



СТАНДАРТ УЭЦН: ФИНАНСИРОВАНИЕ



Необходимость создания стандарта на установку электропогружного насоса признается всеми участниками рынка. Особенно это стало важно после вступления России в ВТО. Наличие такого стандарта позволит унифицировать основные узлы и детали электропогружных установок, утвердить необходимые методики испытаний и исследований, принять общую классификацию как самого оборудования, так и условий его применения, узаконить и упорядочить терминологию.

В то же время стандарт на УЭЦН даст возможность:

- нефтяным компаниям сократить затраты на закупку нового оборудования, снизить количество хранящего на складах и не вовлекаемого в работу оборудования, сформировать рынок услуг в регионах своей деятельности, получать продукцию, испытанную по единым современным методикам испытаний;
- заводам-изготовителям сократить номенклатуру выпускаемой продукции и оптимизировать технологические процессы, изготавливать продукцию по единым техническим требованиям, использовать единые методики испытаний и исследований;
- сервисным компаниям, занимающимся ремонтом оборудования, снизить затраты на ремонт за счет большей унификации оборудования, проводить испытания оборудования по единым методикам.

На 4-м совещании Экспертного совета 23 апреля 2009 года было утверждено содержание (см. Приложение №1) стандарта «Установки скважинных электроприводных лопастных насосов (УЭЦН). Общие технические требования». На 14 совещаниях Экспертного совета были рассмотрены в виде концепций (общих принципов формирования):

- Раздел 1 «Условия эксплуатации»;
- Раздел 3 «Термины и определения»;
- Раздел 5, подразделы 5.1–5.10 «Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры компонентов установки»;
- Раздел 6.7 «Технические требования к станциям управления»;
- Раздел 6.9 «Технические требования к системам телеметрии и диагностики»;
- Раздел 10.1 «Методы испытаний лопастных насосов»;
- Раздел 10.9 «Методы испытаний отдельных узлов установки».

В Федеральную программу по созданию российских ГОСТов по нефтяному оборудованию входят только те стандарты, аналоги которых уже имеются в системе ISO или API. Разработка же ГОСТа на установки электроприводных центробежных насосов (УЭЦН) не включена в Федеральную программу, т.к. аналогичного стандарта нет ни в перечне ISO, ни в API.

На 14 совещании Экспертного совета, которое состоялось 18 декабря 2012 года, принято решение о подготовке писем на имя руководителей нефтяных компаний, заводов-изготовителей, сервисных компаний о финансировании разработки стандарта «Установки скважинных электроприводных лопастных насосов (УЭЦН). Общие технические требования».

Вслед за решением Экспертного совета редакция «Вертикали» открывает рубрику «Стандарт УЭЦН», в которой регулярно будет сообщаться о ходе работ по данному направлению. В этой же рубрике мы ждем публикаций заинтересованных сторон о том, насколько им интересна и близка данная тема.

Рустам Камалетдинов
Секретарь Экспертного совета по механизированной добыче



ПРИЛОЖЕНИЕ №1

СОДЕРЖАНИЕ СТАНДАРТА

«УСТАНОВКИ СКВАЖИННЫХ ЭЛЕКТРОПРИВОДНЫХ ЛОПАСТНЫХ НАСОСОВ (УЭЦН). ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ»

Введение.

1. Условия эксплуатации.
2. Нормативные ссылки.
3. Термины и определения.
4. Обозначения и сокращения.
5. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры установки.
 - 5.1. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры лопастных насосов.
 - 5.2. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры приводных электродвигателей.
 - 5.3. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры предвключенных устройств.
 - 5.4. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры гидрозакрит.
 - 5.5. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры кабельных удлинителей.
 - 5.6. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры кабельных линий.
 - 5.7. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры станций управления.
 - 5.8. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры трансформаторов.
 - 5.9. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры систем телеметрии и диагностики.
 - 5.10. Условные обозначения, конструкция, основные параметры и размеры оборудования устья скважин.
6. Технические требования к установке.
 - 6.1. Технические требования к лопастным насосам.
 - 6.2. Технические требования к приводным электродвигателям.
 - 6.3. Технические требования к предвключенным устройствам.
 - 6.4. Технические требования к гидрозакритам.
 - 6.5. Технические требования к кабельным удлинителям.
 - 6.6. Технические требования к кабельным линиям.
 - 6.7. Технические требования к станциям управления.
 - 6.8. Технические требования к трансформаторам.
 - 6.9. Технические требования к системам телеметрии и диагностики.
 - 6.10. Технические требования к оборудованию устья скважин.
7. Требования безопасности.
8. Экологические требования.
9. Правила приемки.
10. Методы испытаний установки и ее элементов.
 - 10.1. Методы испытаний лопастных насосов.
 - 10.2. Методы испытаний приводных электродвигателей.
 - 10.3. Методы испытаний предвключенных устройств.
 - 10.4. Методы испытаний гидрозакрит.
 - 10.5. Методы испытаний кабельных удлинителей.
 - 10.6. Методы испытаний станций управления.
 - 10.7. Методы испытаний трансформаторов.
 - 10.8. Методы испытаний систем телеметрии и диагностики.
 - 10.9. Методы испытаний отдельных узлов установки.
11. Транспортирование и хранение.
12. Указания по эксплуатации.
13. Гарантии изготовителя.