



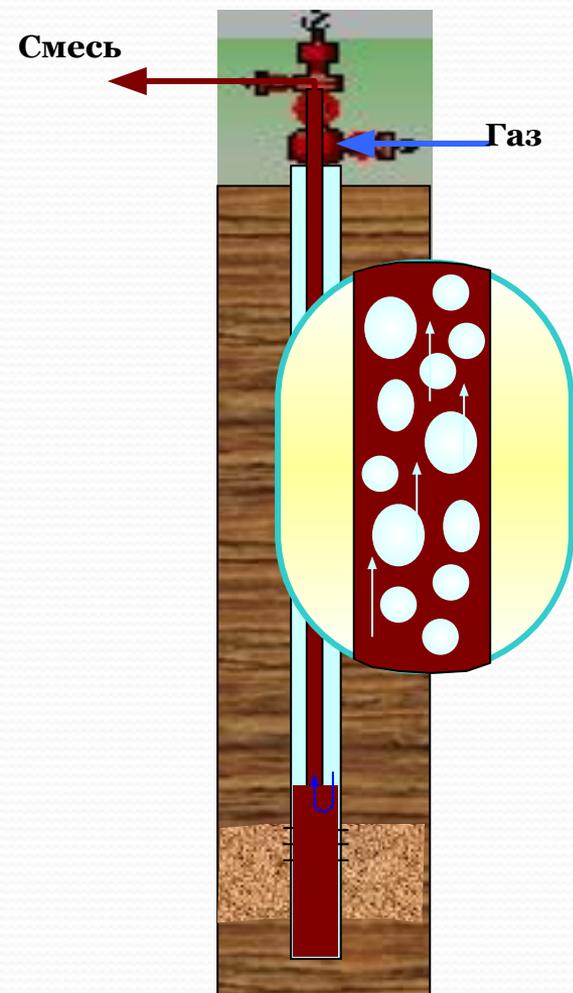
SATBAYEV
UNIVERSITY

Газлифтный способ эксплуатации скважин. Преимущества и недостатки газлифтного способа.

СТУДЕНТЫ: МАҚСУТБЕК ЖАЙДАР
 ДАУТ ПЕРИЗАТ
 ЛУ ДАНЬ ЯН
ПРЕПОДАВАТЕЛЬ: СЕРИКБАЕВА АЙКУМИС
 МАДИБЕККЫЗЫ
СПЕЦИАЛЬНОСТЬ: 5В070800
ГРУППА: 2

Алматы 2017

Газлифтная эксплуатация скважин.



Газлифтная добыча - способ подъема жидкости из скважины за счет энергии газа, находящегося под избыточным давлением.

Используется для добычи нефти и пластовых вод.

Рабочий агент - сжатый компрессором попутный газ (компрессорный газлифт), а также природный газ под естественным давлением (бескомпрессорный газлифт). Может использоваться газ из продуктивного пласта, вскрытого той же скважиной (внутрискважинный бескомпрессорный газлифт).

Сущность газлифта - газирование жидкости. При этом плотность газожидкостной смеси (а следовательно, давление ее столба в скважине) с ростом газосодержания уменьшается, забойное давление скважины снижается. Приток продукции зависит от расхода газа.

