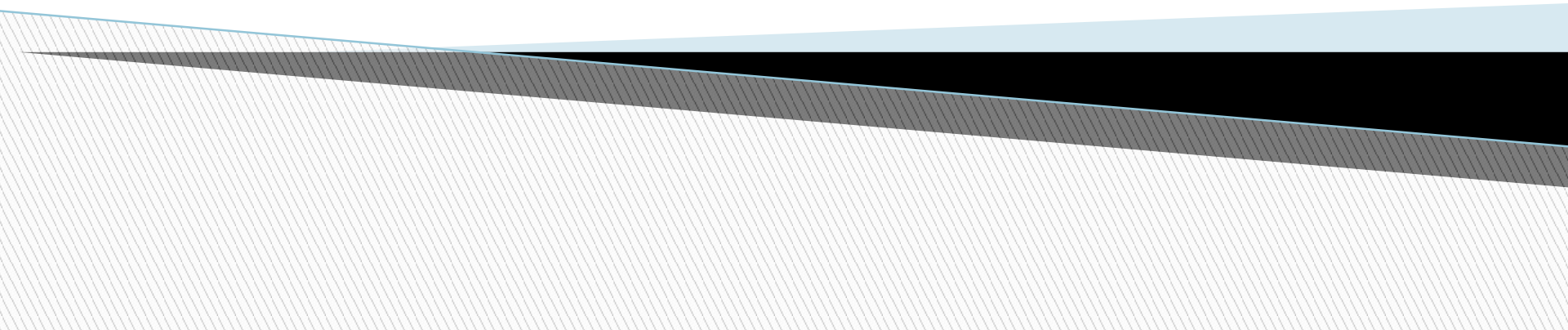


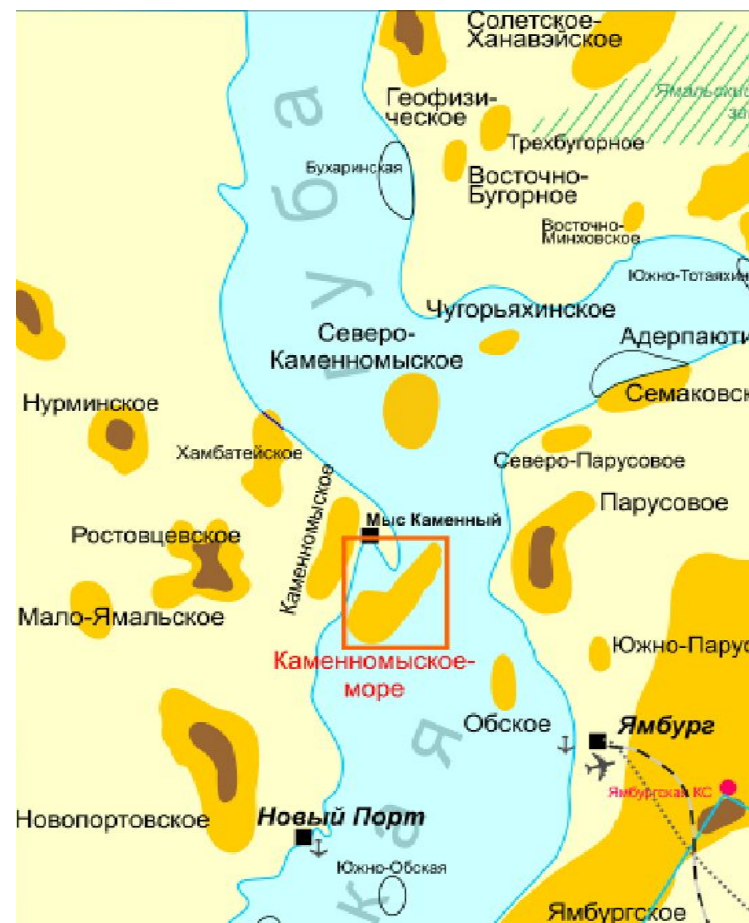
«Выбор и обоснование типа и параметров Превенторной сборки при комплектации ледостойкой платформы для месторождения Каменномысское-море».

