

26 октября 2022 года, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 3 квартал 2022 года

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за третий квартал и девять месяцев, завершившиеся 30 сентября 2022 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой и ядерной промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за третий квартал и девять месяцев 2022 года, а также обновления прогнозных показателей Компании на 2022 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

В сентябре 2022 года на ежегодном симпозиуме Всемирной ядерной ассоциации, который проводился впервые за последние три года в очном формате в Лондоне (Великобритания), отраслевые эксперты и участники панельных сессий акцентировали особое внимание на важности сохранения действующего мирового атомного парка и повышения роли атомной энергетики в достижении климатических целей ООН. Наблюдаются позитивные сдвиги в вопросах общественного восприятия ядерной энергетики и ее преимуществ, а также в настроении участников уранового рынка в целом, в соответствии с чем, значительная часть дискуссий в рамках симпозиума была посвящена возможностям сектора сыграть ключевую роль в усилиях по сокращению глобальных выбросов углерода. На сессиях симпозиума также обсуждалось развитие текущей политической ситуации в свете российско-украинского конфликта, который стал толчком для многих стран к переосмыслению политики энергетической безопасности и рассмотрению ядерной энергии в качестве безопасного, надежного, масштабируемого и низкоуглеродного источника энергии.

В сентябре Япония объявила о своем намерении как можно скорее перезапустить семь ядерных реакторов для обеспечения стабильного энергоснабжения по всей стране. Японское правительство отметило, что в целях недопущения возможного дефицита электроэнергии, рассчитывает перезапустить в общей сложности 17 ядерных реакторов, включая 10 реакторов, которые уже имеют разрешение на эксплуатацию. Кроме того, Управление по ядерному регулированию Японии объявило о том, что планируется повышение максимально допустимого срока эксплуатации АЭС до 60 лет. Согласно действующему законодательству, максимальный срок работы реакторов на АЭС ограничен 40 годами, с последующим потенциальным продлением еще на 20 лет при условии соблюдения всех требований и прохождения необходимых проверок.

Государственный совет Китая официально одобрил строительство энергоблоков №1 и №2 в качестве первой фазы строительства АЭС «Лянцзян» в провинции Гуандун, а также второй фазы, включающей энергоблоки №3 и №4 на АЭС «Чжанчжоу» в провинции Фуцзянь. Данные новые ядерные проекты были включены в национальные энергетические планы Китая. АЭС «Лянцзян» будет управляться китайской государственной корпорацией China's State Power Investment Corporation (SPIC). В рамках первой фазы будет использоваться разработанный в Китае реактор типа CAP-1000, мощностью 1 161 МВт, который является адаптированной версией реактора Westinghouse AP-1000. Вторая фаза, представленная блоками №3 и №4 АЭС «Чжанчжоу», будет управляться компанией China National Nuclear Power (CNNP), являющейся подразделением Китайской национальной ядерной корпорации (CNNC). Ожидается, что новые энергоблоки АЭС «Чжанчжоу» будут оснащены реакторами типа HPR-1000 (Hualong One).

Законодательный акт США о снижении инфляции (IRA) от 2022 года, утвержденный президентом США в августе текущего года, включает в себя как обширные технологически нейтральные налоговые льготы для безуглеродных источников энергии, которые могут быть полезными для будущих реакторов, так и

налоговые льготы для действующих ядерных энергетических установок. Законом также предусмотрено выделение 700 миллионов долларов США на поддержку создания отечественных мощностей по производству высокопробного низкообогащенного урана (HALEU) и почти 400 миллиардов долларов США на инициативы в области чистой энергетики и борьбы с изменением климата в США. Закон о снижении инфляции также предлагает стимулы для развития малых модульных и усовершенствованных реакторов с поощрением строительства таких ядерных установок для замены выведенных из эксплуатации угольных и иных электростанций, работающих на ископаемом топливе.

