

**2 ноября 2020 года, г. Нур-Султан, Казахстан**

## **Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 3-й квартал 2020 года**

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – Казатомпром, КАП или Компания) объявляет следующие операционные результаты деятельности за 3-й квартал и 9 месяцев, завершившиеся 30 сентября 2020 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой промышленности, а также предварительную информацию об основных результатах операционной деятельности Компании за 3-й квартал и 9 месяцев 2020 года и подтверждает ожидания Компании на 2020 год. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, является неокончательной и может подлежать изменению.

### **Обзор Рынка**

Пандемия COVID-19 оказала значительное влияние на весь мир в 2020 году, когда правительства принимали меры по недопущению распространения вируса, вводя ограничения на передвижение людей и объявляя региональные и общенациональные локдауны. Большинство компаний, в свою очередь, внедрили обязательное социальное дистанцирование и строгие санитарно-эпидемиологические процедуры по дезинфекции на производственных объектах и в офисах, с повсеместным переводом административного персонала на удаленный режим работы. В третьем квартале, несмотря на то, что правительства начали постепенно ослаблять карантинные меры, а компании и их сотрудники продолжали адаптироваться к ограничениям, связанным с COVID-19, многие предприятия, в том числе ядерно-топливного цикла, стали постепенно восстанавливаться после первоначального шока и готовиться к новым вспышкам коронавируса.

Так же как и во втором квартале, в третьем квартале внимание уранового рынка было сосредоточено на влиянии пандемии на предложение. В первой половине августа Казатомпром начал мероприятия по мобилизации работников на производственные объекты, с соблюдением строгих протоколов по охране труда и технике безопасности с целью сведения к минимуму риска потенциальной вспышки на местах или среди населения, проживающего в регионах присутствия Компании. В настоящее время возобновлена деятельность по разработке месторождений, однако ожидается, что горно-подготовительные работы, приостановленные с начала второго квартала на четыре месяца, окажут существенное влияние на объемы производства во втором полугодии (подробнее о влиянии на добычу в Казахстане см. ниже в разделе «События Компании»).

В сентябре Cameco Corporation и Orano Canada возобновили работу на рудниках Сигар-Лейк и МакКлин-Лейк в северном Саскачеване (Канада), которые были полностью приостановлены из-за пандемии. Несмотря на то, что компании отозвали большинство прогнозных показателей из-за неопределенности, ожидается, что в 2020 году Сигар-Лейк произведет около 4000 тонн (около 10,5 млн фунтов) урана по сравнению с изначально заявленным планом в 6900 тонн (около 18 млн фунтов) урана.

В открытом доступе мало информации о текущем статусе добычи на рудниках в таких уранодобывающих юрисдикциях, как Намибия, Нигер, Австралия, Россия и Узбекистан, однако ожидается, что объемы добычи в вышеуказанных странах в 2020 году будут ниже, чем было первоначально запланировано. В результате предполагается, что действия, предпринятые мировыми производителями урана, приведут к сокращению первичного мирового предложения урана до 14% в 2020 году по сравнению с 2019 годом (по данным сторонних источников), что приведет к годовому дефициту предложения над спросом (по сравнению с предыдущими ожиданиями, в соответствии с которыми 2020 год считался сбалансированным).

Говоря о событиях, не относящихся к COVID-19, но влияющих на будущее предложение на рынке, стоит отметить, что в августе Казатомпром объявил о намерении продолжить сокращение добычи на 20% в 2022 году по сравнению с запланированным уровнем в рамках контрактов на недропользование.

Реализация данного решения о продлении сокращения добычи на еще один год приведет к исключению до 5 500 тонн урана из предполагаемого объема мирового первичного производства урана в 2022 году, сохранив при этом добычу урана в Казахстане на уровне, аналогичном ожидаемому в 2021 году

Энергокомпаниям, как и производителям, в третьем квартале затратили значительное количество времени на укрепление своей операционной устойчивости в свете пандемии COVID-19. Операторы реакторов предприняли аналогичные меры по защите своих сотрудников и местного населения. Атомная энергетика, в целом, сыграла важную роль в обеспечении надежного, безопасного, чистого и недорогого источника энергоснабжения для больниц, транспортной системы, домов и других объектов обеспечения жизнедеятельности.

