



**IX** МЕЖДУНАРОДНАЯ НАУЧНО-  
ТЕХНИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ  
**ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГАЗА  
РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА:  
АРКТИКА И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК**

**2023**

**ОМНП**

12–14 июля 2023 г.  
г. Москва

**ТЕЗИСЫ**



**75**  
ЛЕТ  
1948–2023

При поддержке:

**Комита**  
ЦИФРОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ



ТРУБОПРОВОДНЫЕ  
СИСТЕМЫ И ТЕХНОЛОГИИ



Публичное акционерное общество «Газпром»  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром ВНИИГАЗ»

IX Международная научно-техническая конференция

**ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГАЗА  
РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА:  
АРКТИКА И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК  
(ОМНР-2023)**

12–14 июля 2023 г.

**Тезисы докладов**

**Освоение ресурсов нефти и газа российского шельфа: Арктика и Дальний Восток:** тезисы докладов. – Москва: Газпром ВНИИГАЗ, 2023. – 99 с.

Настоящий сборник составлен по материалам IX Международной научно-технической конференции, проходившей в Москве 12–14 июля 2023 г.

Структура сборника соответствует программе конференции.

**СТРАТЕГИЧЕСКАЯ СЕССИЯ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ:  
ПОБЕРЕЖЬЕ ИЛИ ГЛУБОКАЯ ВОДА**

## Об исследовании скважин на открытом наборе данных

*П.Н. Еремина  
(РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)*

В июне 2018 г. компания Equinor открыла набор данных о недрах законченного разработкой месторождения Вольве, чем и было ознаменовано начало эпохи открытости данных в нефтегазовом деле. В 2019 г. компании «Лундин» и Aker BP открыли геолого-промысловые данные о месторождении Эдвард Григ для изучения возможности применения методов увеличения нефтеотдачи на поздней стадии разработки данного месторождения. В 2019 г. Управление нефти и газа Великобритании предоставило в открытый доступ около 130 терабайтов геофизических данных о скважинах, данных о месторождениях и инфраструктурах.

Месторождение Вольве расположено в южной части норвежского грабена Викинг и примерно в 200 км к западу от Ставангера. Глубина моря колеблется от 80 до 91 м. Нефть присутствует в юрских отложениях месторождения Вольве. Литологический состав пород продуктивного пласта Hugin месторождения Вольве: песчаники от тонко- до грубозернистых, хорошо отсортированные, с редкими проявлениями глин. Продуктивный пласт Hugin расположен на глубине 2750–3120 м. Извлекаемые запасы месторождения Вольве составляют  $2 \cdot 10^9$  м<sup>3</sup> газа и  $12,5 \cdot 10^6$  т нефти. Траектория нагнетательных и наблюдательных скважин близка к J-образной. Большинство скважин имеют общую вертикальную глубину около 3100–3400 м. Всего были пробурены 25 скважин: 5 разведочных, 9 добывающих, 8 наблюдательных и 3 нагнетательные. Добыча нефти производилась с 2008-го по 2016 г. В работе приведен пример геофизической корреляции скважин (15/9-F-15A – 15/9-F-10 – 15/9-F-11T2 – 15/9-F-5) на месторождении Вольве из открытой базы данных.

В пиковый период на месторождении Вольве добывались до 56 тыс. баррелей нефти в день, накопленная добыча нефти к концу срока разработки составила 63 млн баррелей нефти. Коэффициент извлечения нефти достиг 54 %.

IX Международная научно-техническая конференция

**Освоение ресурсов нефти и газа российского шельфа:  
Арктика и Дальний Восток  
(ОМНР-2023)**

Корректоры М.В. Бурова, А.Я. Стефанова  
Верстка, обложка Н.А. Владимиров

Подписано к печати 11.07.2023 г.  
Тираж 220 экз. Ф-т 60×84/16  
Объем: 5,7 усл. печ. л.