

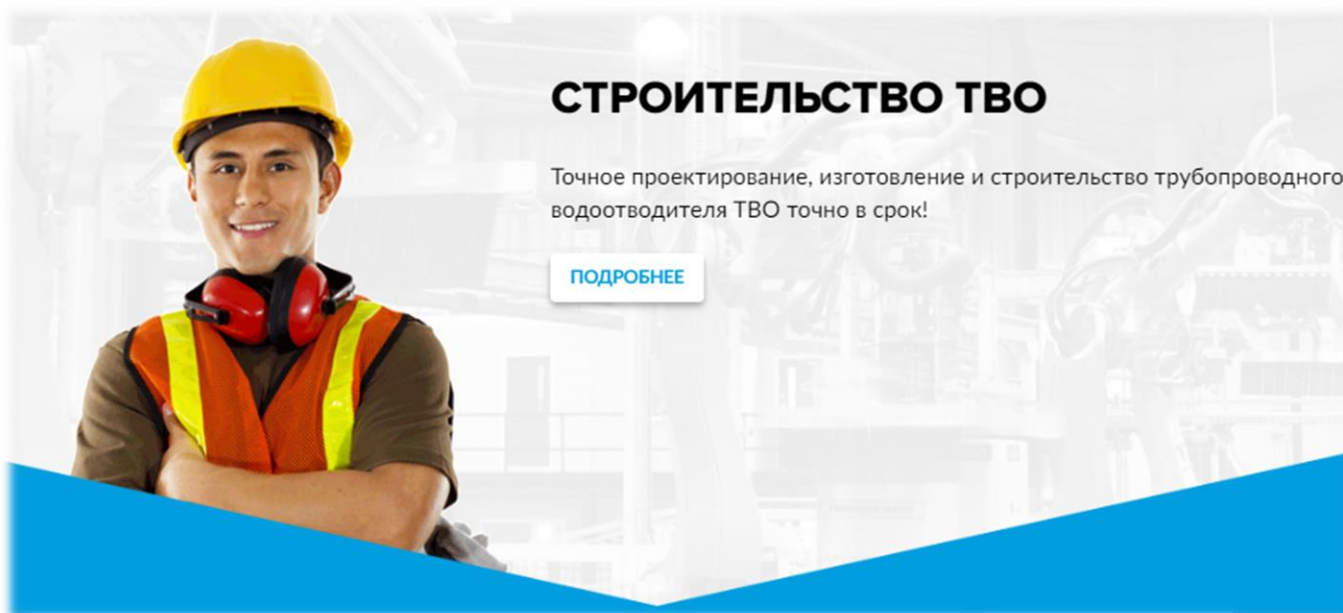


# **Установка предварительного сброса попутно-добываемой воды на основе подземного сооружения**

ООО «ДИПЛАЙН» оказывает инженеринговые услуги по организации предварительного, кустового сброса попутно – добываемой воды, предлагает готовые продукты «под ключ» - разработка, проектирование и строительство.

Компания обладает достаточным опытом в области оказания инженеринговых услуг, строительства объектов.

В текущий момент имеются действующие проекты в нефтяных Компаниях РФ.



**СТРОИТЕЛЬСТВО ТВО**

Точное проектирование, изготовление и строительство трубопроводного водоотводителя ТВО точно в срок!

[ПОДРОБНЕЕ](#)

Сегодня значительная часть нефтяных месторождений находятся на завершающей стадии разработки, которая характеризуется высоким процентом обводненности продукции скважин и большим объемом добываемой жидкости. В связи с чем растут эксплуатационные расходы на транспортировку, подготовку и сброс попутно – добываемой воды.

Предлагается конкурентное решение - установка кустового сброса попутно – добываемой воды, которая работает при значительном газовом факторе, не требует дополнительных затрат на химизацию - ингибирование.

Стадии разработки месторождения



- Всего различают 4 стадии разработки месторождения нефти:
- **I стадия** – период интенсивного освоения нефтяного месторождения
- **II стадия** – период стабилизации добычи (максимальный уровень)
- **III стадия** – период падения добычи нефти
- **IV стадия** – поздняя (завершающая) стадия разработки



Установка кустового сброса попутно – добываемой воды монтируется на кусту добывающих скважин и интегрируется в существующую систему сбора.

