

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

Независимая оценка запасов и ресурсов месторождений «Степной леопард»

г. Уральск, 17 июля 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, представляет Отчет Nostrum компетентного лица в отношении месторождений «Степной леопард», где Nostrum владеет 80-процентной долей участия. Отчет содержит независимую оценку запасов и ресурсов месторождений «Степной леопард» по состоянию на 1 января 2024 г. и подготовлен компанией Xodus Group Limited («Xodus»).

Арфан Хан, Главный исполнительный директор:

«Отчет компетентного лица подтверждает коммерческую целесообразность и потенциал полномасштабной разработки месторождений «Степной леопард». В частности, благодаря развитию перерабатывающих мощностей и экспортной инфраструктуры на Чинаревском месторождении мы достигаем максимальной эффективности капиталовложений, что способствует улучшению экономики проекта разработки месторождений «Степной леопард» и наращиванию масштабов нашей операционной деятельности. В дополнение к уже ведущейся переработке углеводородов, поставляемых ТОО «Урал Ойл энд Газ» с Рожковского месторождения, вовлечение в переработку сырья с месторождений «Степной леопард» еще больше повысит эффективность использования наших первоклассных газоперерабатывающих мощностей производительностью 4,2 млрд куб. м в год и, как следствие, объем денежных потоков (приходящаяся на долю Nostrum NPV проекта на горизонте 10 лет оценивается ориентировочно в 220 млн долл. США)».

Основные события и результаты

- Отчет компетентного лица о полномасштабной разработке месторождений «Степной леопард» был подготовлен вслед за принятием окончательного инвестиционного решения по проведению первого этапа разработки и подтвердил коммерческую целесообразность поэтапной полномасштабной разработки ключевых коллекторов, начиная с восточных месторождений и впоследствии расширяя ее на западные месторождения.
- Оценка общих доказанных и вероятных запасов (2P) месторождений (включая около 25% жидких углеводородов) составляет 138 млн бнэ, что увеличивает ресурсную базу Nostrum более чем в пять раз (с 23 млн бнэ до 133 млн бнэ, приходящихся на долю Компании), представляет собой существенное

увеличение стоимости Nostrum на сумму около 220 млн долл. США после уплаты налогов (с учетом 80% участия) (NPV на горизонте 10 лет при IRR 34%) и является существенным фактором увеличения доходности для акционеров и инвесторов.

- Проект станет еще одним значимым шагом Компании в раскрытии потенциала ее газоперерабатывающей инфраструктуры мирового класса мощностью 4,2 млрд куб. м в год в рамках стратегии по диверсификации энергетических активов, направленной на укрепление энергетической безопасности страны и повышение доступности энергоресурсов.
- Кроме того, значительный коммерческий потенциал имеет перспективная разработка крупных открытых и доказанных неразработанных условных ресурсов (2С) месторождений «Степной леопард» в общем объеме 67 млн бнэ. Планируется дальнейшее изучение более глубоких участков недр для выявления перспективных ресурсов.

В приведенной ниже таблице представлены данные о запасах месторождений «Степной леопард» по состоянию на 1 января 2024 г. согласно Отчету компетентного лица:

		Общий объем запасов			Объем, приходящийся на долю Nostrum (80%)		
		Доказанные запасы (1P)	Доказанные и вероятные запасы (2P)	Доказанные, вероятные и возможные запасы (3P)	Доказанные запасы (1P)	Доказанные и вероятные запасы (2P)	Доказанные, вероятные и возможные запасы (3P)
	Ед. изм.						
Конденсат и нефть	млн барр.	16,96	26,62	34,27	13,58	21,30	27,42
СУГ	тыс. тонн	414,47	629,93	790,66	331,58	503,94	632,53
Товарный газ	млрд куб. футов	408,54	620,93	779,36	326,83	496,74	623,49
ВСЕГО¹	млн бнэ	90	138	174	72	110	139

¹ Показатель «Всего» включает конденсат и нефть (барр.), СУГ (бнэ) и товарный газ (бнэ)

Краткий обзор Отчета компетентного лица доступен для скачивания на сайте Nostrum (www.nostrumoilandgas.com) в разделе «Инвесторам» / «Документы и уведомления» / «Документы». В настоящее время ведется доработка полной версии отчета, которая будет представлена в ближайшее время.

