

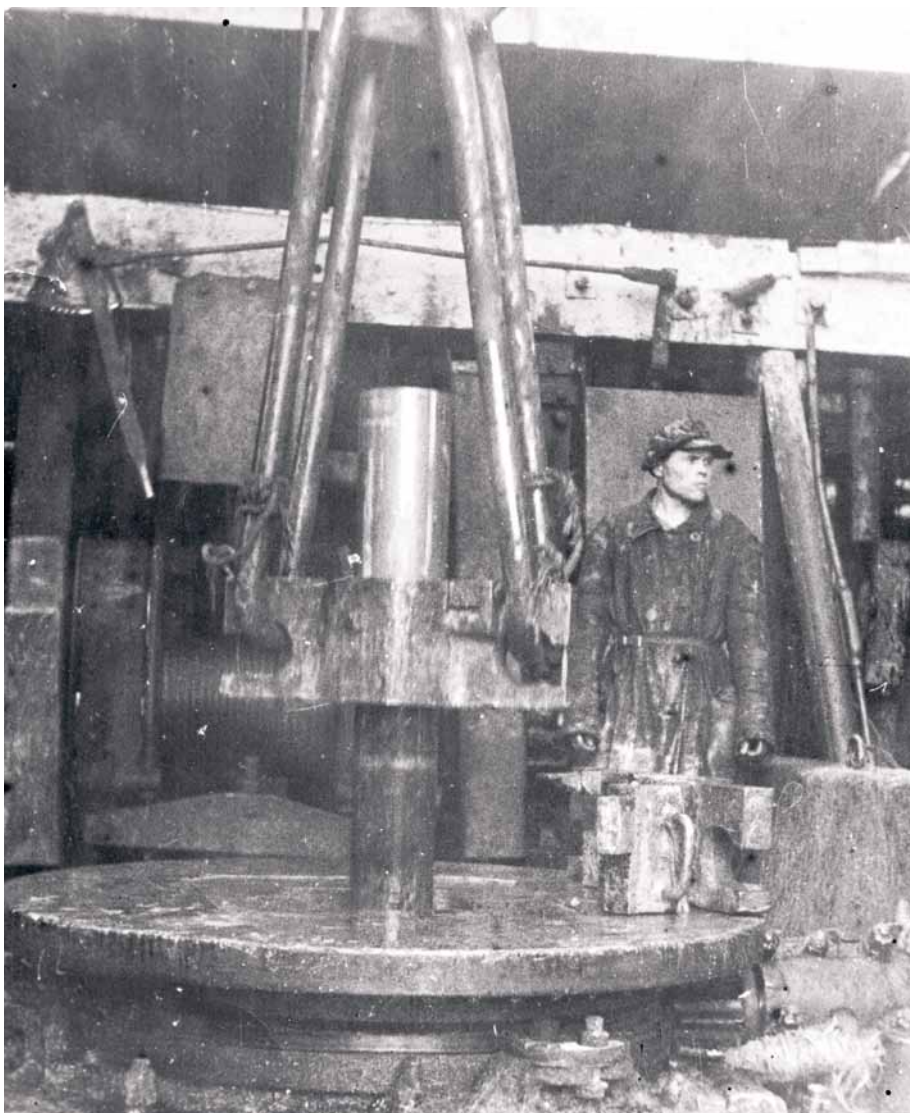
Попади американец Джон Лунд на месторождения Прикамья сегодня, поводов и причин для восхищения у него было бы немало. Наука и техника не стоят на месте, а лукойловцы, как и прежде, работают по принципу «на шаг впереди». Используя для добычи нефти традиционные методы, фонтанный и механизированный, нефтяники постоянно внедряют инновационные разработки. Одна из последних — современная технология добычи на основе гидроприводов «Гейзер».

НАУКА И ТЕХНИКА НЕ СТОЯТ НА МЕСТЕ, А ЛУКОЙЛОВЦЫ, КАК И ПРЕЖДЕ, РАБОТАЮТ ПО ПРИНЦИПУ «НА ШАГ ВПЕРЕДИ»

Работа над проектом делится на два этапа. Первый — на территории ЦДНГ №10 внедряются гидроприводы штанговых глубинных насосов «Гейзер». Оборудование разработано уральской компанией НПП «ПСМ-Импэкс». Испытания доказали ряд преимуществ гидропривода — меньшую металлоёмкость, отсутствие массивных и подвергающихся износу вращающихся механических узлов, плавное бесступенчатое регулирование параметров работы. Кроме того, «Гейзер» не требует специального фундамента, что значительно сокращает время монтажа.

Сейчас идёт работа над вторым этапом реализации проекта — разработкой интеллектуального режима работы. Первые опытные внедрения уже осуществлялись в 2012 году на Кокуйском месторождении цеха добычи нефти и газа №10. Тогда специалисты получили первые положительные результаты работы, после чего сразу же приступили к доработке проекта с целью тиражирования инновации на месторождениях предприятия.

В чём же основные плюсы «интеллектуального куста»? Специалисты, в число которых входят и ведущие учёные научно-исследовательского института «ПермНИПИнефть», надеются, что новая система позволит контролировать работу оборудования на расстоянии — с пульта оператора! Иннова-



Первая нефтяная установка в Верхнечусовских Городках



Первая нефть, 1929 год