

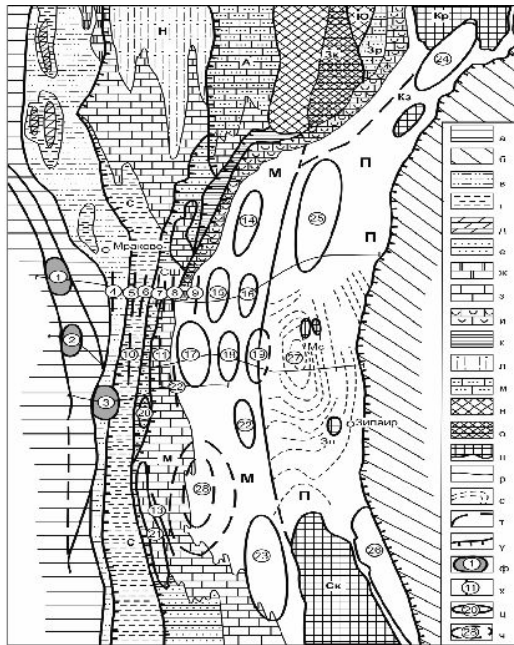


# Доклад

---

О важнейших научных достижениях  
Отделения наук о Земле и природных ресурсов АН РБ  
Докл. Академик-секретарь Отделения, академик  
Бакиев Ахмет Вахитович

# Геолого-структурная карта Зилаирского синклинория



**Геолого-структурная карта Зилаирского  
синклинория, южной части  
Башкирского антиклинория и  
восточной части Предуральяского  
прогиба.**

Составил Р.А. Исмагилов

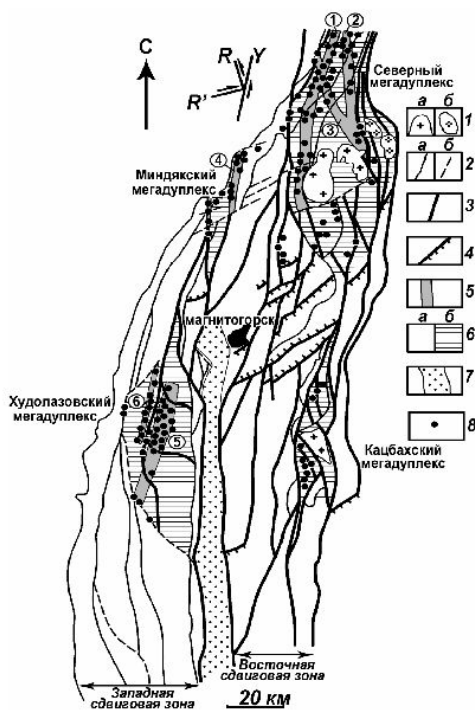
# Структурная карта южной части Юрюзано-Салвинской впадины Предуралья

---

## **Структурная карта южной части Юрюзано – Сылвинской впадины Предуралья**

*1 – стратиграфические границы;  
2 – надвиги, пунктиром показаны  
надвиги нижнего яруса структур  
(Тс – Тастубский, Мт –  
Метелинский, МВ – Метелинский  
Встречный, Ал – Алегазовский,  
Ян – Яныбаевский, ЯВ –  
Яныбаевский Встречный, М –  
Муслюмовский, ТЕ – Таймеевско-  
Емашинский, Мч – Мечетлинский,  
Мс – Месягутовский, Юк –  
Юкаликулевский, Арт –  
Артинский, Кн – Казанский, ВК –  
Верхнекигинский, АпВ –  
Апатовский Верхний, Кс –  
Кисеикский, АпГ – Апатовский  
Глубинный, Сс – Сосновский, Ид –  
Идрисовский, Кр – Карантауский  
и др.; 3 – линии геологических  
разрезов и сейсмических  
профилей (III–III – 129226; IV–IV –  
129237, 129239; V–V – 129229; VI–  
VI – 129241)*

