

## Пример практического применения

### МЕСТОРОЖДЕНИЕ СЕВЕРНАЯ ТРУВА

НАЗЕМНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ В КАЗАХСТАНЕ

<b>Литологический состав</b>	Карбонаты и аргиллиты; твердые породы, пластичные породы
<b>Локальные углы залегания</b>	9–11°
<b>Протяженность секции</b>	1000 м
<b>Время простоя</b>	0 ч

### Исходные данные

Перед компанией CNPC Актобемунгаз (CNPC) в рамках совместного проекта с компаниями Vostokneft и Anton Oilfield Services Group стояла задача пробурить горизонтальный ствол протяженностью 1000 м. Риски, идентифицированные при планировании бурения, включали в себя вероятность прихвата, неэффективный перенос нагрузки на долото и угрозу складывания инструмента в интервале набора угла. Предполагалось, что существенное влияние на ресурс и производительность долота окажут абразивные доломитизированные интервалы. Необходимо было снизить эти риски и решить ряд геологических задач.

### Главные задачи проекта:

- Точная проводка горизонтального ствола скважины при помощи картирования кровли целевого интервала;
- Непрерывное вращение буровой колонны для эффективного переноса нагрузки на долото;
- Увеличение ресурса долота;
- Повышение скорости механической проходки.

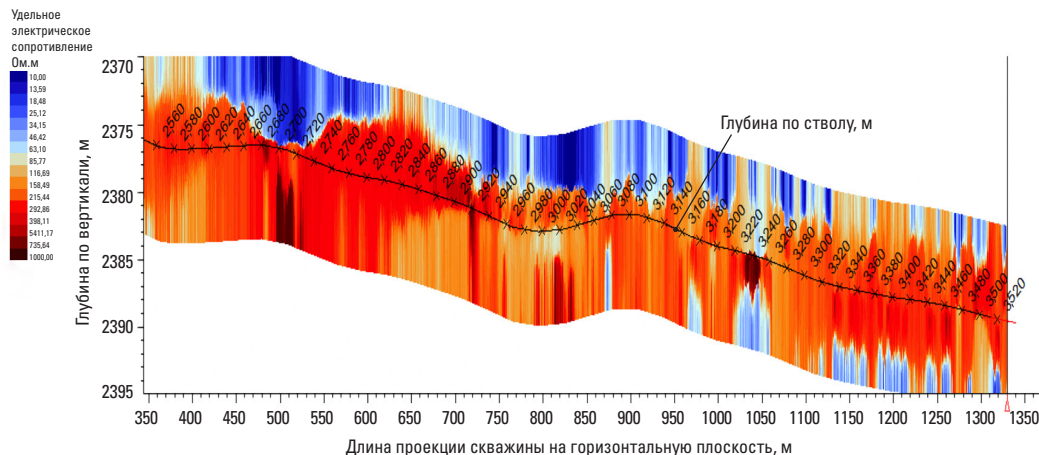
### Технологии

- Технология многопластового картирования разреза PeriScope HD\*
- Роторно-управляемая система PowerDrive X6\*
- Долото StingBlade\* с алмазными коническими элементами
- Интегрированная инженерно-аналитическая платформа IDEAS\*

# Schlumberger

## CNPC Актобемунгаз увеличила продуктивность скважины с помощью технологии PeriScope HD

Горизонтальная секция протяженностью 1000 м была пробурена на 100% в пределах целевого интервала с применением технологии многопластового картирования разреза



*В Казахстане была впервые применена технология PeriScope HD. В результате картирования сложной кровли коллектора 100% ствола протяженностью 1000 м было проведено в целевом интервале. За счет изменения свойств пласта по латерали, контакт с породами, имеющими хорошие коллекторские свойства, составил 73%. Комплекс данных ГИС при бурении позволил осуществлять оперативный петрофизический анализ и своевременные корректировки траектории скважины.*

\*Торговая марка Schlumberger  
Наименования других компаний, продуктов и услуг являются собственностью их владельцев.  
Copyright © 2016 Schlumberger. Все права защищены. 16-DR-164484

[slb.com/PeriScopeHD](http://slb.com/PeriScopeHD)