

СОГЛАСОВАНО

Руководитель Ленского
Управления Ростехнадзора

_____ М.А. Гатилов
«__» _____ 2015 г.



_____ З.К. Юсупов
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение научно-исследовательских работ по теме:

«Технологический проект разработки

Мастахского газоконденсатного месторождения

Республики Саха (Якутия)»

1. **Название работы:** «Технологический проект разработки Мастахского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия)».
2. **Местоположение объекта:** Республика Саха (Якутия), Кобяйский район, Мастахский лицензионный участок, Мастахское газоконденсатное месторождение.
3. **Год ввода месторождения в разработку:** 1971 год.
4. **Год составления проектного документа:** 2015 год.
5. **Сведения о ранее выполненных документах (последних):** Авторское сопровождение разработки Мастахского газоконденсатного месторождения.
6. **Лицензия:** ЯКУ 15094 НЭ.
7. **Недропользователь:** ОАО «ЯТЭК».
8. **Заказчик:** ОАО «ЯТЭК».
9. **Исполнитель:**
10. **Основание:** условия пользования недрами.
11. **Срок выполнения работ:** начало работ – 3 кв. 2015 года, окончание работ – 1 кв. 2016 г.
12. **Цель работы и основное практическое назначение планируемых результатов:** создание проектного документа на основе оперативного пересчета запасов, утвержденных в ФАН Роснедра.
13. **Запасы УВ, числящиеся на Государственном балансе по состоянию на 01.01.2015 г.:** газ - категории C_1 – 21962 млн.м³, категории C_2 – 3995 млн.м³, конденсат категории C_1 – 976/574 тыс.т, категории C_2 – 234/169 тыс.т.
14. **Сведения о ранее выполненных подсчетах запасов и проектных технологических документах:**
 - пересчет запасов газа и конденсата в нижнетриасовых и верхнепермских отложениях;
 - протокол №18/273 от 27.04.2012 г. ФАН Роснедра;
 - проектный документ «Авторское сопровождение разработки Мастахского газоконденсатного

месторождения»;

- протокол ЦКР Роснедра № ПС-03-31/3195 от 07.04.2010г.

15. Основные требования к работе:

- Результаты работ представляются и защищаются на НТС ОАО «ЯТЭК» в соответствии с календарным планом. Проектный документ представляется на согласование в МинЭнерго РФ и ЦКР Роснедр, МПР РФ по решению НТС ОАО «ЯТЭК».

Работа должна соответствовать требованиям действующих в РФ на 01.01.15 г. законов, стандартов, методических указаний и других нормативных документов:

- ГОСТ Р 55414-2013 Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки.
- РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газовых месторождений», Москва, Минтопэнерго РФ, 2000г.;
- Постановление правительства РФ №118 от 03.03.2010 г.
- Приказ МПР РФ №254 от 08.07.2010г.
- Рассмотреть в проектом документе два основных эксплуатационных объекта (Т1-IV б' и Р2- Ia), а также возможность совместной или раздельной эксплуатации дополнительных объектов в пределах лицензионного участка в целом.
- Рассмотреть эксплуатацию дополнительных объектов имеющимся фондом скважин (КРС, расконсервация, разликвидация, ЗБС и др. методы).
- Рассмотреть возможность бурения дополнительного фонда скважин.

Все предлагаемые варианты разработки рассматривать с учетом того, что месторождение является РЕГУЛЯТОРОМ (разрабатывается с 1971 года).

- Рассмотреть обоснование вариантов разработки:
 1. с возможностью добычи до 100 млн. в год без дополнительных затрат, регулятор;
 2. с возможностью увеличения добычи до 130- 140 млн. в год без дополнительных затрат, круглогодично;
 3. с возможностью увеличения добычи более 140 млн. в год с дополнительными затратами.

Для проведения гидродинамических расчетов Исполнитель использует сертифицированную модель трехмерной фильтрации программного продукта компании «ROXAR» (или аналог);

16. Требования к представлению исходной информации

Исходная информация включает данные:

- копия лицензии ЯКУ 15093 НЭ;
- результаты и заключения по выполненным промысловым исследованиям (ГИС, ПГИ, ГДИ и др.) по скважинам месторождения за весь период с начала бурения и разработки скважин в форматах согласованных с Заказчиком;
- материалы по пересчету запасов УВ, материалы по исследованию керна, результаты исследований физико-химических свойств пластовых флюидов в форматах согласованных с Заказчиком;

- схема сбора, подготовки и транспорта газа с указанием всех существующих в районе промышленных объектов;
- технологические показатели разработки месторождения и эксплуатации скважин: добыча газа по пластам, скважинам; добыча конденсата, воды; фонд скважин, депрессии на добывающих скважинах, давления на скважинах и на УКПГ и др.;
- копия проектного документа «Авторское сопровождение разработки Матахского газоконденсатного месторождения»;
- копия протокола ЦКР Роснедра № ПС-03-31/3195 от 07.04.2010г.
- копия протокола №18/273 от 27.04.2012 г. ФАН Роснедра;

17. Ожидаемая эффективность от использования результатов работы, полученных в ходе выполнения договора (обоснование эффективности, при необходимости, оформляется в виде приложения к техническому заданию): уточнение проектных показателей разработки, рекомендации по формированию систем разработки на рассматриваемых залежах месторождения с обеспечением достижения утвержденных КИК. Получение протокола ЦКР Роснедра по решению ОАО «ЯТЭК».

Состав работ (разделов) по технологической схеме разработки

- общие сведения о месторождении;
- проектирование разработки месторождения;
- технико-экономический анализ вариантов разработки;
- конструкция и технология бурения скважин, методы вскрытия и освоения пластов;
- техника и технология добычи углеводородов;
- обеспечение водоснабжения;
- контроль и регулирование разработки месторождения;
- маркшейдерско – геодезические работы;
- мероприятия по рациональному использованию и охране недр;
- мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности при пользовании недрами.

18. Порядок приемки работ: в соответствии с календарным планом результаты представляются Заказчику на НТС. После рассмотрения работы при отсутствии замечаний работа по решению ОАО «ЯТЭК» направляется в ЦКР Роснедра.

19. Перечень и комплектность научной, технической и другой документации, материальных ценностей, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику по этапам и работе в целом:

Работа представляется в виде информационных отчетов по этапам календарного плана

- Все текстовые материалы, помещаемые в отчет, выполнить в редакторе *Microsoft Word*.

- Все таблицы выполнить в табличном процессоре *Microsoft Excel*.

- Графики и рисунки по тексту выполнить в табличном процессоре *Microsoft Excel* и (или) графических редакторах *Adobe Illustrator 10.0, CorelDRAW 15.0*.

- Всего Исполнитель по месторождению готовит 3 экземпляра на бумажном носителе, а также электронную версию выполненной работы.

Цифровая база данных передается ЗАКАЗЧИКУ в форматах, согласованных с ЗАКАЗЧИКОМ.

Постоянно действующие геолого-технологические модели представляются Заказчику в электронном виде в форматах, согласованных с Заказчиком.

20. Сроки выполнения и представления работы:

- сроки выполнения - с даты подписания договора – 3 кв.2015 г. – 1 кв. 2016 г.

22. Право собственности на материалы:

- ОАО «ЯТЭК».

От Исполнителя:

От Заказчика:

Главный инженер

ОАО «ЯТЭК»

А.В. Ильиных

Начальник ГС

ОАО «ЯТЭК»

Г.Р. Галиев

Начальник ПТО

ОАО «ЯТЭК»

В.А. Ступак