

«СОГЛАСОВАНО»
Генеральный директор

« » _____ 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ОАО «Якутская топливно-энергетическая
компания»

З.К. Юсупов

« » _____ 2014 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и ТЭО КИН по продуктивным пластам Маччобинского нефтегазового месторождения Мирнинского лицензионного участка Республики Саха (Якутия)»

1. Основание выдачи геологического задания:

- 1.1. Условия пользования недрами.
- 1.2. Отсутствие подсчета запасов единого по всем пластам месторождения.
- 1.3. Планы ОАО «ЯТЭК».

2. Целевое назначение работы:

- 2.1. Подготовка исходной промыслово-геофизической информации, создание 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценка геологических запасов УВ и ТЭО КИН с защитой на ГКЗ МПР РФ по состоянию изученности на 01.12.2014г. Объектами подсчета являются продуктивные нефтенасыщенные пласты венд-кембрийских отложений.

3. Геологические задачи:

- 3.1. Геологическая и гидродинамическая модели должны соответствовать требованиям:
 - 3.1.1. РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно-действующих геолого-технических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений», Москва, 2000 г.
 - 3.1.2. «Методические указания по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газовых месторождений», часть 1, часть 2, Москва, ОАО «ВНИИОЭНГ», 2003 г.
- 3.2. Подсчет геологических запасов УВ должен отвечать требованиям ГКЗ РФ и соответствовать следующим нормативным документам:
 - 3.2.1. «Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.2. «Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.3. «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объемным методом», Москва, 2003 г.
- 3.3. ТЭО КИН должен быть выполнен согласно требованиям «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти», Москва, 2008 г.
- 3.4. Работы согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения оформляются дополнением к Техническому заданию.

4. Объемы выполняемых работ.

- 4.1. Сбор исходной геолого-промысловой информации, верификация данных.

- 4.2. Анализ результатов сейсморазведочных работ. Корректировка сейсмических исследований с учетом новых данных.
- 4.3. Интерпретация материалов ГИС, петрофизическое обоснование методики интерпретации, составление планшетов ГИС.
- 4.4. Обоснование подсчетных параметров, обоснование контактов ГНК, ВНК.
- 4.5. Создание 3D геологической модели месторождения с использованием программного обеспечения Petrel, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком.
- 4.6. Создание 3D гидродинамической модели месторождения с использованием программного обеспечения Eclipse, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком, с наследованием свойств геологической модели.
- 4.7. Подсчет запасов: геолого-геофизический анализ, составление структурных карт, карт нефтегазонасыщенных толщин, пористости, геологических профилей и геолого-стратиграфического разреза, схем корреляции.
- 4.8. Согласовать варианты разработки для ТЭО.
- 4.9. ТЭО КИН с защитой на ФБУ ГКЗ.
- 5. Плановые сроки проведения проектируемых работ.**
- Начало: с даты подписания договора
- Окончание: 28.02.2015
- 6. Требование к форме сдачи отчетной документации**
- 6.1. Работы по созданию 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценке геологических запасов УВ и ТЭО КИН должны быть оформлены в соответствии с требованиями РД и нормативных документов, указанных в п.3 настоящего Технического задания, и ГОСТ Р 53579-2009 «Отчет о геологическом изучении недр (Общие требования к содержанию и оформлению)», а также установленным правилам ФГУ НПП «Росгеолфонд».
- 6.2. Окончательная редакция Отчета формируется (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 5 (пяти) экземплярах и предоставляется:
- ФГУ НПП «Росгеолфонд» – 1 экз.;
 - Территориальные геологические фонды – 1 экз.;
 - Исполнитель – 1 экз.;
 - Заказчику – 2 экз.
- 6.3. Исполнитель представляет и защищает работу в ФБУ ГКЗ, стоимость экспертизы ФБУ ГКЗ включается в стоимость работ.
- 6.4. Исполнитель после защиты отчета и получения протокола ГКЗ составляет паспорт месторождения в 3-х экз. и предоставляет Заказчику.
- 6.5. Отчеты сдаются в фонды Исполнителем самостоятельно в установленном порядке с предоставлением извещений о принятии на хранение.
- 6.6. Геолого-промысловая информация передается в стандартных форматах *.las, *.txt, *.xlsx.
- 6.7. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW 15, в масштабе 1:25000. Геологическая и гидродинамическая модели передаются на электронном носителе в форматах согласованного с Заказчиком программного обеспечения.

