

01 августа 2022 года, г. Нур-Султан, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 2 квартал 2022 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 2022 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за второй квартал и первое полугодие 2022 года, а также прогнозные показатели Компании на 2022 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

В документе под названием «Атомная энергия и безопасный энергетический переход» Международное энергетическое агентство (МЭА) рассматривает возможный вклад атомной энергетики в разрешение продолжающегося мирового климатического кризиса и кризиса энергетической безопасности. Организация принимает тот факт, что атомная энергия может сыграть важную роль в обеспечении безопасного перехода стран к производству энергии с низким уровнем выбросов углекислого газа. По данным МЭА страны, которые внедряют или увеличивают использование атомной энергетики, сокращают импорт ископаемого топлива, снижают выбросы углекислого газа и могут интегрировать большую долю возобновляемых источников энергии в свои энергетические системы. Согласно анализу МЭА для стимулирования использования атомной энергии необходима строгая регуляторная база, но вместе с этим, в целях обеспечения реализации планов развития атомной энергетики для производства электроэнергии в будущем, отрасли необходимо улучшить процессы, обеспечивающие завершение проектов в установленный срок и в рамках запланированного бюджета.

В Южной Корее президент Юн Сок Ёль анонсировал новую энергетическую стратегию, направленную на сокращение использования ископаемого топлива и отмену намерений предыдущей администрации о постепенном снижении мощностей атомной энергетики. Согласно плану в 2030 году атомная энергия будет составлять не менее 30% энергобаланса страны, включая завершение строительства энергоблоков №3 и №4 АЭС «Шин-Ханул», строительство которых было приостановлено предыдущим президентом Мун Чжэ Ином в 2017 году.

По завершению второго квартала, 06 июля 2022 года, Европейский парламент официально включил атомную энергетику и инвестиции в нее в список «зеленых» инвестиций переходного периода в рамках Таксономии устойчивого финансирования. В результате ожидается, что предложение Европейской комиссии по классификации инвестиций в атомную энергетику, как соответствующие требованиям Таксономии, вступит в силу 01 января 2023 года. Включение атомной энергетики в категорию «переходной» энергетики Таксономии, позволяет классифицировать ее как источник энергии, который поможет замедлить негативные последствия изменения климата, но все еще не может быть заменен технологически и экономически целесообразными низкоуглеродными альтернативами.

Во втором квартале был отмечен ряд событий, произошедших на рынке спроса:

- В мае энергоблок № 6 АЭС «Хунъяньхэ» в провинции Ляонин, Китай, компании China General Nuclear мощностью 1 061 МВт, оснащенный реактором типа ACPR-1000, успешно подключен к сети. В настоящее время Китай перешел на строительство более современной конструкции реактора HPR-1000 (Hualong One); в связи с чем ожидается, что блоки №5 и №6 АЭС «Хунъяньхэ» станут последними оснащенными китайскими реакторами типа ACPR-1000.
- Китайская национальная ядерная корпорация (далее - CNNC) и российский «Росатом» сообщили, что 19 мая состоялась церемония по заливке «первого бетона» и начато