В третьем квартале был отмечен ряд важных моментов, связанных со спросом:

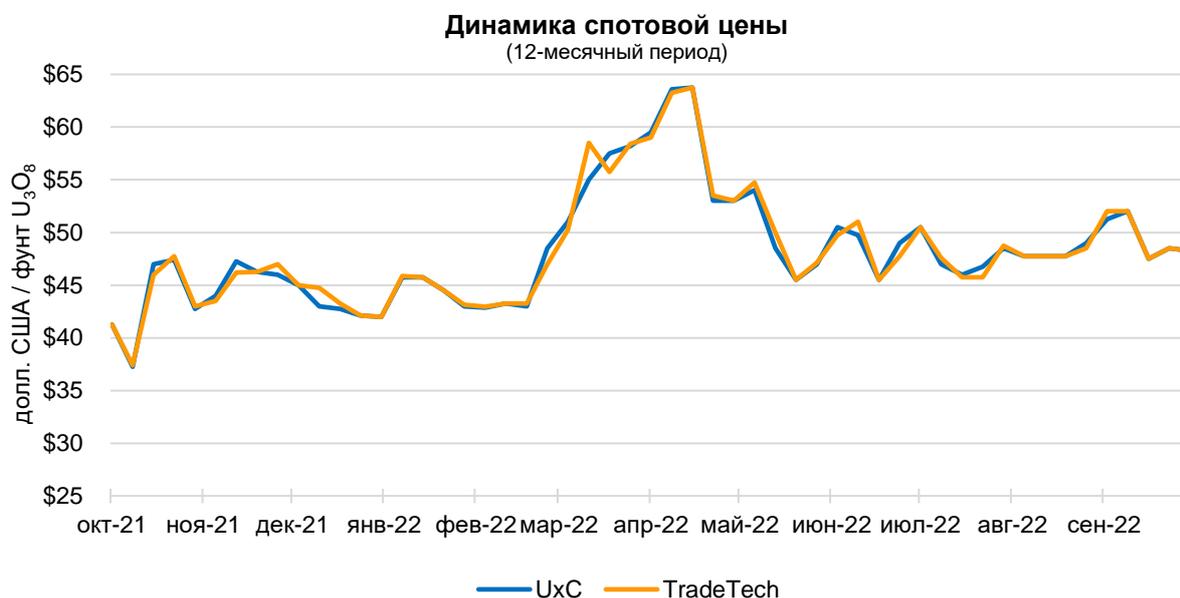
- После более чем 46 лет безопасной эксплуатации в Сомерсете, в Великобритании были окончательно остановлены энергоблоки №1 и №2 АЭС «Хинкли Пойнт Б» 6 июля и 1 августа, соответственно. АЭС «Хинкли Пойнт Б», начавшая работу в 1976 году и состоящая из двух усовершенствованных газоохлаждаемых реакторов (AGR) мощностью 660 МВт, за время своей эксплуатации выработала около 311 ТВтч электроэнергии.
- Согласно сообщению дочерней компании SPIC, 7 июля началось строительство третьего энергоблока АЭС «Хайян» в провинции Шаньдун, Китай. АЭС «Хайян» включает два действующих реактора Westinghouse AP1000 (блок №1 и №2), в то время как блоки №3 и №4 будут оснащены реакторами CAP-1000 PWR китайской разработки.
- Компания China General Nuclear (CGN) объявила о том, что в сентябре официально началось строительство, и был залит первый бетон для пятого энергоблока на АЭС «Люфэн» в провинции Гуандун, Китай. В пятом энергоблоке АЭС «Люфэн» используется китайский реактор высокого давления HPR-1000 (Hualong One).
- В июле корпорация Росатом объявила о заливке первого бетона и начале строительства нового реактора ВВЭР-1200 на четвертом энергоблоке АЭС «Аккую» в Турции. АЭС «Аккую» состоит из четырех блоков, одновременно строящихся Росатомом, и является первой атомной станцией, строящейся в Турецкой Республике.
- По данным Росатома, в июле был залит первый бетон для первого энергоблока АЭС «Эль-Дабаа», что ознаменовало начало строительства первой коммерческой атомной станции в Египте. После завершения строительства на станции будут размещены четыре реактора ВВЭР-1200 мощностью 1 200 МВт.
- В связи с повышением температуры в летний период и ожидаемым дефицитом энергии законодатели Калифорнии одобрили закон о предоставлении компании Pacific Gas & Electric Company, оператору последней действующей атомной электростанции штата, «Дьябло-Каньон», кредита в размере 1,4 миллиарда долларов США на продление срока эксплуатации станции еще на пять лет (до 2030 года).
- Согласно отчету Федеральной комиссии по электричеству в Мексике АЭС «Лагуна-Верде» в штате Веракрус получила разрешение на продление срока эксплуатации на 30 лет. Лицензия, выданная в августе, действительна до 10 апреля 2055 года.