Начальник
геологической службы ОАО «ЯТЭК»

 Д.П. Савин

«СОГЛАСОВАНО»

Генеральный директор

«__» _____ 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

ОАО «Якутская топливно – энергетическая
компания»

_____ З.К. Юсупов

«__» _____ 2014 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и ТЭО КИН по продуктивным пластам Мирнинского нефтегазового месторождения Мирнинского лицензионного участка Республики Саха (Якутия)»

1. Основание выдачи геологического задания:

- 1.1. Условия пользования недрами.
- 1.2. Отсутствие подсчета запасов единого по всем пластам месторождения.
- 1.3. Планы ОАО «ЯТЭК».

2. Целевое назначение работы:

- 2.1. Подготовка исходной промыслово-геофизической информации, создание 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценка геологических запасов УВ и ТЭО КИН с защитой на ГКЗ МПР РФ по состоянию изученности на 01.12.2014г. Объектами подсчета являются продуктивные нефтенасыщенные пласты венд-кембрийских отложений.

3. Геологические задачи:

- 3.1. Геологическая и гидродинамическая модели должны соответствовать требованиям:
 - 3.1.1. РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно-действующих геолого-технических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений», Москва, 2000 г.
 - 3.1.2. «Методические указания по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газовых месторождений», часть 1, часть 2, Москва, ОАО "ВНИИОЭНГ", 2003 г.
- 3.2. Подсчёт геологических запасов УВ должен отвечать требованиям ГКЗ РФ и соответствовать следующим нормативным документам:
 - 3.2.1. «Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.2. «Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.3. «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объёмным методом», Москва, 2003 г.
- 3.3. ТЭО КИН должен быть выполнен согласно требованиям «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти», Москва, 2008 г.
- 3.4. Работы согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения оформляются дополнением к Техническому заданию.

4. Объемы выполняемых работ.

- 4.1. Сбор исходной геолого-промысловой информации, верификация данных.
- 4.2. Анализ результатов сейсморазведочных работ. Корректировка сейсмических исследований с учетом новых данных.

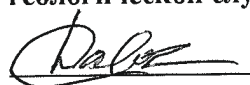
- 4.3. Интерпретация материалов ГИС, петрофизическое обоснование методики интерпретации, составление планшетов ГИС.
- 4.4. Обоснование подсчетных параметров, обоснование контактов ГНК, ВНК.
- 4.5. Создание 3D геологической модели месторождения с использованием программного обеспечения Petrel, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком.
- 4.6. Создание 3D гидродинамической модели месторождения с использованием программного обеспечения Eclipse, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком, с наследованием свойств геологической модели.
- 4.7. Подсчет запасов: геолого-геофизический анализ, составление структурных карт, карт нефтегазонасыщенных толщин, пористости, геологических профилей и геолого-стратиграфического разреза, схем корреляции.
- 4.8. Согласовать варианты разработки для ТЭО.
- 4.9. ТЭО КИН с защитой на ФБУ ГКЗ.
- 5. Плановые сроки проведения проектируемых работ.**

Начало: с даты подписания договора
Окончание: 28.02.2015

6. Требование к форме сдачи отчетной документации

- 6.1. Работы по созданию 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценке геологических запасов УВ и ТЭО КИН должны быть оформлены в соответствии с требованиями РД и нормативных документов, указанных в п.3 настоящего Технического задания, и ГОСТ Р 53579-2009 «Отчет о геологическом изучении недр (Общие требования к содержанию и оформлению)», а также установленным правилам ФГУ НПП «Росгеолфонд».
- 6.2. Окончательная редакция Отчета формируется (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 5 (пяти) экземплярах и предоставляется:
- ФГУ НПП «Росгеолфонд» – 1 экз.;
 - Территориальные геологические фонды – 1 экз.;
 - Исполнитель – 1 экз.;
 - Заказчику – 2 экз.
- 6.3. Исполнитель представляет и защищает работу в ФБУ ГКЗ, стоимость экспертизы ФБУ ГКЗ включается в стоимость работ.
- 6.4. Исполнитель после защиты отчета и получения протокола ГКЗ составляет паспорт месторождения в 3-х экз. и предоставляет Заказчику.
- 6.5. Отчеты сдаются в фонды Исполнителем самостоятельно в установленном порядке с предоставлением извещений о принятии на хранение.
- 6.6. Геолого-промысловая информация передается в стандартных форматах *.las, *.txt, *.xlsx.
- 6.7. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW 15, в масштабе 1:25000. Геологическая и гидродинамическая модели передаются на электронном носителе в форматах согласованного с Заказчиком программного обеспечения.