В то время как объявления, связанные с COVID, преобладали в новостных лентах в течение третьего квартала, произошел также ряд событий со стороны спроса, не связанных с пандемией:

- Корпорация Emirates Nuclear Energy Corporation объявила, что ее дочерняя компания по эксплуатации и техническому обслуживанию Nawah Energy Company в августе безопасно и успешно подключила блок 1 АЭС Барака к электросети Объединенных Арабских Эмиратов.
- Корпорация China National Nuclear Corporation (CNNC) объявила, что 5-й энергоблок Тяньваньской АЭС, расположенной в китайской провинции Цзянсу, был подключен к электросети в августе, что является важной вехой для отечественного водо-водяного реактора под давлением АСРР1000 мощностью 1080 МВт. CNNC также объявила, что началась заливка первого бетона на втором энергоблоке АЭС Чжанчжоу в китайской провинции Фуцзянь. Чжанчжоу-2 - это второй строящийся блок Hualong One (HPR-1000, реактор отечественной разработки для экспорта), и его введение в промышленную эксплуатацию планируется в 2025 году.
- Кабинет министров Китая утвердил проекты по разработке четырех новых блоков АЭС в прибрежных провинциях Хайнань и Чжэцзян, этап II АЭС Чанцзян (энергоблоки 3 и 4) и этап I АЭС Санао (энергоблоки 1 и 2), соответственно. Этап II АЭС Чанцзян разрабатывается CNNC и China Huaneng Group, тогда как проект АЭС Санао осуществляется CGN. Оба проекта состоят из реакторов Hualong One (HPR-1000).
- Министерство энергетики Мексики продлило лицензию Comisión Federal de Electricidad (CFE) на эксплуатацию энергоблока 1 АЭС Лагуна-Верде, единственной атомной электростанции в стране, на 30 лет до 2050 года.
- Министерство экологических преобразований Испании продлило лицензию на эксплуатацию энергоблоков 1 и 2 на АЭС Альмарас в Касересе и второго энергоблока АЭС Вандельос в Таррагоне. Эксплуатация энергоблоков 1 и 2 Альмарас продлена до 2027 и 2028 годов, соответственно. Второй энергоблок АЭС Вандельос теперь имеет лицензию на работу еще на десять лет до 2030 года.
- Государственное управление по ядерной безопасности Чешской Республики продлило лицензию на эксплуатацию энергоблока 1 станции Темелин в České Energetické Závody's (ČEZ) еще на десять лет до 2030 года.
- Правительство Польши объявило о планах инвестировать 40 миллиардов долларов США в строительство шести ядерных реакторов в течение следующих 20 лет. Польша намерена сократить свою зависимость от угля (в настоящее время он обеспечивает около 75% выработки электроэнергии в Польше) и к 2040 году вырабатывать половину своей электроэнергии из источников с нулевым уровнем выбросов. Работы по первому реактору начнутся в 2026 году, а ввод в эксплуатацию планируется в 2033 году.

Частично компенсируя позитивные изменения в мировой генерации ядерной энергии, также имели место несколько объявлений о выводе из эксплуатации и досрочном закрытии:

- Ожидается, что АЭС Дуэйн-Арнольд компании NextEra в Айове, США, будет досрочно выведена из эксплуатации из-за повреждений, нанесенных ураганом. Кипящий водо-водяной реактор мощностью 601 МВт ранее планировалось вывести из эксплуатации в конце октября 2020 года.
- Компания Exelon Generation объявила, что намерена вывести из эксплуатации свои АЭС Байрон и АЭС Дрезден во второй половине 2021 года из-за отсутствия финансовой поддержки источников с нулевым выбросом углерода, что приведет к сокращению доходов, исчисляемых сотнями миллионов долларов. Досрочный вывод из эксплуатации приведет к потере четырех

энергоблоков. Срок действия лицензии АЭС Дрезден составляет еще десять лет, в то время как АЭС Байрон, согласно действующей лицензии, могла бы работать еще 20 лет.

