



ISO 9001
ISO 14001
OHSAS 18001
BUREAU VERITAS
Certification



Максимальный диаметр
установки с кабелем – 95 мм

Применение вентильного двигателя
позволяет уменьшить размеры УЭЦН,
сократить энергопотребление, повысить КПД

Наработка в скважине первой установки
3-го габарита – 574 суток

Малое поперечное сечение позволяет
эксплуатировать установки в боковых стволах



NOVOMET®

**Технологии
третьего габарита**



Установка УЭЦН 3 габарита (максимальный диаметр с кабелем - 95 мм) предназначена для добычи нефти из разведочных и ремонтных скважин с минимальным диаметром обсадной колонны 100 мм.

СОСТАВ УСТАНОВКИ

Насос. Его конструкция может быть как компрессионной сборки, так и с плавающими рабочими колесами. Ступени 3 габарита выполняются по традиционной для Новомета порошковой технологии с применением вихревого венца на ведущем диске колеса.

На сегодняшний день 3 габарит - это насосы с подачами:

| Подача, м³/сут. | | | Частота вращения вентильного двигателя |
|-----------------|-------|--------|--|
| 3-40 | 3-80 | 3-125* | 2850 об/мин |
| 3-45 | | | 3200 об/мин |
| 3-50 | | 3-160* | 3550 об/мин |
| 3-60 | 3-125 | 3-200* | 4300 об/мин |
| 3-80 | 3-150 | 3-240* | 5700 об/мин |

* - в разработке

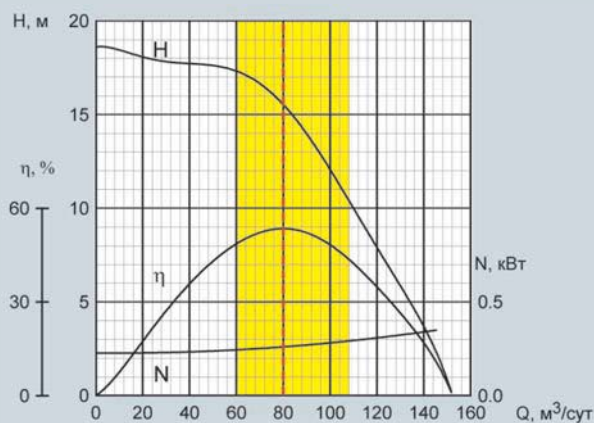
Вентильный двигатель. По желанию Заказчика или по рекомендации специалистов «Новомета» может оснащаться погружным блоком контроля параметров УЭЦН (термоманометрическая система - ТМС).

ПРИМЕНЕНИЕ ВЕНТИЛЬНОГО ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЯ ПОЗВОЛИЛО:

- уменьшить массогабаритные показатели УЭЦН;
- повысить значение: КПД, коэффициента мощности, электромагнитного момента;
- регулировать частоту вращения;
- снизить энергопотребление на 15 - 30%.

При необходимости (в скважинах с высоким газовым фактором) УЭЦН может оснащаться мультифазным насосом.