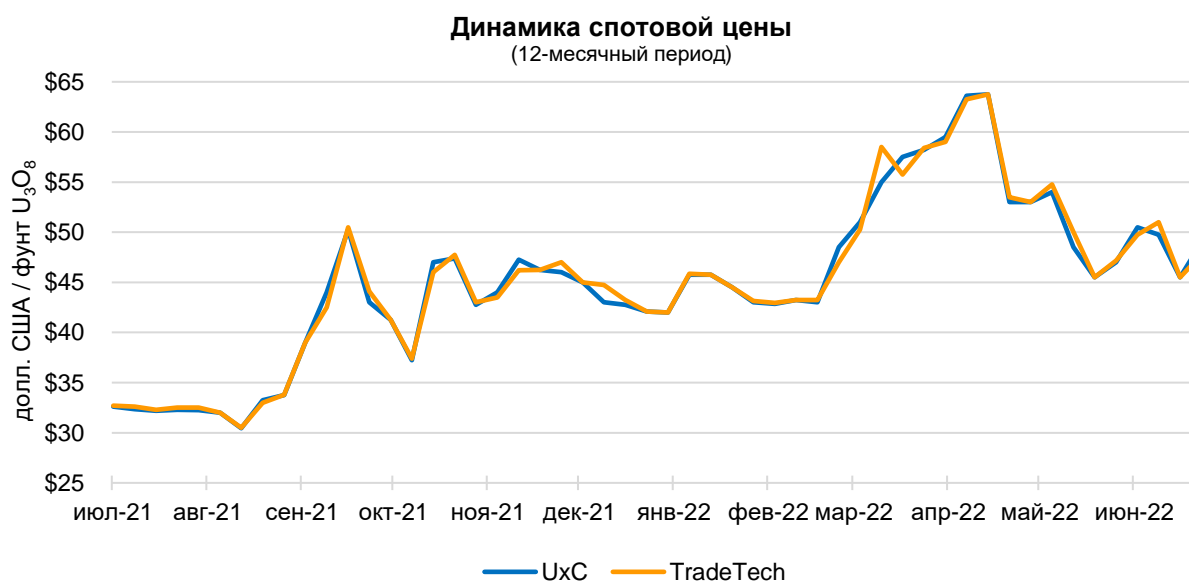
строительство четвертого блока АЭС «Сюйдабао» с реактором ВВЭР-1200 мощностью 1 200 МВт в провинции Ляонин, Китай.

- Дочерняя компания CNNC, China National Nuclear Power, также объявила о том, что 28 июня с заливкой «первого бетона» официально начато строительство блока №3 АЭС «Саньмэнь» мощностью 1 163 МВт с реактором CAP-1000 китайской разработки. Атомная станция «Саньмэнь» расположена в провинции Чжэцзян, и в настоящее время на ней находятся два действующих водо-водяных реактора Westinghouse AP1000, мощностью 1 157 МВт каждый.
- В июне компания Korea Hydro & Nuclear Power сообщила, что в Южной Корее успешно завершено подключение к сети энергоблока №1 АЭС «Шин-Ханул» мощностью 1 400 МВт с водо-водяным реактором типа APR-1400.
- В мае в штате Мичиган, США, после более чем 50 лет безопасной работы была выведена из эксплуатации одноблочная АЭС «Палисадес» компании Entergy. Решение о закрытии водо-водяного реактора мощностью 805 МВт было принято в 2017 году в рамках плана по выходу Entergy из коммерческой деятельности по генерации атомной энергии.

Что касается стороны предложения, компания Boss Energy Ltd. (далее – Boss) объявила об одобрении советом директоров компании разработки месторождения «Ханимун» в Южной Австралии, добыча на котором будет осуществляться способом подземного скважинного выщелачивания. Компания указала, что сметная стоимость проекта, оцениваемая в 113 млн австралийских долларов, будет профинансирована за счет средств, привлеченных Boss в марте 2022 года в размере 125 млн австралийских долларов. Boss ожидает возобновления производства на месторождении «Ханимун» в конце 2023 года с выходом на стабильный уровень производства в объеме 2,45 млн фунтов U_3O_8 в год в течение трех лет.

Цикл переработки ядерного топлива предполагает требует транспортировку различных форм урана по всему миру. В первой половине 2022 года трудности с логистикой, связанные с усилиями многих стран и компаний по сокращению транзакций с и зависимости от России в свете действий последней на Украине, вышли на передний план. Так, недавний пересмотр Канадой положения об особых экономических мерах в отношении России привел к задержкам в транспортировке российского обогащенного уранового продукта (ОУП), предназначенного для доставки в США. По данным сторонних источников, пересмотр канадских правил могли быть интерпретированы как ограничение возможности канадской компании CIS Navigation и ее перевозчика Atlantic Ro-Ro Carriers (CISN/ARRC) доставлять российский ОУП на борту принадлежащего Канаде судна из порта Санкт-Петербурга трем американским энергокомпаниям. Однако, по сообщениям отраслевых источников, канадское правительство предоставило CISN/ARRC временное исключение сроком на один год, которое позволит продолжить поставки российского ОУП. Обновленные канадские правила никоим образом не повлияли на поставки казахстанского U_3O_8 в западные страны.