- Компания EDF Energy решила, что ее АЭС Хантерстон В, расположенная в Эйршире, Шотландия, перейдет на этап выгрузки топлива не позднее января 2022 года, учитывая срок эксплуатации станции. В 2012 году срок эксплуатации реактора был продлен до марта 2023 года (+/- два года).

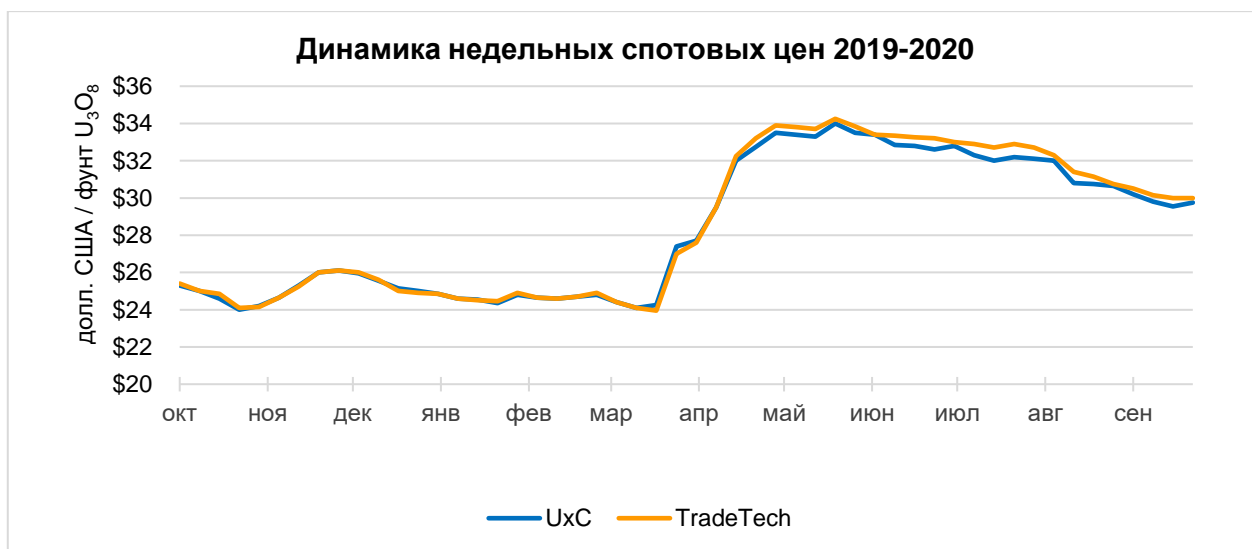
К ключевым новостям политики, США продлили срок исключения из санкций в отношении компаний, работающих на АЭС Бушер-1 в Иране, на 90 дней (до конца ноября 2020 года).

В октябре Министерство торговли США и Росатом подписали поправку к Соглашению о приостановлении антидемпингового расследования по урану из Российской Федерации (известное как СПАР). Данная поправка продлевает действие Соглашения до 2040 года и сокращает зависимость США от урана и услуг по ядерному топливному циклу из России в течение указанного периода. Согласно измененному Соглашению ограничения будут действовать для всех этапов ядерного топливного цикла (не только для обогащения), и ожидается, что общий объем российского экспорта урана будет покрывать, в среднем, примерно 17% потребностей США в обогащении ежегодно в течение следующих 20 лет (не более 15% с 2028 года).

### Спотовый рынок

В третьем квартале спотовая активность заметно снизилась по сравнению со вторым кварталом 2020 года. Однако, помесечные объемы транзакций немного превысили средние показатели. Снижение активности в третьем квартале привело к постепенному снижению спотовой цены с примерно 33 долларов США за фунт в июне до чуть менее 30 долларов США за фунт к концу квартала.

Согласно данным сторонних источников, объемы транзакций на спотовом рынке за первые девять месяцев 2020 года превысили объемы за аналогичный период прошлого года примерно на 60%, при этом объем транзакций составил почти 65 миллионов фунтов  $U_3O_8$  (24 750 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 29,56 долларов США за фунт, по сравнению с примерно 40 миллионами фунтов  $U_3O_8$  (15 300 тонн урана) со средней недельной спотовой ценой 26,07 долларов США за фунт в течение первых девяти месяцев 2019 года. В сделках третьего квартала как со стороны продаж, так и со стороны покупок доминировали посредники, вместе с этим наблюдался значительный спад активности со стороны производителей и энергокомпаний в летний период.



