

1 ноября 2023 года, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 3 квартал 2023 года

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за третий квартал и девять месяцев, завершившихся 30 сентября 2023 года.

Данные результаты отражают свод последних событий в урановой и ядерной промышленности, предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за третий квартал и девять месяцев 2023 года, а также обновления прогнозных показателей Компании на 2023 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

В начале сентября лидеры атомной отрасли, эксперты и ключевые игроки рынка собрались в Лондоне на ежегодном симпозиуме Всемирной ядерной ассоциации (WNA), чтобы обсудить текущие вопросы и перспективы рынка ядерного топлива. В рамках данного мероприятия были представлены обновленные отчеты о рынке, а также несколько ключевых инициатив и кампаний. Чтобы добиться «беспрецедентного сотрудничества между правительствами, лидерами отрасли и гражданским обществом» в преддверии COP28, Всемирная ядерная ассоциация и Корпорация по атомной энергии ОАЭ (ENEC) запустили инициативу Net Zero Nuclear при поддержке правительства Великобритании и программы МАГАТЭ Atoms4NetZero. Цель кампании — обеспечить «полную реализацию потенциала ядерной энергетики в содействии декарбонизации глобальных энергетических систем путем повышения ценности ядерной энергетики и устранения барьеров на пути ее развития», особенно в преддверии конференции ООН по изменению климата, которая состоится в ОАЭ в конце текущего года.

Наряду с Net Zero Nuclear, в третьем квартале были объявлены следующие инициативы:

- 18 июля 2023 года Министерство энергетической безопасности Великобритании объявило о запуске программы Great British Nuclear, направленной на развитие строительства новых атомных электростанций в стране, финансирование которой может достичь до 20 миллиардов фунтов (~25,8 млрд долларов).
- 27 июля 2023 года Сенат США проголосовал за одобрение закона о полномочиях национальной обороны (NDAA), который определит финансирование и основные задачи Министерства обороны США. При поддержке обеих партий сенаторы также проголосовали за дополнение к NDAA и призвали Министерство энергетики США уделить приоритетное внимание инициативам по наращиванию мощностей внутреннего производства низкообогащенного урана (НОУ) для действующих реакторов и ускорить шаги по обеспечению доступности высокопробного низкообогащенного урана (HALEU).
- Правительство Швеции планирует снять ограничения на количество коммерческих ядерных реакторов и упростить процедуру получения разрешений на строительство новых. По данным правительства, в 2030-2040 годах Швеции потребуется ввести в эксплуатацию новые ядерные мощности, эквивалентные 10 полномасштабным реакторам, чтобы удовлетворить растущий спрос на электроэнергию в стране.
- Правительство Италии вновь заявило о своих амбициях по возрождению атомной энергетики в стране, при этом несколько министров объявили о планах по возобновлению мощностей атомной энергетики в течение следующих 10 лет. Возрождение атомной энергетики в Италии рассматривается в рамках перехода страны к зеленой экономике. Ранее в этом году правительство поддержало предложенный Францией альянс прядерных стран ЕС.

Помимо вышеуказанных новостей, в третьем квартале произошло много значимых событий, касающихся спроса:

