

КГЭУ

Проточный анализ методом ПМР скважинной жидкости для управления погружным насосом УЭЦН

Козелков Олег Владимирович



КГЭУ

Многофункциональная автоматическая цифровая интеллектуальная скважина

С помощью проточного анализа физико-химических свойств (концентрации воды, газонасыщенности, плотности и вязкости) скважинной жидкости ПМР-анализатором методом протонной магнитной резонансной релаксометрии (ПМРР) осуществляется управление моментом M на валу погружного электродвигателя насоса установки электроцентробежного насоса (УЭЦН).



КГЭУ

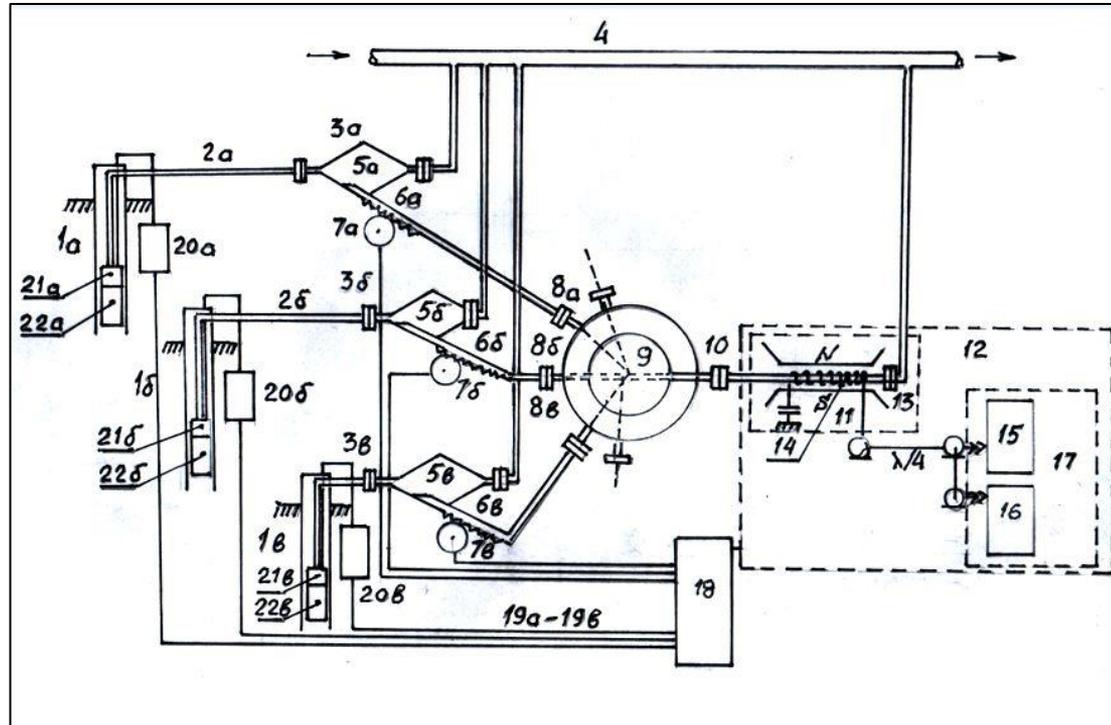


Рис.1. Схема управления добычей нефти УЭЦН кустом из трех скважин по данным ПМР-анализа скважинной жидкости