При этом в большинстве случаев дополнительный землеотвод не требуется так как тело установки погружено в землю.

### Состав установки

**Тело установки труба  $\varnothing 1420 \times 17$  мм, длина 100 м – в виде подземного сооружения, устьевая арматура**

**Внутренняя инфраструктура: входные, выходные трубы, Горизонтальные УЭЦН для закачки воды в систему ППД.**

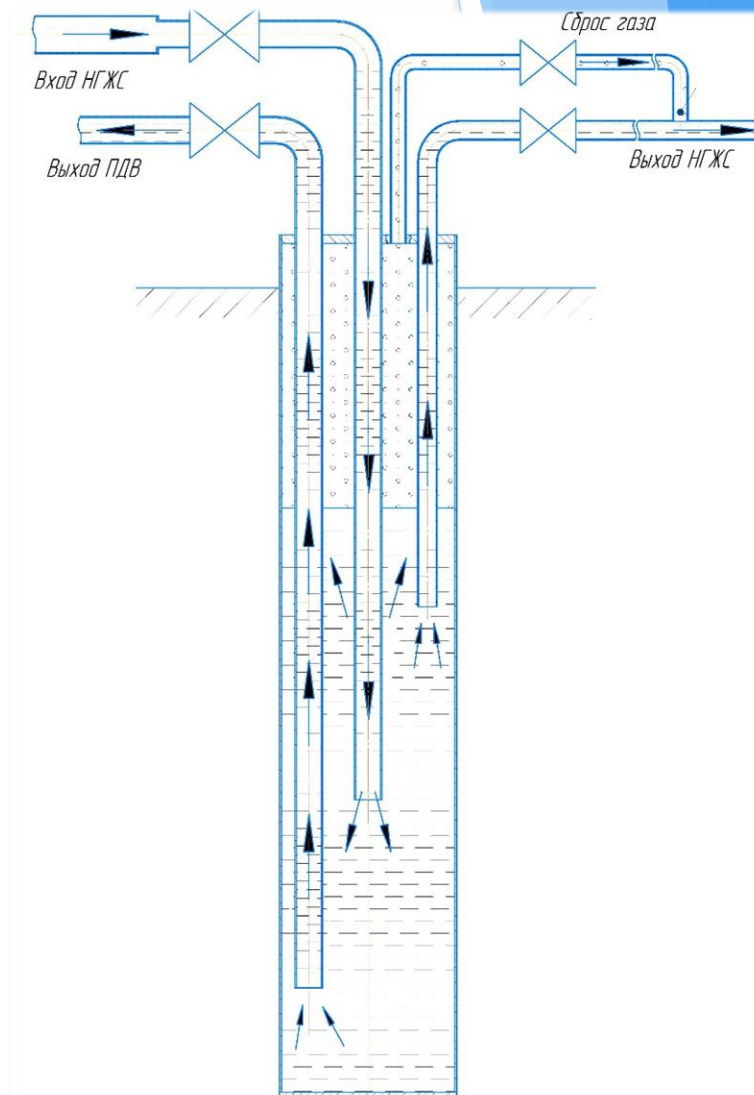
**Дистанционно управляемая запорная арматура, регулятор расхода газа, доочистка воды (опционально)**

**Система автоматизации (уровнемеры, датчики давления, СУ) - вывод на пульт (ноутбук, ПО)**

### Принципиальная схема установки

#### Характеристики установки:

1. Производительность, куб. м/сутки - до 6000,
2. Макс объем сброса, % от вх. жидкости - 75,
3. Температура окружающего воздуха, град С - от -60 до +50,
4. Макс. рабочее давление, МПа - 4.0,
5. Степень разрушенности эмульсии не менее, % - 95,
6. Содержание нефтепродуктов, не более мг/л - 40,
7. Срок эксплуатации до капитального ремонта, лет - 10,
8. Устройство для очистки от шлама.