Выполнил студент группы 1262:
Нарыжнов Виталий Иванович

Руководитель: профессор, д.т.н.
Нифонтов Юрий Аркадьевич



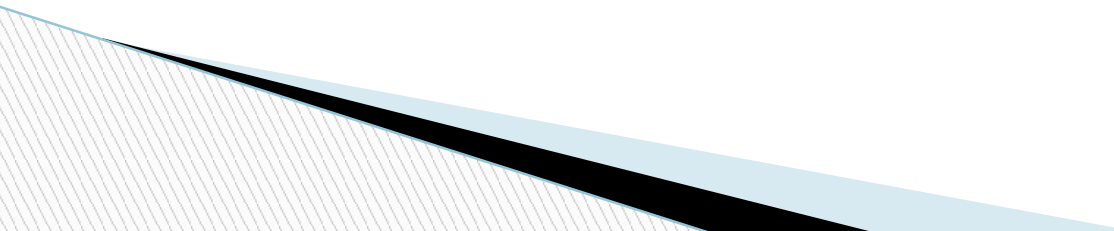
Ситуационная схема расположения месторождения Каменномыское-море



Факторы негативного воздействия на ОС

- Возможное загрязнение водоема нефтепродуктами(там только газ) и другими химическими веществами;
- Безвозвратное изъятие участков дна Обской губы под строительные объекты;
- Повышение мутности воды;
- Нарушение миграции рыб;
- Действие электромагнитных полей.

Экологический риск составляет 0,0013 %.