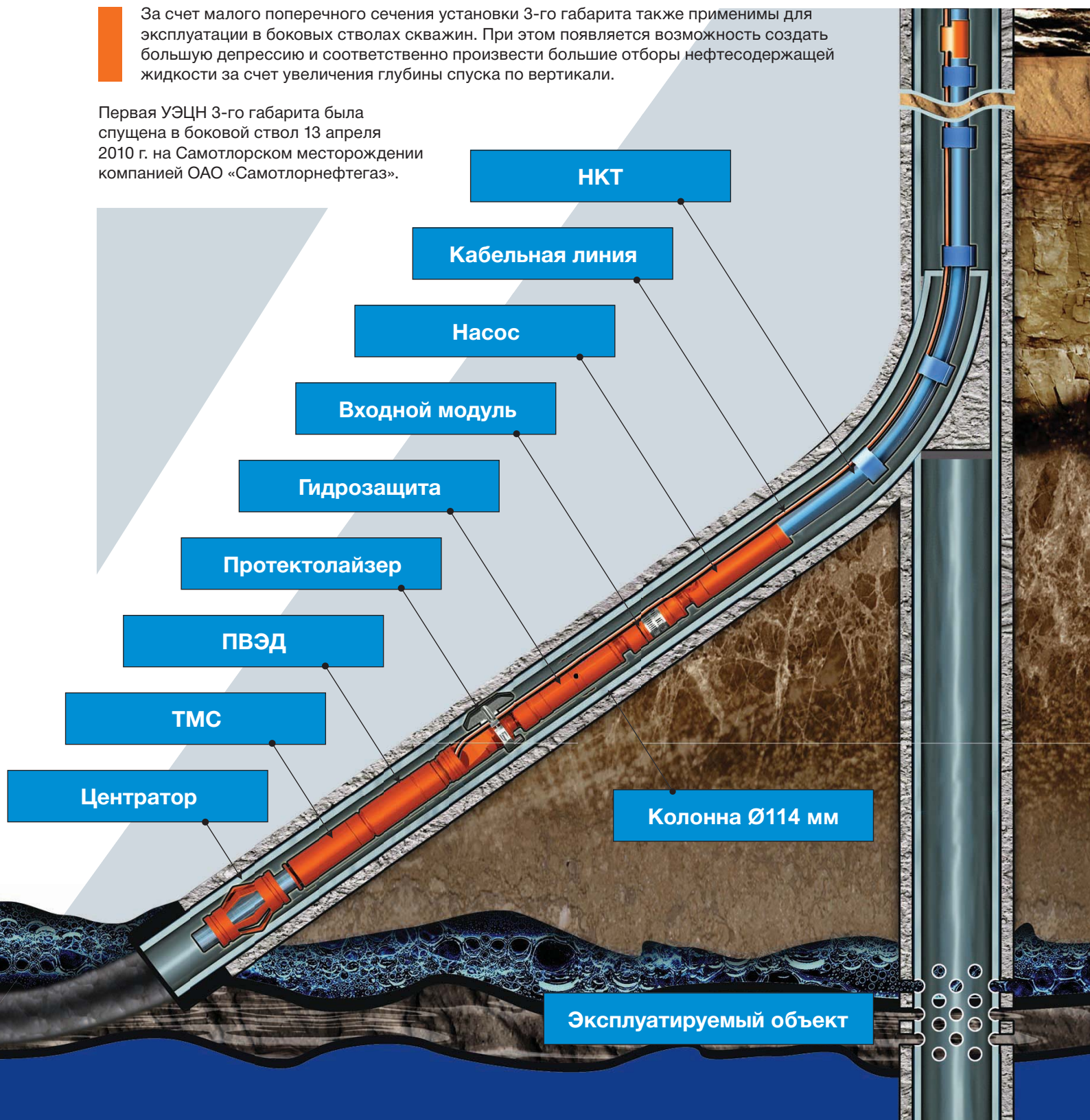
Характеристики ступени 3-80 на воде плотностью 1000 кг/м³



2 ноября 2008 года на Спиридоновском месторождении (НГДУ «Бузулукнефть») была запущена в эксплуатацию первая установка 3 габарита. 31 мая 2010 года по причине ГТМ она демонтирована с наработкой 574 суток.

За счет малого поперечного сечения установки 3-го габарита также применимы для эксплуатации в боковых стволах скважин. При этом появляется возможность создать большую депрессию и соответственно произвести большие отборы нефтесодержащей жидкости за счет увеличения глубины спуска по вертикали.

Первая УЭЦН 3-го габарита была спущена в боковой ствол 13 апреля 2010 г. на Самотлорском месторождении компанией ОАО «Самотлорнефтегаз».



ТЕХНОЛОГИИ ТРЕТЬЕГО ГАБАРИТА



NOVOMET®



Группа компаний «НОВОМЕТ»
Россия, 614065, Пермь, ш. Космонавтов, 395
Тел: (342) 296 27 56. Факс: (342) 296 23 02.
E mail: post@novomet.ru
www.novomet.ru