### Долгосрочный рынок

Что касается долгосрочного рынка, по данным сторонних источников, за первые девять месяцев 2020 года объемы транзакций составили почти 35 миллионов фунтов  $U_3O_8$  (13 400 тонн урана), по сравнению с примерно 68 миллионами фунтов  $U_3O_8$  (26 150 тонн урана) за аналогичный период прошлого года. Интерес участников долгосрочного рынка немного повысился, но активность в третьем квартале была умеренной, что привело к снижению средней долгосрочной цены на 0,50 доллара США до 35,00 долларов США за фунт  $U_3O_8$  (среднее значение долгосрочных цен, публикуемых на ежемесячной основе сторонними источниками).

Большая часть долгосрочной активности на сегодняшний день была связана с американскими энергокомпаниями, которые, изучая текущие события на рынке, решили обеспечить себя топливом на следующее десятилетие.

## **События Компании**

### *Возобновление горно-подготовительных работ*

Деятельность по разработке месторождений на всех горнодобывающих предприятиях Казатомпрома возобновлена и продолжается в соответствии с планами Компании. Следует особо отметить, что эксплуатационное бурение и связанные с ним работы по вводу новых блоков была возобновлена в августе 2020 года после четырехмесячного периода сниженной операционной активности, возникшей в результате сведения к минимуму числа сотрудников на производстве с целью их защиты от COVID-19. Услуги по бурению для большинства уранодобывающих предприятий Компании осуществляет дочерняя компания Казатомпрома по бурению и разведке - АО «Волковгеология» с привлечением частных буровых подрядчиков, при необходимости. Казатомпром эффективно и действенно управляет распределением буровых установок и персонала между предприятиями, необходимых в соответствии с их производственными планами для достижения скорректированных пандемией производственных планов Компании на 2020 год.

В случае возникновения задержек с проведением горно-подготовительных работ в 2020 году (дальнейшее развитие пандемии, погодные условия, доступность буровых установок и т.д.), это окажет влияние на разработку запасов и планы по добыче в 2021 году, однако не повлияет на объемы производства 2020 года. Ожидания Казатомпрома на 2020 год по объему производства на 100% основе остаются неизменными и составляют 19 000 - 19 500 тонн  $U_3O_8$  (10 500 - 10 800 тонн  $U_3O_8$  пропорционально доле участия Казатомпрома).

### *Случаи заражения COVID-19 на месторождении Семизбай.*

Несмотря на протоколы по обязательному тестированию работников на наличие COVID-19, карантинные меры на производственных объектах и постоянную дезинфекцию в конце октября, у сотрудника совместного предприятия ТОО «Семизбай-У», расположенного в Акмолинской области, имевшего отрицательный результат по прибытию на рудник, проявились симптомы инфекции в период рабочей вахты. После повторного тестирования сотрудника и получения положительного результата, было проведено повторное тестирование 183 сотрудников предприятия и подрядных организаций, привлеченных к работам на месторождении на момент обнаружения COVID-19; в результате, в общей сложности было выявлено 46 положительных случаев, включая первый выявленный случай. В настоящее время Компания ведет работу с органами здравоохранения, чтобы обеспечить изоляцию и помещение сотрудников в карантин в соответствии с государственными протоколами, а также ведется работа по отслеживанию контактов. Все работники с положительными результатами помещены в специализированную областную инфекционную больницу, их непосредственные контакты с отрицательными результатами ПЦР изолированы в областном санатории. Компания предпринимает все необходимые меры для обеспечения здоровья и благополучия персонала как на производстве, так и за его пределами, и учитывая расположение вахтового поселка и разделение работников, задействованных в разработке месторождений и непосредственной добыче, в настоящее время не ожидается какого-либо негативного воздействия на работы по бурению и добыче.