- Энергоблок Tricastin 1 под управлением EDF, являющийся одним из старейших французских реакторов, становится первым атомным реактором в стране, одобренным к эксплуатации на срок более 40 лет.
- Westinghouse и Bechtel подписали официальное соглашение о партнерстве по проектированию и строительству первой в Польше атомной электростанции на площадке Любятово-Копалино. Ожидается, что первый польский ядерный реактор AP1000 будет запущен в коммерческую эксплуатацию в 2033 году.
- Пакистан начал строительство пятого энергоблока АЭС Чашма в Пенджабе стоимостью \$3,5 млрд и мощностью 1200 МВт. Блок будет оснащен китайским реактором Hualong One. Ожидается, что строительство завершится к 2030 году.
- Компания Kansai Electric Power Co. (Kansai) перезапустила первый энергоблок мощностью 780 МВт на АЭС Такахама в префектуре Фукуи, Япония, выведенный из эксплуатации более 12 лет назад. Kansai перезапустила 47-летний реактор на своей западной атомной электростанции Такахама, добавив в сеть почти 1 ГВт электроэнергии. После специального правительственного одобрения на продление срока службы сверх стандартного лимита в 40 лет, реактор Такахама-2 становится третьим реактором такого типа в Японии, вернувшимся в строй после реакторов Михама-3 и Такахама-1.
- Китай одобрил строительство шести новых реакторов на трех действующих атомных электростанциях – энергоблоках 5 и 6 АЭС Ниндэ, энергоблоках 1 и 2 АЭС Шидаован и энергоблоках 1 и 2 АЭС Сюдапу. В 2023 году это первые разрешения Китая на строительство реакторов (10 разрешений на строительство реакторов в 2022 году).
- Компания Georgia Power начала загрузку топлива в четвертый энергоблок атомной электростанции Вогтль, ознаменовав полный запуск второго нового реактора в американском штате Джорджия. Однако из-за неисправности насоса охлаждающей жидкости коммерческая эксплуатация Вогтль-4 перенесена на следующий год.
- Третий блок АЭС Моховце в Словакии в ходе недавних испытаний достиг 100% выходной мощности. Ожидается, что энергоблок будет введен в коммерческую эксплуатацию в ближайшие месяцы. Четвертый реактор АЭС будет запущен в эксплуатацию через один-два года после третьего блока.
- Реактор Атуча-2 в Аргентине был перезапущен после 10 месяцев остановки из-за ремонтных работ.
- Росатом приступил к основному этапу строительства двух новых энергоблоков ВВЭР-1200 на АЭС «Пакш II» в Венгрии. Суммарная мощность реактора составит 2,4 ГВт.
- Компания CGN объявила о начале строительства шестого энергоблока HPR1000 на АЭС Луфэн.
- Правительство Египта одобрило строительство четвертого энергоблока АЭС Дабаа.
- Westinghouse Electric объявила о поставке первой партии ТВС ВВЭР-440 в адрес украинской государственной энергогенерирующей компании «Энергоатом».
- Бангладеш принял поставку первой партии ТВС для построенного Росатомом энергоблока №1 АЭС «Руппур». Бангладеш станет 33-й страной с атомной энергетикой в мире после того, как Руппур начнет коммерческий запуск.
- 6 сентября 2023 года компания Centrus Energy Corp. заявила о начале производства высокопробного низкообогащенного урана (HALEU) на американском заводе по производству центрифуг в г. Пайктоне, штат Огайо, в октябре 2023 года. Каскад из 16 центрифуг, который, как ожидается, запустит процесс обогащения в октябре, сможет производить только около 900 кг высокопробного низкообогащенного урана в год. После получения необходимого финансирования полномасштабный каскад HALEU со 120 центрифугами и совокупной мощностью производства около 6 000 кг высокопробного низкообогащенного урана в год (6 MTU/год) будет введен в эксплуатацию примерно через 42 месяца.

Что касается стороны предложения, из-за военного переворота в Нигере канадский производитель урана Global Atomic Corporation сообщил о возможности отсрочки ввода в эксплуатацию перерабатывающего завода на проекте Даса на 6–12 месяцев.

Также, в сентябре компания Orano объявила о вынужденном переносе работ по техническому обслуживанию на своем урановом заводе Сомэйр в Нигере из-за истощения запасов химикатов на фоне продолжающегося сбоя коридора поставок ключевых материалов в Нигер. Ранее сообщалось,