Рыночная активность и ценообразование



В начале второго квартала в свете российско-украинского конфликта участники рынка в первую очередь были обеспокоены безопасностью поставок, в результате чего недельная спотовая цена выросла до 63,75 долларов США за фунт U₃O₈, достигнув самого высокого уровня с марта 2011 года. Однако умеренная контрактная активность на спотовом рынке в сочетании с влиянием «медвежьих» настроений на рынке акций и замедлением темпов роста мировой экономики оказали давление на спотовую цену в течение последующих недель и месяцев. В июне волатильность спотовой цены сохранялась и опасения по поводу поставок российского ОУП с порта Санкт-Петербурга, ожидаемых в конце месяца, привели к росту средней спотовой цены к концу квартала до 50,00 долларов США за фунт U₃O₈.

Согласно данным сторонних источников, в первой половине 2022 года на спотовом рынке в основном преобладали посреднические сделки, объемы которых существенно не отличались от аналогичного периода прошлого года. Объем транзакций составил 32,6 млн фунтов U₃O₈ (~12 500 tU) со средней недельной спотовой ценой 50,30 долларов США за фунт U₃O₈ в первом полугодии 2022 года в сравнении с примерно 35,6 млн фунтов U₃O₈ (~13 700 tU) со средней недельной спотовой ценой 29,95 долларов США за фунт U₃O₈ в аналогичном периоде 2021 года.

На долгосрочном рынке активность была значительно выше, чем в предыдущие годы: по данным сторонних источников в течение первого полугодия 2022 года объем транзакций составил около 71,5 млн фунтов U₃O₈ (~27 500 tU) по сравнению с примерно 37,5 млн фунтов U₃O₈ (~14 400 tU) в первые шесть месяцев 2021 года. Рост активности на долгосрочном рынке привел к повышению средней долгосрочной цены на 17,50 долларов США за фунт U₃O₈ в конце второго квартала 2022 года до 49,75 долларов США за фунт U₃O₈ (публикуемой сторонними источниками на ежемесячной основе).

События Компании

Меры по снижению логистических рисков

Значительная часть продукции Компании экспортируется по хорошо налаженному регулярному транспортному маршруту через Россию в порт Санкт-Петербурга, который ассоциирован с определенными рисками для Компании, связанными с транзитом по территории России, страхованием и доставкой грузов морскими судами. 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. Казатомпром успешно отгрузил законтрактованные объемы второго квартала через свой регулярный маршрут без каких-либо перебоев или проблем, связанных с логистикой/страхованием.

Транскаспийский маршрут, который успешно используется Компанией в качестве альтернативного маршрута с 2018 года, способствует нивелированию риска недоступности основного маршрута по какой-либо причине. В текущей ситуации геополитической неопределенности, Казатомпром стремился укрепить ряд транзитных соглашений с соответствующими государственными органами стран, через территорию которых пролегает Транскаспийский маршрут. Компания получила разрешение на транзит 3 500 тонн урана и подала заявку на увеличение данной квоты с целью обеспечения потенциальной поставки всего объема Казатомпрома и его партнеров по совместным предприятиям (СП).

Компания продолжает оказывать содействие своим партнерам по СП в их усилиях по транспортировке готовой продукции по Транскаспийскому маршруту. Независимо от того, поставляется ли уран Казатомпромом или его партнерами по совместно разрабатываемым казахстанским активам, он не меняет своего происхождения до момента прибытия на западные конверсионные предприятия.

В дополнение к физическим поставкам, Компания поддерживает достаточный уровень запасов в ряде локаций по всему миру, а также имеет возможность осуществления своп-сделок со своими партнерами и клиентами, что позволяет снизить потенциальные риски по поставкам Казатомпрома.