Компрессорный газлифт - механизированный способ эксплуатации скважин

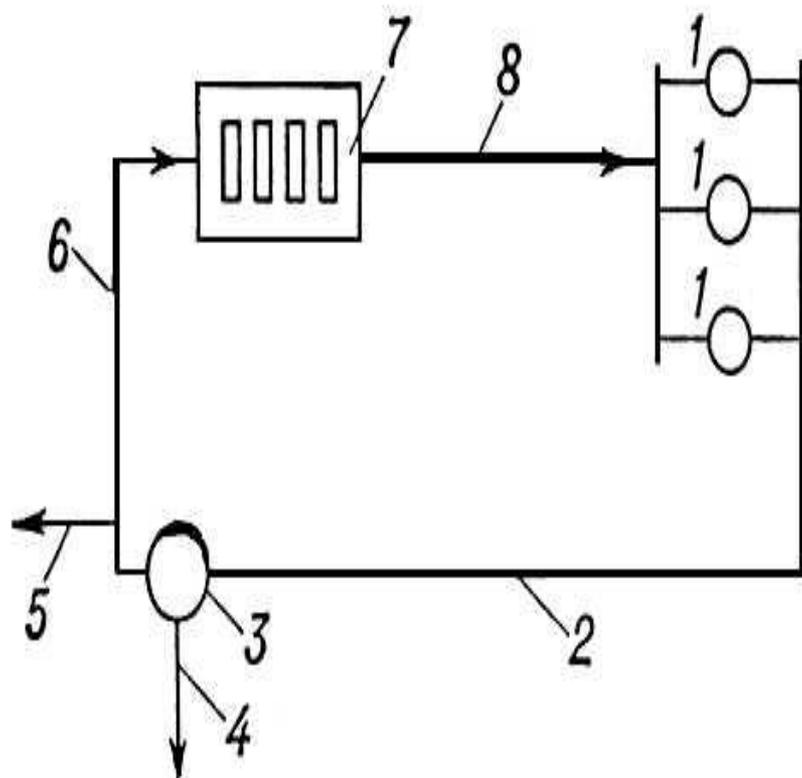
Преимущества:

- — возможность эксплуатации высокодебитных скважин;
- — простота оборудования;
- — легкость регулирования работы скважины.

Недостатки:

- — низкий КПД (особенно обводненной продукции), составляющий иногда несколько процентов;
- — необходимость строительства компрессорной станции;
- — как правило, высокие удельные затраты энергии на подъем единицы продукции.

Круговой газлифтный цикл группы скважин (схема):

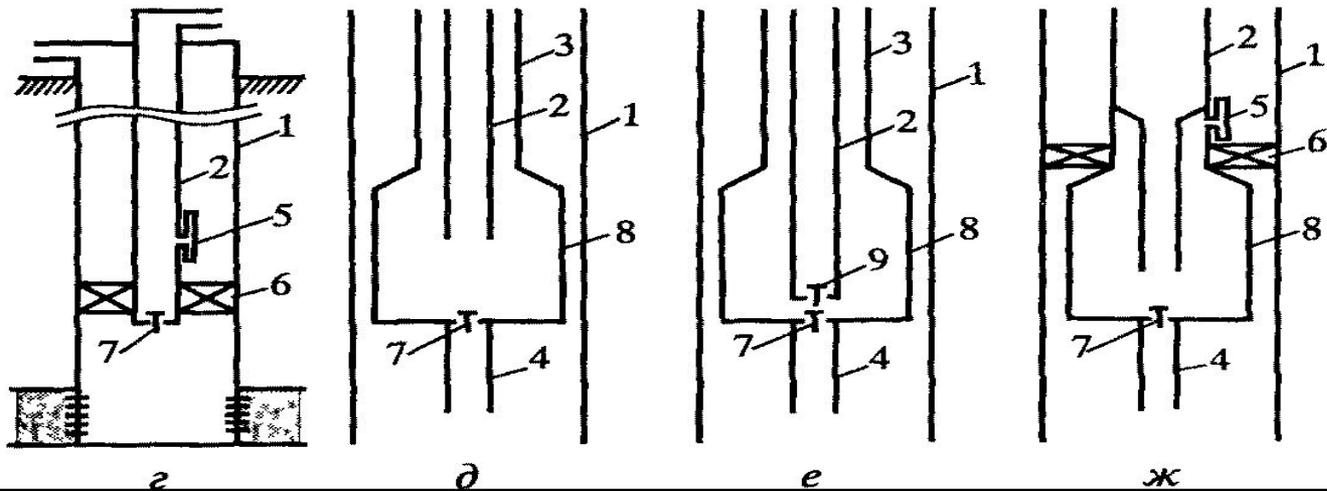
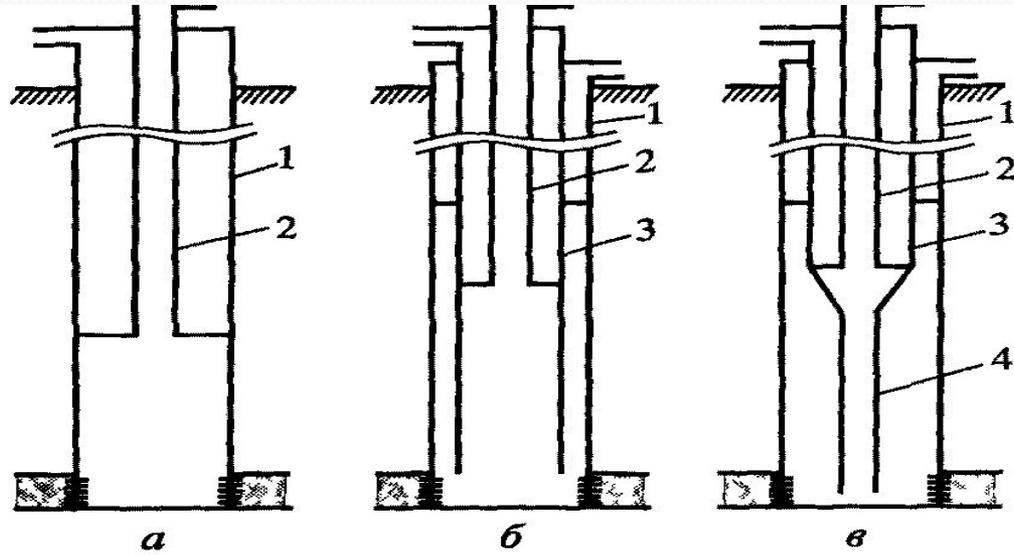