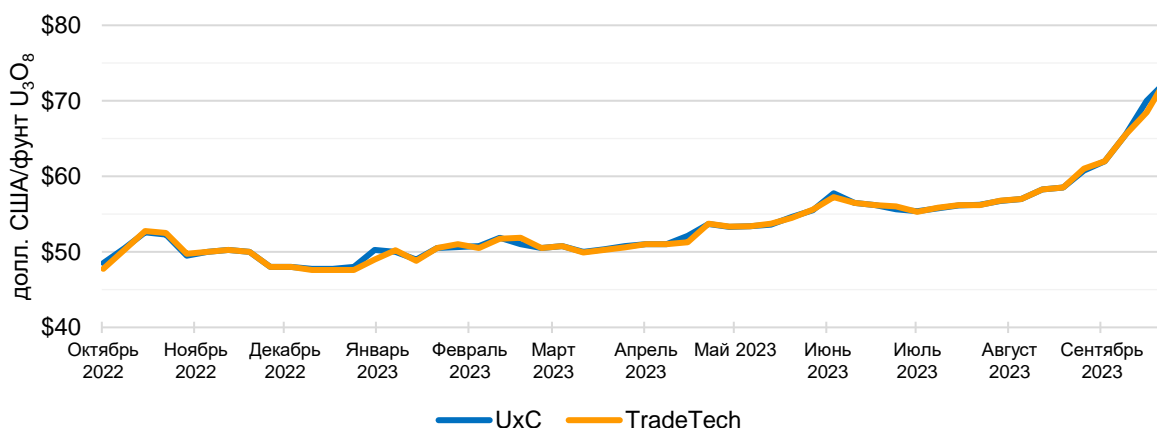
что Ogope прекращает переработку урановой руды на своем предприятии, поскольку международные санкции, наложенные на военную хунту, затрудняют логистику.

Компания Camoco объявила о снижении ожидаемого объема производства на 2023 год из-за технических проблем. Вместо запланированных 18 миллионов фунтов на руднике Cigar Lake, объем производства компании ожидается на уровне 16,3 миллионов фунтов U_3O_8 , в то время как возобновленная недавно добыча на руднике MacArthur River снизится на 1 миллион фунтов.

Рыночная активность и ценообразование

В июле и большей части августа активность на спотовом рынке урана не наблюдалась, однако последняя неделя августа показала значительный рост объемов транзакций. В сентябре рынок продемонстрировал устойчивый рост цен, которые уже испытывали повышающее давление в результате сложившейся ситуации в Нигере, а также невыполнения целевых показателей как существующих, так и новых производителей. В результате, котировки переступили за отметку в 70 долларов США и достигли 73,50 долларов США за фунт U_3O_8 , что стало самым высоким показателем с марта 2008 года. Согласно данным третьих сторон, объемы спотовых сделок, заключенных за первые девять месяцев 2023 года, были на 20% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За девять месяцев 2023 года объем спотовых продаж составил около 32 миллионов фунтов U_3O_8 (12 400 тонн урана) со средней еженедельной спотовой ценой 54,67 долларов США за фунт U_3O_8 по сравнению с примерно 41 миллионом фунтов U_3O_8 (15 800 тонн урана) со средней еженедельной спотовой ценой в 49,67 долларов США за аналогичный период 2022 года.

Динамика спотовой цены
(12-месячный период)



На долгосрочном рынке по данным третьих сторон законтрактованные объемы составили около 145 миллионов фунтов U_3O_8 (55 700 тонн урана) в течение первых девяти месяцев 2023 года по сравнению с примерно 85 миллионами фунтов U_3O_8 (32 700 тонн урана) за аналогичный период 2022 года. Увеличение объемов долгосрочных контрактов на 70% к 2023 году привело к значительному увеличению показателя долгосрочных цен в конце третьего квартала – на 10,50 долларов США за фунт U_3O_8 – в результате чего средняя долгосрочная цена составила 61,50 долларов США за фунт U_3O_8 (публикуется на ежемесячной основе третьими сторонами).

События Компании

Меры по снижению транспортных рисков

Казатомпром продолжает отслеживать ситуацию с санкциями в отношении Российской Федерации и их потенциальное влияние на транспортировку продукции через российскую территорию. На сегодняшний день каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании по всему миру, не наблюдается. Казатомпром отгрузил законтрактованные объемы третьего квартала без каких-либо сбоев или проблем, связанных с логистикой/страхованием. Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ), который Компания успешно использует в качестве альтернативного маршрута с 2018 года, способствует нивелированию риска недоступности основного маршрута по какой-либо причине.

Как сообщалось ранее, в рамках Транспортной рабочей группы WNA Казатомпром представил

обновленную информацию о статусе поставок по ТМТМ. Компания подчеркнула, что по состоянию на конец первого полугодия 2023 года 58% всех поставок урана из Казахстана в западные страны были осуществлены через ТМТМ. Ожидается, что по итогам 2023 года доля поставок урана Казатомпромом в западные страны через ТМТМ составит до 71%.

