

# ПРИМЕНЕНИЕ АЛЬТЕРНАТИВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРИ СБОРЕ И ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ СОСНОВСКОГО И СТРЕТЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Оператор ДНГ ЦДНГ-10 Макаров С.А.

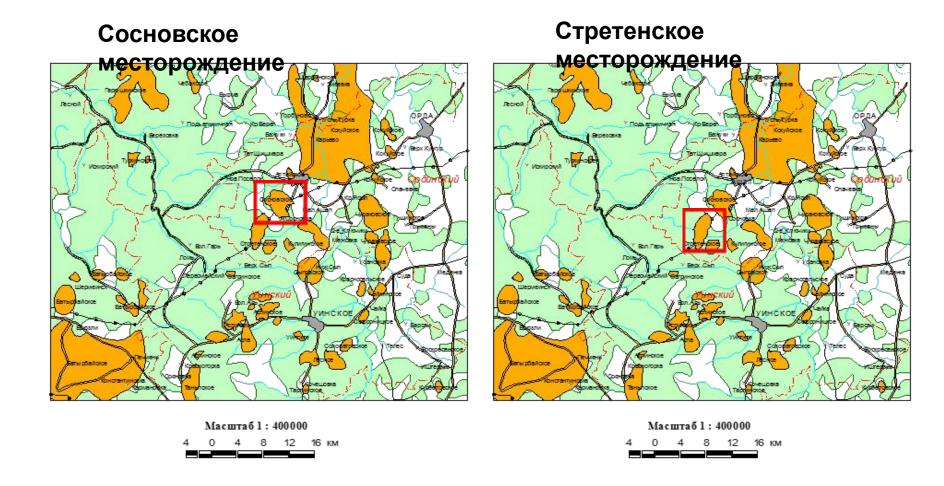
## Введение

Развитие нефтяной промышленности в России на современном этапе характеризуется снижением качества добываемой сырьевой базы. В общем балансе разрабатываемых месторождений преобладают месторождения, вступившие в позднюю стадию разработки и, как следствие, наблюдается значительное ухудшение их структуры, увеличение доли трудно извлекаемых запасов нефти, обводнение пластов и продукции скважин.

При добыче парафинистых нефтей серьезной проблемой, вызывающей осложнения в работе скважин, нефтепромыслового оборудования и трубопроводных коммуникаций, является образование асфальтосмолопарафиновых отложений, формирование которых приводит к низкой эффективности работы насосных установок.

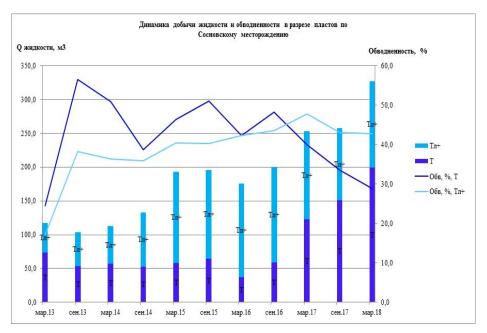


# Расположение Сосновского и Стретенского месторождения

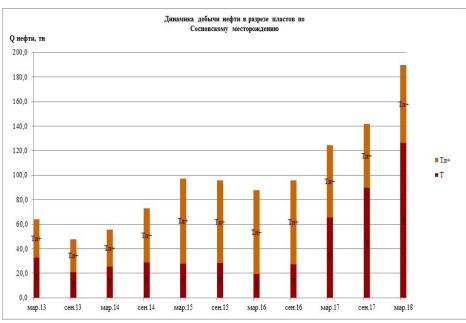




# Сосновское месторождение



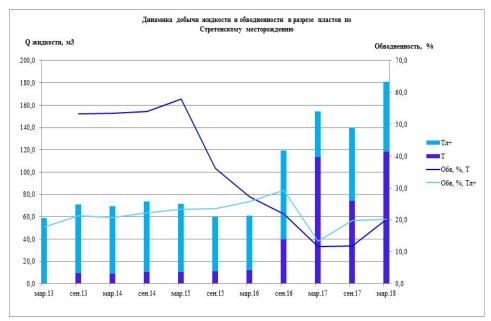
Динамика добычи жидкости и обводненности в разрезе пластов по Сосновскому месторождению



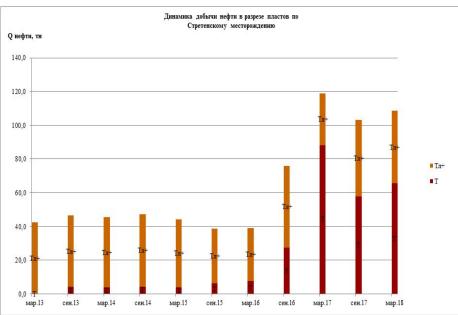
Динамика добычи нефти в разрезе пластов по Сосновскому месторождению



# Стретенское месторождение



Динамика добычи жидкости и обводненности в разрезе пластов по Стретенскоему месторождению



Динамика добычи нефти в разрезе пластов по Стретенскому месторождению



# Осложнения при сборе и транспортировке нефти

На Сосновском и Стретенском месторождении добывается высоковязкая продукция, с высоким содержанием смолисто-асфальтеновых компонентов. Эти свойства негативно сказываются на работу оборудования и процесс добычи в целом.







Пробы добываемой продукции Сосновского и Стретенского месторождений



# Применяемые методы и оборудование для борьбы с АСПО

#### Механические методы:

- Штанговые скребки
- Установка очистки колонны НКТ УОК НКТ

#### Тепловые методы:

- Автоматизированный саморегулируемый линейный нагреватель АСЛН-1
- Энергия-1

#### Химические методы:

• Реагенты от АСПО: СНПХ-ИПГ-11, ФЛЕК ИП-106, ЭФРИЛ ИПО 417М и т.д.



