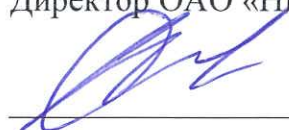


УТВЕРЖДАЮ:

Директор ОАО «НК «ЯНГПУР»



Поляков А.В.

«04» 12 2019 г.

ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов нефти и растворенного газа Восточно-Известинского нефтяного месторождения»

1. Цель работ

Анализ и обобщение данных сейсморазведочных работ, разведочного и эксплуатационного бурения. Создание компьютерной базы геолого-геофизических данных. Проведение детальной корреляции разрезов скважин, послышной интерпретации материалов ГИС, петрофизического обоснования методики интерпретации. Обоснование положения межфлюидальных контактов, подсчетных параметров. Построение двухмерной геологической модели залежей пласта Ю₁ Восточно-Известинского месторождения. Подсчет начальных и остаточных запасов углеводородов согласно верифицированным данным добычи по пластам, залежам и категориям. Составление отчета по подсчету запасов УВС Восточно-Известинского месторождения по состоянию изученности на 01.01.2020 г. Проведение экспертизы отчета в ФБУ ГКЗ РФ и утверждение запасов углеводородов в Федеральном агентстве по недропользованию.

2. Основание для выполнения работ:

Обработка и комплексная интерпретация сейсморазведки МОГТ 2Д,3Д и результатов глубокого бурения в пределах Известинского лицензионного участка Пууровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, получение промышленного притока нефти по результатам бурения и испытания скв. № 860.

3. Краткие сведения о месторождении:

3.1. Восточно-известинское месторождение административно расположено в пределах Пууровского района, ЯНАО, Тюменской области.

3.2. В разрезе месторождения выявлена одна нефтяная залежь продуктивного пласта Ю₁.

3.3. Последний подсчет запасов: «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Восточно-Известинского месторождения» (утвержден протоколом ФАН №18/605-пр от 24.09.2012 г.)

4. Организация-Недропользователь.

ОАО «НК «ЯНГПУР», лицензия СЛХ № 15579 НР от 05.06.2013 г., на право пользования недрами Известинского лицензионного участка, выдана на срок до 2035 г.

5. Основные требования к работе:

- 5.1. Содержание и оформление отчетной документации по работе, выполняемой по настоящему заданию, должно соответствовать требованиям действующих регламентирующих документов:
- Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» с изменениями и дополнениями;
 - Закон ЯНАО от 26.06.2012 № 56-3АО «О недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе» (принят Законодательным Собранием Ямало-Ненецкого автономного округа 15.06.2012);
 - Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ;
 - Распоряжение Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.02.2016 № 3-Р «Об утверждении методических рекомендаций по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477»;
 - Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29.02.2016 № 54 «Об утверждении требований к содержанию геологической информации о недрах и формы ее представления» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 25.03.2016 № 41560);
 - Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.12.2015 № 564 «Об утверждении требований к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов»;
 - «Рекомендации к методике построения геологических моделей при подсчете запасов углеводородного сырья» разработанные ФБУ «ГКЗ» и одобренные решением Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации протокол № 6 от 10.02.2015;
 - Методические рекомендации по применению классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденные распоряжением МПР РФ от 01.02.2016г. № 3-р.
 - Приказ Ростехнадзора РФ от 22.11.2013 № 561 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа»;
 - «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» с изменениями и дополнениями, утвержденные приказом Ростехнадзора России от 12.03.2013 № 101;
 - РД-07-601-2003. «Правила охраны недр» с изменениями и дополнениями, утвержденные постановлением Госгортехнадзора от 06.06.2003 № 71;
 - РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений», утвержденный приказом Минтопэнерго РФ №67 от 10.03.2000;
 - «Методические рекомендации по подсчету запасов нефти и газов объемным методом», Москва-Тверь, 2003 г.
- 5.2. Отчет должен содержать следующие разделы:
- «Введение»;
 - 1. «Общие сведения о месторождении»;
 - 2. «Геологическое строение месторождения»;
 - 3. «Геологоразведочные работы»;
 - 4. «Использование данных сейсморазведки для подсчета запасов»;
 - 5. «Физико-литологические свойства коллекторов продуктивных пластов и покрышек по результатам исследований керна»;
 - 6. «Геофизические исследования скважин, методика и результаты интерпретации полученных данных»;
 - 7. «Нефтегазоносность»;
 - 8. «Гидрогеологические и геокриологические условия»;
 - 9. «Физико-химические свойства и состав нефти, газа, конденсата и сопутствующих компонентов»;
 - 10. «Сведения о разработке месторождения»;
 - 11. «Обоснование подсчетных параметров и подсчет запасов нефти, газа, конденсата и

сопутствующих компонентов»;

12. «Сопоставление подсчитанных запасов нефти и газа с ранее утвержденными и числящимися на государственном балансе»;

13. «Построение трехмерной геологической модели»;

14. «Мероприятия по охране недр и окружающей среды»;

15. «Обоснование подготовленности месторождения для промышленного освоения»;

16. «Анализ качества и эффективности геологоразведочных работ»;

17. «Сведения о параметрах, влияющих на вязкость, проницаемость и стратиграфическую принадлежность»;

«Заключение».

6. Форма представления результатов

4.1. Оформление текста отчета и графических приложений должно соответствовать требованиям МР и нормативных документов, указанных в п. 3 настоящего Геологотехнического задания, и ГОСТу Р 53579-2009.

4.2. Отчет (сигнальный экземпляр) передается Заказчику поэтапно, по мере завершения работы над отдельными разделами.

4.3. После получения протокола с заключением государственной экспертизы о постановке запасов на государственный баланс исполнителем формируется и передается Заказчику 4 (четыре) экземпляра отчета на бумажном (**в твердом типографском переплете**) и электронном носителях:

- текст отчета — MS WORD версия не ниже 6.0;
- табличные приложения — MS EXCEL версия не ниже 6.0;
- графические приложения — COREL DRAW 14.0 в векторном виде;
- геолого-промысловая информация – в форматах *.las, *.txt, *.xls.
- презентация в формате Microsoft Power Point 2010;
- геологическая модель в формате программного продукта Petrel;
- акты приемки-сдачи работы, счета-фактуры.

7. Сроки выполнения работ:

Дата начала работ - момент заключения договора.

Дата завершения работ - до 15.03.2020г.

8. Прочее

5.1. Текущее состояние выполнения работ, планы и содержание дальнейших работ обсуждаются на рабочих совещаниях с представителями Сторон, возможные изменения и дополнения к Техническому заданию и Календарному плану оформляются соответствующими дополнительными соглашениями к Договору.

5.2. Работа считается выполненной после защиты в ФБУ ГКЗ РФ и согласования запасов в Федеральном агентстве по недропользованию.

От Заказчика

Заместитель директора –

главный геолог

ОАО «НК «ЯНГПУР»



Огнев А.Г.