

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
Высшего образования
ИРКУТСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ
Институт заочно-вечернего обучения
Кафедра нефтегазового дела

Презентация выпускной квалификационной работы по теме:

Повышение эффективности разработки Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения за счёт применения ингибиторов препятствующих отложению солей

Выполнил(а)
Студент(ка) _____ курса группы _____

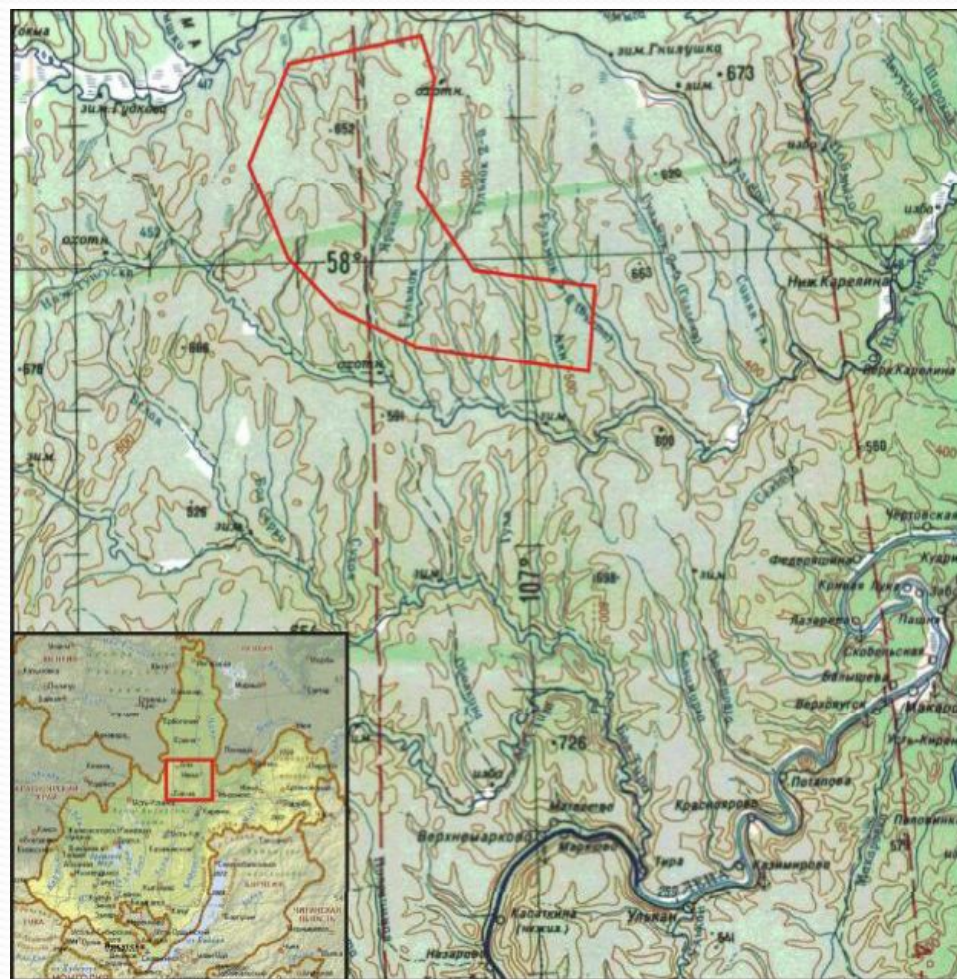
Преподаватель

2022 г.

