

**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**

ТОО «Жаикмунай»

Операционные результаты и стратегический анализ

г. Уральск, 31 марта 2020 г.

ТОО «Жаикмунай», дочернее общество 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 о публикации операционных результатов и отчета о запасах Nostrum.

Каат Ван Геке, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas: *«В текущей сложной ситуации мы уделяем особое внимание безопасности персонала и вносим необходимые коррективы в работу Компании с тем, чтобы обеспечить защиту сотрудников и соблюдение всех правительственных мер по борьбе с эпидемией коронавируса на территориях присутствия. Мы придерживаемся взвешенного подхода к ведению бизнеса и усиливаем контроль за финансовой дисциплиной и поддержанием ликвидности.*

Хотя текущий уровень цен на нефть позволяет Компании осуществить предстоящие в III квартале 2020 г. купонные выплаты по облигациям, мы признаем нестабильность уровня ликвидности Nostrum и готовы провести переговоры с держателями бумаг Компании. В связи с переносом даты публикации результатов деятельности за 2019 г. Nostrum публикует отчет о запасах за 2019 г., согласно которому уровень запасов сократился на 272 млн бнэ. За этими данными стоит значительный объем работы, проделанной специалистами Компании и сторонними экспертами в 2019 г. для лучшего понимания продуктивности наших месторождений. Компания намеревается продолжить работу по максимально эффективному освоению Чинаревского месторождения, одновременно увеличивая загрузку нашего инфраструктурного комплекса сырьем сторонних производителей. Существенное обесценение активов вследствие сокращения запасов будет соответствующим образом отражено в отчетности о результатах деятельности за 2019 г.»

Операционные показатели

- По состоянию на 25 марта 2020 г. среднесуточная добыча в 2020 г. превысила 23 000 бнэ
- Среднесуточная добыча в 2019 г. составила 28 587 бнэ (в 2018 г. — 31 254 бнэ), среднесуточные объемы продаж — 26 671 бнэ (в 2018 г. — 29 516 бнэ)
- Завершено строительство и ввод в эксплуатацию третьей установки подготовки газа (УПГ-3)
- Основной задачей остается коммерциализация незадействованных мощностей газоперерабатывающей инфраструктуры международного уровня
- По состоянию на 31 декабря 2019 г. добыча велась на 46 скважинах (20 нефтяных и 26 газоконденсатных)
- Проекты бурения к реализации в 2020 г. приостановлены
- Запасы категории 2P оцениваются на уровне 138 млн бнэ, снизившись на 66,3% по сравнению с 2018 годом (410 млн бнэ)



Финансовые показатели

- Объем денежных средств на балансе по состоянию на 25 марта 2020 г. составляет 65 млн долл. США
- Текущий уровень цен на нефть позволяет осуществить предстоящие в III квартале 2020 г. купонные выплаты по облигациям

Стратегический анализ и взаимодействие с держателями облигаций

24 июня 2019 г. Nostrum приступила к стратегическому анализу своей деятельности с целью повышения стоимости Компании и ее активов. Был рассмотрен ряд стратегических возможностей, в том числе официальная процедура продажи Nostrum, а также сделка приобретения ТОО «Позитив Инвест», после чего в январе 2020 года Компания объявила, что сосредоточит свои усилия на следующих направлениях: (i) коммерциализация незадействованных мощностей газоперерабатывающей инфраструктуры международного уровня; (ii) работа на месторождениях, разработка которых не сопряжена с высокими рисками; и (iii) реорганизация с целью сокращения расходов. Был проведен комплексный анализ интереса потенциальных покупателей к приобретению Компании и их способности предложить условия сделки, выгодные для акционеров. В рамках этого процесса не поступило ни одного конкретного предложения о покупке. В этой связи Совет директоров считает нецелесообразным продолжать поиск и объявляет о выходе Компании из официальной процедуры продажи в соответствии с условиями Кодекса. Ввиду текущей конъюнктуры цен на нефть и трудностей с ликвидностью Совет директоров не будет рассылать уведомление о созыве общего собрания в связи с приобретением ТОО «Позитив Инвест». Таким образом, период действия предложения (в соответствии с определением, данным в Кодексе) считается завершившимся, а требования к раскрытию информации согласно Правилу 8 Кодекса более не распространяются на Компанию. Компания намеревается провести переговоры с держателями своих облигаций по вопросу возможной реструктуризации облигационных обязательств.

