

**МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение
высшего профессионального образования
«Удмуртский государственный университет»
Филиал в городе Губкинском

ПРЕЗЕНТАЦИЯ НА ТЕМУ:

*Особенности и условия эксплуатации
системы поддержания пластового давления
на Харампурском месторождении*

**Выполнил студент группы
РНГМ-4 Епанешников Юлий
Федорович**

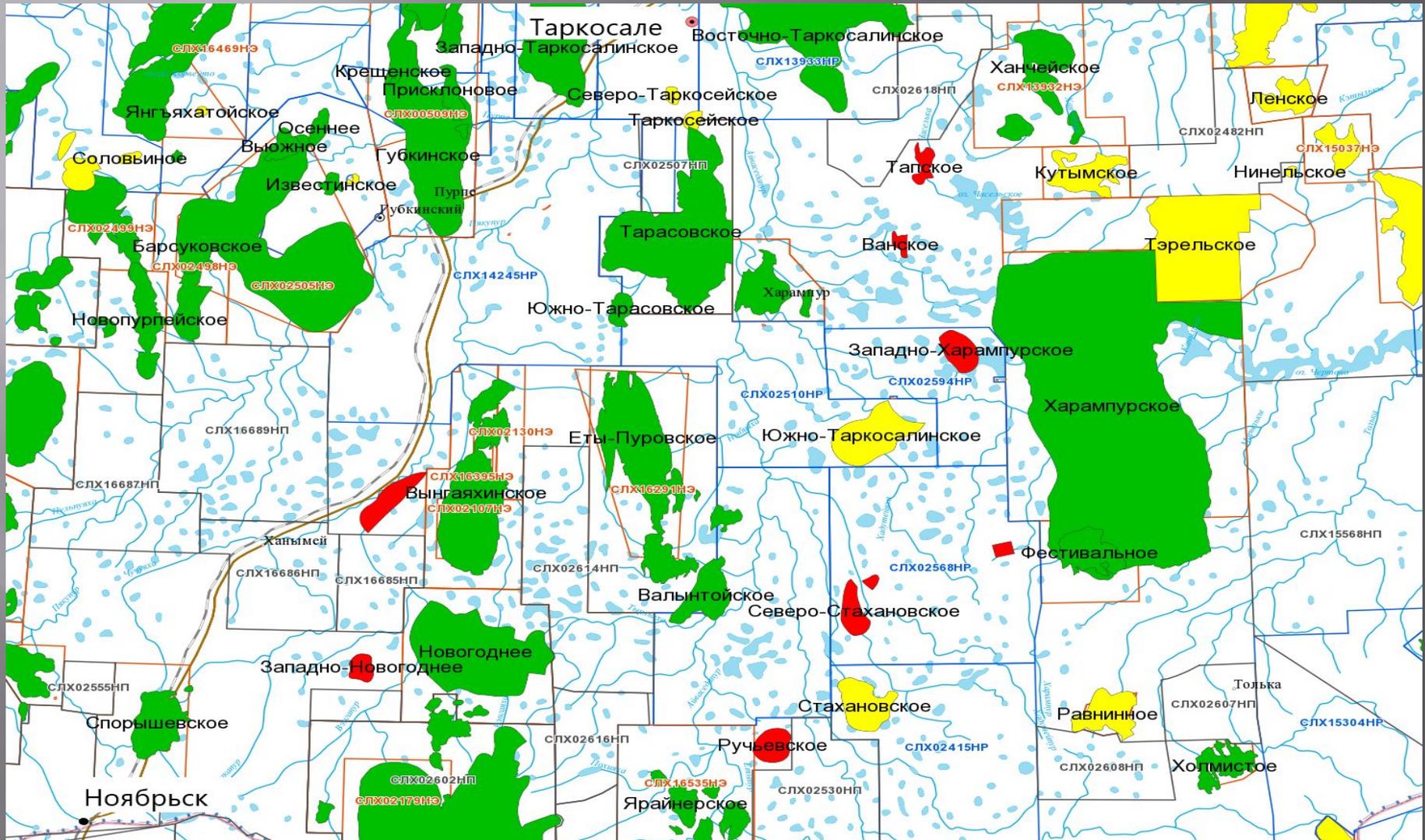
Руководитель

Кит Роман Степанович

Запасы нефти и газа месторождения

- Добыча нефти на Харампурском месторождении ведется с 1988 г. На месторождении пробурена 551 скважина. По состоянию на 01.01.21 г. накопленная добыча нефти составила 23 млн.т, годовая добыча – 1,8 млн.т при обводненности продукции 84,6 %.