Внешний вид Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения

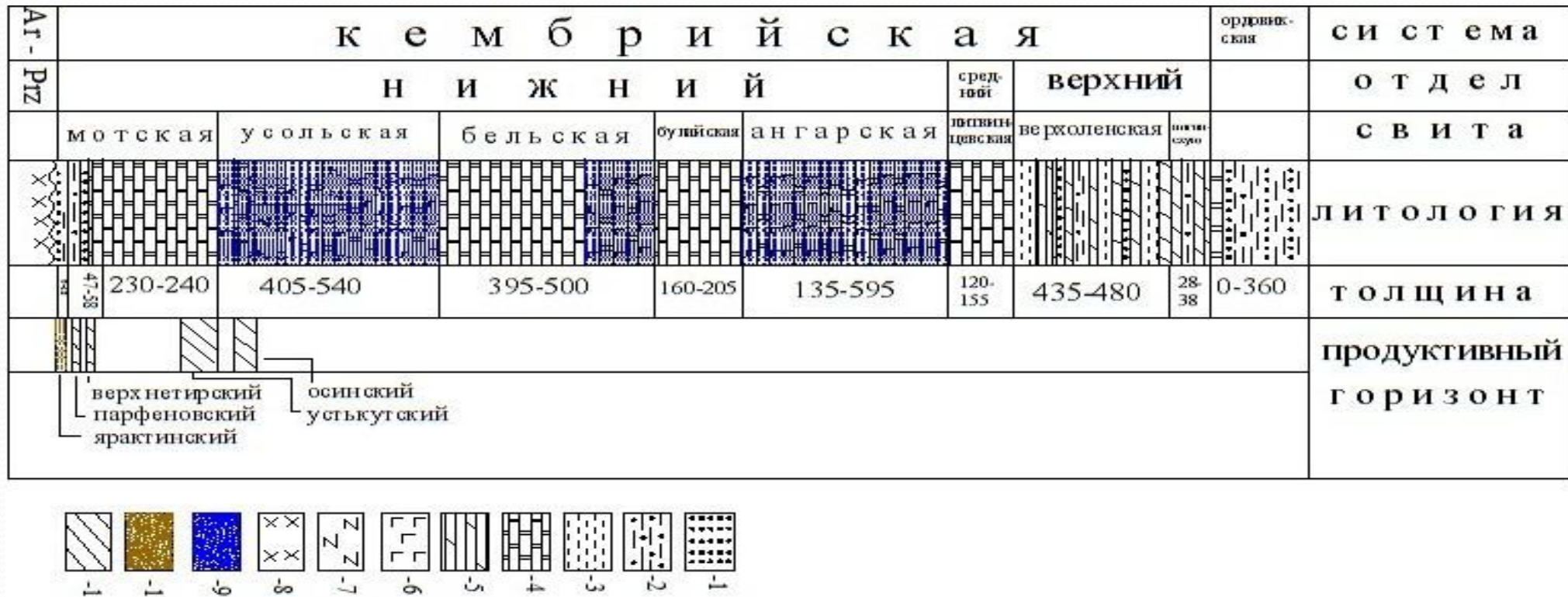


Обзорная карта Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения



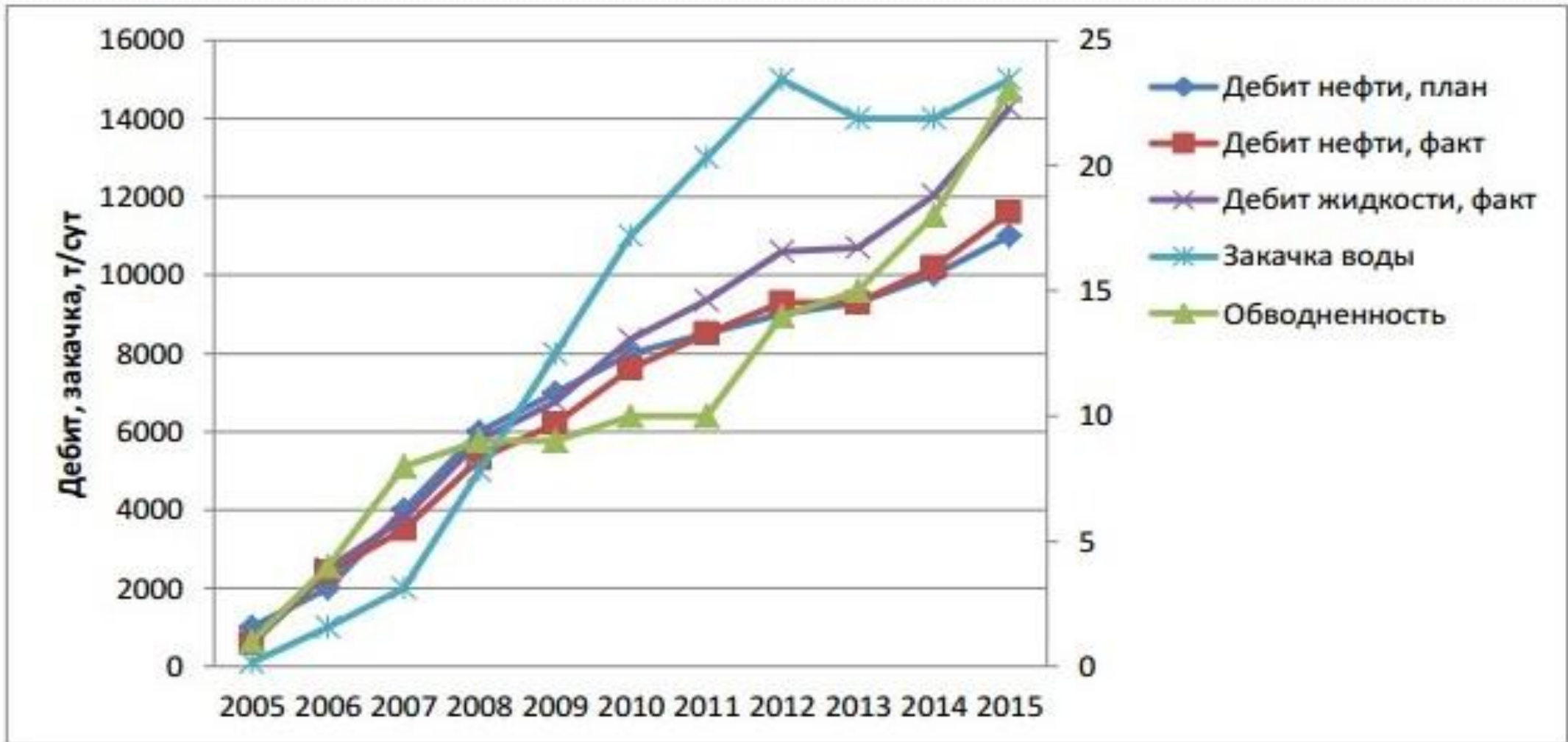