# Схема размещения золоторудных месторождений Магнитогорской мегазоны



**Схема размещения золоторудных месторождений Магнитогорской мегазоны**

1 – *тоналит-гранодиоритовые (а) и монцодиорит-гранитные (б) массивы*, 2 – *разломы первой стадии тектогенеза: а – надвиги и взбросы, б – трансферные разрывные нарушения*; 3 – 5 – *разломы второй стадии тектогенеза. 3 – левые свдвиги и взбросо-сдвиги, 4 – надвиги, взбросы, сдвиго-надвиги, сдвиго-взбросы, 5 – магма-рудоконтролирующие зоны маломплитудных сдвигов и косых разрывов*; 6 – *транспрессивные интервалы сдвиговых зон (а) и мегадуплексы растяжения (б)*; 7 – *предполагаемая область компенсационного прогиба*, 8 – *золоторудные месторождения*. *У* – *сдвиги, параллельные главному разлому, R* – *скопы Риделя (синтетические сдвиги), R'* – *сопряженные скопы Риделя (антитетические сдвиги), P* – *вторичные синтетические сдвиги, Т* – *трещины отрыва*. На рисунках 1, 2 и 4 арабскими цифрами в кружках обозначены магма-рудоконтролирующие тектонические зоны. 1 – *Нурапино-Вознесенско-Буйдинская*, 2 – *Орловско-Выдринская*, 3 – *Малокаранско-Сиратурская*, 4 – *Сияргулово-Гареевская*, 5 – *Султанкульско-Туканская*, 6 – *Восточно-Ирендыкская*, 7 – *Красножилско-Шартымская*, 8 – *Белоозерско-Дунгайская*, 9 – *Поляковская*

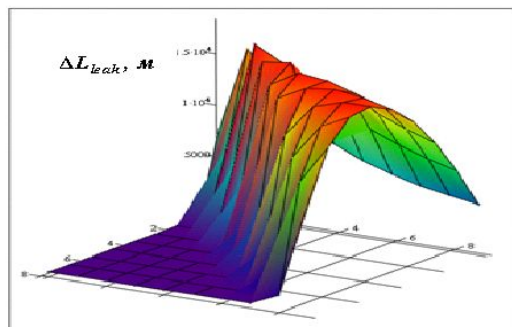
# Адресные технологии освоения трудноизвлекаемых запасов



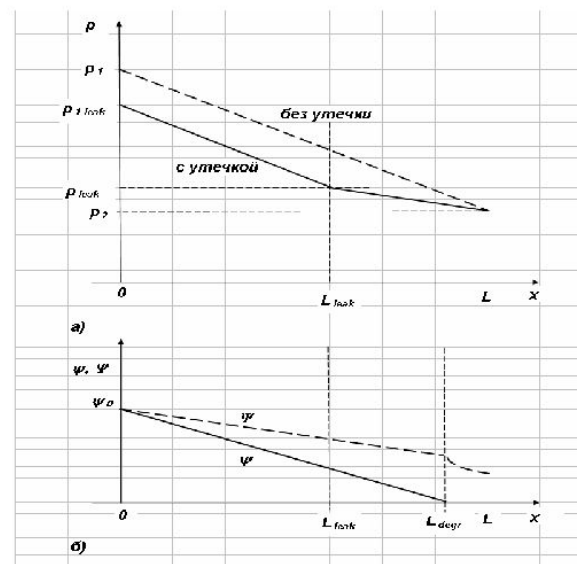
# Определение места утечки в нефтепроводах при использовании полимерных добавок

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕСТА УТЕЧКИ В НЕФТЕПРОВОДАХ ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ПОЛИМЕРНЫХ ДОБАВОК

$$\begin{aligned}
 P_1 - P_2 &= \frac{\rho u^2}{2D} \int_0^L \lambda_p(u_1, x) dx, \\
 P_{1\text{max}} - P_{1\text{min}} &= \frac{\rho u^2}{2D} \int_0^{L_{\text{тек}}} \lambda_p(u_1, x) dx, \\
 P_{2\text{max}} - P_2 &= \frac{\rho u^2}{2D} \int_{L_{\text{тек}}}^L \lambda_p(u_2, x) dx, \\
 \lambda_p(u_1, x_1) &= \lambda_0(u_1) (1 - \psi(x_1, u_1)), \\
 \lambda_p(u_2, x_2) &= \lambda_0(u_2) (1 - \psi(L_{\text{тек}} + x_2, u_2)),
 \end{aligned}
 \tag{11}$$



а) Погрешность определения расстояния до места утечки без учета действия полимерной добавки

