

«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 газа, конденсата с ТЭО КИК по продуктивным пластам
Толонского газоконденсатного месторождения Толонского 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 01.01.2014г. Объектами подсчета являются продуктивные газонасыщенные пласты юрских, триасовых и пермских 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 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, оцифровка материалов ГИС, 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 Заказчиком.
 - 4.6. Создание 3D гидродинамической модели месторождения с использованием программного обеспечения Eclipse, или другого программного обеспечения, согласованного 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 по Техническому заданию.
- 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.
- 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 программного обеспечения.

Начальник
геологической службы ОАО «ЯТЭК»

 Д.П. Савин

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

выполнения работ по теме:

**«Пересчет запасов газа, конденсата с ТЭО КИК по продуктивным пластам
Толонского газоконденсатного месторождения Толонского лицензионного участка
Республики Саха (Якутия)»**

№ эт.	Содержание этапов работ	Срок выполнения работ		Расчетная цена этапа, руб. с НДС	Отчетные документы
		начало	окон- чание		
1	Систематизация исходной геолого-промысловой, геофизической и сейсмической информации. Конвертация табличных и графических материалов из скан-образов документов в формат Excel. Анализ результатов сейсморазведки и предшествующих ГРП.	с даты подписания договора	31.08.14	Аванс 10 %	Геолого-промысловые данные в электронном виде (включая документацию по геологоразведочным работам, перфорации, опробованию и исследованию скважин).
2	Детальная корреляция разрезов скважин. Переинтерпретация геофизических данных и создание планшетов ГИС.	01.09.14	30.09.14	30%	Схемы корреляции, планшеты ГИС, схемы обоснования контактов флюидов.
3	Создание трехмерной геологической модели. Структурное моделирование и формирование подсчетных планов. Подсчет геологических и извлекаемых запасов. Запись геологической модели на электронные носители в форматах согласованного программного обеспечения.	01.10.14	31.10.14	30%	Трехмерная геологическая модель в электронном виде. Подсчетные планы, карты эффективных и нефтегазонасыщенных толщин, структурные карты по кровле и подошве коллекторов, геологические профили.
4	Оформление Отчета. Рассмотрение Отчета на НТС ОАО «ЯТЭК».	01.11.14	30.11.14	10%	Отчет в электронном виде и в твердых копиях
5	Утверждение Отчета в ГКЗ, других официально назначенных органах.	Декабрь 2014 г.		10%	Протокол ГКЗ, других официально назначенных органов.
6	Сдача отчета ФГУ НПП «Росгеолфонд».	Январь-февраль 2015г.		10%	Извещение о сдаче Отчета в фонд
Всего с НДС				100%	

* - «Инструкция о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», М., 1984 г.

* - В Календарном плане необходимо указать стоимость работ каждого этапа с НДС и общую стоимость Работ с НДС.

Заказчик
Генеральный директор
ОАО «ЯТЭК»

Подрядчик

_____ **З.К. Юсупов**
МП

«__» _____ 2014 г.

ПРОТОКОЛ

соглашения о договорной цене

на оказание услуг по пересчету запасов газа,
конденсата с ТЭО КИК по продуктивным пластам Толонского газоконденсатного
месторождения Толонского лицензионного участка Республики Саха (Якутия)

Мы, нижеподписавшиеся, от «Заказчика» Генеральный директор ОАО «ЯТЭК» Юсупов З. К., действующий на основании Устава, с одной стороны, и от «Подрядчика» _____, действующий на основании Устава с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены на оказание услуг по пересчету запасов газа, конденсата с ТЭО КИК по продуктивным пластам Толонского газоконденсатного месторождения Толонского лицензионного участка Республики Саха (Якутия), в сумме составляет договору в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 3) составляет _____ (_____) рублей, коп, в том числе НДС 18%.

Настоящий Протокол является основанием для проведения взаимных расчётов между Заказчиком и Исполнителем.

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ОАО «ЯТЭК»

_____ З. К. Юсупов

«_____» _____ 2014 г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