Информация по выплате дивидендов

Выплата дивидендов за 2021 год в адрес акционеров Компании, зафиксированных по состоянию на 14 июля 2022 года 00 часов 00 минут по местному времени (GMT+6), началась 15 июля 2022 года и была завершена 19 июля 2022 года. Общая сумма дивидендных выплат согласно решению, принятому годовым Общим собранием акционеров Компании (протокол №1 от 27 мая 2022 года), составила 227 388 312 497,92 тенге (двести двадцать семь миллиардов триста восемьдесят восемь миллионов триста двенадцать тысяч четыреста девяносто семь тенге 92 тиын) или 876,74 тенге в расчете на одну

простую акцию (одна ГДР равна одной простой акции).

Правление Компании

Как сообщалось ранее, Шарипов Мажит Бейсембаевич покинул пост Председателя Правления Компании - члена Совета директоров с 04 июля 2022 года по собственному желанию. Исполняющим обязанности Председателя Правления на период подбора Советом директоров Компании кандидатуры на данную должность был назначен Муканов Ержан Жанабиллович, в настоящее время занимающий пост Главного директора по производству Казатомпрома.

Полные биографии членов Правления доступны на корпоративном интернет-ресурсе Компании www.kazatomprom.kz.

Отчет компетентного лица

Казатомпром опубликовал обновленный полный Отчет компетентного лица Компании (далее – CPR отчет), подготовленный компанией «SRK Consulting (UK) Limited» в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC («Объединенного комитета по запасам руды»). CPR отчет содержит обновленную экономическую и операционную информацию по урановым добычным и разведочным активам Казатомпрома в Республике Казахстан по состоянию на 31 декабря 2021 года. Предыдущая версия CPR отчета была опубликована как часть Проспекта IPO Компании в 2018 году; обновленный CPR отчет доступен в разделе «Инвесторы» корпоративного интернет-ресурса Казатомпрома на английском языке (перевод на русский язык будет опубликован по мере его готовности), <https://www.kazatomprom.kz>

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 2 квартал и 1 полугодие 2022 года¹

(в тоннах U ₃ O ₈ , если не указано иное)	Три месяца, завершившихся, 30 июня			Шесть месяцев, завершившихся, 30 июня		
	2022	2021	Изменение	2022	2021	Изменение
Объем производства U ₃ O ₈ (на 100% основе) ²	5 116	5 526	(7%)	10 070	10 451	(4%)
Объем производства U ₃ O ₈ (пропорционально доле владения) ³	2 729	3 073	(11%)	5 414	5 864	(8%)
Объем продаж U ₃ O ₈ по Группе ⁴	6 421	4 915	31%	9 017	6 193	46%
Объем продаж U ₃ O ₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	5 677	3 901	46%	8 032	5 179	55%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6*}	41,90	29,39	43%	40,88	29,63	38%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/ фунт U ₃ O ₈) ^{7*}	40,91	29,41	39%	39,70	29,63	34%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8*}	50,17	30,85	63%	50,09	30,18	66%

¹ Все значения являются предварительными.

² Объем производства U₃O₈ (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.

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 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 U₃O₈ по Группе: включает продажи U₃O₈ 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). В целях последовательности объемы продаж U₃O₈ Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацию топливных таблеток).

⁵ Объем продаж U₃O₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи U₃O₈ КАП и Торгового дома KazakAtom AG (ТНК). Внутригрупповые сделки между КАП и ТНК не включены.

⁶ Средняя цена реализации по Группе (долл. США/фунт U₃O₈): включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций, как определено в скобках в сноске 4 выше.

⁷ Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/фунт U₃O₈): 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, TradeTech. Цены представляют собой среднее значение котировок спотовых цен на уран на конец месяца, а не среднее значение котировок спотовых цен за каждую неделю, так как условия контрактных цен обычно привязаны к цене на конец месяца.

* Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг в фунты U₃O₈ составляет 2,5998.

Объемы производства на 100%-ной основе за второй квартал и первое полугодие 2022 года были ниже аналогичных периодов 2021 года в связи с воздействием пандемии COVID-19 на разработку скважин в 2021 году. Как правило, между разработкой скважин и добычей урана методом 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 на тот момент, что привело к снижению производства через полгода в 2022 году. Объем производства пропорционально доле участия во втором квартале и первом полугодии 2022 года был ниже по сравнению с аналогичными периодами 2021 года в основном за счет продажи 49% доли ТОО «ДП «Орталык» компании CGN Mining UK Limited в июле 2021 года.