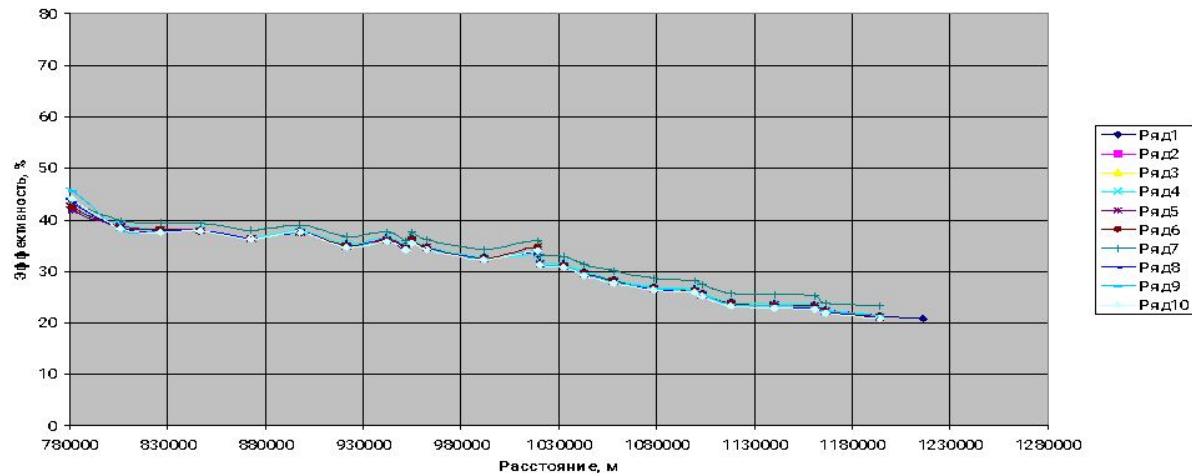


а) распределение давления по длине нефтепровода без утечки и при наличии утечки;  
 б) изменение локальной и интегральной гидравлической эффективности потока от турбулентной в зависимости от расстояния.

# Интегральная гидравлическая эффективность полимерной добавки на СРС

## ИНТЕГРАЛЬНАЯ ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПОЛИМЕРНОЙ ДОБАВКИ НА СРС

Изменение интегральной функции гидравлической эффективности АФП FLO XL от  
расстояния при концентрации 5 ppm



CPC – Caspian Pipeline Consortium

# Перспективная блок-схема переработки тяжелых нефтей





# Установка деасфальтизации гудрона



## Установка деасфальтизации гудрона (тип 36/1 ОАО «Уфанефтехим»)

Разработчик технологии – ГУП ИНХП РБ  
Разработчик оборудования – ГУП ИНХП РБ и ФГУП «НПП «Мотор»



Новая технология

Мировая новизна

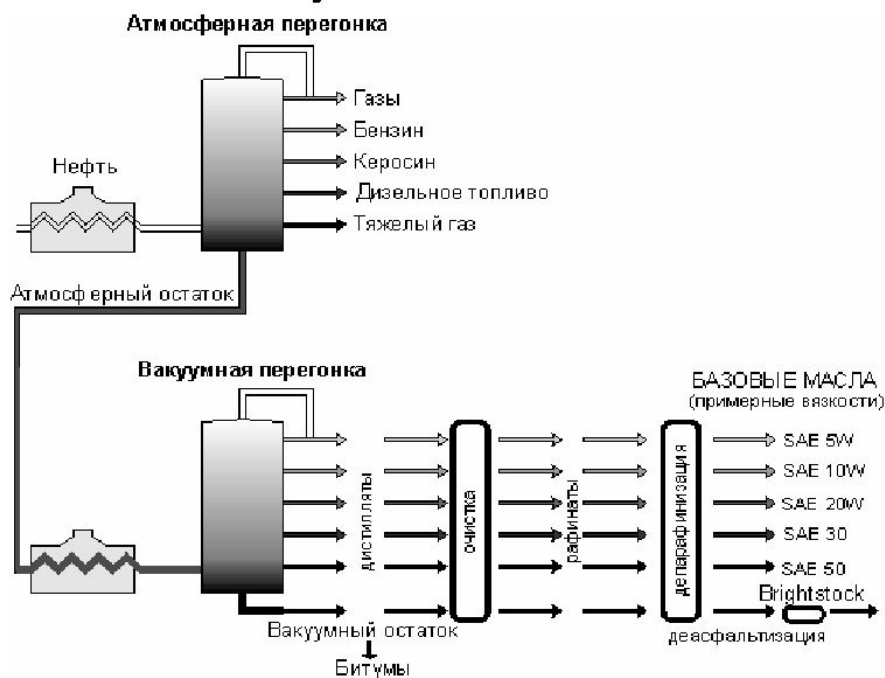
Инжекторный компрессор

Начало практической реализации – 2007г



# Общая схема производства базовых минеральных масел

## Общая схема производства базовых минеральных масел







---

Спасибо за внимание!