Отчет о запасах за 2019 год

С полным текстом отчета можно ознакомиться [по ссылке](#)

Совокупные запасы Компании на Чинаревском месторождении по состоянию на 31 декабря 2019 г.

Доказанные запасы

	Единицы измерения	Добываемые	Недобываемые	Неразрабатываемые	Итого доказанные запасы
Нефть/конденсат	баррели	12 044 488	626 846	3 080 209	15 751 543
Продукты переработки	баррели	6 772 009	487 689	1 279 685	8 539 383
Газ (за вычетом потерь)	млн куб. футов	130 905	8 932	19 970	159 807
Газ (за вычетом потерь)	бнэ	24 575 963	1 676 884	3 749 146	30 001 994
Итого	бнэ	43 392 460	2 791 419	8 109 040	54 292 920
Вероятные запасы					
	Единицы измерения	Добываемые	Недобываемые	Неразрабатываемые	Итого вероятные



					запасы
Нефть/конденсат	баррели	0	596 510	25 327 462	25 923 972
Продукты переработки	баррели	0	555 504	11 788 401	12 343 905
Газ (за вычетом потерь)	млн куб. футов	0	11 363	231 358	242 721
Газ (за вычетом потерь)	бнэ	0	2 133 277	43 434 901	45 568 179
Итого	бнэ	0	3 285 291	80 550 764	83 836 056
Доказанные + вероятные запасы					
	Единицы измерения	Добываемые	Недобываемые	Неразрабатываемые	Итого доказанные и вероятные запасы
Нефть/конденсат	баррели	12 044 488	1 223 356	28 407 671	41 675 515
Продукты переработки	баррели	6 772 009	1 043 193	13 068 086	20 883 288
Газ (за вычетом потерь)	млн куб. футов	130 905	20 295	251 328	402 528
Газ (за вычетом потерь)	бнэ	24 575 963	3 810 161	47 184 048	75 570 172
Итого	бнэ	43 392 460	6 076 710	88 659 805	138 128 975

Источник: отчет Ryder Scott

Согласно отчету о запасах по состоянию на 31 декабря 2019 г., подготовленному Ryder Scott, в период с 2020 по 2026 год на Чинаревском месторождении предполагается проведение 45 геолого-технических мероприятий, в том числе бурение новых скважин. Вместе с 46 действующими скважинами они позволят Nostrum осуществлять добычу запасов категории 2P, отраженных в оценке на 31 декабря 2019 г. Объем запланированных мероприятий примерно на треть меньше, чем аналогичный показатель в отчете прошлого года (72 мероприятия).

На Чинаревском месторождении планируется бурение 30 новых скважин и 2 боковых стволов, капитальный ремонт 7 скважин и переоборудование 6 скважин без дополнительных буровых работ. Величина общих капитальных затрат на реализацию данных мероприятий оценивается на уровне 324 млн долл. США (в 2019 году — 640 млн долл. США).

Текущая оценка запасов представлена в Таблице 1. Общий объем доказанных запасов (1P) Чинаревского месторождения составляет 54,3 млн бнэ, в том числе 43,4 млн бнэ разрабатываемых добываемых запасов (PDP) в 46 имеющихся скважинах, 8,1 млн бнэ доказанных неразрабатываемых запасов (PUD) и 2,8 млн бнэ разрабатываемых недобываемых запасов (PDNP). Общий объем доказанных запасов снизился приблизительно на 46 млн бнэ в результате добычи 10,8 млн бнэ в 2019 году, снижения выхода конденсата на бийско-афонинских отложениях с учетом показателей фактического и прогнозируемого выхода, а также снижения уровня извлечения на турнейском ярусе и в результате заводнения.

