

«СОГЛАСОВАНО»

«__» _____ 2017 г.



«УТВЕРЖАЮ»

Главный геолог ОАО «ЯТЭК»

Д.Ю. Неуголимов

_____ 2017 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов газа, конденсата и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Толонского газоконденсатного месторождения Толонского лицензионного участка, расположенного на территории Республики Саха (Якутия)»

1. Основание выдачи геологического задания:

- 1.1. Условия пользования недрами (лицензия ЯКУ 15096 НР, изменения к лицензии от 14.01.2016 г.).
- 1.2. Обобщение результатов бурения скважин, проведенных 2Д и 3Д сейсморазведочных работ, переинтерпретации результатов ГИС, результатов исследования керна, обработка лабораторных анализов углеводородного сырья.

2. Целевое назначение работы:

- 2.1. Пересчет запасов газа, конденсата и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Толонского ГКМ с утверждением в Роснедра по состоянию изученности на 01.01.2017 г. Объектами подсчета являются продуктивные газонасыщенные пласты юрских, триасовых и пермских отложений.

3. Общие сведения:

Толонское газоконденсатное месторождение Толонского лицензионного участка Республики Саха (Якутия) расположено в пределах Центрально-Якутской низменности, на правобережье среднего течения реки Вилюй левого притока реки Лены.

Месторождение открыто в 1966 году скважиной №1. Промышленная продуктивность месторождения связана с терригенными отложениями верхней перми и нижнего триаса.

В 1966 году ГКЗ СССР по залежам нижнетриасовых горизонтов Т₁-II и Т₁-III утверждены запасы по категории С₂ в объеме: газа 240 млрд. м³ и конденсата 23,4 млн. тонн (протокол № 5030 ГКЗ).

В 2014 году выполнен подсчет запасов газа и конденсата на основе данных бурения 19 поисковых и разведочных скважин по семи подсчетным объектам (протокол №3996-дсп от 26.12.2014 г.).

На месторождении, по состоянию на 01.01.2017 г. пробурено 20 поисковых и разведочных скважин, из них: в консервации - 1, ликвидировано - 19.

Месторождение в разработку не введено.

4. Геологические задачи:

- 4.1. Сбор, обобщение, анализ и систематизация исходной геолого-геофизической, литологической и промысловой информации;
- 4.2. Систематизация и анализ состава свойств углеводородного сырья, оценка промышленного значения их компонентов;

- 4.3. Выделение объектов подсчета запасов, построение структурных карт и карт эффективных толщин;
- 4.4. Оценка представительности результатов, определения подсчетных параметров разными методами (по керну и ГИС) и обоснование величин их граничных значений;
- 4.5. Обобщение материалов по изучению керна, обработка и комплексная переинтерпретация данных ГИС;
- 4.6. Обоснование категорий запасов по каждому объекту подсчета запасов;
- 4.7. Подсчет запасов углеводородного сырья;
- 4.8. Построение трехмерных геологических моделей, построенных в программном комплексе, согласованном Заказчиком;
- 4.9. Составление паспорта месторождения.

5. Исходные материалы для выполнения работы:

- 5.1. Координаты контура лицензии;
- 5.2. Координаты устья всех скважин Толонского ГКМ;
- 5.3. Полный комплекс ГИС по скважинам Толонского ГКМ;
- 5.4. Результаты обработки и интерпретации данных ГИС;
- 5.5. Данные опробования и испытания скважин;
- 5.6. Стратиграфические разбивки по скважинам;
- 5.7. Интервалы отбора, первичные описания керна, результаты лабораторных исследований керна;
- 5.8. Сейсмические отчеты;
- 5.9. Данные о свойствах пластовых флюидов;
- 5.10. Отчет по пересчёту запасов (2014 г.).

6. Объемы выполняемых работ:

- 6.1. Пересчет запасов газа, конденсата и сопутствующих компонентов Толонского ГКМ по продуктивным пластам на основе новой геолого-геофизической информации по состоянию на 01.01.2017 год.

7. Требование к форме сдачи отчетной документации:

- 7.1. Отчет оформляется в соответствии с требованиями нормативно-технической и инструктивной документацией ФБУ «ГКЗ» Роснедра и ФГБУ «Росгеолфонда» и представляется на рассмотрение Заказчику и утверждение в ФБУ «ГКЗ» Роснедра.

Датой выполнения Работ считается дата подписания Сторонами соответствующего Акта сдачи-приемки выполненных работ с приложением к нему отчетных документов, также указанных в Календарном плане с приложением к нему утвержденного ФБУ «ГКЗ» и другими официально назначенными органами Отчетов и соответствующих протоколов.

Отчет, прошедший защиту на заседании ФБУ «ГКЗ» и утвержденный Федеральным агентством по недропользованию, а также сдача отчета в контролирующие органы (федеральные и территориальные фонды геологической информации), в том числе, но, не ограничиваясь в ФГБУ «Росгеолфонд», Управления по недропользованию по РС (Я) (Якутнедра), и иных, не является основанием считать работы выполненными, переданными Подрядчиком Заказчику, и принятыми Заказчиком.

Результаты работ согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения к геологическому заданию и Календарному плану оформляются дополнительными соглашениями к Договору.

8. Форма представления результатов:

8.1. Оформление Отчета и графических приложений должно соответствовать ГОСТу Р53579-2009, а также установленным правилам федеральным и территориальным фондами;

8.2. Окончательная редакция Отчета формируется после прохождения экспертизы, рассмотрения и утверждения отчета в ФБУ «ГКЗ» Роснедра, сдачи отчета в федеральные и территориальные фонды геологической информации (текст - в твердом переплете, графические приложения - в папках и электронный вид (точная копия бумажного варианта отчета, электронным документом) на диске - файлы в форматах *.docx, *.xlsx, *.cdr, *.pdf) в 4 (четыре) экземплярах и предоставляется:

8.2.1. ФГБУ «Росгеолфонд» – 1 экз.;

8.2.2. Территориальные геологические фонды – 1 экз.;

8.2.3. Исполнитель – 1 экз.;

8.2.4. Заказчику – 1 экз.

8.3. Исполнитель после защиты отчета и получения протокола ФБУ «ГКЗ» предоставляет Заказчику паспорт месторождения в 4-х экз.

8.4. Отчеты сдаются в фонды Исполнителем самостоятельно в установленном порядке.

8.5. Геолого-промысловая информация передается в стандартных форматах *.las, *.txt, *.xlsx.

8.6. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW 15:25000.

8.7. Геологическая и гидродинамическая модели передаются на электронном носителе в форматах программного обеспечения, согласованного Заказчиком.

9. Сроки выполнения работ:

Начало: с даты подписания договора;

Окончание: октябрь 2017 г.

Рассмотрение и утверждение в ФБУ «ГКЗ» Роснедра: ноябрь-декабрь 2017 г.

**Начальник геологической
ОАО «ЯТЭК»**


Г.Р. Галиев