Примечания:

- Доказанные и вероятные запасы нефти и газа представляют собой оценочные объемы углеводородов, добыча которых экономически целесообразна и которые, согласно имеющимся геологическим, геофизическим и инженерным данным, могут быть извлечены в будущем из известных залежей.
- Отчет компетентного лица в отношении месторождений «Степной леопард», который подготовлен независимой консалтинговой компанией в сфере нефтедобычи Hodus, соответствует определению, утвержденному Обществом инженеров нефтегазовой промышленности и Всемирным нефтяным советом.

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

Stepnoy Leopard Independent Reserves and Resources Evaluation

Uralsk, 17 July 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, is pleased to provide Nostrum's Competent Person's Report (the "SL CPR") on the Stepnoy Leopard fields ("SL Fields") in which it has an 80% working interest. The SL CPR, an independent third-party evaluation of the reserves and resources of the SL Fields as at 1 January 2024, was prepared by Xodus Group Limited ("Xodus").

Arfan Khan, Chief Executive Officer, commented:

"The SL CPR demonstrates the commercial viability and potential of the SL Fields full-field development. In particular, as a satellite development to the Chinarevskoye host-processing facilities and export infrastructure, we achieve maximum capital efficiency that serves to strengthen the SL Fields economic robustness whilst adding scale to our operating foot-print. With the Ural Oil & Gas Rozhkovskoye field production already being processed, production from the SL Fields will further improve materially the utilization of our world class 4.2 bcma gas processing facilities and the resulting cashflows (net Nostrum NPV10 of approximately \$220 million)."

Highlights

- The full-field development SL CPR follows Nostrum's final investment decision for the initial field development phase of the SL Fields, supporting the commercial viability of the scalable full-field development targeting the key reservoirs starting with the Eastern fields with subsequent expansion to the Western fields.
- 138 mmboe (including approximately 25% liquids) proved plus probable (2P) gross reserves, increasing Nostrum's reserves base over fivefold (from 23 mmboe to 133 mmboe working interest reserves) and representing material value creation of approximately \$220 million of after-tax net (80% working interest) Nostrum NPV10 at 34% IRR, and a substantial driver for increasing shareholder and investor returns.
- Achievement of this key milestone is another significant step in unlocking the potential and value of Nostrum's existing world-class 4.2 bcma gas processing infrastructure, as part of the Company's implementation of its mixed-asset energy strategy that aims to strengthen the country's energy security and affordability.
- In addition, the remaining large discovered, proven un-developed contingent resource base (2C) of 67 mmboe gross across the SL Fields represents a significant potentially



commercial opportunity. Future subsurface work is also planned to identify deeper exploration and prospective resources.

The following table shows reserves based on the SL CPR at 1 January 2024:

	Unit	Gross			Working Interest (80%)		
		Proved (1P)	Proved & Probable (2P)	Proved, Probable & Possible (3P)	Proved (1P)	Proved & Probable (2P)	Proved, Probable & Possible (3P)
Condensate & Oil	mm barrels	16.96	26.62	34.27	13.58	21.30	27.42
LPG	ktonnes	414.47	629.93	790.66	331.58	503.94	632.53
Sales Gas	bcf	408.54	620.93	779.36	326.83	496.74	623.49
TOTAL GROSS¹	mmboe	90	138	174	72	110	139

¹ Total Gross includes Condensate & Oil (barrels), LPG (boe) and Sales Gas (boe)

The Executive Summary of the CPR is available to download on Nostrum's website (www.nog.co.uk) under Investors / Documents & Circulars / Documents. The full CPR report is in the process of finalization and will be available shortly.

Notes:

- Proved and probable oil and gas reserves are estimated quantities of commercially producible hydrocarbons which the exiting geological, geophysical and engineering data show to be recoverable in future years from known reservoirs.
- The SL CPR by Xodus, independent petroleum consultants, conforms to the definition approved by the Society of Petroleum Engineers and the World Petroleum Council.

LEI: 635400PTK7IKNQBHPQ33

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.