- 1 — газлифтные скважины;
- 2 — трубопроводы смеси жидкости и газа, поступающей из скважины;
- 3 — ёмкость (трап) для разделения жидкости и газа;
- 4 — нефтяная линия;
- 5 — линия избыточного газа, направляемого на переработку и потребление;
- 6 — линия газа низкого давления, поступающего на приём компрессоров;
- 7 — компрессорная станция;
- 8 — линия сжатого газа высокого давления, поступающего в скважины для подъёма жидкости.

Классификация газлифтных скважин

- 1. По характеру ввода рабочего агента
прямая закачка;
обратная закачка;
- 2. По количеству колонн НКТ
однорядный подъемник;
двухрядный подъемник;
полуторарядный подъемник (лифт Саундерса).
- 3. По типу используемой энергии рабочего агента
компрессорный;
бескомпрессорный.
- 4. По используемому глубинному оборудованию
беспакерная система;
пакерная система;
система с использованием пусковых и раб-го клапанов;
система, когда газ вводится в подъемник через башмак НКТ
(отсутствуют пусковые и рабочий клапаны).

Принципиальные схемы газлифтных скважин



- *а — однорядный подъемник;*
- *б — двухрядный подъемник;*
- *в — полторарядный подъемник;*
- *г — однорядный подъемник с перепускным клапаном и пакером;*
- *д — двухрядный подъемник с камерой накопления;*
- *е — двухрядный подъемник с камерой накопления и дополнительным обратным клапаном на подъемнике;*
- *ж — однорядный подъемник с камерой накопления, перепускным клапаном и пакером;*
- *1 — обсадная колонна;*
- *2 — подъемник;*
- *3 -НКТ;*
- *4 — хвостовик;*
- *5 — перепускной клапан;*
- *6 — пакер;*
- *7 — обратный клапан (отсекатель скважины);*
- *8 — камера накопления;*
- *9 — обратный клапан на подъемнике*

Однорядный подъемник

- широко используется при эксплуатации скважин с нормальными условиями (в продукции отсутствуют механические примеси);
- при хорошем качестве рабочего агента и его подготовке (в газе отсутствуют корродирующие компоненты, механические примеси, низкое влагосодержание).
- В противном случае при прямой закачке возможна коррозия не только подъемника (который при необходимости может быть заменен на новый), но и обсадной колонны (замена которой невозможна).