Граница лицензионного участка

Литолого-стратиграфический разрез Ярактинского месторождения

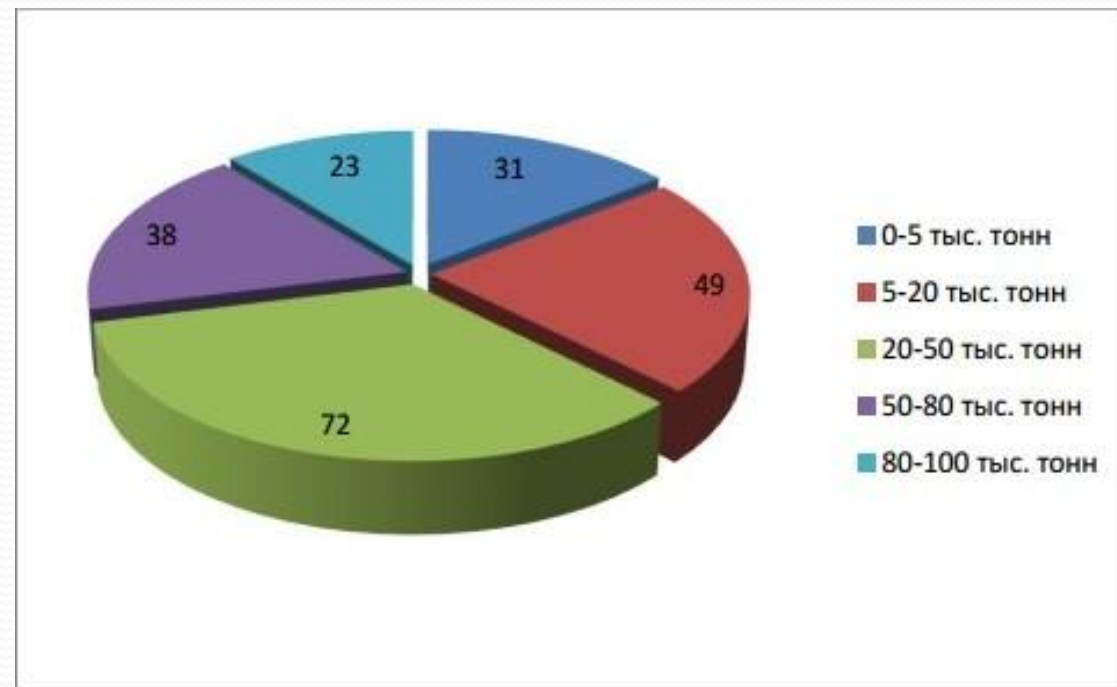
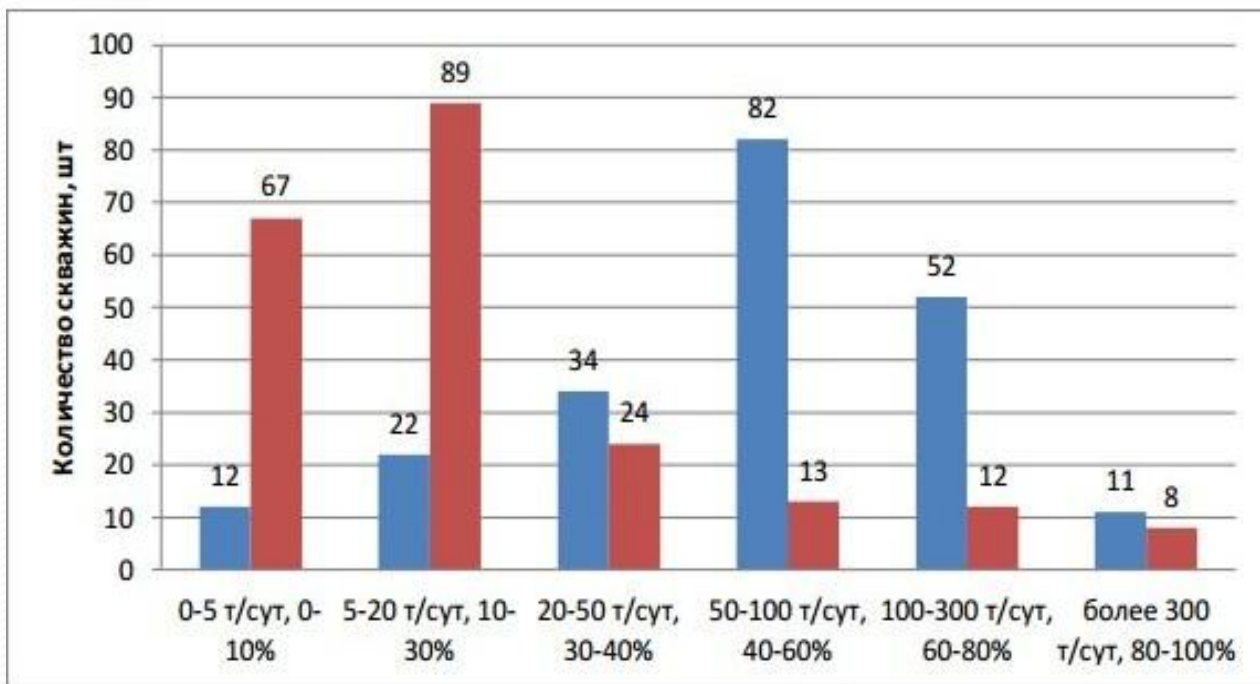


1 – песчаники; 2 – алевролиты; 3 – аргиллиты; 4 – доломиты и известняки; 5 – мергели; 6 – соль; 7 – диабазы; 8 – гранито-гнейсы; 9 – карбанато-соленосные комплексы пород; 10 – продуктивный нефтегазоносный горизонт; 11 – перспективный нефтегазоносный горизонт.

