

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор по новым технологиям
Западно-Сибирского дивизиона

ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

 А.В. Марносов

« 21 » / марта 2012 г.

АКТ ВНЕДРЕНИЯ

КОМПЛЕКСНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СХЕМ УЛЬТРАЗВУКОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ НА СКВАЖИНАХ САМОТЛОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ОАО «СНГ»

При эксплуатации скважин Самотлорского месторождения проведены опытно-промышленные испытания следующих комплексных технологических схем по ультразвуковому воздействию (УЗО) на пласт:

1. Испытана с 01.10.2010 г. комплексная технологическая беспакерная схема с НКТ на скважинах 31347, 12694 с гидродинамическими исследованиями (ГДИ), авторы Апасов Т.К., Салтыков Ю.А., Апасов Г.Т. До и после УЗО проводилось создание депрессии освоением с помощью свабирования. Накопленная дополнительная добыча составила 2334 тонн нефти. Средние приросты дебитов нефти на скважину составили 3,5 т/сут.
2. Испытана с 08.10.2010 г. комплексная технологическая схема с пакером и НКТ с ГДИ, на скважинах 6085, 30525, авторы Апасов Т.К., Салтыков Ю.А., Апасов Г.Т. До и после УЗО проводилось создание депрессии освоением с помощью свабирования. Накопленная дополнительная добыча составила 3039 тонн нефти. Средние приросты дебитов нефти на скважину составили 4,1 т/сут.
3. Испытана с 05.02.2011 г. комплексная технологическая беспакерная схема с НКТ, пусковыми муфтами с ГДИ, на скважинах 39004, 6155, 34686, авторы Апасов Т.К., Салтыков Ю.А., Апасов Г.Т. Воздействие УЗО проводилось при одновременной депрессии на пласт освоением по затрубному пространству азотной установкой. Накопленная дополнительная добыча составила 2600 тонн нефти. Средние приросты дебитов нефти на скважину составили 5,3 т/сут.
4. Испытана с 17.03.2011 г. комплексная технологическая пакерная схема с НКТ, пусковыми муфтами с ГДИ, на скважинах 3291, 2040, 39648, 26024, 75152, авторы Апасов Т.К., Салтыков Ю.А., Апасов Г.Т. Воздействие УЗО проводилось при одновременной депрессии на пласт освоением по затрубному пространству азотной установкой. Накопленная дополнительная добыча составила 2850 тонн нефти. Средние приросты дебитов нефти на скважину составили 6,0 т/сут.
5. Испытана с 01.07.2011 г. комплексная технологическая схема с освоением бустерной установкой с ГДИ, на скважинах 12543, 33,66, 37121, 3782, 15024, авторы Апасов Т.К., Салтыков Ю.А., Апасов Г.Т. Накопленная дополнительная добыча составила 1080 тонн нефти. Средние приросты дебитов нефти на скважину составили 5,8 т/сут.

В итоге за период с 01.10.2010 г. по 1.11.2011 г. технология УЗО применена на 17 скважинах, на которых выполнены гидродинамические исследования. Дополнительная накопленная добыча составила 11903 тонн нефти. Работы выполнялись ООО «ЦУТ-Сервис».

Зам. начальника отдела планирования ГТМ
ОАО «Самотлорнефтегаз»
Директор филиала ООО «ЦУТ-Сервис»
Гл. геолог ООО «ЦУТ-Сервис»
Геолог ООО «ЦУТ-Сервис»



Урядов С.В.
Салтыков Ю.А.
Апасов Т.К.
Апасов Г.Т.