Недостатки однорядного подъемника

- возможность образования песчаной пробки на забое вследствие недостаточной для выноса песка скорости восходящего потока в интервале «забой—башмак»;
- высокое пусковое давление, т.к. необходимо оттеснять уровень жидкости в затрубном пространстве при пуске скважины до башмака подъемника;
- возможность работы подъемника с пульсациями.

Преимущества однорядного подъемника

- Низкая металлоемкость;
- Простота и невысокая стоимость подземного ремонта (в сравнении с другими схемами газлифтных подъемников).
- Возможность применения для эксплуатации скважин с широким диапазоном дебитов, т. к. возможно регулирование работы скважины изменением диаметра подъемника, что затруднено или даже невозможно при других схемах газлифта.

Двухрядный подъемник

При такой конструкции в скважину спускают два ряда труб: внешний — большего диаметра (воздушные трубы) и внутренний — подъемник меньшего диаметра.

- предназначен для эксплуатации скважин с определенными осложнениями (пескообразование);
- Если продукция скважины представлена коррозионно-активными компонентами;
- В случае недостаточно высокого качества подготовки закачиваемого газа (повышенное влагосодержание газа и содержание в нем корродирующих компонентов).

Полуторарядный подъемник

нижняя часть воздушных труб комплектуется из труб меньшего диаметра (хвостовик);

- создаются лучшие условия выноса песка и предотвращается образование на забое песчаной пробки;
- металлоемкость меньше, чем двухрядного;
- невозможно из-за наличия хвостовика увеличивать глубину спуска подъемника;

Однорядный подъемник с пакером и перепускным клапаном

Предназначен для периодической эксплуатации работающих без осложнений скважин.

Принцип работы

Давление под обратным клапаном 7 со стороны скважины больше давления над обратным клапаном 7 со стороны подъемника 2 и клапан 7 открывается.

Продукция из пласта поступает в подъемник 2, вследствие чего уровень жидкости в нем растет.

Вместе с этим растет и давление на сильфон перепускного клапана, который срабатывает от давления в подъемнике.

В затрубном пространстве действует давление закачиваемого газа.

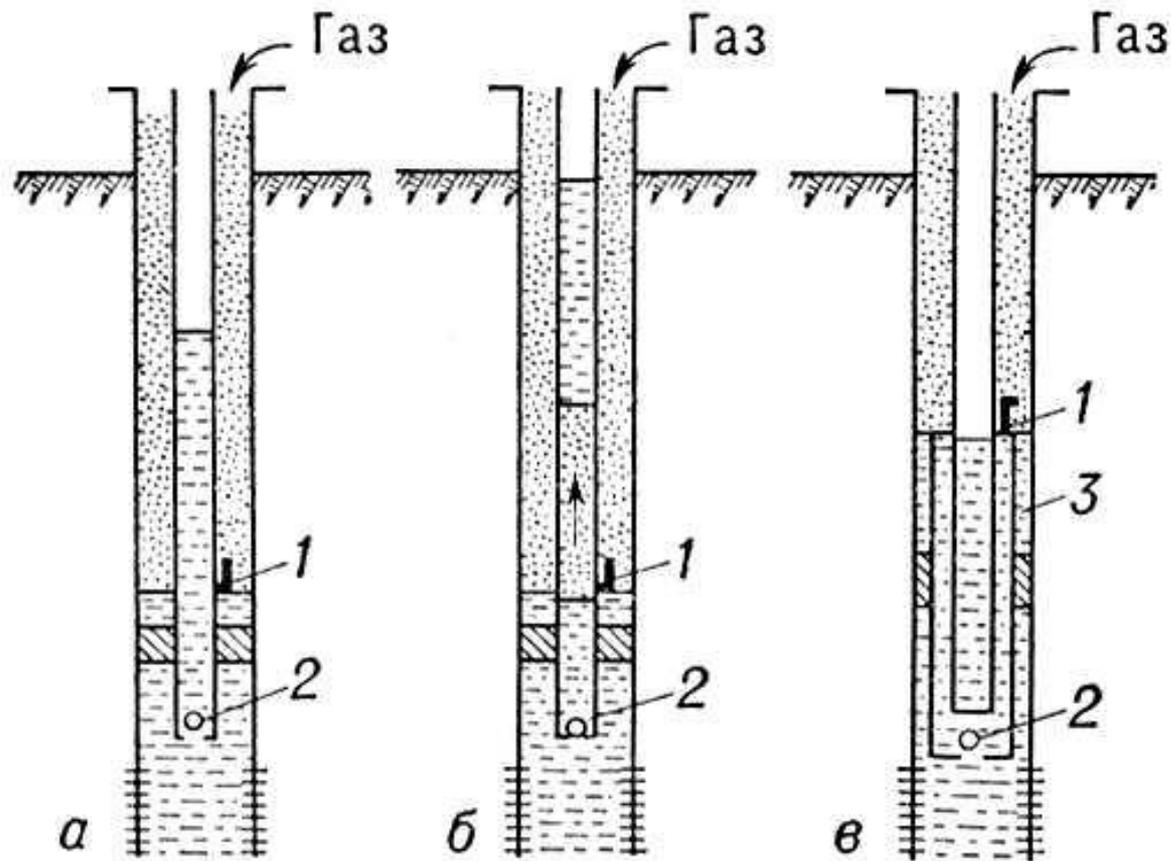
При достижении заданного перепада давлений (между давлением газа в затрубном пространстве и давлением жидкости в подъемнике) перепускной клапан открывается, газ поступает в подъемник, обратный клапан 7 закрывается, и происходит выброс накопившейся жидкости из подъемника на поверхность. Перепад давлений на сильфон снижается, и перепускной клапан закрывается.

