

ДОКУМЕНТ НЕ ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ, РАЗГЛАШЕНИЯ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЯ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ТАКИЕ ДЕЙСТВИЯ ПРЕДСТАВЛЯЛИ БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ НОРМ ПРИМЕНИМОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ТАКОЙ ЮРИСДИКЦИИ

НАСТОЯЩЕЕ ЗАЯВЛЕНИЕ СОДЕРЖИТ ИНСАЙДЕРСКУЮ ИНФОРМАЦИЮ
ДЛЯ СРОЧНОЙ ПУБЛИКАЦИИ

ТОО «Жаикмунай»

Операционные результаты за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

г. Уральск, 27 января 2023 г.

ТОО «Жаикмунай», дочерняя компания Nostrum Oil & Gas PLC («**Nostrum**» или «**Компания**»), совместно с дочерними компаниями — «**Группа**»), независимой нефтегазовой компании, занимающейся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет операционные результаты Nostrum за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. Данный отчет предваряет публикацию годовой консолидированной отчетности Nostrum за тот же период.

Основные результаты:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча после обработки составила 13 200 бнэ (в 2021 г. — 17 032 бнэ).
- Среднесуточные объемы продаж составили 12 524 бнэ (в 2021 г. — 15 330 бнэ).
- В 2022 г. Группа продолжила реализацию программы капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения, в соответствии со стратегией управления скважинами и разработки месторождений.
- Группа запустила проект в отношении объектов, расположенных в непосредственной близости от своей существующей инфраструктуры. Проект позволит Группе начать давальческую переработку углеводородов, поставка которых, как ожидается, будет осуществляться ТОО «Урал Ойл энд Газ» («Урал») с IV кв. 2023 г. Бюджет проекта составит приблизительно 5 млн долл. США.
- Совет директоров осведомлен о действующем и постоянно расширяющемся списке санкций, введенных в отношении российских физических и юридических лиц, и удостоверился в том, что Группа ведет свою деятельность в соответствии с требованиями этих санкций.
- В приоритете Группы по-прежнему остаются меры по охране здоровья сотрудников Nostrum и подрядных организаций и обеспечение непрерывности производственного процесса.

Финансовые показатели

- Согласно прогнозам выручка за 2022 г. превысит 199 млн долл. США с учетом средней цены на нефть марки Brent на уровне 99 долл. США / барр. за указанный период (за 2021 г. — 195,3 млн долл. США при средней цене на нефть марки Brent на уровне 71 долл. США / барр.).

- В экспортных ценах на нефть и конденсат учтен существенный дисконт на нефть марки Urals. С 2023 г. Компания начала вносить в свои договоры гарантированной закупки изменения, которые должны способствовать уменьшению дисконта и дальнейшей оптимизации чистой цены реализации.
- Остаток денежных средств без ограничения использования на 31 декабря 2022 г. превышал 233 млн долл. США (на 30 сентября 2022 г. — 210,2 млн долл. США). По состоянию на 31 декабря 2022 г. 22,7 млн долл. США оставались на счете с ограничением использования в соответствии с условиями Соглашения о воздержании от осуществления права.
- Группа по-прежнему уделяет повышенное внимание оптимизации затрат, чтобы контролировать ликвидность и не превысить целевой уровень операционных, общих и административных расходов на 2022 г. (45,5 млн долл. США).
- Срок погашения старших облигаций на сумму 725 млн долл. США с купоном 8,0% годовых наступил 25 июля 2022 г. Ввиду проводимой реструктуризации, которая включает соглашения о неотчуждении облигаций и соглашения о воздержании от осуществления права, о подписании которых с отдельными держателями облигаций сообщалось ранее, Компания не совершала каких-либо дополнительных действий после наступления срока погашения указанных облигаций.

Реструктуризация

- 26 августа 2022 г. состоялось Слушание в отношении Плана урегулирования, по результатам которого Суд издал Приказ о санкционировании Плана урегулирования, после чего 31 августа 2022 г. данный Приказ был направлен в Регистрационную палату Великобритании. Таким образом, План урегулирования вступил в силу, а его условия являются обязательными (помимо прочих сторон) для всех кредиторов, на которых распространяется действие Плана урегулирования, и Компании.
- 14 октября 2022 г. Проспект был одобрен Управлением финансовой деятельности Великобритании (FCA) и опубликован Компанией. Проспект связан с предложением включить в сегмент Стандартного листинга Официального списка FCA до 1 505 633 046 новых обыкновенных акций с допуском к торгам на основной площадке Лондонской фондовой биржи.
- 4 ноября 2022 г. Компания предложила изменить определение «Даты продления» в Плане урегулирования (в соответствии с пунктом 8.1 Плана урегулирования) и в Соглашении о реализации (в соответствии с пунктом 16.1 Соглашения о реализации) на 16 февраля 2023 г. («Перенос»). Решение о переносе было одобрено Держателями облигаций, составляющими Большинство Кредиторов, и вступило в силу 21 ноября 2022 г.
- 6 декабря 2022 г. Компания опубликовала дополнительный проспект («Дополнительный проспект») к Проспекту, выпущенному Компанией 14 октября 2022 г. Публикация Дополнительного проспекта предусмотрена Правилами регулирования проспектов FCA после наступления событий, упомянутых в Дополнительном проспекте.
- 9 января 2023 г. Компания объявила о получении лицензии Управления по осуществлению финансовых санкций Великобритании (OFSI), органа, отвечающего за обеспечение применения финансовых санкций в Великобритании.
- 20 января 2023 г. Компания сообщила, что получила еще одно подтверждение выдачи разрешения санкционным органом в одной из дополнительных юрисдикций. Компания продолжает взаимодействие с еще одним санкционным органом для получения оставшейся лицензии, необходимой для осуществления Реструктуризации (или подтверждения, что такая лицензия не требуется). В то