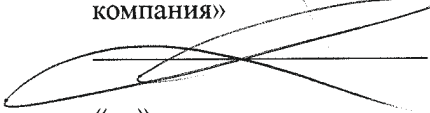
Начальник
геологической службы ОАО «ЯТЭК»

 Д.П. Савин

«СОГЛАСОВАНО»
Генеральный директор

« _ » _____ 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ОАО «Якутская топливно – энергетическая
компания»

 З.К. Юсупов
« _ » _____ 2014 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и ТЭО КИН по продуктивным пластам Нелбинского газового месторождения Мирнинского лицензионного участка Республики Саха (Якутия)»

1. Основание выдачи геологического задания:

- 1.1. Условия пользования недрами.
- 1.2. Отсутствие подсчета запасов единого по всем пластам месторождения.
- 1.3. Планы ОАО «ЯТЭК».

2. Целевое назначение работы:

- 2.1. Подготовка исходной промыслово-геофизической информации, создание 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценка геологических запасов УВ и ТЭО КИН с защитой на ГКЗ МПР РФ по состоянию изученности на 01.12.2014г. Объектами подсчета являются продуктивные нефтенасыщенные пласты венд-кембрийских отложений.

3. Геологические задачи:

- 3.1. Геологическая и гидродинамическая модели должны соответствовать требованиям:
 - 3.1.1.РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно-действующих геолого-технических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений», Москва, 2000 г.
 - 3.1.2.«Методические указания по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газовых месторождений», часть 1, часть2, Москва, ОАО "ВНИИОЭНГ", 2003 г.
- 3.2. Подсчёт геологических запасов УВ должен отвечать требованиям ГКЗ РФ и соответствовать следующим нормативным документам:
 - 3.2.1.«Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.2.«Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.3.«Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объёмным методом», Москва, 2003 г.
- 3.3. ТЭО КИН должен быть выполнен согласно требованиям «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти», Москва, 2008 г.
- 3.4. Работы согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения оформляются дополнением к Техническому заданию.

4. Объемы выполняемых работ.

- 4.1. Сбор исходной геолого-промысловой информации, верификация данных.

- 4.2. Анализ результатов сейсморазведочных работ. Корректировка сейсмических исследований с учетом новых данных.
 - 4.3. Интерпретация материалов ГИС, петрофизическое обоснование методики интерпретации, составление планшетов ГИС.
 - 4.4. Обоснование подсчетных параметров, обоснование контактов ГНК, ВНК.
 - 4.5. Создание 3D геологической модели месторождения с использованием программного обеспечения Petrel, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком.
 - 4.6. Создание 3D гидродинамической модели месторождения с использованием программного обеспечения Eclipse, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком, с наследованием свойств геологической модели.
 - 4.7. Подсчет запасов: геолого-геофизический анализ, составление структурных карт, карт нефтегазонасыщенных толщин, пористости, геологических профилей и геолого-стратиграфического разреза, схем корреляции.
 - 4.8. Согласовать варианты разработки для ТЭО.
 - 4.9. ТЭО КИН с защитой на ФБУ ГКЗ.
5. **Плановые сроки проведения проектируемых работ.**

Начало: с даты подписания договора

Окончание: 28.02.2015

6. **Требование к форме сдачи отчетной документации**

- 6.1. Работы по созданию 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценке геологических запасов УВ и ТЭО КИН должны быть оформлены в соответствии с требованиями РД и нормативных документов, указанных в п.3 настоящего Технического задания, и ГОСТ Р 53579-2009 «Отчет о геологическом изучении недр (Общие требования к содержанию и оформлению)», а также установленным правилам ФГУ НПП «Росгеолфонд».
- 6.2. Окончательная редакция Отчета формируется (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 5 (пяти) экземплярах и предоставляется:
 - ФГУ НПП «Росгеолфонд» – 1 экз.;
 - Территориальные геологические фонды – 1 экз.;
 - Исполнитель – 1 экз.;
 - Заказчику – 2 экз.
- 6.3. Исполнитель представляет и защищает работу в ФБУ ГКЗ, стоимость экспертизы ФБУ ГКЗ включается в стоимость работ.
- 6.4. Исполнитель после защиты отчета и получения протокола ГКЗ составляет паспорт месторождения в 3-х экз. и предоставляет Заказчику.
- 6.5. Отчеты сдаются в фонды Исполнителем самостоятельно в установленном порядке с предоставлением извещений о принятии на хранение.
- 6.6. Геолого-промысловая информация передается в стандартных форматах *.las, *.txt, *.xlsx.
- 6.7. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW 15, в масштабе 1:25000. Геологическая и гидродинамическая модели передаются на электронном носителе в форматах согласованного с Заказчиком программного обеспечения.