Под действием давления у башмака подъемника обратный клапан 7 открывается, и жидкость из скважины поступает в подъемник, приводя к росту уровня жидкости в нем.

Двухрядный подъемник с камерой накопления

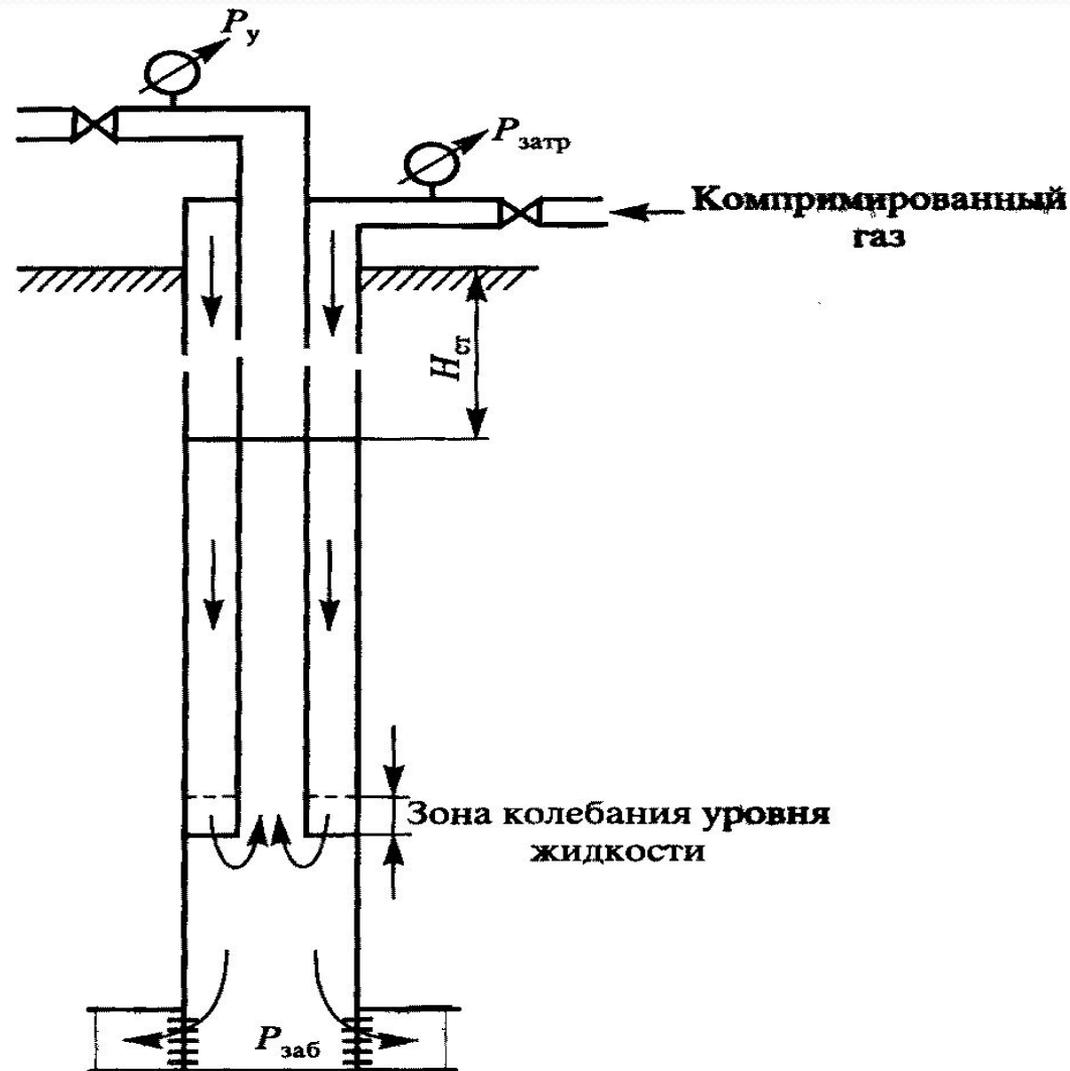
- Отличается от классического двухрядного подъемника наличием в нижней части камеры накопления 8, к которой прикреплен хвостовик 4.
- В месте крепления хвостовика к камере накопления размещен обратный клапан 7.
- Когда в межтрубном пространстве (между колоннами 2 и 3) и в подъемнике 2 нет давления закачиваемого газа, клапан 7 открывается и жидкость из скважины поступает в камеру накопления и поднимается в подъемник и межтрубное пространство.
- После подъема уровня жидкости на расчетную величину расположенный на устье автомат подачи газа в соответствии с заданной программой включается, и сжатый газ подается в межтрубное пространство.