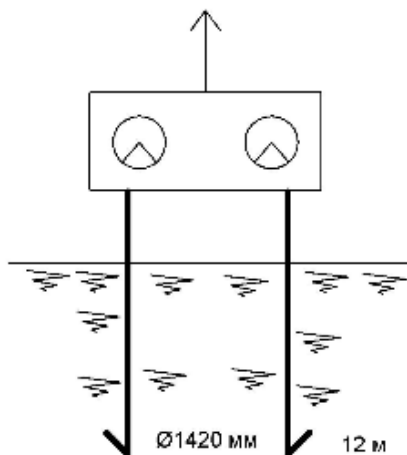


Нефтегазожидкостная смесь (НГЖС) подается в установку вертикально вниз по входному трубопроводу до середины установки, где через устройство разворачивается на 180 градусов и устремляется вверх – к формируемому объемом газа уровню жидкости. Газ (в свободном состоянии) скапливается в верхней части установки и сбрасывается через регулятор давления в выходной НГСТ. С нижней части установки через водовод вода подается на поверхность и далее через горизонтальные УЭЦН на сброс в систему ППД, с середины установки по выходному НГСТ остаток НГЖС отправляется в систему сбора.

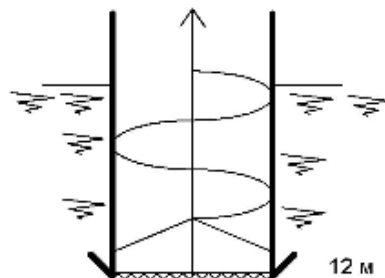




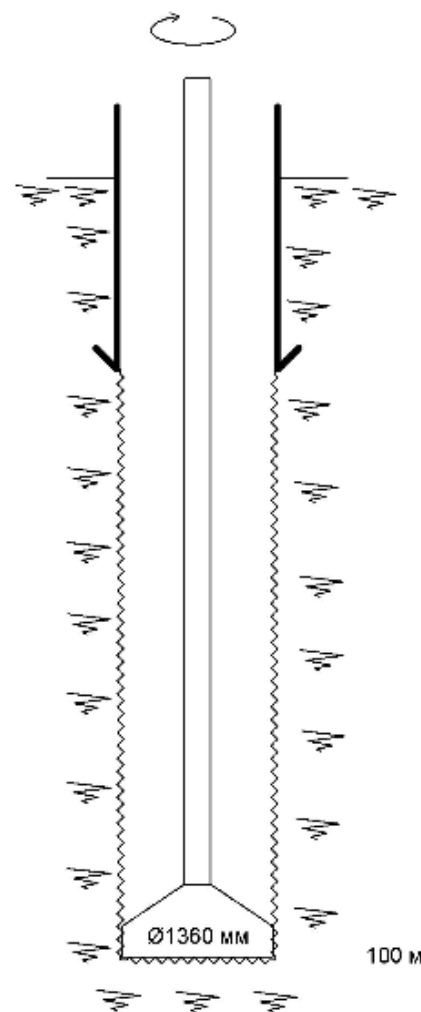
Этап 1. Забивка направления вибропогрузителем



Этап 2. Удаление породы из направления шнеком



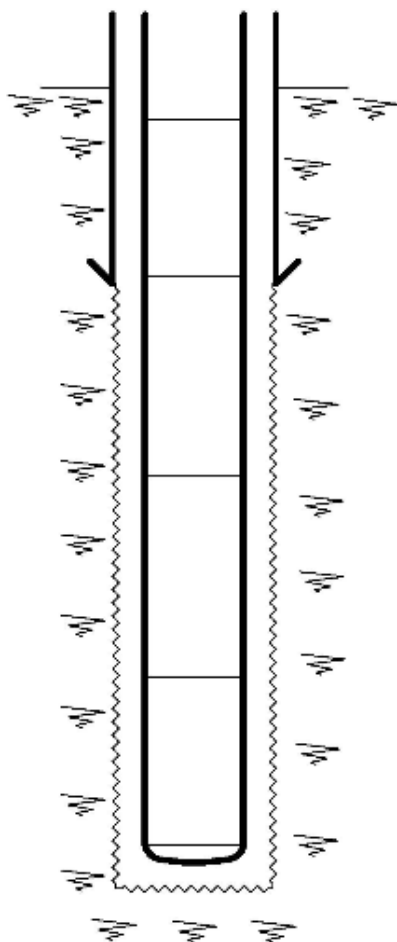
Этап 3. Бурение с промывкой до проектной глубины