Обусловленные сроками поступления запросов клиентов на поставку, объемы продаж по Группе и КАП были значительно выше во втором квартале и первом полугодии 2022 года в сравнении с аналогичными периодами 2021 года. Объемы продаж каждого квартала могут существенно отличаться в зависимости от сроков поступления запросов клиентов на поставку и соответствующими различиями графиков поставок.

Средние цены реализации как во втором квартале, так и в первой половине 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. Высокая волатильность 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. 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.

На рынке урана поквартальные результаты и промежуточная динамика результатов деятельности лишь изредка являются репрезентативными в отношении ожиданий по году; для понимания годовых прогнозов смотрите нижеприведенные ожидания Компании, а также таблицу чувствительности цен, опубликованную в разделе 12.1 Анализ чувствительности по ценам реализации урана Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за 2021 год.

Ожидания Казатомпрома на 2022 год

<i>(по курсу 460 тенге за 1 доллар США)</i>	2022
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (на 100% основе), тонн ^{1,2}	21 000 – 22 000 ²
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн ³	10 900 – 11 500 ²
Объем реализации U ₃ O ₈ Группы, тонн ⁴ (консолидированный)	16 300 – 16 800
в т.ч. Объем реализации U ₃ O ₈ Компании, тонн ⁵	13 400 – 13 900
Общая выручка Группы ⁶ , млрд тенге	930 – 950
в т.ч. Выручка от реализации U ₃ O ₈ (по Группе) ⁶ , млрд. Тенге	790 – 810
Денежная себестоимость (по доле участия, С1), долл. США / фунт*	\$9,50 – \$11,00
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия, АISC), долл. США / фунт*	\$16,00 – \$17,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд. тенге ⁷	160-170

¹ Объем производства U₃O₈ 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 U₃O₈ 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 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 реализации U₃O₈ Группы: включает продажи U₃O₈ Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых предприятий (в соответствии с определениями, приведенными Группы на первой странице этого документа). В целях последовательности объемы продаж U₃O₈ Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацию топливных таблеток).

⁵ Объем реализации U₃O₈ Компании (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи U₃O₈ Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

⁶ Показатели прогнозной выручки были обновлены только с учетом изменения ожиданий в отношении цены на уран и обменного курса казахстанского тенге. Ожидаемая выручка основана на ценах на уран, взятых в определенный момент времени из сторонних источников, и внутреннем прогнозе обменного курса тенге к доллару США на уровне 460 тенге. Значительная волатильность как цены на уран, так и обменного курса тенге, сохраняется. В связи с чем, ожидаемая выручка за 2022 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменного курса тенге к доллару США от прогнозов внутренних и сторонних источников, соответственно.

⁷ Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, исключая расходы на расширение.

* Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг в фунты U₃O₈ составляет 2,5998.

В настоящее время все прогнозные показатели на 2022 год остаются неизменными в сравнении с ранее опубликованными ожиданиями. Тем не менее, капитальные затраты добычных предприятий за первое полугодие находятся ниже бюджетных показателей и, соответственно, данный показатель находится на пересмотре в рамках подготовки предстоящего Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за первые шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, который, как ожидается, будет опубликован 19 августа 2022 года.

COVID-19 оказал влияние на всю производственную цепочку поставок в 2021 году, что привело к нехватке определенных материалов, включая химические реагенты и трубную продукцию, что отразилось на геологоразведочных и горно-подготовительных работах и привело к сдвигу графика ввода в эксплуатацию новых технологических блоков. В результате такого сдвига объемы производства готовой продукции в первом полугодии 2022 года снизились по сравнению с ожидаемыми объемами. В дополнение к упомянутым задержкам в подготовке технологических блоков, на сегодняшний день возникает нехватка определенных материалов, включая серную кислоту, что также оказывает негативное влияние на разработку скважин и производственную деятельность. Несмотря на данные сложности, Группа сохраняет план по производству урана на 2022 год и прилагает все усилия для его выполнения, однако в случае сохранения трудностей в графике горно-подготовительных работ и цепочке поставок во втором полугодии, итоговые объемы производства на конец года могут быть ниже целевого уровня.