Динамика основных показателей разработки Ярактинского месторождения



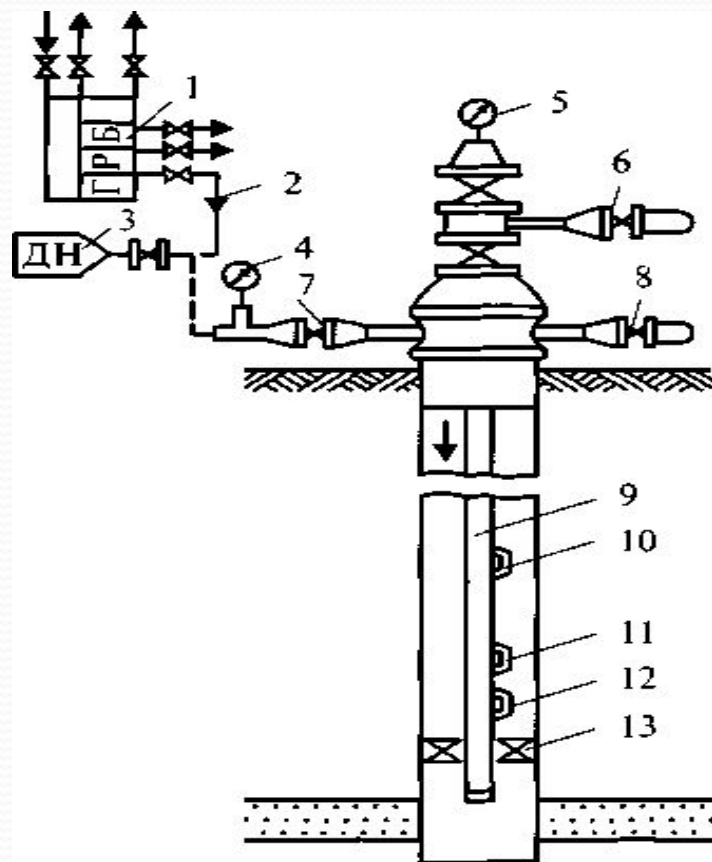
Распределение добывающих скважин по дебитам, обводненности и накопленной добыче



