

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

Финансовые результаты за II квартал и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.

г. Уральск, 20 августа 2024 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 финансовые Nostrum результаты за II квартал и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. («первое полугодие 2024 г.»).

Руководство компании Nostrum представит результаты деятельности за первое полугодие 2024 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 20 августа 2024 г. в 14:00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку далее, и следуйте инструкциям: [селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«Я рад представить результаты Группы за первое полугодие 2024 г. За отчетный период мы добились высоких операционных и финансовых показателей, а также завершили ряд стратегически важных этапов, связанных с трансформацией Nostrum в независимую энергетическую компанию с диверсифицированным портфелем активов.

Рост показателя EBITDA на 44% в первом полугодии 2024 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и положительный чистый операционный денежный поток — первые достижения, свидетельствующие об эффективности нашей новой стратегии, которая в числе прочего предусматривает переработку давальческого углеводородного сырья с соседнего актива, принадлежащего ТОО «Урал Ойл энд Газ».

В апреле мы объявили о принятии окончательного инвестиционного решения в отношении первого этапа разработки месторождений «Степной леопард», после чего в июле 2024 г. был опубликован Отчет компетентного лица по указанному месторождению. Согласно отчету, прирост чистых запасов категории 2P, приходящихся на долю Nostrum, составил 110 млн бнэ при прогнозируемом NPV проекта на горизонте 10 лет ориентировочно на уровне 220 млн долл. США.

Охрана труда и техника безопасности традиционно остаются приоритетом нашей деятельности, в ходе которой Компания продолжает делать акцент на повышении операционной эффективности и управлении ликвидностью, чтобы добиться максимальных результатов для инвесторов и других заинтересованных сторон».

Основные результаты за первое полугодие 2024 г.:

Финансовые показатели

- Рост выручки на 23,7% до 65,3 млн долл. США по сравнению с 52,8 млн долл. США в первом полугодии 2023 г. был достигнут благодаря реализации дополнительных объемов сухого газа и СУГ из сырого газа, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ», и выручке от переработки давальческого сырья (конденсата) в размере 3,9 млн долл. США. Средняя цена на нефть марки Brent выросла с 79,7 долл. США / барр. в первом полугодии 2023 г. до 83,7 долл. США / барр. в первом полугодии 2024 г.
- Показатель EBITDA¹ вырос на 44% до 22,3 млн долл. США (в первом полугодии 2023 г. — 15,5 млн долл. США), а рентабельность по EBITDA увеличилась до 34,2% по сравнению с 29,4% в первом полугодии 2023 г. Основными факторами роста стали увеличение объемов добычи и выручки, а также эффективное управление затратами.
- Остаток денежных средств без ограничения использования, включая краткосрочные инвестиции в срочные депозиты и ликвидные инструменты денежного рынка, на 30 июня 2024 г. составил 142,5 млн долл. США. Без учета разовых статей объем денежных средств без ограничения использования на конец июня 2024 г. составил бы 158,4 млн долл. США, что незначительно меньше показателя на конец 2023 г. в размере 161,7 млн долл. США.
- Остаток денежных средств с ограничением использования (блокирующий счет для обслуживания долга и ликвидационный фонд) на 30 июня 2024 г. составил 25,5 млн долл. США (на 31 марта 2024 г. — 25,2 млн долл. США).
- Приоритетами Компании остаются обеспечение максимального времени бесперебойной работы на производственных объектах, контроль за расходами и повышение эффективности на всех направлениях деятельности, а также грамотное распределение и задействование ресурсов на проектах развития.

Операционные показатели

- **Производство и продажи**
 - Среднесуточная добыча составила 12 220 бнэ (в первом полугодии 2023 г. — 10 048 бнэ), увеличившись на 22% благодаря:
 - увеличению объемов производства сухого газа и СУГ из сырого газа, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ» для переработки на газоперерабатывающих мощностях Nostrum;
 - успешному запуску в июле 2023 г. расширенной системы газлифта; проект позволил удвоить мощность системы и замедлить темпы снижения добычи на зрелом Чинаревском месторождении;
 - увеличению объемов производства СУГ на УКПГ-3 вследствие роста эффективности извлечения СУГ приблизительно на 20%.
 - Распределение объемов продаж в первом полугодии 2024 г. было следующим:

Продукция	Объемы за 1П 2024 г. (бнэ/сут.)	Структура продукции в 1П 2024 г. (%)	Объемы за 1П 2023 г. (бнэ/сут.)	Структура продукции в 1П 2023 г. (%)
Сырая нефть	2 393	19,6%	2 723	27,1%
Стабилизированный конденсат*	1 850	15,1%	1 898	18,9%

СУГ (сжиженный углеводородный газ)	1 983	16,2%	1 258	12,5%
Сухой газ	5 994	49,1%	4 169	41,5%
Итого	12 220	100,0%	10 048	100,0%

*Объемы стабилизированного конденсата не включают объемы переработки сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ», осуществляемой Nostrum за вознаграждение

- Среднесуточные объемы продаж в первом полугодии 2024 г. составили 10 475 бнэ (в первом полугодии 2023 г. — 9 020 бнэ). Разница между объемами производства и продаж объясняется главным образом использованием полученного сухого газа для внутреннего потребления, а также может быть связана с наращиванием или сокращением объемов товарных запасов под конец отчетного периода.

- **Программа бурения на Чинаревском месторождении**

Добыча на скважине № 301 началась в мае 2024 г., первоначальные показатели дебита соответствуют ожиданиям руководства. Завершение бурения добывающей скважины с боковым стволом № 41 запланировано в III кв. 2024 г.

- **Месторождения «Степной леопард»**

После принятия в марте 2024 г. окончательного инвестиционного решения в отношении первого этапа разработки месторождений «Степной леопард» Компания выпустила Отчет компетентного лица о полномасштабной разработке месторождений «Степной леопард», подготовленный компанией Hodus Group Limited и содержащий оценку запасов и ресурсов месторождений по состоянию на 1 января 2024 г. Согласно данному отчету прирост чистых запасов категории 2P (с учетом 80% участия Компании) составил 110 млн бнэ при NPV проекта на горизонте 10 лет ориентировочно на уровне 220 млн долл. США после уплаты налогов (с учетом 80% участия) и IRR на уровне 34%.

- **Переработка давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ»**

В первом полугодии 2024 г. Компания продолжила переработку сырого газа, поставляемого компанией ТОО «Урал Ойл энд Газ» со скважины U-21 на Рожковском месторождении. Запланированное на 2024 г. начало переработки газа с еще четырех скважин указанного месторождения, согласно оценкам ТОО «Урал Ойл энд Газ» (MOL), должно увеличить общий объем переработки до 1,5 млн м³ сырого газа в сутки.

Устойчивое развитие, охрана труда, техника безопасности и защита окружающей среды

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом среди сотрудников Группы и подрядных организаций в первом полугодии 2024 г. — 0 (в первом полугодии 2023 г. — 0).
- Коэффициент общего количества регистрируемых травм (количество травм на 1 млн человеко-часов) в первом полугодии 2024 г. — 0,64 (в первом полугодии 2023 г. — 1,0).
- Коэффициент количества случаев травматизма с потерей трудоспособности (количество травм на 1 млн человеко-часов) в первом полугодии 2024 г. — 0 (в первом полугодии 2023 г. — 0).
- В первом полугодии 2024 г. объем выбросов в атмосферу составил 2 590 тонн при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите на 2024 г. в 5 983 тонн.

- Наш рейтинг ESG-риска улучшился до 29,2 по сравнению с 30,1 на конец 2023 г., благодаря чему Nostrum перешел в категорию «средний уровень риска».

Примечания к пресс-релизу

¹ EBITDA — показатель, не являющийся показателем МСФО и определяемый как прибыль до уплаты налогов за вычетом износа, истощения и амортизации, выплат, основанных на акциях, убытков от курсовых разниц, финансовых расходов, финансовых доходов, доходов/расходов по неосновным видам деятельности и налоговых выплат.

Материалы с результатами деятельности Компании доступны для скачивания на сайте Nostrum.

[Загрузить: Презентация результатов за первое полугодие 2024 года](#)

[Загрузить: Промежуточная финансовая отчетность за первое полугодие 2024 г.](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
635400PTK71KNQBHPQ33

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nostrumoilandgas.com

Контакты

Nostrum Oil & Gas PLC

Петро Михалкив

Главный финансовый директор

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Ги Скарборо

Вивиан Лай

+44-0-207-457-2020

nostrum@instinctif.com

О Группе

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, разработка которого ведется ТОО «Жаикмунай», 100-процентной дочерней компанией Nostrum Oil & Gas PLC. ТОО «Жаикмунай» владеет 100% прав на пользование недрами на данном месторождении.