После окончания третьего квартала, в начале октября, компания Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC) сообщила, что третий энергоблок АЭС «Барака» в Абу-Даби, ОАЭ, был подключен к сети. Блок №3 АЭС «Барака» является одним из четырех реакторов с высоким давлением APR-1400 мощностью 1 400 МВт, построенных на объекте южнокорейской компанией KERSCO.

Рыночная активность и ценообразование

Несмотря на то, что активность на спотовом рынке урана обычно значительно замедляется в летние месяцы, стоит отметить, что контрактная деятельность летом 2022 года была особенно спокойной по причине смещения фокуса энергокомпаний на сегменты конверсии и обогащения, как на возможные узкие места топливного цикла, в связи со стремлением энергокомпаний снизить зависимость от российских услуг по переработке. В течение большей части июля и августа спотовая активность была довольно ограниченной, а спотовая цена находилась в диапазоне от 45,00 до 50,00 долларов США за фунт U₃O₈. Активность на спотовом рынке возросла в сентябре, что привело к росту спотовой цены до 52,00 долларов США за фунт U₃O₈. Однако из-за резкого падения фондовых рынков и замедления закупочной деятельности финансовых игроков, спотовая цена снизилась до 48,00 долларов США за фунт U₃O₈ к концу квартала.

Согласно данным сторонних источников, объем спотовых транзакций за первые девять месяцев 2022 года сократился на 40% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составил порядка 41 млн фунтов U_3O_8 (15 800 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 49,67 долларов США за фунт U_3O_8 в сравнении с примерно 71 млн фунтов U_3O_8 (27 300 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 31,96 долларов США за фунт U_3O_8 в аналогичном периоде 2021 года.



На долгосрочном рынке урана, по данным сторонних источников в течение первых девяти месяцев 2022 года объем транзакций составил около 80 млн фунтов U_3O_8 (30 600 тонн урана) по сравнению с примерно 53 млн фунтов U_3O_8 (20 200 тонн урана) в аналогичном периоде 2021 года. 50%-й рост активности долгосрочного рынка по отношению к прошлому году привел к повышению индикатора долгосрочной цены на 8,50 долларов США за фунт U_3O_8 в конце третьего квартала 2022 года, увеличив среднюю долгосрочную цену за период до 51,50 долларов США за фунт U_3O_8 (публикуемой сторонними источниками на ежемесячной основе).

События Компании

Меры по снижению логистических рисков

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 третьего квартала через свой регулярный маршрут без каких-либо перебоев или проблем, связанных с логистикой/страхованием. Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ), который успешно используется Компанией в качестве альтернативного маршрута с 2018 года, способствует нивелированию риска недоступности основного маршрута по какой-либо причине.

Для транспортировки ядерных материалов, относящихся к классу 7, необходимо получить разрешения уполномоченных государственных органов тех юрисдикций, через территории которых осуществляется перевозка. У Компании имеется разрешение на транзит урана со своих рудников в Казахстане через ТМТМ в объеме до 3 500 тонн. Казатомпром продолжает работу по увеличению данной квоты, а также продолжает оказывать содействие своим партнерам по совместным предприятиям (СП) в их усилиях по получению необходимых разрешений для транспортировки готовой продукции по Транскаспийскому маршруту на случай, если партнеры по СП предпочтут получать свою долю продукции не через регулярный маршрут, который проходит через порт Санкт-Петербурга.

Транспортировка урановой продукции через ТМТМ по Черному морю требует использования зафрахтованных морских судов, в связи с отсутствием коммерческих судоходных компаний, осуществляющих свою деятельность на данном маршруте. С целью повышения экономической эффективности использования зафрахтованных судов, материал консолидируется в грузинском порту Поти.

В настоящее время определенный объем продукции Казатомпрома находится в процессе транзита на западные рынки через ТМТМ. Груз, принадлежащий КАП, прибыл в порт Поти без каких-либо затруднений, и в настоящее время ожидает прибытие дополнительного материала для консолидации и погрузки на судно для дальнейшей транспортировки в конечный пункт назначения. Транзит предыдущих и текущих поставок материала, принадлежащего Казатомпрому, осуществляются на основании обязательств КАП по поставке перед конечным потребителем, принимающим право собственности на материал в пункте назначения. Тем не менее, когда сырье казахстанского происхождения с СП отправляется по ТМТМ второму партнеру по СП, власти транзитных стран запрашивают детали и соответствующие документы на поставку между СП и потенциально вторым партнером по СП. Поскольку необходимая документация рассматривается в юрисдикциях, через которые проходит ТМТМ, впервые, существует повышенный риск возникновения задержек. Материал, который в настоящее время находится в пути для последующей консолидированной транспортировки совместно с грузом КАП, ожидающим в порту Поти, поступает от ТОО «СП «Инкай», и данная поставка в настоящее время задерживается. В случае если данная часть партии и/или возможные будущие поставки через ТМТМ, оперируемые партнерами по СП, задержатся, возникает риск влияния такой ситуации на ожидания Компании на 2022 год по консолидированным продажам и консолидированной выручке.