Карта расположения Харампурского месторождения



Общие сведения о месторождении

- В административном отношении Харампурское месторождение находится на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Расстояние от района работ до поселка Тарко-Сале составляет 115 км по воздуху и 215 км наземным транспортом.

Технико-технологическая часть

- Наряду с заводнением для коллекторов Харампурского месторождения требуется применение эффективных технологий разработки залежей, к которым, в первую очередь, относится гидроразрыв пласта (ГРП), проведение ОПЗ и методов воздействия на пласт с целью увеличения нефтеотдачи.

Основные виды заводнения скважины

Законтурное заводнение

закачка в скважины воды для вытеснения нефти из пород-коллекторов

Приконтурное заводнение

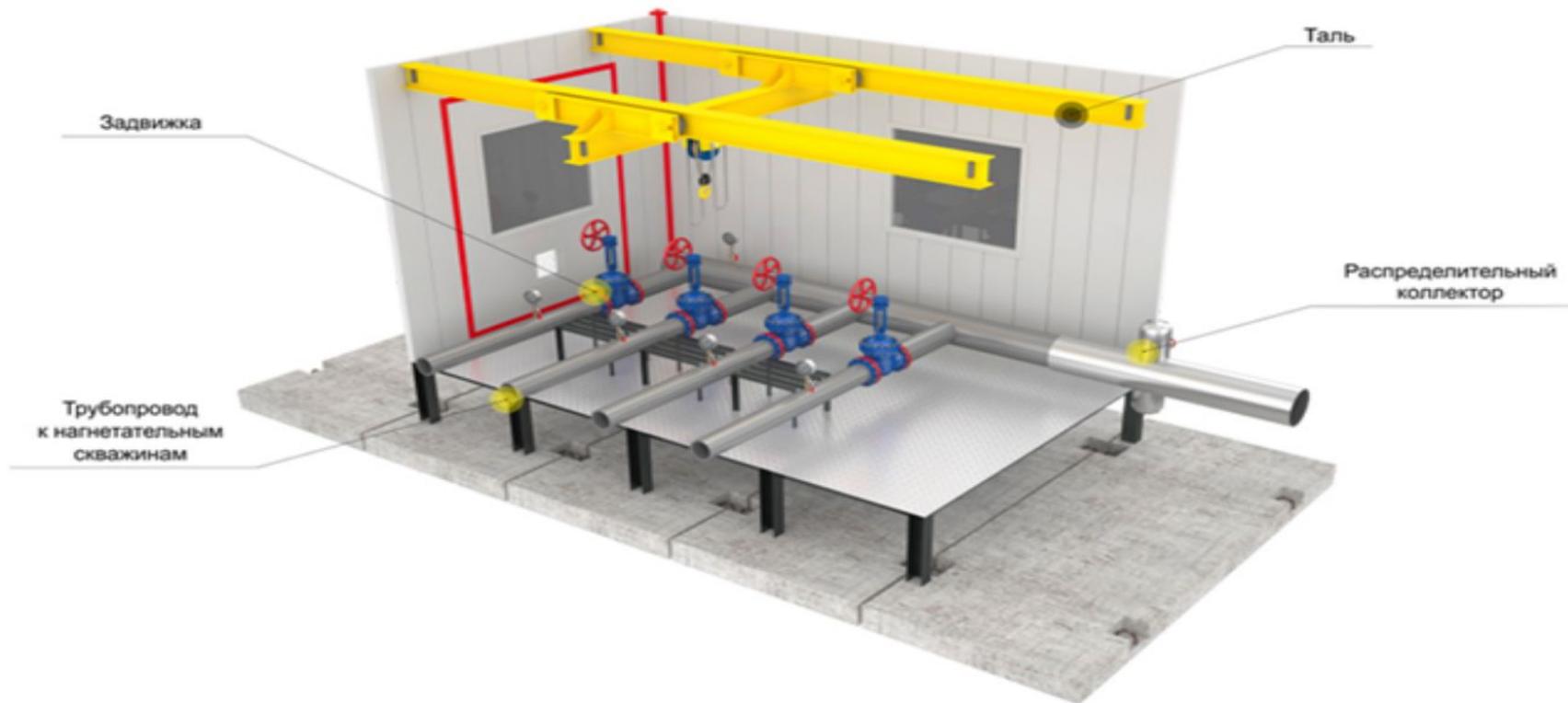
значениям достигаемой нефтеотдачи приконтурное заводнение приближается к законтурному

Внутриконтурное заводнение

интенсивный и экономически эффективный способ воздействия на нефтяной пласт

Блок гребенки

Блоки гребенок БГ используются на кустовых насосных станциях и предназначены для распределения технической воды и поддержания ее давления в скважинах.