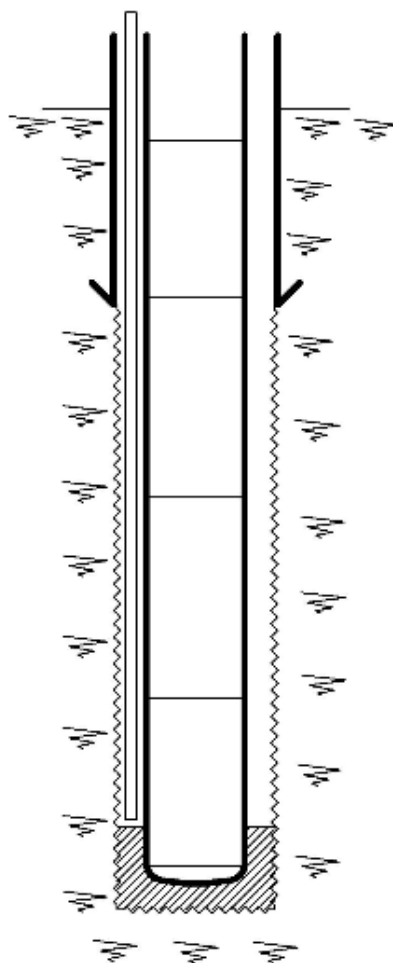
Срок бурения скважины эксплуатационной колонной:

- 1020 мм            - 67 суток,
- 1420 мм            - 86 суток.

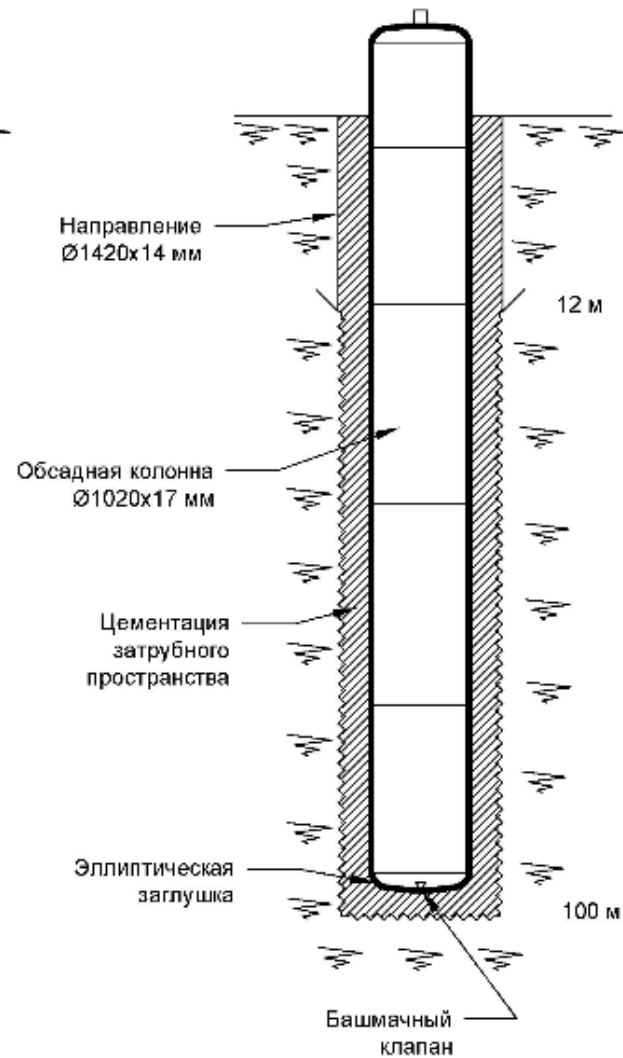
Этап 4. Спуск колонны  $\varnothing 1020$  мм



Этап 5. Цементация затрубного пространства



Этап 6. Испытание готовой скважины





Работа с высоким газовым фактором

Применение современных, инновационных решений КИП и А

Отсутствие затрат на перекачку жидкости

Автономность – безлюдная технология

Выполнение всего комплекса работ «под ключ»

Конкурентная стоимость реализации проекта

**Телефон:** +7 (347) 225 - 76- 16  
+7 (347) 294 - 06 - 96  
**Моб. телефон:** +7 (917) 778 - 00 - 10

**Электронный адрес:**

[info@diplinegroup.ru](mailto:info@diplinegroup.ru)

**Мы готовы к сотрудничеству и обсуждению  
любых элементов взаимодействия**

**Спасибо за внимание !**