Независимо от того, поставляется ли уран Казатомпромом или его партнерами по СП, он не меняет своего происхождения до момента прибытия на западные конверсионные предприятия.

Завод по производству серной кислоты

Компания презентовала потенциальный инвестиционный проект - завод по производству серной кислоты Премьер-Министру Республики Казахстан г-ну Алихану Смаилову в ходе его рабочей поездки в Туркестанскую область в октябре текущего года. На сегодняшний день ведется разработка детального технико-экономического обоснования (ТЭО) для подтверждения потребностей в кислоте и оценки ожидаемого графика строительства и капитальных затрат.

Реализация данного проекта ожидается в период с 2022 по 2026 годы (включая находящийся в работе этап разработки ТЭО). Предполагается, что завод будет построен в Созакском районе Туркестанской области в непосредственной близости от некоторых рудников Казатомпрома, не имеющих железнодорожных путей, что значительно сократит маршрут доставки серной кислоты.

Производственные планы на 2024 год

Как сообщалось в августе текущего года, Совет директоров Казатомпрома одобрил стратегию Компании по сокращению объемов производства в 2024 году примерно на 10% по сравнению с общим запланированным уровнем в 28 691 тонн урана в рамках контрактов на недропользование в соответствии с опубликованным ранее Отчетом компетентного лица Компании за 2021 год (CPR Отчет 2021).

Сокращение добычи примерно на 10% в 2024 году в сравнении с 20%-ым сокращением в 2023 году, в первую очередь, обусловлено тем, что Компания продолжает успешно заключать среднесрочные и долгосрочные контракты как с новыми, так и с существующими клиентами. Текущий портфель контрактов Компании обеспечил достаточный уровень уверенности в том, что дополнительные объемы 2024 года будут подкреплены рыночным спросом и направлены на выполнение контрактных обязательств по поставкам Казатомпрома.

Реализация данного решения приведет к исключению до 3 500 тонн урана из предполагаемого объема мирового первичного производства урана в 2024 году. Объем производства Казатомпрома в 2024 году, таким образом, ожидается на уровне 25 000 – 25 500 тонн урана (на 100% основе), в сравнении с плановым уровнем добычи в 28 691 тонн урана по контрактам на недропользование в соответствии с CPR Отчетом 2021. Несмотря на то, что ожидаемый рост годового объема производства в 2024 году по сравнению с 2023 годом незначительный, с учетом текущей ситуации с перебоями в мировой цепочке поставок, любое увеличение производства сверх данного объема может быть сопряжено со значительными сложностями в глобальной производственной цепочке поставок и доступности ключевых производственных материалов.

Председатель Правления и Правление Компании

Как сообщалось ранее, Совет директоров Казатомпрома утвердил назначение Муканова Ержана Жанабилевича Председателем Правления Компании, который ранее занимал должность Главного

директора по производству с марта текущего года, а также исполнял обязанности Председателя Правления с июля текущего года.

В связи с назначением г-на Муканова на должность Председателя Правления Компании, при поддержке Совета директоров, инициировала процесс отбора наиболее подходящих кандидатов на вакантную позицию Главного директора по производству.

В связи с назначением г-на Муканова Председателем Правления Компании на рассмотрение внеочередного Общего собрания акционеров (ВОСА) вынесен вопрос об избрании Муканова Е.Ж. новым членом Совета директоров Казатомпрома на срок до истечения срока полномочий Совета директоров Компании в целом. Извещение о предстоящем ВОСА, а также бюллетень для заочного голосования доступны на интернет-ресурсе Компании www.kazatomprom.kz.