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

Обновления в составе правления

Решением совета директоров Казатомпрома от 28 сентября 2023 года Меиржан Юсупов назначен председателем правления Казатомпрома с 2 октября 2023 года. Совет директоров Компании также одобрил назначение Султана Темирбаева, главного директора по экономике и финансам Компании, в состав правления.

В настоящее время в правление Казатомпрома входят:

- Меиржан Юсупов, председатель правления;
- Куаныш Омарбеков, главный директор по производству;
- Дастан Кошербаев, главный директор по коммерции;
- Султан Темирбаев, главный директор по экономике и финансам;
- Ермек Куантыров, главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению;
- Алибек Алдонгаров, главный директор по HR и производственной безопасности;
- Мухит Магажанов, главный директор по закупкам и общим вопросам.

Обновления в составе совета директоров

Решением внеочередного общего собрания акционеров (ВОСА) от 1 ноября 2023 года членами совета директоров Казатомпрома избраны Меиржан Юсупов, председатель правления Компании, и Айдар Рыскулов, представляющий интересы мажоритарного акционера АО «Самрук-Казына». Срок полномочий вновь избранных членов определен до истечения текущего срока полномочий совета директоров – 20 июня 2026 года. Вновь избранный член совета директоров – представитель интересов мажоритарного акционера АО «Самрук-Казына» Айдар Рыскулов сменил на данном посту Ернара Жанадила.

Кроме того, по результатам голосования ВОСА Айдар Рыскулов назначен членом комитета по стратегическому планированию и инвестициям совета директоров Компании так же в связи со сложением полномочий г-на Жанадила.

В состав совета директоров Казатомпрома в настоящее время входят:

- Арман Аргингазин – независимый директор, председатель совета директоров;
- Арманбай Жубаев – независимый директор;
- Нодир Сидиков – независимый директор;
- Ернат Бердигулов – представитель интересов АО «Самрук-Казына»;
- Елжас Отыншиев – представитель интересов АО «Самрук-Казына»;
- Айдар Рыскулов – представитель интересов АО «Самрук-Казына»;
- Меиржан Юсупов – председатель правления АО «НАК «Казатомпром».

С полными биографиями членов совета директоров и правления Казатомпрома можно ознакомиться на официальном интернет-ресурсе Компании www.kazatomprom.kz.

Кредитный рейтинг

30 октября 2023 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service переподтвердило кредитный рейтинг Казатомпрома на уровне «Ваа2» с изменением прогноза со «Стабильного» на «Позитивный».

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 3 квартал и девять месяцев 2023 года¹

<i>(U₃O₈ в тоннах, если не указано иное)</i>	Три месяца, завершившихся 30 сентября		Изменение	Девять месяцев, завершившихся 30 сентября		Изменение
	2023	2022		2023	2022	
Объем производства U ₃ O ₈ (на 100% основе) ²	5 092	5 377	-5%	15 317	15 446	-1%
Объем производства U ₃ O ₈ (пропорционально доле владения) ³	2 692	2 895	-7%	8 102	8 309	-2%
Объем продаж U ₃ O ₈ по Группе ⁴	2 679	4 316	-38%	12 206	13 332	-8%
Объем продаж U ₃ O ₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	2 533	4 200	-40%	11 098	12 232	-9%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6*}	52,93	46,10	15%	48,30	42,60	13%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{7*}	51,90	46,08	13%	47,81	41,98	14%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8*}	62,63	49,13	27%	55,94	49,77	12%

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. Согласно указанному Соглашению объемы производства СП «Инкай» в отчетном периоде были распределены в соотношении 50:50 между участниками предприятия. 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 в таких субъектах 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 и обогащенного уранового продукта (ОУП)). При этом, некоторая часть объема производства U₃O₈ Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

⁵ Объем продаж U₃O₈ 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 (долл. США/фунт U₃O₈) по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций, как определено в сноске 4 выше.

⁷ Средняя цена реализации (долл. США/фунт U₃O₈) 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.