Рекомендации для снижения негативных эффектов

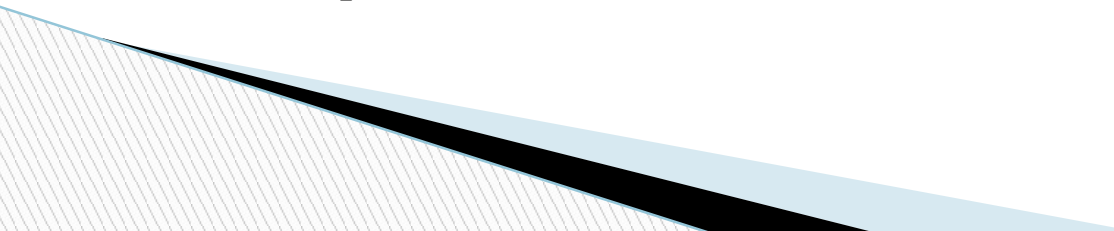
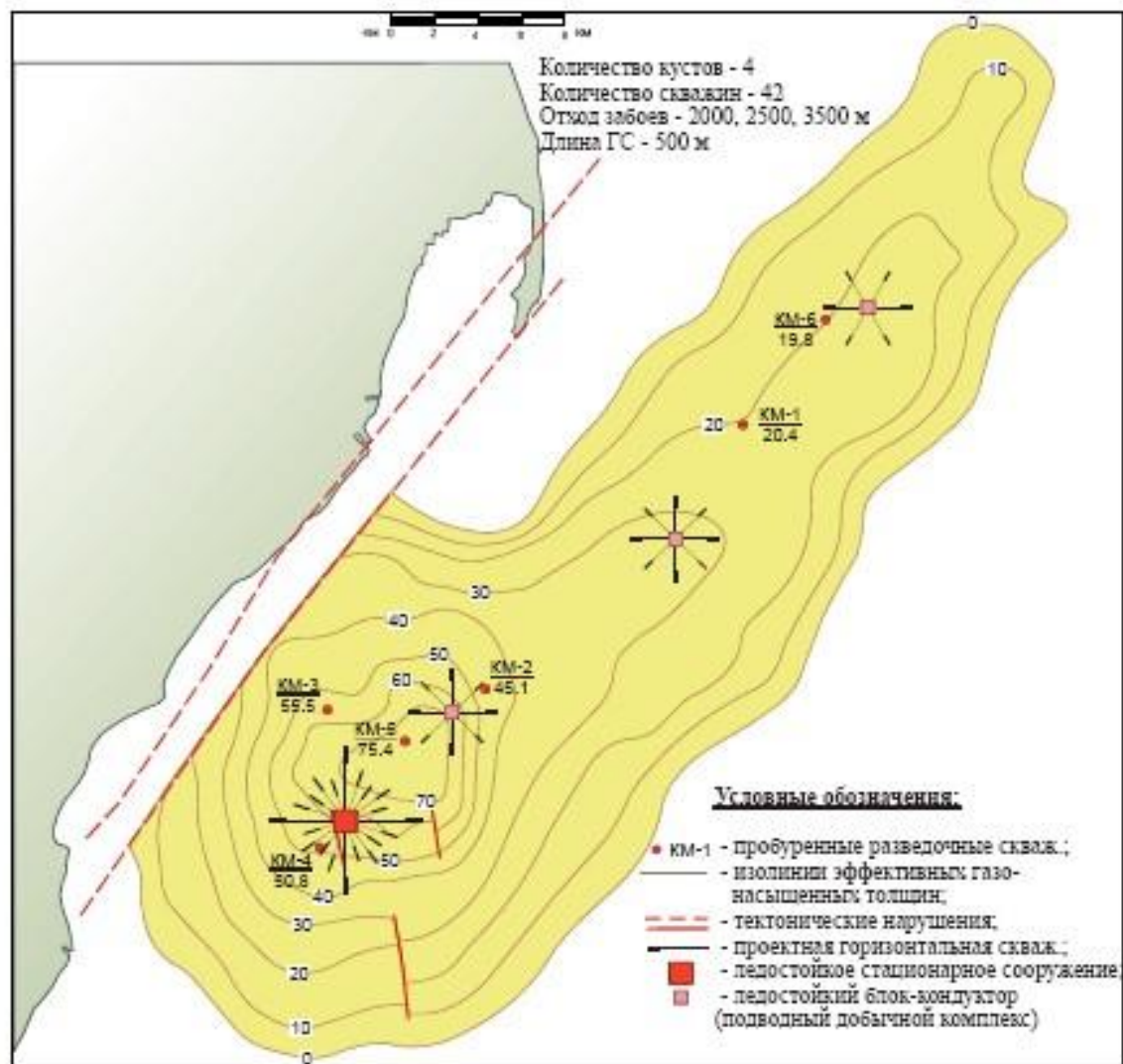
- Строго соблюдать Положения о водоохраных зонах(как лучше обобщить нормативные документы);
 - Не применять электрохимическую защиту, использовать альтернативные способы защиты от коррозии;
 - При проведении работ использовать только то оборудование, которое находится в безупречном техническом состоянии;
 - Сбор веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей утилизационные контейнеры;
 - На всех объектах строительства установить станции экологического мониторинга.
- 