Начальник
геологической службы ОАО «ЯТЭК»

 Д.П. Савин

«СОГЛАСОВАНО»
Генеральный директор

«__» _____ 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ОАО «Якутская топливно – энергетическая
компания»

З.К. Юсупов

«__» _____ 2014 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Пересчет запасов свободного газа, конденсата и ТЭО КИК по продуктивным пластам Северо - Нелбинского газоконденсатного месторождения Мирнинского лицензионного участка Республики Саха (Якутия)»

1. Основание выдачи геологического задания:

- 1.1. Условия пользования недрами.
- 1.2. Отсутствие подсчета запасов единого по всем пластам месторождения.
- 1.3. Планы ОАО «ЯТЭК».

2. Целевое назначение работы:

- 2.1. Подготовка исходной промыслово-геофизической информации, создание 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценка геологических запасов УВ и ТЭО КИК с защитой на ГКЗ МПР РФ по состоянию изученности на 01.12.2014г. Объектами подсчета являются продуктивные газонасыщенные пласты венд-кембрийских отложений.

3. Геологические задачи:

- 3.1. Геологическая и гидродинамическая модели должны соответствовать требованиям:
 - 3.1.1.РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно-действующих геолого-технических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений», Москва, 2000 г.
 - 3.1.2.«Методические указания по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газовых месторождений», часть 1, часть2, Москва, ОАО "ВНИИОЭНГ", 2003 г.
- 3.2. Подсчёт геологических запасов УВ должен отвечать требованиям ГКЗ РФ и соответствовать следующим нормативным документам:
 - 3.2.1.«Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.2.«Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», М., 1984 г.
 - 3.2.3.«Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объёмным методом», Москва, 2003 г.
- 3.3. ТЭО КИК должен быть выполнен согласно требованиям «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти», Москва, 2008 г.
- 3.4. Работы согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения оформляются дополнением к Техническому заданию.

4. Объемы выполняемых работ.

- 4.1. Сбор исходной геолого-промысловой информации, верификация данных.
- 4.2. Анализ результатов сейсморазведочных работ. Корректировка сейсмических исследований с учетом новых данных.

- 4.3. Интерпретация материалов ГИС, петрофизическое обоснование методики интерпретации, составление планшетов ГИС.
 - 4.4. Обоснование подсчетных параметров, обоснование контактов ГВК.
 - 4.5. Создание 3D геологической модели месторождения с использованием программного обеспечения Petrel, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком.
 - 4.6. Создание 3D гидродинамической модели месторождения с использованием программного обеспечения Eclipse, или другого программного обеспечения, согласованного с Заказчиком, с наследованием свойств геологической модели.
 - 4.7. Подсчет запасов: геолого-геофизический анализ, составление структурных карт, карт газонасыщенных толщин, пористости, геологических профилей и геолого-стратиграфического разреза, схем корреляции.
 - 4.8. Согласовать варианты разработки для ТЭО.
 - 4.9. ТЭО КИК с защитой на ФБУ ГКЗ.
- 5. Плановые сроки проведения проектируемых работ.**

Начало: с даты подписания договора
Окончание: 28.02.2015

6. Требование к форме сдачи отчетной документации

- 6.1. Работы по созданию 3D геологической и гидродинамической моделей, переоценке геологических запасов УВ и ТЭО КИК должны быть оформлены в соответствии с требованиями РД и нормативных документов, указанных в п.3 настоящего Технического задания, и ГОСТ Р 53579-2009 «Отчет о геологическом изучении недр (Общие требования к содержанию и оформлению)», а также установленным правилам ФГУ НПП «Росгеолфонд».
- 6.2. Окончательная редакция Отчета формируется (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 5 (пяти) экземплярах и предоставляется:
 - ФГУ НПП «Росгеолфонд» – 1 экз.;
 - Территориальные геологические фонды – 1 экз.;
 - Исполнитель – 1 экз.;
 - Заказчику – 2 экз.
- 6.3. Исполнитель представляет и защищает работу в ФБУ ГКЗ, стоимость экспертизы ФБУ ГКЗ включается в стоимость работ.
- 6.4. Исполнитель после защиты отчета и получения протокола ГКЗ составляет паспорт месторождения в 3-х экз. и предоставляет Заказчику.
- 6.5. Отчеты сдаются в фонды Исполнителем самостоятельно в установленном порядке с предоставлением извещений о принятии на хранение.
- 6.6. Геолого-промысловая информация передается в стандартных форматах *.las, *.txt, *.xlsx.
- 6.7. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW 15, в масштабе 1:25000. Геологическая и гидродинамическая модели передаются на электронном носителе в форматах согласованного с Заказчиком программного обеспечения.

Начальник
геологической службы ОАО «ЯТЭК»



Д.П. Савин