* Пожаулыста, обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U₃O₈ составляет 2,5998.

Объемы производства (на 100%-ной основе и пропорционально доле владения) за третий квартал и первые девять месяцев 2023 года были ниже аналогичных периодов 2022 года, главным образом из-за незначительного снижения производственного плана на 2023 год по сравнению с 2022 годом, объявленного в начале года. Проблемы, связанные с ограниченным доступом к некоторым ключевым материалам, таким как серная кислота, сохраняются, что может оказать негативное влияние на объемы производства в 2024 году. Текущий уровень ожиданий по годовой добыче на 2023 год, при этом, остается неизменным.

В течение третьего квартала и первых девяти месяцев 2023 года объемы продаж как Группы, так и КАП были ниже по сравнению с аналогичным периодом 2022 года, в связи с различиями в запланированных сроках поставок. Объемы продаж каждого квартала могут существенно отличаться, а квартальные объемы продаж - варьироваться из года в год в связи с различиями графиков и запросов клиентов на поставку в течение года, а также фактическими физическими поставками.

Средние цены реализации как в третьем квартале, так и за первые девять месяцев 2023 года были выше по сравнению с аналогичными периодами 2022 года из-за более высокой спотовой цены на уран. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран, однако поставки по некоторым долгосрочным контрактам включали в себя компонент фиксированной цены, которая была сформирована в условиях более низких спотовых цен. В результате рост средней цены реализации Компании и по Группе за отчетный период 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. С целью понимания годовых прогнозов необходимо рассматривать нижеприведенный анализ чувствительности Компании к ценам реализации урана, который был обновлен на предмет расширения ценового диапазона прогнозных цен на уран.

Анализ чувствительности к ценам реализации урана

Компания сохраняет практику по актуализации и предоставлению анализа чувствительности к ценам реализации урана на полугодовой основе в рамках выпуска анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за шесть и двенадцать месяцев отчетного года. Представленное дополнение обусловлено существенным улучшением рыночных спотовых цен и соответствующим ростом интереса и поступающих запросов со стороны инвестиционного сообщества.

Данный анализ чувствительности следует использовать только в качестве справочной информации, и по факту спотовые цены на рынке урана могут привести к тому, что среднегодовые цены реализации U_3O_8 будут отличаться от тех, которые указаны в данной таблице. Таблица основана на нескольких ключевых допущениях, включая оценки будущих возможностей для бизнеса, которые могут измениться и подвержены рискам и неопределенностям, находящимся вне контроля Группы.

<i>Средняя годовая спотовая цена (долл. США)</i>	2023П	2024П	2025П	2026П	2027П
20	40	25	26	24	25
40	45	40	39	39	39
60	51	56	55	57	57
80	56	70	69	73	73
100	61	82	81	87	87
120	66	95	92	101	100
140	71	108	104	114	114

Значения округлены до целых сумм в долларах. Данный анализ чувствительности основан на следующих ключевых допущениях:

- Для целей настоящего анализа используется допущение, что годовая инфляция в США составляет 2%.
- Анализ проведен по состоянию на 30 июня 2023 года и подготовлен на 2023–2027 гг. на основе минимального среднего годового объема продаж Группы в течение указанного периода приблизительно 18 тыс. тонн урана в форме U_3O_8 , из которых объемы, на которые заключены контракты по состоянию на 30 июня 2023 года, будут проданы в соответствии с существующими условиями контракта (т.е. контракты с комбинированными механизмами ценообразования с компонентом фиксированной цены (рассчитанным в соответствии с согласованной формулой цены) и / или комбинацией отдельных спотовых, среднесрочных и долгосрочных цен); Маркетинговая стратегия Казатомпрома не нацелена на конкретную долю контрактов с фиксированной и рыночной ценой в его портфеле, чтобы оставаться гибкими и адекватно реагировать на рыночные сигналы.
- В 2023 году ожидается разница между ценой реализации и спотовыми ценами в связи с тем, что поставки по некоторым долгосрочным контрактам в 2023 году включают определенную долю фиксированных цен, которые были согласованы в условиях более низких цен;
- Предполагается, что для целей в данной таблице, не подтвержденные объемы U_3O_8 будут продаваться по краткосрочным контрактам, заключаемым напрямую с покупателями и основанным на спотовых ценах.

