

# РОССИЙСКИЕ РЕШЕНИЯ ДЛЯ СКВАЖИННОЙ ТЕЛЕМЕТРИИ

Ю.П.ЖИЛЯЕВ  
генеральный директор  
ООО «Геопласт Телеком»

**Б**ольшинство современных нефтяных предприятий России широко используют забойные телеметрические системы, которые позволяют в режиме реального времени измерять навигационные и геофизические параметры скважины, что особенно актуально при бурении и обслуживании горизонтальных и наклонно-направленных скважин.

На сегодняшний день российские нефтяники вынуждены закупать для этих целей постоянно дорожающее из-за роста курса доллара зарубежное оборудование (Halliburton, Schlumberger и др.). Между тем, уже в 2015 году на наш рынок была выведена уникальная разработка российских инженеров, по своим эксплуатационным свойствам не уступающая импортным аналогам. При этом ниже по стоимости на 40–50%.

«Геопласт 35.4» — результат объединения ноу-хау уфимского предприятия «Геопласт Телеком», которое отвечает за электронно-программную часть телеметрической установки, и Пермской компании нефтяного машиностроения (ПКНМ), где происходит компоновка всей телесистемы, включая пульсатор, корпусные и другие компоненты. Объединение финансовых и технологических ресурсов двух предприятий обеспечило настоящий отраслевой прорыв, который совершается на наших глазах.

Несмотря на то, что в серийное производство «Геопласт 35.4» был запущен в прошлом году, комплексы телеметрии серии «Геопласт» зарекомендовали себя давно: более десяти лет «Геопласт Телеком» снабжает своими приборами российские нефтяные компании. Но отрасли требуются полнокомплектные системы телеметрии направленного бурения, причем в больших масштабах! Поэтому в феврале 2016 года было создано совместное предприятие «Геопласт&ПКНМ» с амбициозной целью: увеличить российское присутствие на рынке телеметрических систем до 27%, а в будущем году — до 34%, потеснив зарубежных производителей. Тем более что и по

точности, и по надежности, и по удобству эксплуатации российская разработка абсолютно конкурентоспособна.

Сегодня «Геопласт 35.4» представляет собой зонд-инклинометр со встроенным измерительным модулем гамма-каротажа, передающий на наземный пульт оператора обработанную скважинную информацию (более 20 параметров) по гидравлическому каналу связи. Контроль пространственного положения ствола скважины, частоты вращения электрогенератора, уровня вибрации и радиоактивности горных пород происходит без остановки процесса бурения и без подъема оборудования, в том числе в условиях повышенных вибраций.

В ближайшей перспективе разработчики оборудуют систему резистивиметром и пульсатором нового поколения — изготовление опытного образца анонсировано уже на текущий год. Но главная задача объединенного предприятия — в четыре раза увеличить оснащенность российских сервисных компаний доступным и надежным измерительным оборудованием мирового уровня.

При этом «Геопласт&ПКНМ» планирует заниматься не только продажами, но и сдачей в аренду, а также обслуживанием телесистем и их компонентов. Уже сейчас гарантийное и сервисное обеспечение телесистем «Геопласт 35.4» находится вне конкуренции, поскольку производится на российских производственных площадях, а потому оказывается намного более оперативным и экономичным, чем у зарубежных поставщиков.

К списку сервисных услуг компании также добавятся поставки металлоконструкций и неметаллических труб ПКНМ. А к 2020 году компания обещает вывести на рынок роторную управляемую систему (РУС) высшего класса, которая значительно повышает производительность и снижает затраты при бурении скважин за счет точного управления траекторией в режиме онлайн.



Совместное  
предприятие  
«Геопласт&ПКНМ»  
Тел.: (347)2538901,  
2535454, 2528577  
rco@catelecom.ru