

к Договору: Выполнение работ по пересчету запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков, корректировке проекта водозабора на пользование недрами для их добычи для снабжения системы ППД, уточнению границ горного отвода на Ватинском месторождении нефти.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по

пересчету запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков на Ватинском месторождении нефти.

1. **ОСНОВАНИЕ:** Закон РФ о недрах, лицензионные соглашения к лицензии на право пользования недрами ХМН № 01651 ВЭ.
2. **СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:**
Начало: 01.02.2015 г.
Окончание: 20.09.2015 г.
3. **ЦЕЛЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТЫ:** Пересчет запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса по категории В, в связи с введением в разработку новых участков на Ватинском месторождении нефти в объеме заявленной потребности - 5 000 м³/сут.
4. **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА:** Ватинское месторождение нефти.
5. **МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА:** Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Нижневартовский район, Топографический планшет масштаба 1:200 000 - Р-43-XXIX.
6. **НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЬ:** ОАО «СН-МНГ». Ватинское месторождение нефти. Лицензия ХМН № 01651 ВЭ от 09.10.2002 г. сроком до 08.10.2022 г., выдана ОАО «СН-МНГ» (626441, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Мегион, ул. Кузьмина д. 51).

7. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ:

По этапу №1

- Сбор и анализ геологической, геофизической и гидрогеологической информации.
- Анализ и систематизация общих данных по месторождению.
- Анализ режима эксплуатации водозаборов по району и на близко расположенных месторождениях.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Информационный отчет

По этапу № 2

- Интерпретация промыслово-геофизических исследований по Ватинскому месторождению нефти.
- Построение специализированных карт и разрезов.
- Оценка совместимости подземных вод апт-альб-сеноманского и продуктивного на нефть горизонта.
- Обоснование техники и технологии добычи апт-альб-сеноманских вод.
- Анализ эффективности реализуемой системы разработки.

- Проведение гидродинамических исследований.
- Проведение гидродинамических расчетов по динамике изменения уровней (давлений) подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса по-скважинно на период эксплуатации водозабора.
- Пересчет запасов подземных вод по рассматриваемому участку. Написание отчета, защита на НТС Заказчика.
- Представление отчета по пересчету запасов подземных вод на Государственную экспертизу геологической информации в ГКЗ Роснедра.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Итоговый отчет, графические и табличные приложения
- Протокол НТС.

По этапу № 3

- Сопровождение отчета до получения протокола Государственной экспертизы геологической информации в ГКЗ Роснедра.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Протокол ГКЗ Роснедра.

8. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ИСХОДНОЙ ИНФОРМАЦИИ: Заказчик предоставляет Исполнителю во временное пользование необходимую исходную геолого-промысловую информацию в цифровом и аналоговом виде.

9. ОЖИДАЕМЫЙ РЕЗУЛЬТАТ:

- 9.1. Создание гидрогеологической модели водоносного резервуара, количественная оценка и категоризация запасов подземных вод, приуроченных к апт-альб-сеноманскому водоносному комплексу в пределах Ватинского месторождения нефти;
- 9.2. Оформленный в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 31.12.2010 г. № 569 и техническим заданием отчет «Пересчет запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков на Ватинском месторождении нефти»;
- 9.3. Государственная экспертиза материалов оценки запасов подземных вод.

10. ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ИНФОРМАЦИИ, ПЕРЕДАВАЕМОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ:

- 10.1. Результаты обработки первичной информации должны быть переданы Заказчику в виде, позволяющем их загрузку в базу данных Заказчика, в согласованных форматах.
- 10.2. Отчет «Пересчет запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков на Ватинском месторождении нефти», включающий: текстовую часть, табличные и графические приложения.

Отчет составляется в 5 экземплярах: 1 экз. передается недропользователю, 1 экз. Заказчику, по одному экземпляру - на хранение в федеральный (ФГУ НПП «Росгеолфонд») и территориальный (Ханты-Мансийский филиал ФБУ «ТФГИ по УрФО») государственные геологические фонды, 1 экз. в фонды Исполнителя.

Отчет представляется Заказчику в электронном виде на CD-ROM:

- текстовая часть – Word;
- табличные приложения – Excel;
- рисунки и графические приложения в двух экземплярах, в виде рисунков (форматы: *.jpg, *.tiff, *.map) и в виде векторной графики (CorelDraw)).

11. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ И ОФОРМЛЕНИЮ ОТЧЕТА:

Содержание работы, объем выполненных в ее рамках исследований, построений и расчетов должны полностью соответствовать требованиям:

- Приказ МПР России от 30.07.2007 г. № 195 «Классификация запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод»;
- Распоряжение МПР России от 27.12.2007 г. № 69-р «Методические рекомендации по применению Классификации запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод»;
- Приказ Минприроды России от 31.12.2010 г. № 569 «Требования к составу и правилам оформления представляемых на Государственную экспертизу материалов по подсчёту запасов питьевых, технических и минеральных подземных вод»;
- ГОСТ Р 53579-2009 «Отчёт о геологическом изучении недр»;
- ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

12. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

12.1. Исполнитель обязуется устранить все замечания, которые могут возникнуть:

- при согласовании предварительных результатов с Заказчиком.
- при рассмотрении проектного документа в государственных органах.

12.2. Все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя, рассматриваются в рабочем порядке.

Составил
Зам. начальника ОПРНГМ



И.И. Войтович

Согласовал
Начальник ДРНГМ



Н.Л. Черковский

к Договору: Выполнение работ по пересчету запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков, корректировке проекта водозабора на пользование недрами для их добычи для снабжения системы ППД, уточнению границ горного отвода на Ватинском месторождении нефти.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по

корректировке проекта водозабора на пользование недрами для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса для снабжения системы ППД на Ватинском месторождении нефти.

1. ОСНОВАНИЕ: Закон РФ о недрах, Постановление Правительства РФ от 03.03.2010 № 118.

2. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:

Начало: 01.05.2015 г.

Окончание: 31.12.2015 г.

3. ЦЕЛЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТЫ: Корректировка проекта водозабора на пользование недрами для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса для снабжения системы ППД при добыче углеводородного сырья на Ватинском месторождении нефти на основании пересчета запасов.

4. НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА: Ватинское месторождение нефти.

5. МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Нижневартовский район, Топографический планшет масштаба 1:200 000 - Р-43-XXIX.

6. НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЬ: ОАО «СН-МНГ». Ватинское месторождение нефти. Лицензия ХМН № 01651 ВЭ от 09.10.2002 г. сроком до 08.10.2022 г., выдана ОАО «СН-МНГ» (626441, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Мегион, ул. Кузьмина д. 51).

7. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ:

По этапу №4

- Оценка текущего состояния и динамики изменения подземных вод по водозаборным участкам и соответствие его нормативным стандартам и требованиям лицензии.
- Расчеты технологических показателей разработки эксплуатируемого интервала и обоснование гидродинамической модели водоносного эксплуатируемого комплекса с учетом результатов пересчета запасов на исследуемом участке, фактического размещения водозаборных и резервных скважин.
- Разработка мероприятий по обеспечению промышленной безопасности.
- Оценка воздействия эксплуатации подземных вод на окружающую среду.
- Составление отчета «Проект водозабора на использование недр для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского водоносного комплекса для водоснабжения системы ППД на Ватинском месторождении нефти».
- Представление и защита его на НТС Заказчика.

- Передача проекта водозабора в Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу для получения всех согласований в установленном порядке.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Итоговый отчет, графические и табличные приложения
- Протокол НТС.

По этапу № 5

- Сопровождение отчета до получения всех согласований в установленном порядке

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Протокол ТКР.

13. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ИСХОДНОЙ ИНФОРМАЦИИ: Заказчик предоставляет Исполнителю во временное пользование необходимую исходную геолого-промысловую информацию в цифровом и аналоговом виде.

14. ОЖИДАЕМЫЙ РЕЗУЛЬТАТ:

14.1. Оформленный в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 27.10.2010 г. № 463 и техническим заданием проектный документ «Проект водозабора на использование недр для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского водоносного комплекса для водоснабжения системы ППД на Ватинском месторождении нефти»;

14.2. Согласование проектного документа в Управлении по недропользованию по УрФО по ХМАО-Югре.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ИНФОРМАЦИИ, ПЕРЕДАВАЕМОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ:

10.1. Результаты обработки первичной информации должны быть переданы Заказчику в виде, позволяющем их загрузку в базу данных Заказчика, в согласованных форматах.

10.2. Отчет «Проект водозабора на использование недр для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского водоносного комплекса для водоснабжения системы ППД на Ватинском месторождении нефти», включающий: текстовую часть, табличные и графические приложения.

Отчет составляется в 3 экземплярах: 1 экз. передается недропользователю, 1 экз. Заказчику, 1 экз. в фонды Исполнителя.

Отчет представляется Заказчику в электронном виде на CD-ROM:

- текстовая часть – Word;
- табличные приложения – Excel;
- рисунки и графические приложения в двух экземплярах, в виде рисунков (форматы: *.jpg, *.tiff, *.map) и в виде векторной графики (CorelDraw)).

16. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ И ОФОРМЛЕНИЮ ОТЧЕТА:

Содержание работы, объем выполненных в ее рамках исследований, построений и расчетов должны полностью соответствовать требованиям:

- Постановление Правительства РФ от 03.03.2010 г. № 118 «Положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами»;
- Приложение к приказу Минприроды России от 27.10.2010 г. № 463 «Требования к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений подземных вод».

17. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

12.1. Исполнитель обязуется устранить все замечания, которые могут возникнуть:

- при согласовании предварительных результатов с Заказчиком.
- при рассмотрении проектного документа в государственных органах.

12.2. Все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя, рассматриваются в рабочем порядке.

Составил
Зам. начальника ОПРНГМ

И.И. Войтович

Согласовал
Начальник ДРНГМ

Н.Л. Черковский

к Договору: Выполнение работ по пересчету запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с введением в разработку новых участков, корректировке проекта водозабора на пользование недрами для их добычи для снабжения системы ППД, уточнению границ горного отвода на Ватинском месторождении нефти.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по
составлению проекта горного отвода на Ватинском месторождении нефти.

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Наименование договора на разработку (оформление) проекта горного отвода, ссылки на соответствующие разделы «Инструкции о порядке предоставления горных отводов для разработки газовых и нефтяных месторождений» и (или) Закон Российской Федерации «О недрах».

2. ЦЕЛЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Приведение горноотводной документации в соответствие с требованиями законодательства Российской Федерации о недрах и нормативно-правовых актов по вопросам рационального использования и охраны недр для добычи подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса для снабжения системы ППД при добыче углеводородного сырья на Ватинском месторождении нефти.

3. ЗАКАЗЧИК

ОАО «СН-МНГ». Ватинское месторождение нефти. Лицензия ХМН № 01651 ВЭ от 09.10.2002г. сроком до 08.10.2022г., выдана ОАО «СН-МНГ» (626441, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Мегион, ул. Кузьмина д. 51).

4. НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА

Ватинское месторождение нефти.

5. МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА

Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Нижневартовский район, Топографический планшет масштаба 1:200 000 – Р-43-XXIX.

6. СОСТАВ РАБОТ

По этапу №6

- Сбор и анализ дополнительной геолого-гидрогеологической информации.
- Написание общих разделов, включающих в себя:

Раздел 1. Основные сведения о технических подземных водах и месторождении. Представить обзорную карту района работ.

Раздел 2. Геологическое строение и гидрогеологические условия разработки месторождения. Представить тектоническую схему района.

Раздел 3. Система обустройства водозабора.

Должен включать:

- Проект водозабора добычи подземных вод, обеспечивающую оптимальный режим эксплуатации водозаборных скважин в пределах объемов закачки, утвержденных при подсчете запасов подземных вод апт-альб-сеноманского водоносного комплекса;
- Количество водозаборных, резервных и пьезометрических скважин, основные параметры их конструкции согласно требованиям приказов №31 и №38 УТО Госгортехнадзора России, оснащение скважин расходомерами и регуляторами расхода воды, тип насосов кустовых

насосных станций, схему расположения, выбор и обоснование технологического режима их работы;

Раздел 4. Результаты подсчета эксплуатационных запасов подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса на Ватинском месторождении нефти.

Должен включать в себя описание и анализ проведенных гидродинамических исследований, обоснование гидродинамических параметров, средневзвешенные фильтрационно-емкостные параметры водоносных пластов объекта эксплуатации. Результаты расчета репрессий в водозаборных скважинах лицензионного участка. Результаты расчета срезки уровня на месторождении от работы соседних водозаборов и полигонов утилизации. Представить подсчетный план запасов подземных вод.

Раздел 5. Качество подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса, используемых в системе ППД.

Должен включать: Сравнение основных характеристик апт-альб-сеноманских вод за период эксплуатации водозабора с требованиями ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству», уточнение и дополнение соответствующих данных. Допустимые нормы содержания твердых взвешенных веществ

Раздел 6. Охрана окружающей природной среды и рекомендации по проведению наблюдений за режимом эксплуатации.

Должен содержать: меры охраны месторождения от порчи; меры по охране окружающей среды.

Раздел 7. Обоснование границ и расчет радиуса горного отвода.

Должен включать в себя требования к горному отводу для добычи подземных вод, площадь горного отвода в пределах границ лицензионного участка.

- Построение обзорных карт, тектонических схем, геологических разрезов по лицензионному участку, схематических карт проектируемых границ горного отвода.
- Обоснование и составление проекта горного отвода.
- Представление и защита проекта на НТС Заказчика.
- Подготовка заявки на получение горного отвода.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Итоговый отчет, графические и табличные приложения.
- Протокол НТС.

По этапу № 7

- Передача проекта горного отвода в Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- Сопровождение до получения горноотводного акта.

Срок выполнения задачи: согласно действующей редакции календарного плана.

