

ОТЧЁТ

о результатах гидродинамических исследований методом гидропрослушивания

Информация об исследовании

Предприятие	ТПП "Тестовое"
Месторождение	Тестовое-2
Номер возмущающей скважины	T-54
Номер реагирующей скважины	T-28
Дата начала исследования	06.03.2013 10:03:23

Характеристики пласта и флюидов

Пористость пласта, д. е.	0.21
Эффективная вязкость нефти, сПз	3.3
Объёмный коэффициент, м ³ /м ³	1.084
Упругоёмкость пласта C_t , 1/Па	9.42E-10
Упругоёмкость пласта $\beta = m \cdot C_t$, 1/Па	1.98E-10
Эффективная толщина пласта, м	10.7
Расстояние между скважинами, м	343.53

Таблица дебитов возмущающей скважины

Точка начала dP-dt: 30.05.2012 22:40:54

Абсолютное время	Длительность, сут	Расход, м ³ /сут	Расчёт
11.07.2012 21:28:54	41.95	-145	-
21.07.2012 22:40:54	10.05	-165	-
27.07.2012 12:28:54	5.575	0	+
03.08.2012 10:55:18	6.935	-190	+
13.08.2012 10:55:18	10	-180	-

Совместный график замеров давления возмущающей и реагирующей скважины

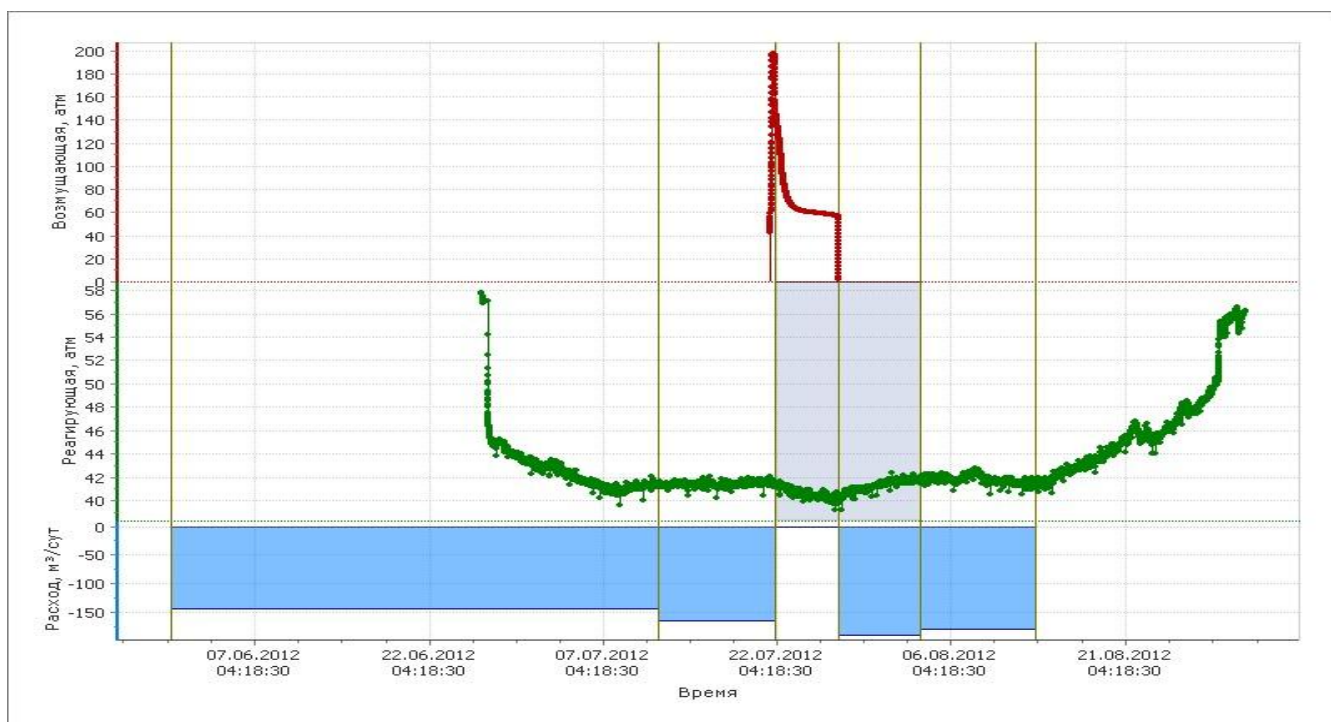


График dP с данными замера и теоретической кривой (логарифмический масштаб)