Техника при спускоподъемных операциях

- ▣ *Подъемный агрегат А-50 У* предназначен для осуществления спуско-подъемных операций (с укладкой труб на мостки) в процессе освоения, текущем и капитальном ремонте скважин, разбуривания цементной пробки, промывки скважин, удаления песчаных пробок, установки фонтанной арматуры.



Противопожарные требования на месторождении

- Объекты по добыче нефти относятся к взрывоопасным и пожароопасным. В настоящее время вода пока остается наиболее распространенным средством пожаротушения. Для тушения пожара предусмотрена система пожарного водоснабжения, указания по которому даны в СНиП 11-58-75 и в СНиП 11-34-74. В случаях разлива нефти необходимо очистить площадку от нефти, а затем засыпать песком. Курение разрешено только в специально отведенных местах. Во всех помещениях должны быть размещены ящики с песком, щит с лопатами, ломами, ведрами и огнетушителями ОХП-10, ОУ-2, ОУ-5.

Электробезопасность месторождения

Электробезопасность обеспечивается строгим выполнением всех требований действующих электротехнических нормативов. Выбор оборудования проводится с учетом условий его работы. Обслуживание электроустановок доверяется лицам, которым присвоена необходимая для безопасного ведения работ квалификационная группа (от I до II). Электробезопасность нормируется ГОСТ 12.1.038-82 «Правила устройства электроустановок», ГОСТ 12.1.019-79 ССБТ «Электробезопасность. Термины и определения». Для защиты нефтепромыслового оборудования и сооружений используются стержневые молниеотводы. I категория молниезащиты.

Охрана окружающей среды

Ответственность за экологические правонарушения



За правонарушения в области охраны окружающей природной среды и природопользования на граждан, должностных и юридических лиц налагаются штрафные санкции в соответствии со статьями 8.1-8.40 главы 8 Кодекса РФ об административных правонарушениях от 30.12.2001 г. Экологические преступления преследуются в соответствии с главой 26 Уголовного кодекса Российской Федерации.

Правила поведения при стихийных бедствиях, авариях, катастрофах

1. Одним из главных условий максимального сокращения потерь при ЧС – является своевременное оповещение средствами связи и сигнализации

Элементарные правила поведения в чрезвычайных ситуациях нужно знать каждому. Уверенно принять вызов природы сможет только тот, кто знает, как действовать в той или иной обстановке, предотвратить, насколько это возможно, разрушающее действие стихийных сил.

Организационно-экономический раздел

- Полная себестоимость планируется в размере 877480,8тыс.руб. Планирование затрат позволяет предприятию определить общие затраты и потребность в ресурсах на производство запланированного объема работ, установить долю каждого элемента затрат в общих затратах на производство, выявить резервы снижения себестоимости и определить мероприятия по сокращению затрат на производство.

Вывод:

Мною для достижения цели, были решены следующие задачи: рассмотрена геологическая характеристика месторождения: тектоника, стратиграфия, сведения о запасах и характеристика пластовых флюидов; рассмотрены сведения об истории, назначении и состоянии системы поддержания пластового давления, методом заводнения; представлен краткий анализ текущего состояния эксплуатации системы поддержания пластового давления на Харампурском месторождении и основные технико-технологические решения по эксплуатации системы поддержания пластового давления, в перспективе; рассмотрено оборудование нагнетательных скважин, блока напорных гребенок, их назначение и обслуживание; сделаны выводы и рекомендации, в том числе, по применению объемных насосов и по подготовке воды, применяемой для закачки в пласт. БКНС номер один и БКНС номер два оснащены высоконапорными насосными агрегатами типа ЦНС180х1422, ЦНС180х1900. При эксплуатации центробежных насосных агрегатов понижается межремонтный период и наработка на отказ, что дает основание использовать в системе поддержания пластового давления Харампурского месторождения современное оборудование и технологии, с целью уменьшения энергосбережения и увеличения энергоэффективности.



Спасибо за внимание

Выполнил: Епанешников Юлий Федорович
Руководитель: Кит Роман Степанович.

