

1.36 Обслуживание УЭЦН и ОТ

Дисциплина «Технологии эксплуатации газовых и нефтяных скважин»

Обязанности оператора по добыче нефти при обслуживании скважин с установками ЭЦН

1. Контроль за работой установки проводится по **приборам**, установленным в станции управления, на устье скважины и по **результатам исследований скважин**.
2. Определение технического состояния подземной части оборудования, а, именно
 - запарафинивание труб;
 - увеличение объема свободного газа на приеме насоса;
 - засорение фильтра насоса и фильтра скважины;
 - снижение сопротивления изоляции электрического кабеля;
 - снижение динамического уровня.

Все перечисленные виды осложнений контролируются по величине **потребляемого электрического тока и давления**, замерам **сопротивления кабеля** и результатам **эхолотирования**.

3. Контроль за состояние устьевых сальников.
4. Утечки жидкости и газа во фланцевых соединениях.
5. Загазованность технических помещений - при помощи газоанализаторов.

6. Пропуск кабеля в скважину через устьевую арматуру производят через специальный **сальник**, при этом жилы отделяют от брони и герметизируют каждую жилу отдельно.
7. Участок кабеля от устья до станции управления должен быть проложен на специальных **стойках** или в **трубах**.
8. **СПО** УЭЦН с кабелем в вертикальных скважинах должен проводиться со скоростью не более **0,25 м/с**, в наклонно направленных скважинах - **0,1м/с**.
9. Монтаж и обслуживание УЭЦН производит электротехнический персонал.
10. Корпуса станции управления, трансформатора и броня кабеля должны быть **заземлены** на ОК.
11. Замена штуцера должна производиться после переключения продукции скважины на резервную линию, закрытия задвижек до и после штуцера, стравливания давления в штуцерной части манифольда через пробоотборный вентиль.
12. Устьевая арматура должна быть оборудована устройством для сброса газа из затрубного пространства в выкидной трубопровод - перепускной клапан на НКТ.