Компания будет продолжать следить за ситуацией на месторождении ТОО «Семизбай-У» и на остальных предприятиях, а также за всеми событиями, связанными с ситуацией с COVID-19 в регионах, и правительственными ограничениями, и гарантирует, что любые дальнейшие рекомендуемые действия по снижению воздействия пандемии будут выполнены незамедлительно

### *Разведочные проекты на заключительной стадии*

Согласно Отчету компетентного лица Компании (CPR отчет) в Проспекте IPO 2018 года, в настоящее время Компания осуществляет деятельность по разведке на четырех участках. Данные разведочные проекты находятся на заключительных стадиях, права недропользования по ним, выданные Министерством энергетики Республики Казахстан на срок до 5-ти лет, истекают в 2021-2022 годах. До завершения периода разведки на каждом из перспективных участков, требуется принять решение о возврате территорий либо о переходе на этап опытной добычи. За опытной последует промышленная добыча, осуществляемая в соответствии с контрактом на добычу месторождения.

Совместное предприятие ТОО «СП «Буденовское» (далее - СП Буденовское) в октябре 2020 года получило право недропользования и соответствующий контракт на добычу. Контракт предусматривает период опытной добычи, в рамках которого совместному предприятию необходимо провести опытно-промышленную эксплуатацию в период до четырех лет, с общим объемом производства порядка 321 тонн урана. Сроки дальнейших планов ввода в эксплуатацию и будущие годовые объемы производства будут определены Общим собранием участников совместного предприятия и согласованы с Министерством энергетики РК до истечения периода опытно-промышленной эксплуатации.

### Результаты операционной деятельности Казатомпрома<sup>1</sup>

(в тыс. тонн U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> , если не указано иное)	три месяца, завершившихся, 30 сентября		Изменение	Девять месяцев, завершившихся, 30 сентября		Изменение
	2020	2019		2020	2019	
Объем производства (т. урана) (на 100% основе) <sup>2</sup>	4 657	6 082	(23)%	15 091	16 882	(11)%
Объем производства (пропорционально доле владения) (т. урана) <sup>3</sup>	2 518	3 617	(30)%	8 309	9 844	(16)%
Объем продаж по Группе (т. урана) <sup>4</sup>	5 638	2 577	119%	9 857	8 002	23%
Объем продаж КАП (включенный в объем продаж по Группе) (т. урана) <sup>5</sup>	4 975	2 308	116%	8 724	6 917	26%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>6</sup>	30,45	27,78	10%	29,58	27,59	7%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ) <sup>7</sup>	31,08	25,45	22%	30,00	25,83	16%

<sup>1</sup> Все значения являются предварительными.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> Объем производства (пропорционально доле владения): 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». Компания ожидает, что объем производства СП «Инкай» (пропорционально доле участия) в 2020 году составит приблизительно 1 066 тонн U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

<sup>4</sup> Объем продаж по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом).

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

<sup>6</sup> Средняя цена реализации по сделкам КАП: средневзвешенная цена за фунт уранового концентрата для итоговых внешних продаж КАП и ТНК. Цены по внутригрупповым сделкам между КАП и ТНК не включены.

<sup>7</sup> 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 U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> составляет 2,5998.

Объемы производства пропорционально доле участия и на 100%-ной основе за 3-й квартал и за 9 месяцев 2020 года были ниже в результате ожидаемого влияния от снижения деятельности по разработке месторождений и снижения количества производственного персонала на протяжении всего второго квартала на фоне пандемии COVID-19. Как правило, для перехода от этапа разработки месторождений до добычи методом подземного скважинного выщелачивания необходимо от четырех до восьми месяцев, в связи с чем ожидается, что меры безопасности, предпринятые в первой половине 2020 года, преимущественно окажут влияние на добычу во второй половине 2020 года.

Увеличение объемов продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, как на уровне Группы, так и на уровне КАП, обусловлено сезонностью и графиком поставок в 2019 и 2020 годах.

Рост спотовой цены на уран оказал положительное влияние на среднюю цену реализации Казатомпрома, которая выросла в 3-м квартале и в течении 9 месяцев 2020 года. Если спотовые цены в 2020 году останутся выше уровня 2019 года, ожидается, что тенденция роста цены реализации сохранится, с учетом того, что график поставок Компании в четвертом квартале, как ожидается, незначительно превысит объемы третьего квартала.

