыми ранее в 2022 году.

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.

Казатомпром по-прежнему стремится сохранять целевой уровень запасов (остатков на складах), который соответствует примерно шести-семимесячному объему производства Компании пропорционально доле участия. В течение первого квартала 2023 года Компания совершила несколько сделок по покупке урана на спотовом рынке и будет продолжать отслеживать рыночные условия на наличие возможностей, направленных на поддержание оптимального уровня запасов Компании.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

По вопросам, связанным с взаимодействием с инвесторами

Ерлан Магзумов, директор департамента IR

Тел: +7 7172 45 81 80 / 69

Email: ir@kazatomprom.kz

По вопросам по связям с общественностью и запросам СМИ

Сабина Кумурбекова, директор департамента PR

Гажайып Кумисбек, главный эксперт департамента PR

Тел: +7 7172 45 80 22

Email: pr@kazatomprom.kz

Копия данного объявления будет доступна на 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

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.