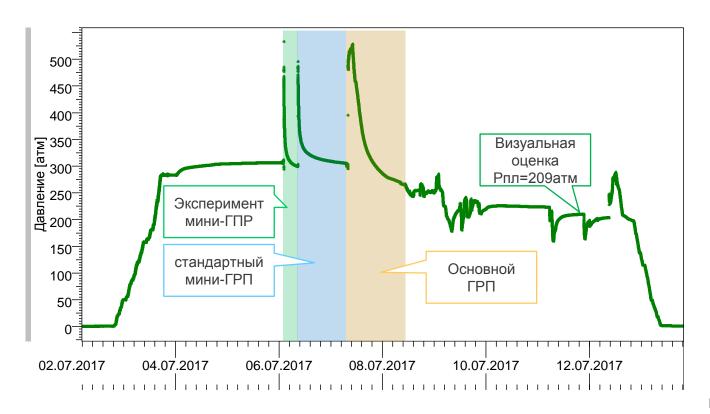
# Особенности эксперимента

Программа проведения мини-ГРП имела следующие отличия от стандартной операции:

- Вместо линейного геля закачивалась вода
- Объем закачки вместо 20-40м3 был сокращен до 9м3, длительность закачки была сокращена до 3х минут
- Длительность простоя (КПД) после закачки была увеличена до 6 часов. 3.

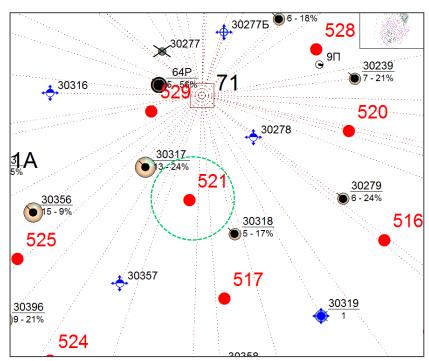


### Исходные данные для обработки

### Новая скважина из бурения

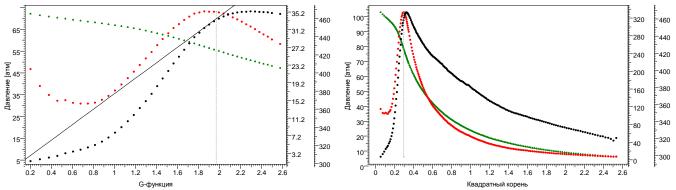
- ➤ Rскв=0.108м
- Нэфф=26.5м
- ▶ Кпор=0.175
- ▶ B=1.11м3/м3
- > Mu=1.29cΠ₃
- Ct=1.52E-4 1/атм

(используются PVT свойства пластового флюида с 10% H2O)



# Интерпретация в Kappa Saphir

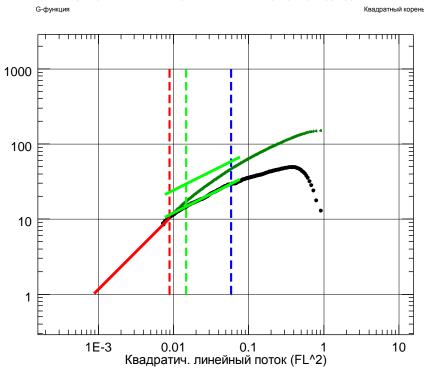
1) Определение времени закрытия трещины по двум графикам



2) Выбор интервалов линейного и радиального режима течения

в) Асимптотическая интерпретация





### Результаты интерпретации

#### Выходные параметры:

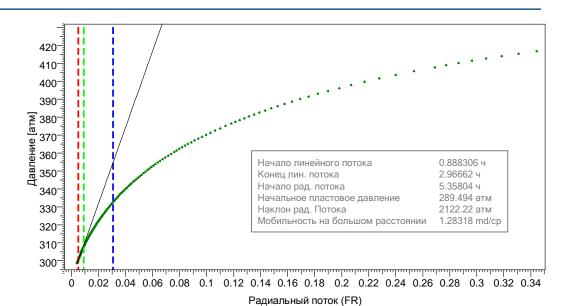
- ✓ подвижность (k/µ) = 1.28 мД/сПз
- ✓ пластовое давление = 289атм