Результат выполнения задачи (вид отчетного документа):

- Горноотводный Акт.

7. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЙ И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Разработка проекта горного отвода Исполнителем выполняется в соответствии с требованиями следующей законодательной и нормативно-технической документацией:

- Закона Российской Федерации «О недрах» (в редакции от 3 марта 1995 года, с изменениями);
- «Правил охраны недр», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 06.06.2003 № 71 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2003, № 4718);
- «Инструкции по производству маркшейдерских работ», утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от 06.06.2003 № 73 (не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 23.06.2003 № 07/6397-ЮД);
- «Инструкции о порядке предоставления горных отводов для разработки газовых и нефтяных месторождений», утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от

11.09.1996 № 35 (зарегистрировано Минюстом России 09.10.1996, № 1175), с изменениями и дополнениями;

– «Инструкции по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых», утвержденной постановлениями МПР России от 07.02.1998 № 56 и Госгортехнадзора России от 31.12.1997 № 58 (зарегистрировано Минюстом России 13.03.1998, № 1485), с изменениями и дополнениями;

– «Положения о геологическом и маркшейдерском обеспечении промышленной безопасности и охраны недр», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 22.05.2001 № 18 (зарегистрировано Минюстом России 05.06.2001, № 2738).

8. ПЕРЕЧЕНЬ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ЗАКАЗЧИКОМ

Для разработки проекта горного отвода Заказчик предоставляет Исполнителю в электронном виде следующие копии документов и материалы:

8.1. Лицензия на право пользования недрами с лицензионным соглашением, включая дополнения и другие приложения к лицензии.

8.2. Протокол ЦКР об утверждении проектных документов на разработку месторождений полезных ископаемых, включая письмо о согласовании проектных документов органом государственного горного надзора.

8.3. Заключение государственной экспертизы на проектную документацию.

8.4. Протокол государственной экспертизы результатов подсчета запасов полезных ископаемых.

8.5. Выданный ранее горноотводный акт.

8.6. Общие сведения о территории над горным отводом и месторождении полезных ископаемых.

8.7. Геологическая и гидрогеологическая характеристики месторождения полезных ископаемых.

8.8. Данные о количестве и качестве запасов полезных ископаемых (на момент подписания договора).

8.9. Сведения о смежных горных отводах (в случае наличия иных горных отводов на участке недр необходимо предоставить данные по координатам их угловых точек).

8.10. Характеристика состояния окружающей природной среды. Выводы по оценке воздействия ведения горных работ на окружающую среду и недра (аналитическая записка по данным мониторинга состояния недр).

8.11. Структурные карты по кровле и подошве всех продуктивных пластов (залей) и (или) подсчетные планы утвержденных запасов.

8.12. Сведения о существующих разведочных и поисковых скважинах (в графическом виде в установленной системе координат и в табличном виде) с их принадлежностью к данному участку недр.

8.13. Характерные геологические разрезы по простиранию и вкрест простирания (не менее двух).

8.14. Маркшейдерский (топографический) план земной поверхности участка недр, пополненный не позднее 5 лет с даты заключения договора (указать дату пополнения) в установленной системе координат.

В зависимости от сложности проекта возможна необходимость предоставления иной информации на конфиденциальной основе.

9. ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ:

9.1. Результаты обработки первичной информации должны быть переданы Заказчику в виде, позволяющем их загрузку в базу данных Заказчика, в согласованных форматах.

9.2. Отчет «Проект горного отвода на пользование апт-альб-сеноманским водоносным комплексом с целью добычи подземных вод для водоснабжения системы ППД на Ватинском месторождении нефти», включающий: текстовую часть, табличные и графические приложения.

9.3. Отчет составляется в 3 экземплярах: 1 экз. передается недропользователю, 1

экз. Заказчику, 1 экз. в фонды Исполнителя.

9.4. Отчет представляется Заказчику в электронном виде на CD-ROM:

- текстовая часть – Word;
- табличные приложения – Excel;
- рисунки и графические приложения в двух экземплярах, в виде рисунков
- (форматы: *.jpg, *.tiff, *.map) и в виде векторной графики (CorelDraw)).

10. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:

Начало: 01.10.2015 г.

Окончание: 31.03.2016 г.

11. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

11.1. Исполнитель обязуется устранить все замечания, которые могут возникнуть:

- при согласовании предварительных результатов с Заказчиком;
- при рассмотрении проектного документа в государственных органах.

11.2. Все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя, рассматриваются в рабочем порядке.

11.3. Топографическая схема выполняется по результатам расчетов Исполнителя и передается в органы Ростехнадзора силами Исполнителя.

Составил
Зам. начальника ОПРНГМ



И.И. Войтович

Согласовал
Начальник ДРНГМ



Н.Л. Черковский