

Акт  
об использовании оборудования

Самотлорское месторождение  
Куст 2097, скв. 37305

27 марта 2017 г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о том, что на скважине №37305 куст №2097 Самотлорского месторождения при бурении скважины в интервале 2550-3104 м в составе КНБК:

Долото БИТ 146 ВТ 513 ТСВ.022.000 ФО (0.2м) №26814 + ВЗД ДРУ-120.7/8.45 (1.47гр.) ОК+ПК (7.3м) №6191 + Немагнитная УБТ(короткая) (2.97м) №SBDR-10409 + Немагнитная УБТ (Резистивиметр) (9.27м) №173-024F + Немагнитная УБТ (9.10м) №121-128 + Переводник М-86\*Н-102 (0.35м) №550 + Клапан для ликвидации поглощений КЛП-108 (2.48м) №7101 + Переводник М-86\*Н-102 (0.34м) №370 + СБТ 89 (44.5св) (817.24м)+ ТБТ 89 (8свечей)(149.82м) + ЯС-121-ГМБ2 (9.95м) №12-18 + ТБТ 89(6.5 свечей) (122.08м) + СБТ 89х9,35 ост.

применялся клапан для ликвидации поглощений КЛП-108 №7101.

Клапан для ликвидации поглощений КЛП был активирован 1 раз и дезактивирован 1 раз на забое. Через клапан КЛП в затрубное пространство была продавлена кольматационная пачка в объеме 5 м<sup>3</sup> с концентрацией кольматантов 320 кг/м<sup>3</sup> (диам. частиц ≤3 мм). После технологической стоянки и восстановления циркуляции была выполнена дезактивация клапана КЛП и продолжено углубление в породу без подъема КНБК в соответствии с план-программой на бурение.

Общее время использования клапана для ликвидации поглощений КЛП в скважине составило 167 часов ниже стола ротора, в том числе 6,5 ч - время циркуляции через гидромониторные порты.

Ведущий инженер  
СЗГД по бурению АО «СНГ»



Вдовин В.А.  
Ф.И.О.

Буровой мастер  
ООО «Эриэлл Нефтегазсервис»  
представитель подрядчика



/ Хабибуллаев И.Ж.  
Ф.И.О.

Инженер станции ГТИ  
АО «Башнефтегеофизика»  
представитель подрядчика



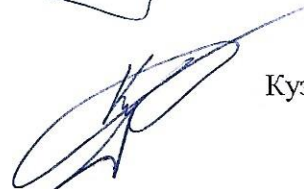
Холмогоров А.А.  
Ф.И.О.

Инженер-технолог по буровым растворам  
ООО «Современные Сервисные Решения»  
представитель подрядчика



Ибрагимов Р.Р.  
Ф.И.О.

Ведущий инженер по бурению  
АО «Пермнефтемашремонт»  
представитель подрядчика



Кузьменко А.  
Ф.И.О.