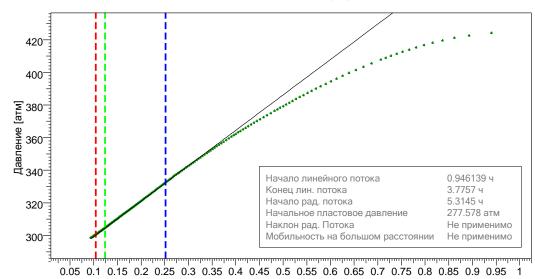
#### Пересчет:

- проницаемость = 1.65мД
- гидропроводность = 3.4 (Д\*см)/сПз

#### Окружение

Скв.	Кпрон, мД	Кгидр, (Д*см)/сПз
30317	1.3	3.9
30239	0.45	0.4
30279	1.07	0.87
30318	0.9	1.4





Линейный поток (FL)

### Выводы

- Рассчитанные значения к и kh/µ находятся в пределах значений, полученных по соседним скважинам, хотя и близки к верхнему пределу.
  Т.е. являются реалистичными, в отличии от ранее обработанных результатов мини-ГРП на геле.
- Через 1-2 месяца будет выполнено сопоставление с результатами КСД по данной скважине для оценки точности метода.
- В случае совпадения результатов мини-ГРП и КСД, метод будет тиражирован. Для этого будут уточнены оптимальные объемы закачки и длительности простоя. Цель уменьшить длительность КПД с 6 часов до 2 часов.
- Определенное пластовое давление избыточно, что может являться результатом задавки после бурения. Уже после ГРП и Рпл ближе ожидаемому (см. сл.2)

### Перспективы:

- 1) определение К\*Н на ГС с МГРП (выборочно или на каждой стадии)
- 2) первичная оценка Кпр на новых объектах (до отработки и КВД)
- 3) помощь в подборе ЭЦН (расчет прогноза продуктивности)
- 4) повышение точности оценки Кпр в условиях эффекта нелинейной фильтрации

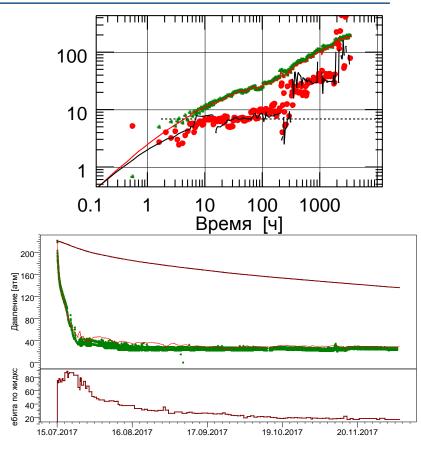
## Дополнение – интерпретация КСД 07-12.2017

- Нэфф=26.5м
- ▶ Кпор=0.175
- ▶ B=1.09м3/м3
- Mu=0.83cПз
- Ct=1.4E-4 1/атм

(используются PVT свойства пластового флюида с 30% H2O)

#### Выходные параметры:

	Мини-ГРП	ксд
Гидропроводность (Д*см)/сПз	3.4	2.4
Кпр_эфф, мД	1.65	0.76
Пластовое давление, атм	289	221



- Ошибка 50% от значения гидропроводности достаточно существенная. Возможно причина заключается в ложном выборе радиального режима течения, диагностируется лишь малый его участок. Совмещение с гидропроводностью 2.4(Д\*см)/сПз вполне возможно.
- Непонятно сильное различие Рпл, гипотезы: а. задавка околоскважинной зоны при бурении; б. вскрытие основным ГРП пропластков с повышенными ФЕС и просаженным давлением соседними скважинами ДФ.
- Интерпретация основного ГРП невозможна ввиду отсутствия выхода на радиальный режим течения