Ожидания по выручке, а также по показателям «Денежная себестоимость (по доле участия), С1» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты (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.

Компания по-прежнему стремится сохранять целевой уровень запасов (остатков на складах), который соответствует примерно шести-семимесячному объему производства Компании пропорционально доле участия. Однако запасы (остатки на складах) могут быть ниже целевого уровня из-за связанных с пандемией производственных потерь. Так, во втором квартале Компания совершила несколько сделок по покупке урана на спотовом рынке и будет продолжать отслеживать рыночные условия на наличие возможностей, которые позволят оптимизировать уровень запасов Компании.

Изменения в налоговом кодексе Республики Казахстан

В январе 2022 года правительство Республики Казахстан объявило о намерении внести изменения в Налоговый кодекс страны. В соответствии с действующим налоговым кодексом базовое значение налога на добычу полезных ископаемых («НДПИ») применительно к добыче урана определяется путем увеличения фактических производственных затрат (затрат на добычу и первичную переработку в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности) на 20%, к сумме которой затем применяется налоговая ставка в размере 18,5%, что в результате приводит к применению расчетной ставки НДПИ в размере 29% на налогооблагаемые расходы, связанные с производственной себестоимостью добычи.

11 июля 2022 года в Налоговый кодекс РК (Законы РК «О введении в действие Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» № 135-VII LRK) приняты дополнения и изменения, меняющие расчет базы и размер ставки НДС на уран. В соответствии с внесенными изменениями налоговая база по НДС на уран будет определяться как средневзвешенная цена на уран из источников публичной отчетности по ценам за конкретный отчетный период, умноженная на количество добытого урана и ставку НДС в размере 6%. Вышеуказанные изменения в налоговый кодекс вступают в силу с 01 января 2023 года и не повлияют на ожидания Компании в части налогов на 2022 год. Более детальная информация касательно изменений в части НДС будет включена в Анализ финансового состояния и результатов деятельности Компании за первые шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, который, как ожидается, будет опубликован 19 августа 2022 года.

Уведомление о проведении конференц-звонка - Операционные и финансовые результаты за первое полугодие 2022 года (19 августа 2022 года)

Казатомпром запланировал проведение конференц-звонка для обсуждения операционных и финансовых результатов за первое полугодие 2022 года после их публикации 19 августа 2022 года. Начало в 17:00 по времени г. Нур-Султана / 11:00 по времени GMT/ 07:00 по времени EDT. После доклада руководства Компании состоится сессия «Вопросы-ответы» с инвесторами на английском языке.

Для подключения к прямой трансляции (вебкаст) на **английском языке** (участники вебкаста также будут иметь возможность задать свои вопросы во время конференц-звонка), получения деталей номеров дозвонков, а также инструкции для участия в сессии «Вопросы-Ответы» перейдите по ссылке:

<https://www.lsegissuerservices.com/spark/JSCNationalAtomicCoKazatomprom/events/e09a0dd0-bf9b-4243-8ebb-495e0c20b91a>

Для подключения к прямой трансляции (вебкаст) на **русском языке** (в режиме прослушивания, без возможности задавать вопросы) и получения деталей соответствующих номеров дозвона перейдите по ссылке:

<https://www.lsegissuerservices.com/spark/JSCNationalAtomicCoKazatomprom/events/967e35ee-4cf5-4f80-8cff-91beb6511a68>

Запись трансляции конференц-звонка (вебкаст) будет доступна по ссылке на интернет-ресурсе www.kazatomprom.kz вскоре после его завершения.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

По вопросам, связанным с взаимодействием с инвесторами

Кори Кос (Cory Kos), международный консультант IR
Ботагоз Мулдагалиева, директор департамента IR
Тел: +7 7172 45 81 80
Email: ir@kazatomprom.kz

По вопросам по связям с общественностью и запросам СМИ

Гажаиып Кумисбек, главный эксперт департамента GR и PR
Тел: +7 7172 45 80 63
Email: pr@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 Казахстанской фондовой бирже. Казатомпром является Национальной атомной компанией Республики Казахстан, 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. Нур-Султане, 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.