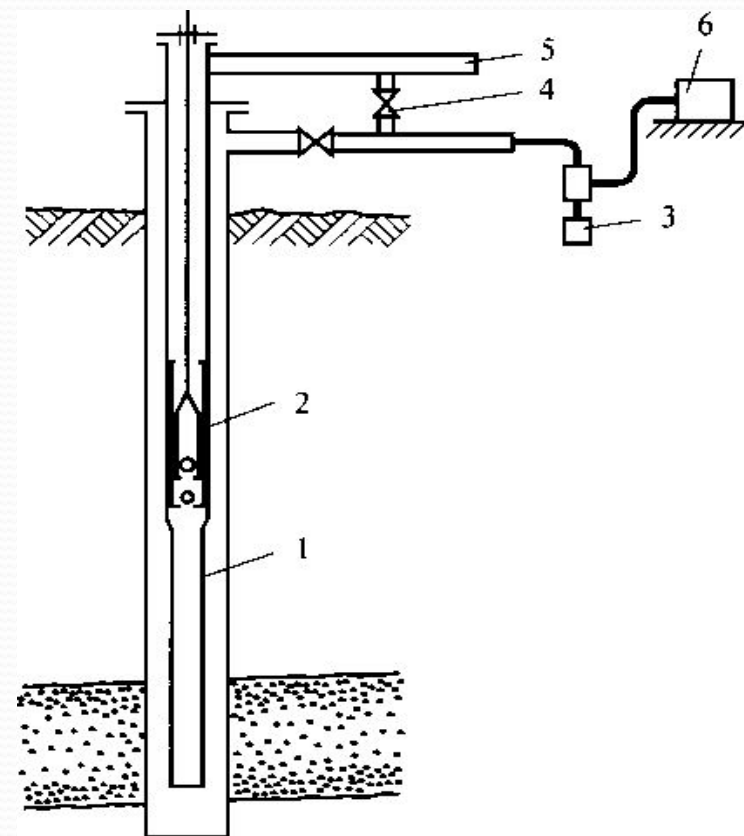
Методы предотвращения солеотложений



Дозированная подача ингибитора в скважину

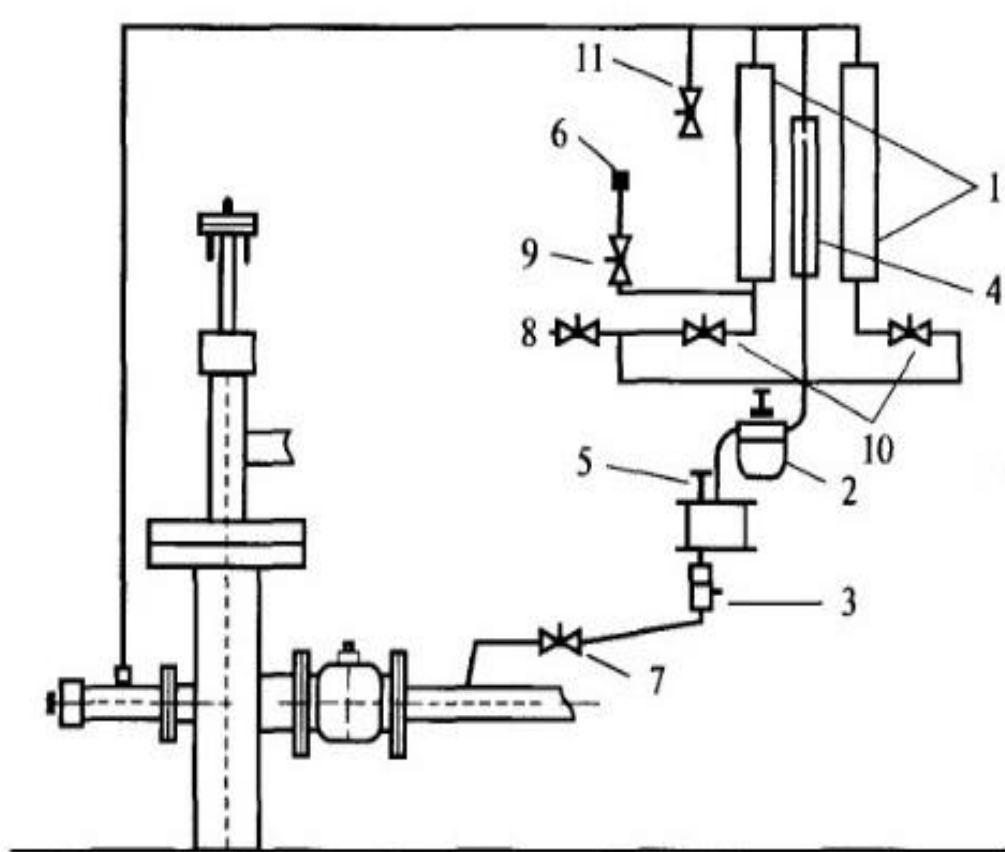


1 – газораспределительная батарея; 2 – скважинная линия с газом высокого давления; 3 – дозировочный насос; 4, 5 – манометры; 6 – задвижка выкидной линии; 7, 8 – затрубные задвижки; 9 – НКТ; 10, 11 – пусковой и рабочий газлифтные клапаны; 12 – циркуляционный клапан; 13 – пакер



1 - хвостовик; 2 - скважинный штанговый насос; 3 - дозировочный насос; 4 - обводная линия; 5 - выкидная линия; 6 - емкость для ингибитора