- Обратный клапан 7 закрывается, отсекая накопившийся объем жидкости.
- Поступающий через башмак в подъемник газ выбрасывает жидкость на поверхность, давление газа падает, и автомат подачи газа отсекает его подачу.
- Открывается обратный клапан 7, и цикл повторяется.

Схема периодического газлифта



- а-накопление жидкости
- б-откачка
- газлифт с камерой замещения

К процессу пуска газлифтной скважины



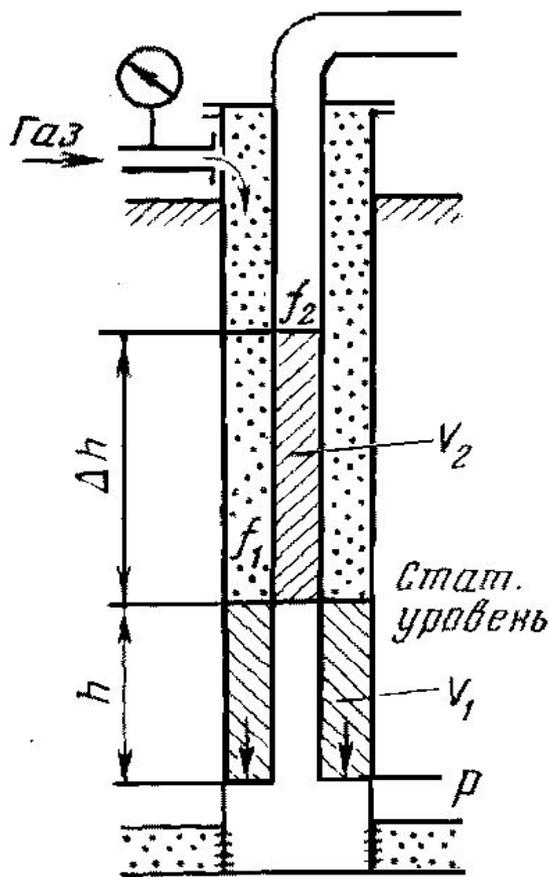
- Максимальное давление закачиваемого газа, соответствующее оттеснению уровня жидкости до башмака подъемника, называется **пусковым давлением $P_{пуск}$** .
- Среднее по величине давление, устанавливающееся при нормальной работе газлифтной скважины, называется **рабочим давлением $P_{раб}$** .