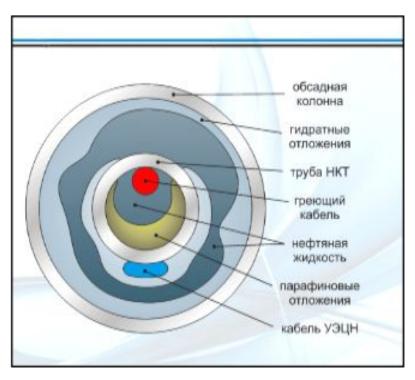
#### Изменение расхода реагента



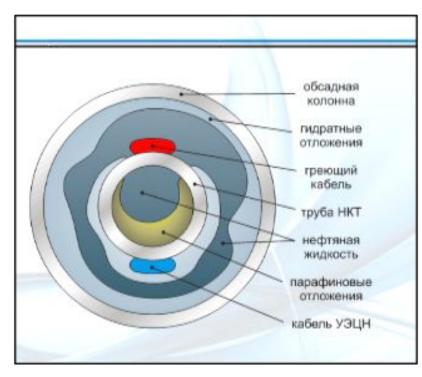




# Установка прогрева скважин Warm Stream



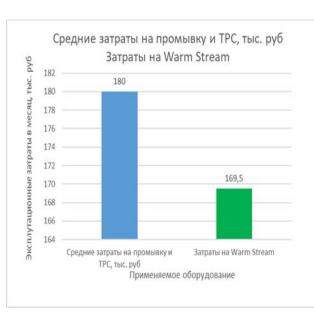
Расположение ГКЛ внутри НКТ

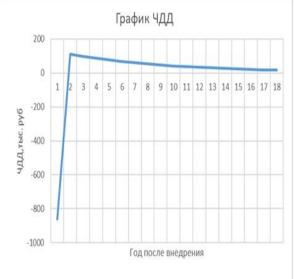


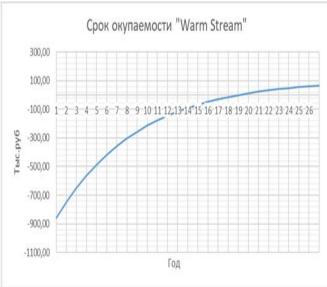
Расположение ГКЛ снаружи НКТ



# Установка прогрева скважин Warm Stream

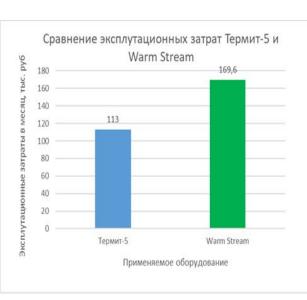


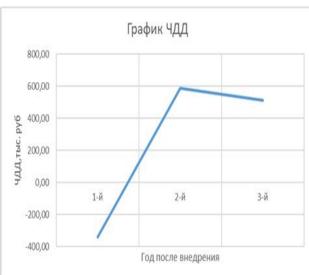


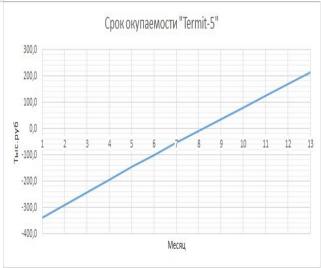




# Установка индукционного нагрева Термит-5

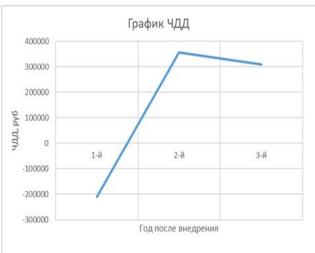


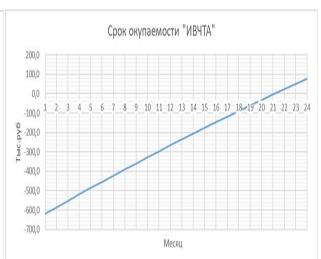




# **Импульсный высокочастотный метод** термоакустического (ивчта) воздействия







# Затрат и окупаемости предложенных методов





# Сбор и транспортировка нефти

Основной проблемой при сборе и транспорте жидкости в направлении ДНС-1025 является рост давления в выкидных линиях и сборных коллекторах. На данный момент применяются химические методы борьбы с отложениями АСПО в трубопроводах, которые показывают низкую эффективность, поэтому проблема роста давления остается актуальной.

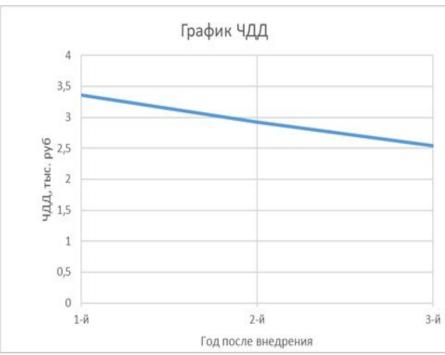
Для решения данной проблемы было рассмотрено несколько вариантов оборудования, а именно:

- -путевые подогреватели
- -депрессорные присадки



### Ингибитор отложения парафинов / депрессор Flexoil WM2090







#### Заключение

Для решения данной проблемы, были проанализированы существующие методы борьбы с АСПО, рассмотрена их эффективность, и на полученных данных было рассмотрено несколько альтернативных способов борьбы с АСПО, а именно:

- •ГКЛ «Warm Stream»;
- •индукционная установка прогрева ПЗП Термит-5;
- •импульсная высокочастотная термоакустическая установка (ИВЧТА);
- •депрессорная присадка Flexoil WM2090;
- •путевые подогреватели.

Наибольший эффект показывает Термит-5, так как на него необходимы минимальные капитальные вложения и у него самый малый срок окупаемости.







Всегда в движении!