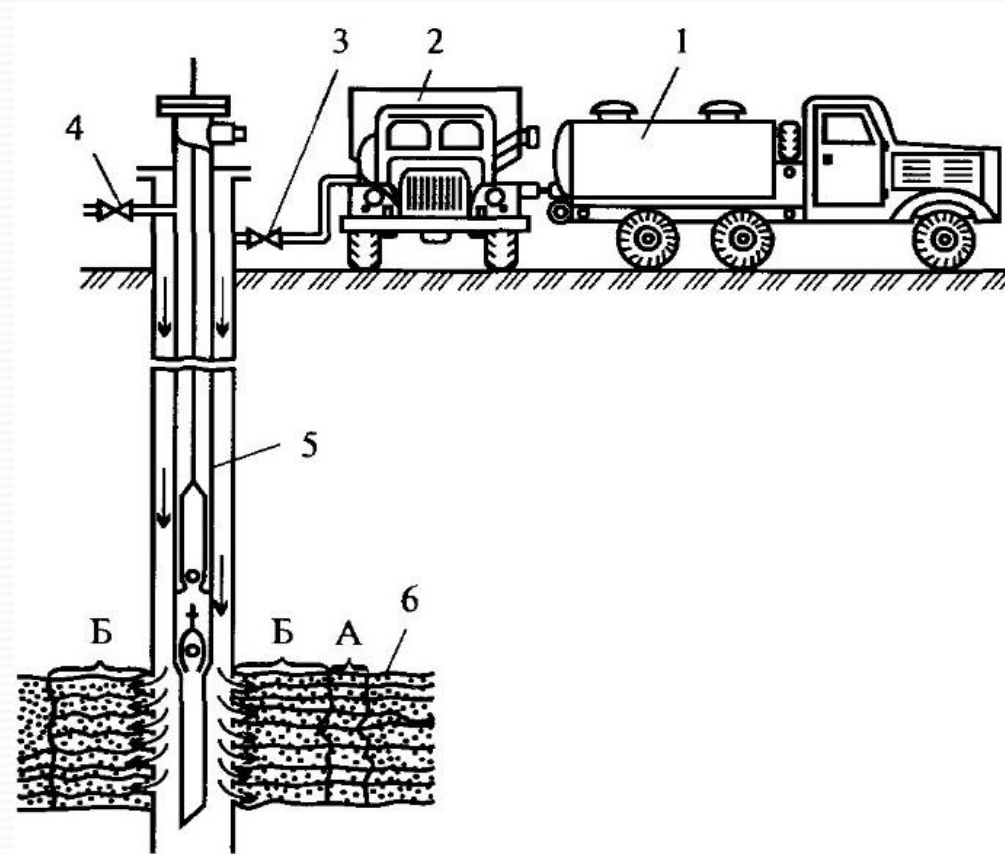
Подключение блока дозирования реагентов



1 – рабочая емкость; 2 – фильтр; 3 – каплеобразователь;
4 – уровнемер; 5 – регулирующий вентиль; 6 – манометр;
7-11 – вентили