Расчёт пускового давления

Ограничения:

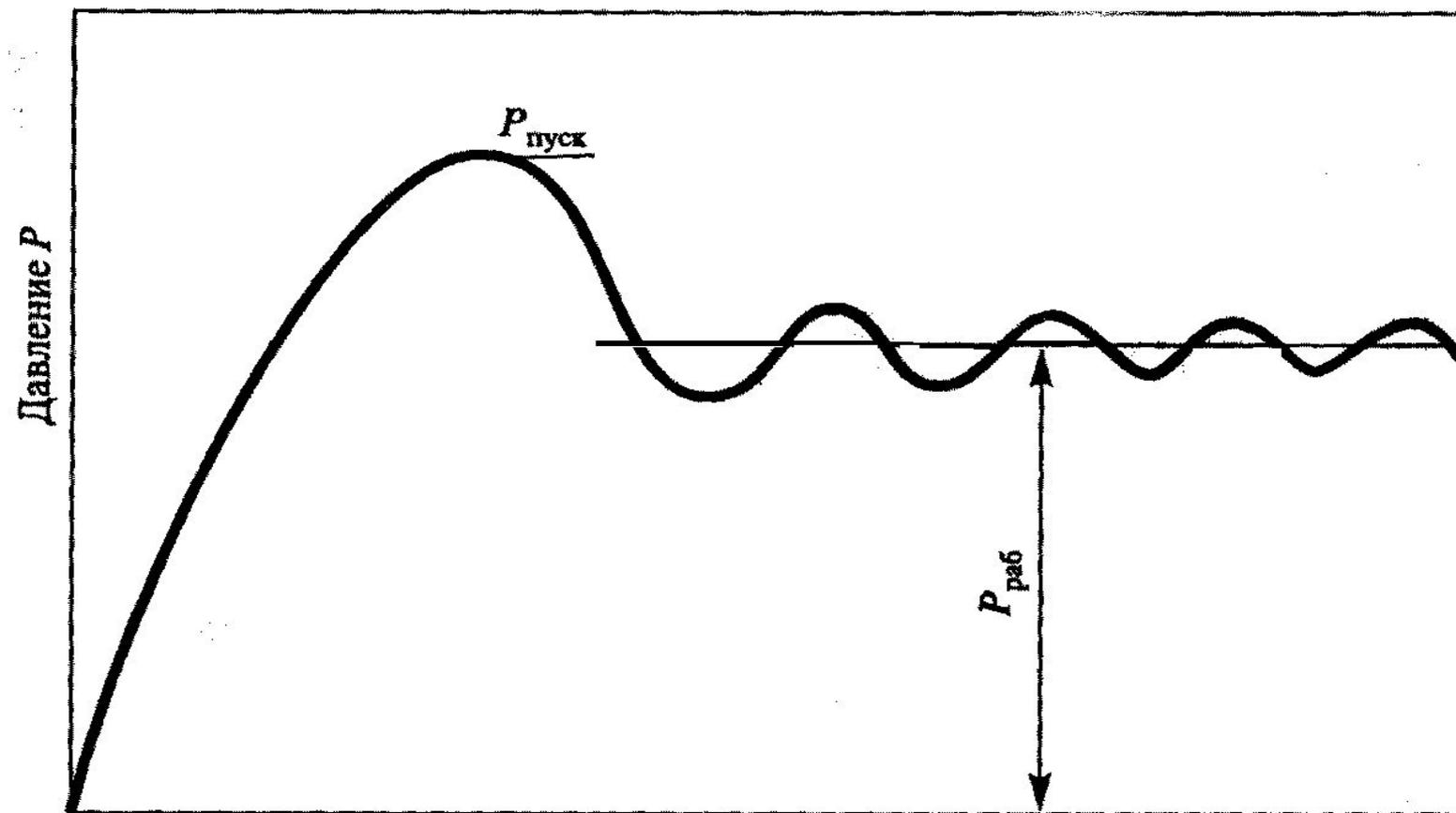
- 1. Не учитываются потери энергии на трение в процессе закачки газа и продавки жидкости.
- 2. Давление на устье скважины при прямой закачке (давление в затрубном пространстве — при обратной) принимается равным атмосферному.
- 3. Не учитывается давление от веса столба газа.
- 4. Пренебрегаем толщиной стенок НКТ.