КГЭУ

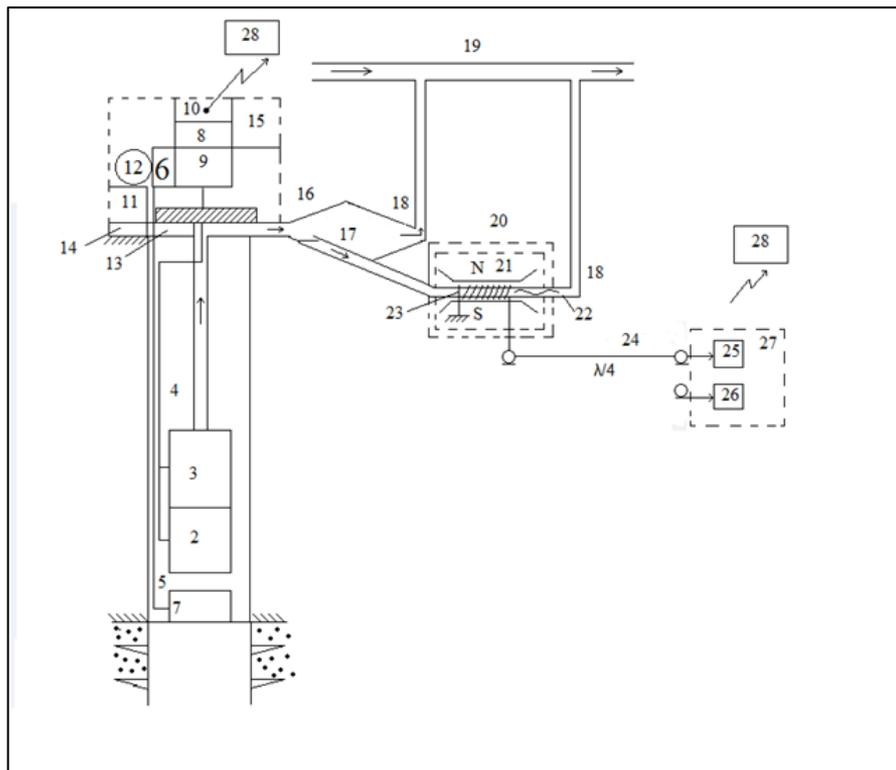


Рис. 2. Многофункциональная автоматическая цифровая интеллектуальная скважина (МАЦИС).