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

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 3 квартал и девять месяцев 2022 года¹

(в тоннах U ₃ O ₈ , если не указано иное)	Три месяца, завершившихся, 30 сентября			Девять месяцев, завершившихся, 30 сентября		
	2022	2021	Изменение	2022	2021	Изменение
Объем производства U ₃ O ₈ (на 100% основе) ²	5 377	5 508	-2%	15 446	15 960	-3%
Объем производства U ₃ O ₈ (пропорционально доле владения) ³	2 895	2 928	-1%	8 309	8 792	-5%
Объем продаж U ₃ O ₈ по Группе ⁴	4 316	2 215	95%	13 332	8 409	59%
Объем продаж U ₃ O ₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	4 200	1 619	159%	12 232	6 798	80%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6*}	46,10	32,10	44%	42,60	30,27	41%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{7*}	46,08	31,68	45%	41,98	29,99	40%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8*}	49,13	35,98	37%	49,77	31,96	56%

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 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 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). 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 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 котировочных спотовых цен за каждую неделю, 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 третий квартал и первые девять месяцев 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, что привело к снижению производства несколько месяцев спустя в 2022 году. Также на объемы производства пропорционально доле участия повлияла продажа 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 в третьем квартале и за первые девять месяцев 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 в третьем квартале, так и за первые девять месяцев 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 в течение последних 12 месяцев. 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.

Скорректированные 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 ⁵
в т.ч. Объем реализации U ₃ O ₈ Компании, тонн ⁵	13 400 – 13 900 ⁵
Общая выручка Группы ⁶ , млрд тенге	930 – 950 ⁵
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	150-160 (ранее 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 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 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 и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

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 Ожидаемая выручка основана на ценах на уран, взятых в определенный момент времени из сторонних источников, и 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.

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

COVID-19 оказал влияние на всю производственную цепочку поставок в 2021 году, что привело к

нехватке определенных материалов, включая химические реагенты и трубную продукцию, и сдвигу графика ввода в эксплуатацию новых технологических блоков. В результате такого сдвига объемы производства готовой продукции за девять месяцев 2022 года снизились по сравнению с ожидаемыми объемами. В дополнение к упомянутым задержкам в подготовке технологических блоков, нехватка определенных материалов, включая серную кислоту, 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 в четвертом квартале текущего года, итоговые объемы производства на конец года могут быть ниже целевого уровня.

В настоящее время практически все прогнозные показатели на 2022 год остаются неизменными в сравнении с ранее опубликованными ожиданиями за исключением показателя «Капитальные затраты (на 100% основе)». По итогам девяти месяцев данный показатель продолжает находиться ниже бюджетных уровней из-за переноса сроков бурения, обвязки труб и закисления по причине ограниченного доступа к определенным ключевым материалам и оборудованию, таким как серная кислота и трубы. Таким образом, капитальные затраты добычных предприятий, необходимые для подготовки будущих запасов, переносятся с 2022 года на 2023 год. Учитывая особенности добычи при использовании метода ПСВ, это не повлияет на объемы добычи 2022 года, но, как ожидается, повлияет на графики разработки и объемы добычи в 2023 и 2024 годах.

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.

Как было упомянуто выше в разделе *События Компании*, в случае, если отгрузка материала с ТОО «СП «Инкай» задержится до следующего года, это окажет негативное влияние на объем реализации U_3O_8 Группы по итогам года (в сторону уменьшения в пределах объемов задерживаемой доли продукции партнера по СП). Тем не менее, Компания ожидает, что показатели по консолидированной выручке и выручке по реализации U_3O_8 Группы останутся в пределах прогнозного диапазона в связи с более высокой средней ценой реализации в сравнении с запланированным ранее показателем, частично компенсирующей потенциальное влияние на выручку.

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, в третьем 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.

День аналитика Казатомпром - 26 октября 2022 года

Сегодня, 26 октября 2022 года, будет проведен День аналитика Казатомпрома, который пройдет в офисе Компании в городе Астане в 17:00 по местному времени (12:00 BST / 07:00 EDT).

Мероприятие и его прямая онлайн трансляция (вебкаст) будут проходить на английском языке, транскрипт на русском языке будет доступен на официальном интернет-ресурсе Казатомпрома (www.kazatomprom.kz) через неделю после завершения мероприятия.

Посмотреть онлайн-трансляцию Дня аналитика Казатомпрома можно по следующей ссылке:

<https://youtu.be/YWVI4a-TECA>

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 80/69
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

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 <http://www.kazatomprom.kz>

Заявления относительно будущего

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

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

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

ПЕРЕЧИСЛЕННЫХ ВЫШЕ - НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ТОЧНОСТЬ ПРОГНОЗОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В НАСТОЯЩЕМ ДОКУМЕНТЕ.

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