## Ожидания Казатомпрома на 2020 год

(по курсу - 450 тенге за 1 доллар США)	2020
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (на 100% основе), тонн <sup>1</sup>	19 000 – 19 500 <sup>2</sup>
Объем производства U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (пропорционально доле участия), тонн <sup>3</sup>	10 500 – 10 800 <sup>2</sup>
Объем реализации Группы, тонн (консолидированный) <sup>4</sup>	15 500 – 16 500
в т.ч. Объем реализации КАП (вкл. в объем реализации Группы) <sup>5</sup>	13 500 – 14 500
Общая выручка Группы, млрд тенге <sup>6</sup>	580 – 600
в т.ч. Выручка от реализации U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> (по Группе), млрд тенге <sup>6</sup>	460 – 510
Денежная себестоимость (по доле участия, С1), долл. США / фунт*	\$10,00 - \$11,00
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия AISC), долл. США/ фунт*	\$13,00 - \$14,00
Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе), млрд тенге <sup>7</sup>	65 - 75

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Продолжительность и полное влияние пандемии COVID-19 пока не известны. Однако для целей подготовки данных ожиданий предполагается, что снижение численности сотрудников на производстве будет сохраняться в течение четырех месяцев. В связи с этим годовые объемы производства могут отличаться от наших ожиданий в зависимости от фактического влияния.

<sup>3</sup> Объем производства (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 СП «Инкай». Компания ожидает, что доля в годовом объеме производства СП «Инкай» по итогам 2020 года составит приблизительно 1 066 тонн U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

<sup>4</sup> Объем реализации Группы: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом).

<sup>5</sup> Объем реализации 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.

<sup>6</sup> Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены и обменные курсы тенге к доллару США не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2020 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

<sup>7</sup> Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий.

\* Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг в фунты U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> составляет 2,5998.

Все ожидания Компании на 2020 год остаются неизменными. Выручка, а также показатели «Денежная себестоимость (по доле участия, С1)» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты (С1 по доле участия + капитальные затраты), AISC» могут отличаться от приведенных выше ожиданий в той степени, в которой обменный курс тенге к доллару США и спотовая цена на уран будут отличаться от допущений, указанных в примечании.

Обратите внимание, что Компания будет обновлять только те ожидания (в годовом выражении) в части операционных показателей 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 бюджета Компании по согласованию с мажоритарным акционером (Самрук-Қазына) и на основании данных сторонних источников; такие допущения обновляются только в исключительных случаях.

Компания по-прежнему стремится сохранять текущий уровень запасов (остатков на складах), который соответствует примерно шести-семимесячному объему производства Компании пропорционально доле владения. Однако ожидается, что запасы в 2020 и 2021 годах будут ниже текущего уровня, и компенсировать производственные потери данных периодов не представится возможным. Компания продолжит следить за рыночной ситуацией с целью поиска возможностей для оптимизации своих запасов и приобрела некоторый объем на спотовом рынке в течении второго и третьего кварталов.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:



## **По вопросам, связанным с взаимодействием с инвесторами**

Кори Кос (Cory Kos), директор департамента IR и PR  
Тел: +7 7172 45 81 80  
Email: [ir@kazatomprom.kz](mailto:ir@kazatomprom.kz)

## **По вопросам по связям с общественностью и запросам СМИ**

Торгын Мукаева, заместитель директора департамента IR и PR  
Тел: +7 7172 45 80 63  
Email: [pr@kazatomprom.kz](mailto: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 2019 году. Группа имеет крупнейшую резервную базу урана в отрасли. Казатомпром вместе с дочерними, зависимыми и совместными организациями ведет разработку 24 месторождений, объединенных в 13 уранодобывающих предприятий. Все уранодобывающие предприятия расположены на территории Республики Казахстан и применяют технологию подземного скважинного выщелачивания, уделяя особое внимание передовым практикам и средствам контроля охраны здоровья, промышленной безопасности и окружающей среды.

Ценные бумаги Казатомпрома размещены на Лондонской фондовой бирже и бирже Astana International Exchange. 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. Нур-Султане, 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.