КГЭУ

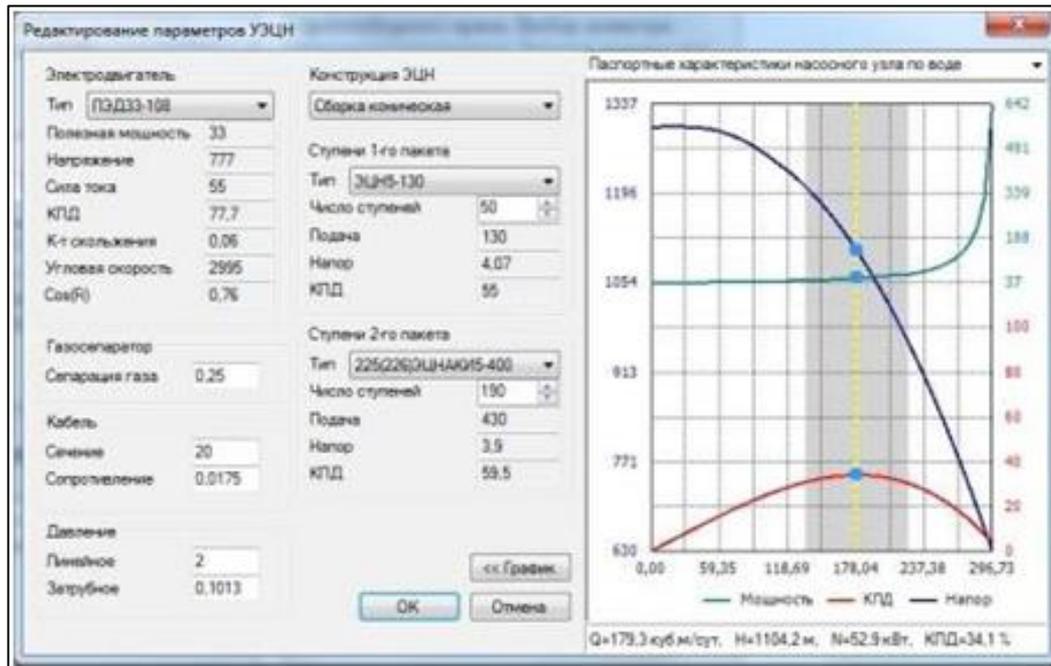


Рис.3. Тип и характеристики насосной установки



КГЭУ

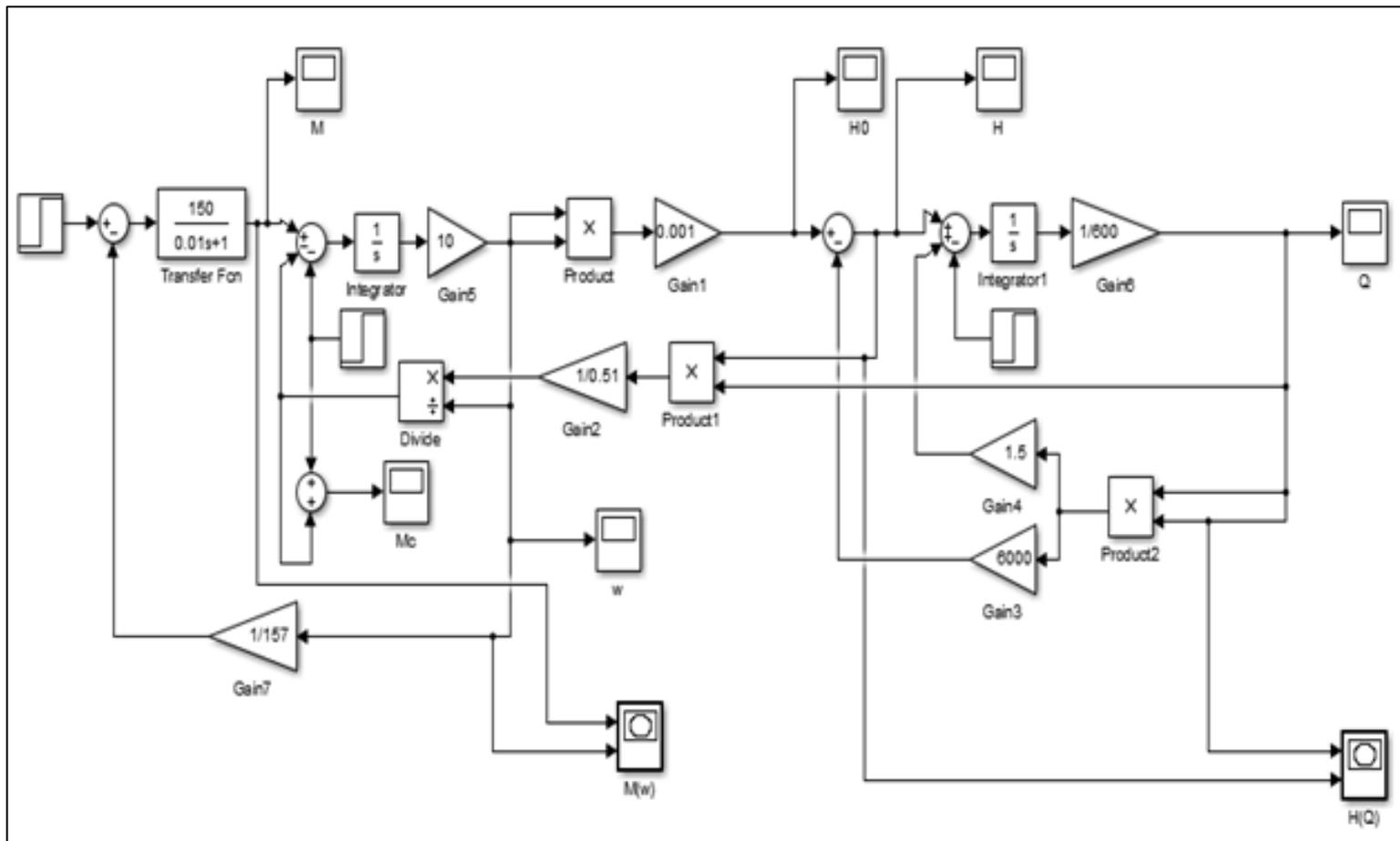


Рис.4. Структурная гидромеханическая схема установки УЭЦН



КГЭУ