Доказанные и вероятные запасы (2P) Чинаревского месторождения составляют 138 млн бнэ, при этом большая часть вероятных неразработанных запасов приходится на западную, северо-восточную и северо-западную части бийско-афонинских отложений. Объем доказанных и вероятных запасов снизился на 156 млн бнэ по сравнению с данными отчета предыдущего года. Снижение запасов было частично компенсировано за счет учета дополнительных объемов газового конденсата в северной части франского яруса и филипповского горизонта, а также за счет внедрения системы низкого давления в северо-восточной части бийского коллектора.

Залежи трех нефтегазовых месторождений — Ростошинского, Дарьинского и Южно-Гремячинского — на данном этапе отнесены к категории ресурсов. Вероятные запасы



Ростошинского и Дарьинского месторождений в объеме 116 млн бнэ, вошедшие в отчет о запасах от 31 декабря 2018 г., были переведены в категорию условных ресурсов и ожидают дальнейшей оценки.

Внимание авторов отчета Ryder Scott о запасах по состоянию на 31 декабря 2019 г. сосредоточено исключительно на анализе потенциальных экономических сценариев освоения месторождений с целью извлечения максимального количества запасов при долгосрочной цене на нефть на уровне 65 долл. США.

Вся информация в отчете Ryder Scott о запасах по состоянию на 31 декабря 2019 г. приведена без учета необходимости погашения обязательств Компании в 2022 и 2025 годах. В отчете также не учитывается краткосрочное влияние колебаний цен на нефть на уровень ликвидности Nostrum.

Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в соответствии со Статьей 17 Регламента ЕС № 596/2014 (от 16 апреля 2014 г.) в отношении ТОО «Жаикмунай».

Международный идентификационный код юридического лица (LEI): 635400PTK71KNQBHPQ33

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nog.co.uk

Контакты

Отдел по связям с инвесторами Nostrum Oil & Gas PLC

Кирсти Гамильтон-Смит

+44-203-740-74-33

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Марк Герревей

Сара Хураheyн

Динара Шихаметова

+44-207-457-20-20

nostrum@instinctif.com

Promo Group Communications (Казахстан)

Асель Караулова

Ирина Носкова

+7-727-264-67-37

Уведомляющее лицо

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC — независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Ее акции котируются на Лондонской фондовой бирже под тикером NOG. Основной добывающий актив Компании — Чинаревское месторождение (доля участия — 100%), разработка которого ведется ТОО «Жаикмунай», 100-процентной дочерней компанией Nostrum Oil & Gas PLC. Кроме того, Компании принадлежит 100-процентная доля участия в нефтегазовых месторождениях Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское, разработка которых также осуществляется через ТОО «Жаикмунай». Эти активы, находящиеся на стадии проведения геологоразведочных работ и освоения, расположены в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральска на расстоянии приблизительно 60—120 км от Чинаревского месторождения.



Заявления прогнозного характера

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, носят прогнозный характер. К ним относятся заявления о намерениях, предположениях или текущих ожиданиях Группы и ее должностных лиц в отношении различных вопросов. В настоящем документе слова «ожидается», «предполагается», «прогнозируется», «планируется», «может», «будет», «должно» и прочие аналогичные выражения и их отрицательные формы указывают на прогнозный характер заявлений. Такие заявления не представляют собой заверения или гарантии и содержат элементы риска и неопределенности, вследствие чего фактические результаты могут существенно отличаться от приведенных в соответствующих заявлениях прогнозного характера.

Настоящее сообщение не представляет собой и не должно рассматриваться, полностью или частично, как предложение или побуждение к инвестированию в ТОО «Жаикмунай», Компанию или какое-либо другое юридическое лицо, и акционерам Компании не следует чрезмерно полагаться на содержащиеся в нем заявления прогнозного характера. За исключением случаев, предусмотренных Правилами листинга и применимым законодательством, ТОО «Жаикмунай» и Компания не принимают на себя обязательство актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.