Заявления прогнозного характера

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, носят прогнозный характер. К ним относятся заявления о намерениях, предположениях или текущих ожиданиях Компании 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 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 соответствующими правилами листинга и применимым законодательством, Компания не принимает на себя обязательство актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.



**NOT FOR RELEASE, PUBLICATION OR DISTRIBUTION, IN WHOLE OR IN PART, IN,
INTO OR FROM ANY JURISDICTION WHERE TO DO SO WOULD CONSTITUTE A
VIOLATION OF THE RELEVANT LAWS OF THAT JURISDICTION**

Zhaikmunai LLP

Financial Results for the second quarter and six months ended 30 June 2024

Uralsk, 20 August 2024

Zhaikmunai LLP, a subsidiary of Nostrum Oil & Gas PLC (“**Nostrum**” or “**the Company**” and together with its subsidiaries “**the Group**”), an independent oil and gas company engaging in the production, development and exploration of oil and gas in the pre-Caspian Basin, today announces its financial results for the second quarter and six months ended 30 June 2024 (“H1 2024”).

Nostrum’s management team will present the H1 2024 results and will be available for a Q&A session with analysts and investors today, 20 August 2024, at 2pm UK time. If you would like to participate in this call, please register by following the instructions provided in this link: [Results Call](#)

Arfan Khan, Chief Executive Officer of Nostrum Oil & Gas, commented:

“I am pleased to share the Group’s results for H1 2024. We delivered solid operational and financial performance during this period, while also reaching key milestones that are strategically important for the Company’s transformation into a mixed-asset energy company.

An increase of 44% in EBITDA for the first half of 2024, compared to the same period last year, along with a net positive operating cash flow during this period, highlights the successful initial results of the Company’s new strategy, which includes processing third-party hydrocarbons from neighbouring Ural Oil & Gas LLP.

In April we announced our final investment decision for the initial development phase of the Stepnoy Leopard Fields, followed by the release of the Stepnoy Leopard Competent Person’s Report in July, which added 110 mmbobe net to Nostrum’s 2P reserves base, at an estimated NPV10 of approximately US\$220 million.

As always, health and safety remain our priority, as we focus on operational excellence and continue managing our liquidity to maximise value for all our investors and stakeholders.”

H1 2024 Highlights:

Financial

- Revenues of US\$65.3 million, a 23.7% increase compared to US\$52.8 million in H1 2023, resulting from additional sales volumes of dry gas and LPG produced from Ural Oil & Gas LLP (“Ural O&G”) and US\$3.9 million of condensate tolling revenue. Brent crude oil price increased from an average of US\$79.7/bbl in H1 2023 to an average of US\$83.7/bbl in H1 2024.

- 44% increase in EBITDA¹ of US\$22.3m (H1 2023: US\$15.5m) with EBITDA margin of 34.2% (H1 2023: 29.4%). The increase is primarily driven by increased production and revenues as well as prudent cost management.
- The Group's unrestricted cash balance as at 30 June 2024 was US\$142.5 million, including current investments in fixed term deposits and liquid money market funds. Excluding one-off items, our closing unrestricted cash position at the end of June would have been US\$158.4m, a slight decrease from the 2023 year-end cash balance of US\$161.7m.
- The restricted cash balance (DSRA and asset liquidation fund) was US\$25.5 million as at 30 June 2024 (31 March 2024: US\$25.2 million).
- The Group continues to focus on maximising facility uptime, controlling costs and improving efficiencies across all facets of our business, while allocating and efficiently utilising existing resources on growth projects.

Operational

• Production and sales

- Daily production averaged 12,220 boepd (H1 2023: 10,048 boepd), a 22% increase driven by:
 - Additional volumes of dry gas and LPG produced from processing raw gas received from Ural O&G at Nostrum's gas processing facilities.
 - Successful launch of the gas-lift system expansion in July 2023, which doubled its capacity and helped to slow down the production decline from the maturing Chinarevskoye field.
 - Additional LPG production from GTU-3 owing to improved yield by around 20%.
- The production volume split for H1 2024 was as follows:

Products	H1 2024 volumes (boepd)	H1 2024 product mix (%)	H1 2023 volumes (boepd)	H1 2023 product mix (%)
Crude Oil	2,393	19.6%	2,723	27.1%
Stabilised Condensate*	1,850	15.1%	1,898	18.9%
LPG (Liquid Petroleum Gas)	1,983	16.2%	1,258	12.5%
Dry Gas	5,994	49.1%	4,169	41.5%
Total	12,220	100.0%	10,048	100.0%

*Stabilised condensate volumes exclude Ural O&G processed volumes for which Nostrum receives a tolling fee

- Daily sales volumes averaged 10,475 boepd for H1 2024 (H1 2023: 9,020 boepd). The difference between production and sales volumes is primarily due to the internal consumption of dry gas produced and may also include inventory increases or decreases at period end.
- **Chinarevskoye drilling programme**
The well No.301 was put into production in May 2024, with initial flow rates in line with the management's expectations. The sidetrack well No.41 completion is expected in Q3 2024.
- **Stepnoy Leopard Fields**

Following the final investment decision for the initial development phase of the Stepnoy Leopard Fields in March 2024, Nostrum released the full-field development Stepnoy Leopard CPR, an evaluation of reserves and resources as of 1 January 2024 prepared by Xodus Group Limited. The full-field development Stepnoy Leopard CPR resulted in addition of 110 mmbob (80% working interest) net 2P reserves with US\$220m after-tax net (80% working interest) NPV10 and 34% IRR.

- **Ural O&G third-party processing**

Throughout H1 2024 the Company continued processing Ural O&G raw gas from the U-21 well in the Rozhkovskoye field. The tie-back of an additional four wells during 2024 is expected to increase processing to 1.5 Mm³/day of raw gas (Ural O&G (MOL) guidance).

Sustainability and HSE

- Zero fatalities among employees and contractors during operations in H1 2024 (H1 2023: zero).
- Total Recordable Incidents Rate (incidents per million man-hours) of 0.64 for H1 2024 (H1 2023:1.0).
- Zero Lost Time Injury Rate (incidents per million man-hours) for H1 2024 (H1 2023: zero).
- 2,590 tonnes of air emissions emitted in H1 2024 against 5,983 tonnes permitted for 2024 under the Kazakhstan Environmental Code.
- Improved independent ESG Risk Rating of 29.2 (end of 2023: 30.1), moving Nostrum to Medium risk category.

Notes to press release

¹ EBITDA is a non-IFRS measure and is defined as profit before tax net of depreciation, depletion and amortisation, share-based compensation, foreign exchange losses, finance costs, finance income, non-core income or expenses and taxes.

The Company's results materials are available to download from Nostrum's website:

[Download: H1 2024 Results Presentation](#)

[Download: H1 2024 Interim Financial Report](#)

LEI: 2138007VWEP4MM3J8B29

Further information

For further information please visit www.nostrumoilandgas.com

Further enquiries

Nostrum Oil & Gas PLC

Petro Mychalkiw

Chief Financial Officer

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners – UK

Guy Scarborough

Vivian Lai



+ 44 (0) 207 457 2020
nostrum@instinctif.com

About the Group

Nostrum Oil & Gas PLC is an independent oil and gas company currently engaging in the production, development and exploration of oil and gas in the pre-Caspian Basin. Its shares are listed on the London Stock Exchange (ticker symbol: NOG). The principal producing asset of Nostrum Oil & Gas PLC is the Chinarevskoye field that is being operated by a wholly-owned subsidiary of Nostrum Oil & Gas PLC – Zhaikmunai LLP, who is the sole holder of the subsoil use rights with respect to the development of the field.

Forward-Looking Statements

Some of the statements in this document are forward-looking. Forward-looking statements include statements regarding the intent, belief and current expectations of the Company or its officers with respect to various matters. When used in this document, the words “expects”, “believes”, “anticipates”, “plans”, “may”, “will”, “should” and similar expressions, and the negatives thereof, are intended to identify forward-looking statements. Such statements are not promises nor guarantees and are subject to risks and uncertainties that could cause actual outcomes to differ materially from those suggested by any such statements.

No part of this announcement constitutes, or shall be taken to constitute, an invitation or inducement to invest in the Company or any other entity, and shareholders of the Company are cautioned not to place undue reliance on the forward-looking statements. Save as required by the relevant listing rules and applicable law, the Company does not undertake to update or change any forward-looking statements to reflect events occurring after the date of this announcement.