Расчёт пускового давления

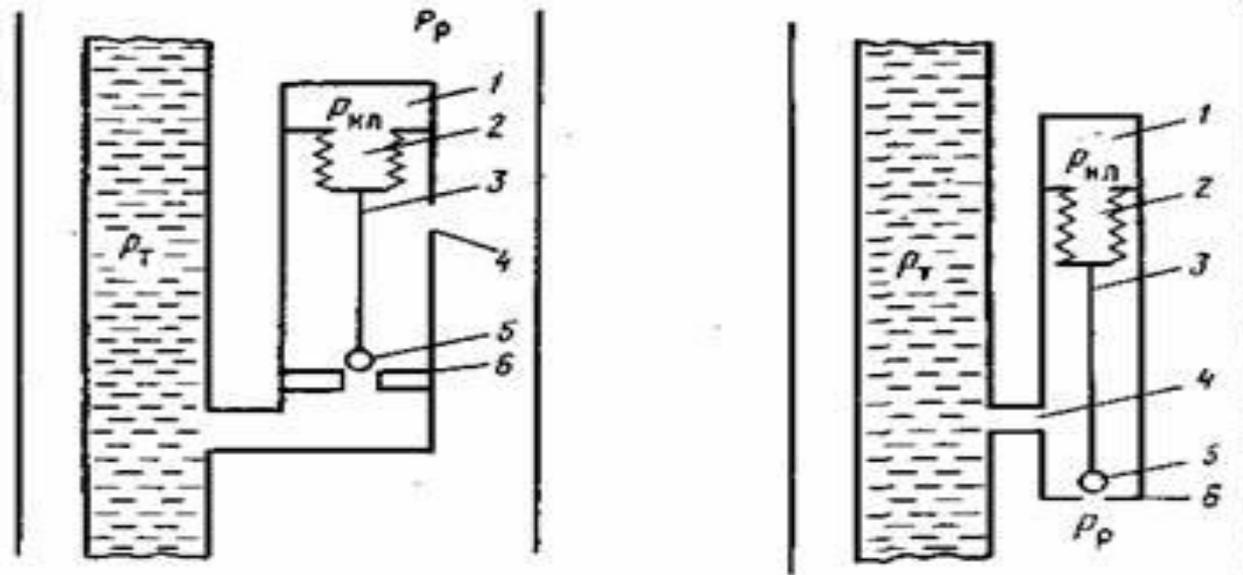


- h — погружение башмака подъемных труб под статический уровень;
- Δh — повышение уровня (над статическим) в подъемных трубах;
- f_{Γ} — площадь сечения межтрубного пространства, куда закачивается газ;
- $f_{ж}$ — площадь сечения подъемных труб, куда перетекает жидкость.

Зависимость изменения давления во время пуска и работы газлифтной скважины



Газлифтные клапаны



- Газлифтный клапан, работающий от рабочего давления: 1 — камера; 2 — сильфон; 3 — шток; 4 — штуцерное отверстие; 5 — шаровой клапан; 6 — отверстие в седле; P_r — давление рабочего агента на уровне клапана; P_t — давление в среде; P_k — давление зарядки сильфона

Газлифтный клапан, работающий от давления газожидкостной среды