

Депарафинизация нефтепромыслового оборудования



- АСПО снижают производительность скважин, увеличивают износ оборудования, расходы электроэнергии и давление в выкидных линиях. Поэтому борьба с АСПО - актуальная задача при интенсификации добычи нефти.

Методы депарафинизации нефтепромыслового оборудования

- Химические методы базируются на дозировании в добываемую продукцию химических соединений, уменьшающих, а иногда и полностью предотвращающих образование отложений.
- Тепловые методы основаны на способности парафина плавиться при температурах выше 50°C и стекать с нагретой поверхности.
- Физические методы, основаны на воздействии механических и ультразвуковых колебаний (вибрационные методы), а также электрических, магнитных и электромагнитных полей на добываемую и транспортируемую продукцию.

НКТ с отложениями АСПО



Оборудование для депарафинизации скважин

- Промысловая паровая передвижная установка (ППУ) предназначена для депарафинизации подземного и наземного оборудования скважин, а также для подогрева трубопроводов и другого нефтепромыслового оборудования.
- АДПМ для депарафинизации скважин горячей нефтью предназначен для нагрева и нагнетания нефти в скважину с целью удаления со стенок труб отложений парафина.

- Установка (УДС) для депарафинизации труб скребками предназначена для механической очистки от парафина подъемных труб фонтанных, компрессорных и оборудованных погружными электронасосами нефтяных скважин.

ППУ- Передвижная паровая установка



АДПМ-Агрегат депарафинизации передвижной модернизированный



УДС- Установка депарафинизации скребками



На образование АСПО оказывает влияние:

- снижение давления на забое скважин;
- интенсивное газовое выделение;
- уменьшение температуры в пласте и стволе скважины;
- скорость движения газожидкостной смеси;
- состояние поверхности труб.