



НОВАТЭК

ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ

Общество с ограниченной ответственностью

Адрес местонахождения: ул. Юбилейная д. 5. "Деловой центр Юг" 3 блок,
г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ,
Российская Федерация, 629300

п/а: а/я 1043, г. Новый Уренгой,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
Российская Федерация, 629300.
Тел: +7 (3494) 92 22 42, факс 92 22 13, (495) 231-27-21
E-mail: yung@yung.novatek.ru

Генеральному директору
ОАО «НПЦ «Тверьгеофизика»
А.Ф. Боярчуку

22.10.2016 № 6086-04/114

На № _____

Отзыв

на результаты работ ОАО «НПЦ «Тверьгеофизика» по теме: «Комплексные лабораторные исследования керна скважины 309 Юрхаровского НГКМ»

В 2016 году по договору с ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» отделением петрофизических исследований ОАО «НПЦ «Тверьгеофизика» выполнены работы по комплексному изучению керна скважины 309 Юрхаровского НГКМ.

Целью работ являлось выполнение детальных петрофизических исследований керна для определения основных фильтрационно-емкостных свойств и петрофизических параметров изучаемых пород, обоснования петрофизических зависимостей и связей, выполнение литолого-петрографических исследований.

Объектом исследования петрофизических свойств и параметров являлся керн, представленный терригенными меловыми отложениями покурской свиты пласта ПК1. Керн пласта ПК1 был представлен слабосцементированными песчаниками и изготовление образцов производилось с применением жидкого азота.

Программа детальных петрофизических исследований включала как первичное документирование колонки керна, подготовку и исследование стандартных образцов, изучение литологии и геологии резервуара, так и выполнение специальных видов исследований, включая моделирование пластовых условий и процессов.

В процессе выполнения работ ОАО НПЦ «Тверьгеофизика» был реализован широкий комплекс петрофизических исследований, включающий такие современные методы анализа, как рентгено-структурный анализ, метод растровой электронной микроскопии, синхронный термогравиметрический анализ и др. При этом, применяемая технология петрофизических исследований в полной мере учитывала особенности изучаемых отложений, представленных рыхлыми отложениями порового типа. Важным достоинством применяемой технологии является сохранность структуры порового пространства при изготовлении образцов с применением жидкого азота и получение более достоверных результатов исследований в отличие от других технологий.

В результате выполненных исследований получена базовая информация для литолого-петрографической и петрофизической документации разреза скважины, установления численных параметров основных физико-литологических и фильтрационно-емкостных свойств изучаемых пород и коллекторов. Работы выполнены на высоком научно-техническом

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА ISO 14001 :2004, OHSAS 18001 :2007



Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ
Версия документа 1, ИД 535071215.



уровне, что в значительной степени обеспечивалось большим практическим опытом изучения подобных коллекторов у авторов отчетов в различных нефтегазоносных регионах страны.

Полученные в процессе работ результаты детальных исследований керна по скважине 309 Юрхаровского НГКМ месторождения удовлетворяют всем требованиям, предъявляемым к полноте и достоверности петрофизической информации, и будут использованы для построения геологической модели залежи, интерпретации данных ГИС, подсчете запасов и составления проекта разработки месторождения.

Отзыв дан для предъявления по месту требования.

Заместитель генерального директора
Главный геолог

О.Ф. Харук

*Исп. Сайфутдинов В.З.
Тел. 8 (3494) 98-01-08*

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ
Версия документа 1, ИД 535071215.