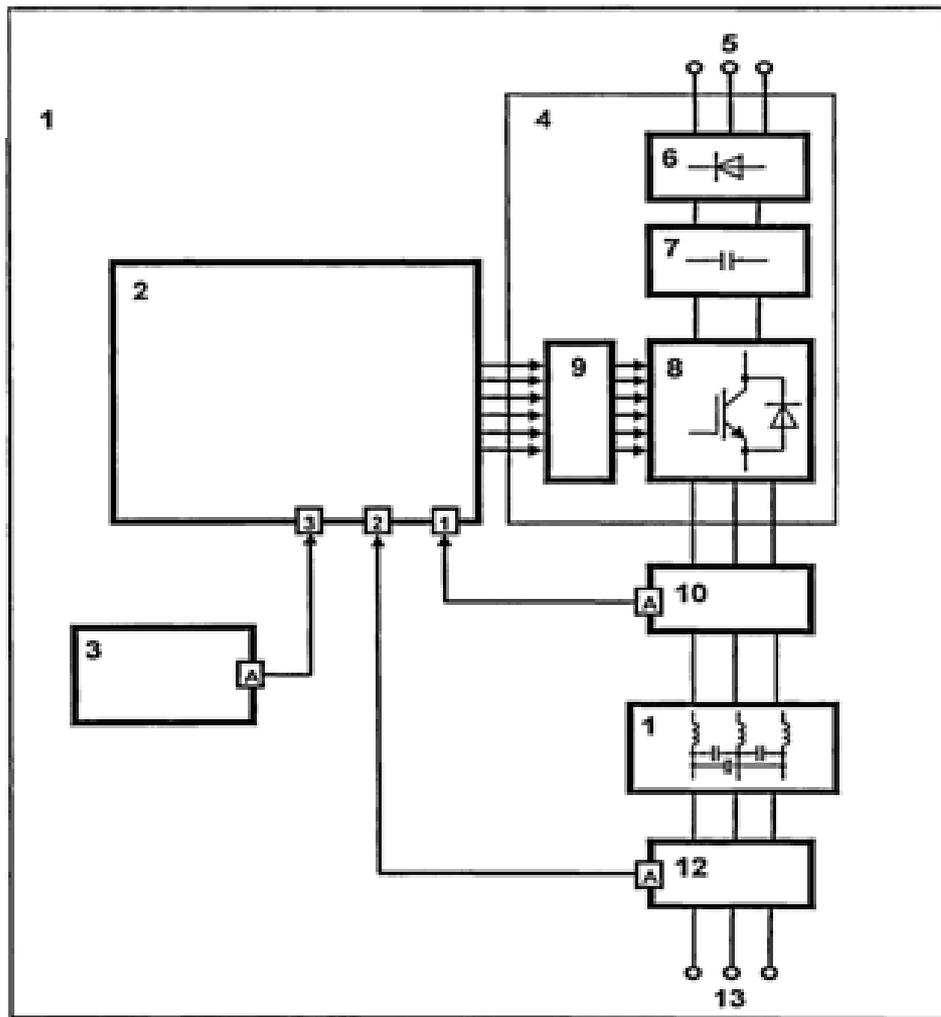


Рис.5. Универсальная станция управления



КГЭУ

ПРИГЛАШАЕМ К СОТРУДНИЧЕСТВУ!

Козелков Олег Владимирович
Зав. кафедрой ПМ, к.т.н.

Тел. +7 (904) 7621007

E-mail: Ok.1972@list.ru

www.kgeu.ru