Задавка раствора ингибитора в призабойную зону

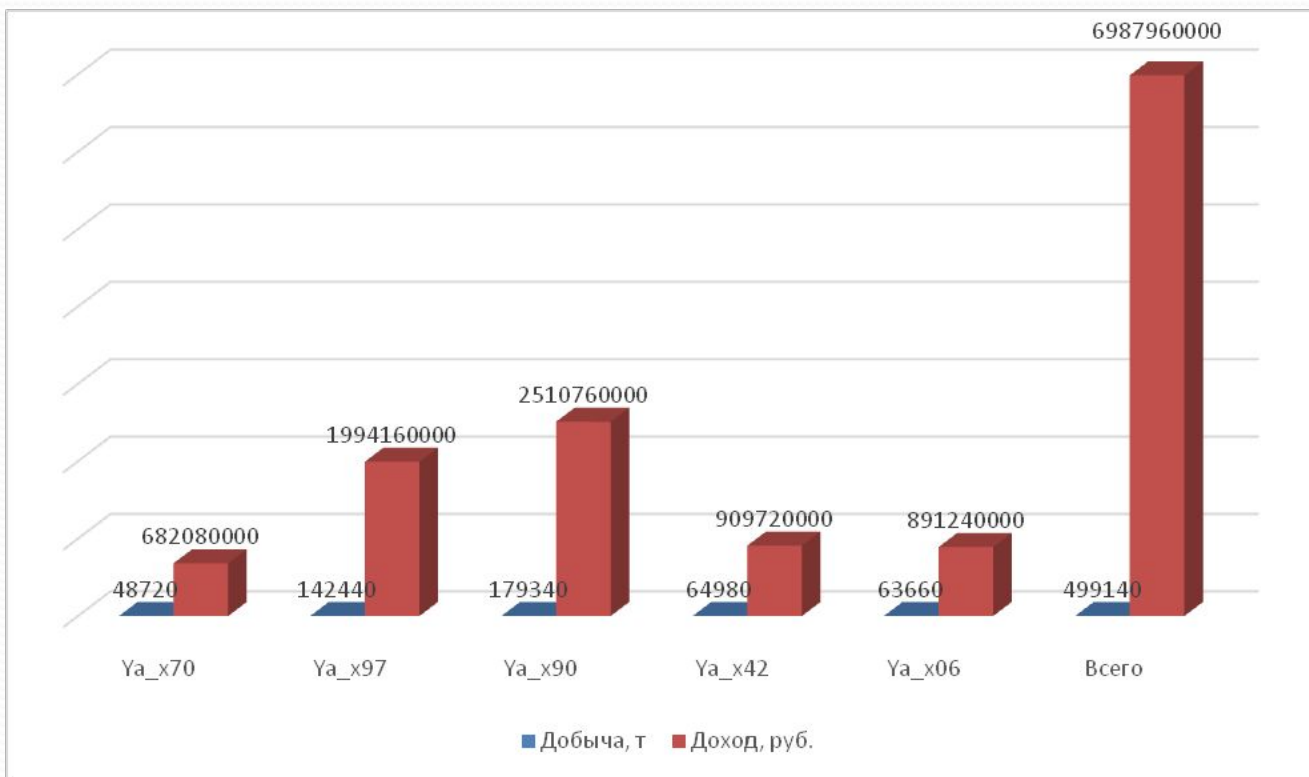


1 – автоцистерна с раствором ингибитора; 2 – насосный агрегат; 3 – затрубная задвижка; 4 – выкидная линия; 5 – скважинный штанговый насос; 6 – продуктивный пласт; А – зона проникновения ингибитора; Б – зона проникновения продажной жидкости

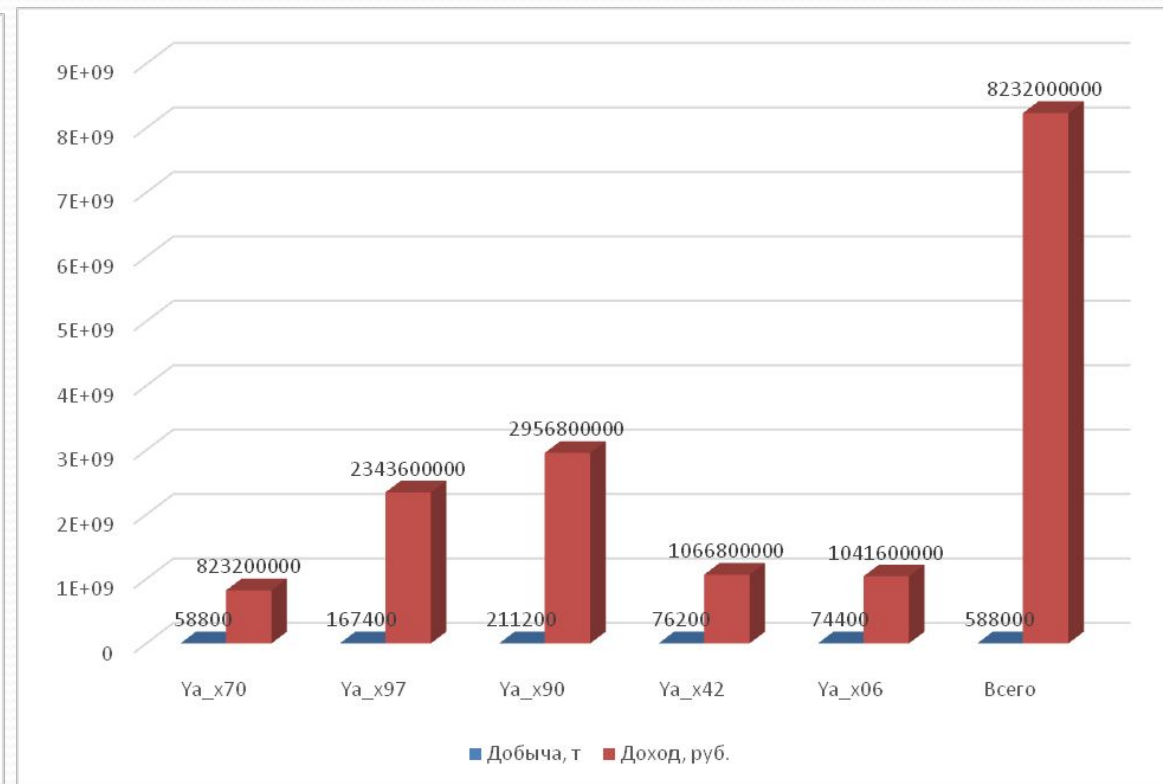
Требования промышленной безопасности и охраны труда во время работ

- Основные действия
 - Отыскать причину изменения технологического параметра
 - Сообщить мастеру, руководителю работ
 - Принять меры для приведения технологического параметра в норму
 - Обо всех действиях докладывать мастеру, руководителю работ, начальнику смены РИТУ по региону и делать соответствующие записи в вахтовом журнале

Результаты расчетов экономических показателей без и с применением ингибирования



Результаты расчетов экономических показателей без применения ингибирования



Результаты расчетов экономических показателей с применением ингибирования



**СПАСИБО ЗА
ВНИМАНИЕ!**