же время исключительно в качестве меры защиты от непредвиденных обстоятельств и на случай, если оставшаяся лицензия (или подтверждение, что такая лицензия не требуется) не будет получена в срок, необходимый для проведения Реструктуризации до наступления Даты продления, Компания предложила изменить определение «Даты продления» в Плане урегулирования (в соответствии с пунктом 8.1 Плана урегулирования) и в Соглашении о реализации (в соответствии с пунктом 16.1 Соглашения о реализации) (оба документа — в редакции от 21 ноября 2022 г.) с 16 февраля 2023 г. на 31 марта 2023 г.

- Основные элементы Реструктуризации являются взаимообусловленными. В связи с этим, несмотря на то, что План урегулирования был санкционирован Судом, мероприятия по Реструктуризации будут реализованы исключительно в случае выполнения или отказа от выполнения каждого из Условий Реструктуризации, включая получение Компанией необходимой лицензии от соответствующего органа или подтверждение, что получение такой лицензии не требуется. У Компании нет оснований полагать, что она не получит оставшуюся лицензию (или подтверждение, что такая лицензия не требуется) в ближайшее время или что она не сможет осуществить Реструктуризацию в кратчайшие сроки после этого.

Показатели в области устойчивого развития

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом среди сотрудников Группы и подрядных организаций — 0 (в 2021 г. — 0).
- Количество случаев травматизма с потерей трудоспособности (LTI) — 0 (в 2021 г. — 2).
- Общее количество регистрируемых травм (TRI) — 4 (в 2021 г. — 6).
- В 2022 г. объем выбросов в атмосферу составил 4 178 тонн при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите в 6 413 тонн.

Аудиторы Компании

- 30 сентября 2022 г. и после проведения тендера, компания Ernst & Young LLP прекратила выполнять функции аудитора Компании. 25 октября 2022 года потенциальный новый аудитор уведомил Компанию о том, что он больше не намерен регистрироваться для надзора Совета по финансовой отчетности Великобритании (FRC) и, как следствие, больше не желает быть назначенным аудитором. В настоящее время Компания выбирает нового аудитора и ведет переговоры с рядом аудиторских фирм по условиям их привлечения. Компания пока не назначила аудитора применительно к финансовому году, закончившемуся 31 декабря 2022 г., однако Совет директоров планирует завершить данный процесс в феврале 2023 г. По расчетам Компании, после назначения нового аудитора работа по проведению аудита начнется в марте 2023 г., в связи с чем существует вероятность того, что Компания не сможет опубликовать аудированную финансовую отчетность за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в срок не позднее 30 апреля 2023 г.
- В соответствии с Руководством по раскрытию информации и правилами обеспечения прозрачности FCA и Правилами листинга FCA эмитенты обязаны опубликовать годовой финансовый отчет не позднее четырех месяцев после окончания каждого финансового года. В случае невыполнения данного требования FCA может принять решение о приостановлении листинга акций эмитента согласно положениям Правил листинга. В случае приостановления листинга о нем будет объявлено через службу размещения официальных сообщений; листинг будет приостановлен до момента публикации годового финансового отчета.

- Компания своевременно уведомит участников рынка о назначении аудитора, а также о сроках публикации аудированной финансовой отчетности за 2022 г.

ТОО «Позитив Инвест»

- В июне 2019 г. Компания заключила договор купли-продажи с целью приобретения ТОО «Позитив Инвест», которое владеет лицензией на группу месторождений «Степной леопард» на северо-западе Казахстана. Однако после комплексного стратегического анализа сделки с учетом динамики цен на нефть в 2020 г. и ограниченных объемов ликвидности Компания не приступила к приобретению ТОО «Позитив Инвест».
- В настоящее время Компания ведет переговоры с владельцами ТОО «Позитив Инвест» по вопросу возможного приобретения мажоритарной доли участия в ТОО. Не существует никаких гарантий того, что Компания (или любой иной участник Группы) заключит окончательное соглашение применительно к потенциальному приобретению, а также гарантий относительно условий любого такого приобретения; вместе с тем Компания полагает, что сумма вознаграждения (в денежной форме) будет ниже, чем согласованная цена приобретения предыдущей сделки, описанной выше.