Обновленные ожидания Казатомпрома на 2023 год

прогноз по курсу USD / KZT 460	Предыдущий 30 июня 2023	Обновленный 30 сентября 2023
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (на 100% основе), тонн ¹	20 500 – 21 500 ²	20 500 – 21 500 ²
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн ³	10 600 – 11 200 ²	10 600 – 11 200 ²
Объем реализации Группы, тонн (консолидированный) ⁴	17 500 – 18 000	18 000 – 18 500
в т.ч. Объем реализации Компании (вкл. Объем реализации Группы), тонн ⁵	14 500 – 15 000	14 650 – 15 150
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности) ⁶ , млрд. тенге ⁶	1 270 – 1 310	1 370 – 1 410
в т.ч. Выручка от реализации U ₃ O ₈ (по Группе) ⁶ , млрд. тенге ⁶	1 020 – 1 060	1 120 – 1 160
Денежная себестоимость (по доле участия, C1), долл. США / фунт [*]	\$13,00 – \$14,50	\$13,00 – \$14,50
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия, AISC), долл. США / фунт [*]	\$21,00 – \$22,50	\$20,50 – \$22,00
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд. тенге ⁷	220 – 230	200 – 210

¹ Объем производства U₃O₈ добычных предприятий (на 100% основе), тонн: 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

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

³ Объем производства U₃O₈ добычных предприятий (пропорционально доле владения), тонн: представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

⁴ Объем реализации Группы, тонн: включает продажи U₃O₈ 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 U₃O₈ Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток и ОУП). При этом, некоторая часть объема производства U₃O₈ Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

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

⁶ Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Ожидаемая выручка основана на ценах на уран, взятых в определенный момент времени с использованием сторонних источников, и на предположении о внутреннем обменном курсе в размере 460 доллара США/тенге. На выручку в 2023 году может оказать существенное влияние то, насколько фактические цены на уран и обменные курсы отличаются от описанных предположений.

⁷ Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, в том числе значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты и проекты расширения. Не включают ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. На 2023 год включены затраты на строительство скважин и обустройство новых рудников ТОО «СП «Буденовское» и ТОО «СП «Катко» (Южный Торткудук) совокупно в размере около 40 млрд тенге.

* Пожалуйста, обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U₃O₈ составляет 2,5998.

Как ранее было раскрыто в отчете «Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за второй квартал 2023 года», доступном на корпоративном интернет-ресурсе www.kazatomprom.kz, все прогнозные показатели на 2023 год, за исключением объемов производства (как на 100%, так и пропорционально доле владения), были пересмотрены в связи с использованием обновленных оценок спотовых цен и увеличением плана продаж. На данный момент Компания ожидает увеличения объема продаж по сравнению с предыдущими прогнозными показателями в связи с дополнительными запросами клиентов на увеличение годовых объемов поставок в рамках действующих контрактов, а также новыми долгосрочными контрактами с поставкой в 2023 году. Соответственно, ожидания по объемам реализации и выручки были пересмотрены в сторону увеличения.

Ожидания по выручке, а также по показателям «Денежная себестоимость (по доле участия), C1» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (C1 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. Снижение уровня плановых капитальных затрат связано со сдвигом графика реализации проектов добычных предприятий и экономией в закупе ключевых материалов.

Ключевые допущения, используемые для внешних показателей, таких как обменные курсы и цены на уран, устанавливаются с использованием сторонних источников в ходе составления годового бюджета

Компании в предыдущем году или корректировок, внесенных из-за высокой волатильности в текущем году; такие допущения будут обновляться только на временной основе в исключительных обстоятельствах.

Для получения подробной информации вы можете связаться:

По вопросам, связанным с взаимодействием с инвесторами

Ботагоз Мулдағалиева, директор департамента IR

Тел: +7 7172 45 81 80

Email: ir@kazatomprom.kz

По вопросам связи с общественностью и запросам СМИ

Аскар Атагулин, директор департамента PR

Тел: +7 7172 45 80 63

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.