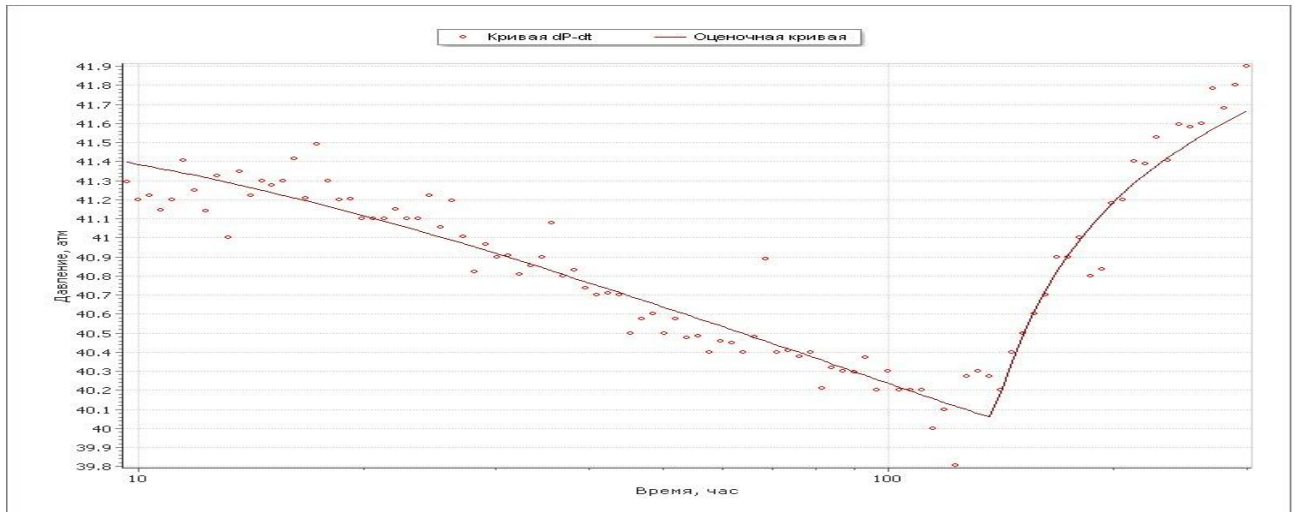
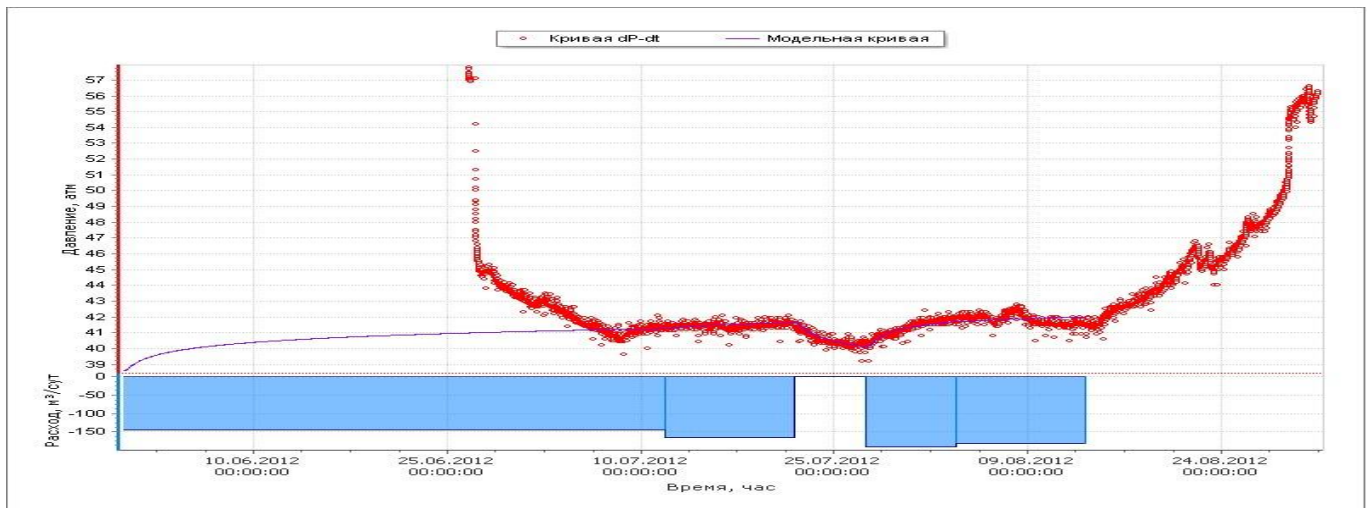


График dP с данными замера и теоретической кривой



Результаты интерпретации

Модель скважина - пласт: стандартная радиальный приток.

Отчет 1. Задана упругость пласта

Наименование	Ед. изм.	Значение
Гидропроводность	мД·м/спз	2141
Пьезопроводность	см²/сек	1.03E+04
Проницаемость пласта	Д	0.679
Эффективная работающая толщина	м	10.4
Коэффициент охвата	б.р.	0.972

Отчет 2. Задана эффективная работающая толщина пласта

Наименование	Ед. изм.	Значение
Гидропроводность	мД·м/спз	2141
Пьезопроводность	м²/сек	1.03
Проницаемость пласта	мД	660.3
Упругость пласта C_t	1/МПа	9.16E-04
Упругость пласта β	1/Па	1.92E-10