Налоговая проверка

- В 2022 г. налоговые органы Казахстана провели налоговую проверку ТОО «Жаикмунай» за период 2016—2021 гг. По результатам проверки было принято решение о доначислении сумм налогов за указанный период, включая (а) корпоративный подоходный налог в общей сумме, эквивалентной приблизительно 12,5 млн долл. США, и (b) НДС в сумме, эквивалентной приблизительно 4,4 млн долл. США. ТОО «Жаикмунай» уведомил государственные органы о намерении выплатить доначисленные суммы, а также связанные с ними суммы процентов и пеней. Расчетная совокупная сумма платежей составляет приблизительно 25 млн долл. США.

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«Несмотря на задержки в процессе реструктуризации, рад сообщить, что мы добились значимых результатов, которые позволят Группе незамедлительно приступить к реализации стратегических возможностей роста. В ближайшие несколько недель ожидается завершение реструктуризации, и вскоре после этого будет назначена дата проведения Дня аналитика и инвестора, где мы представим планы развития. Мне хотелось бы поблагодарить наших сотрудников и консультантов за упорный труд, а также остальные заинтересованные стороны за постоянную поддержку в этот период.

Охрана труда и техника безопасности всегда были и остаются в центре нашего внимания, и мы продолжаем придерживаться строгих процедур, призванных обеспечить безопасность и здоровье наших сотрудников и подрядчиков, а также минимизировать ущерб для добычи и производства.

Завершение реструктуризации позволит Группе перейти к заключению долгосрочных контрактов с целью обеспечения ее работы в средне- и долгосрочной перспективе за счет загрузки ее незадействованных перерабатывающих мощностей мирового класса. Возможности роста предполагают в том числе максимально выгодное использование наших объектов благодаря поставкам газа третьими лицами, и мы тесно взаимодействуем с ТОО «Урал Ойл энд Газ» для обеспечения начала давальческой переработки газа в запланированный срок — в IV квартале 2023 г.

Как и прежде, в прошлом году одной из наших приоритетных задач было управление ликвидностью Группы. За год мы нарастили объем свободных денежных средств на 68 млн долл. США и увеличили тем самым их общий остаток до более чем 233 млн

долл. США. Этому способствовал ряд факторов, включая благоприятную ценовую конъюнктуру на рынке нефти, наши дальнейшие усилия по оптимизации добычи, жесткий контроль расходов и поддержание на необходимом уровне чистой цены реализации.

В дальнейшем, как мы ожидаем, Компания сможет начать новый этап своего пути и воспользоваться возможностями коммерциализации инфраструктуры международного уровня».

Объем продаж

Распределение объемов продаж в 2022 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в 2022 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2022 г. (%)	Объем продаж в 2021 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2021 г. (%)
Сырая нефть	3 127	25,0%	3 395	22,1%
Стабилизированный конденсат	3 045	24,3%	3 120	20,4%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	1 665	13,3%	2 003	13,1%
Сухой газ	4 687	37,4%	6 812	44,4%
Итого	12 524	100,0%	15 330	100,0%

Разница между объемами добычи и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления.

Публикация финансовых результатов Nostrum за 2022 г.

Nostrum своевременно уведомит рынок о сроках публикации годового отчета, в том числе упомянутой консолидированной отчетности за 2022 г.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI): 635400PTK71KNQBHPQ33

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nostrumoilandgas.com

Контакты

Nostrum Oil & Gas PLC

Томас Хартнетт — Главный юрисконсульт / Корпоративный секретарь

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Тим МакКолл

Галина Кулачек

Вивиан Лай

+44-0-207-457-2020

nostrum@instinctif.com

Уведомляющее лицо

Томас Хартнетт

Корпоративный секретарь

О Группе

«Nostrum Oil & Gas PLC» является независимой нефтегазовой компанией, которая в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефти и газа в Прикаспийском бассейне. Ее акции размещены на Лондонской фондовой бирже (биржевой код: NOG) и Казахстанской фондовой бирже (биржевой код: GB NTRM). Основным производственным активом компании «Nostrum Oil & Gas PLC» является

Чинаревское месторождение, разрабатываемое ТОО «Жаикмунай» - дочерним предприятием, находящимся в полной собственности Nostrum Oil & Gas PLC. ТОО «Жаикмунай» является единственным владельцем прав недропользования в связи с разработкой месторождения.

Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Группы или ее должностных лиц в отношении различных вопросов. При использовании в настоящем документе, слова «ожидает», «полагает», «предвидит», «планирует», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицательные варианты призваны обозначить прогнозные заявления. Такие заявления не являются ни обещаниями, ни гарантиями и подвержены рискам и неопределенностям, которые могут привести к тому, что фактические результаты будут существенно отличаться от предположений в любых таких заявлениях.

Никакая часть настоящего заявления не представляет собой или не должна рассматриваться как приглашение или побуждение к инвестированию средств в ТОО «Жаикмунай», в Компанию или в любую другую организацию, и акционерам Компании и держателям облигаций ТОО «Жаикмунай» не рекомендуется чрезмерно полагаться на прогнозные заявления. За исключением случаев, предусмотренных соответствующими правилами листинга и применимым законодательством, ни ТОО «Жаикмунай», ни Компания не обязуются обновлять или изменять какие-либо прогнозные заявления с целью отражения событий, имеющих место после даты настоящего объявления.