Схема расположения кустов и скважин

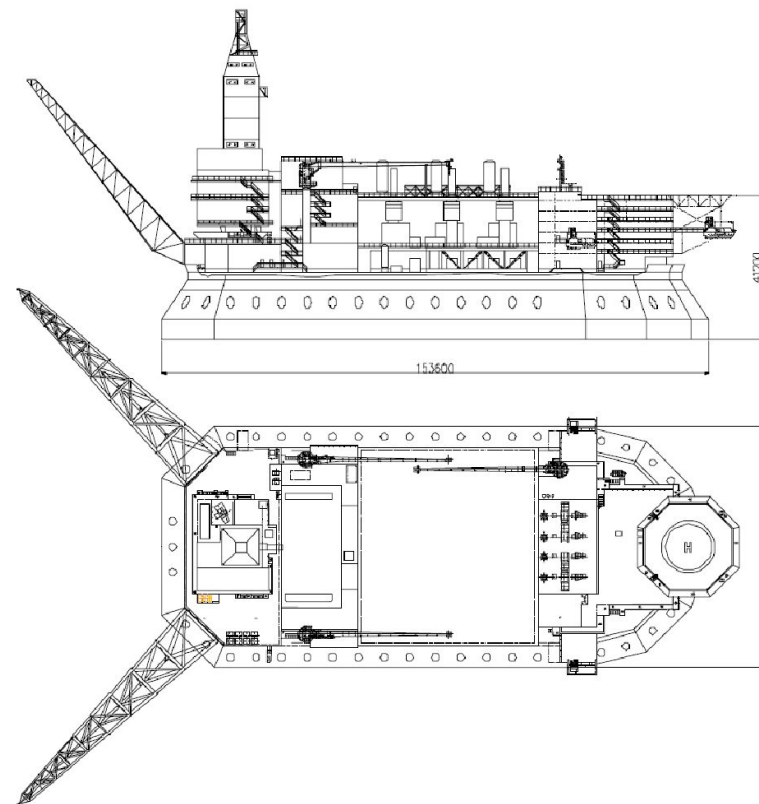


Габаритные размеры ледостойкой стационарной платформы

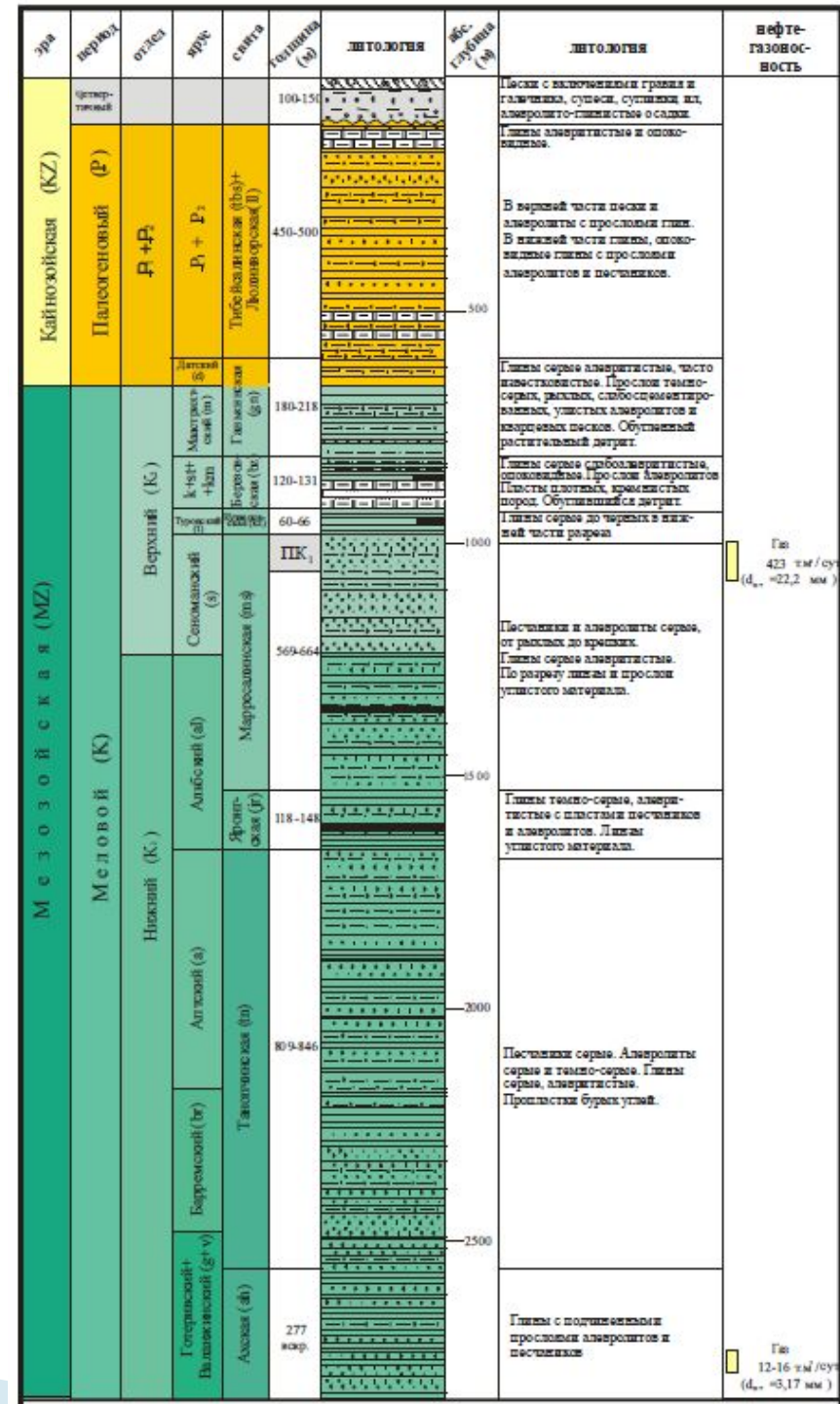


- Длина 154 м
- Ширина 69 м
- Высота 41 м

Глубина воды в месте установки 6-8 м.



Преобладающий литологический состав:
— чередование глин и песчаников



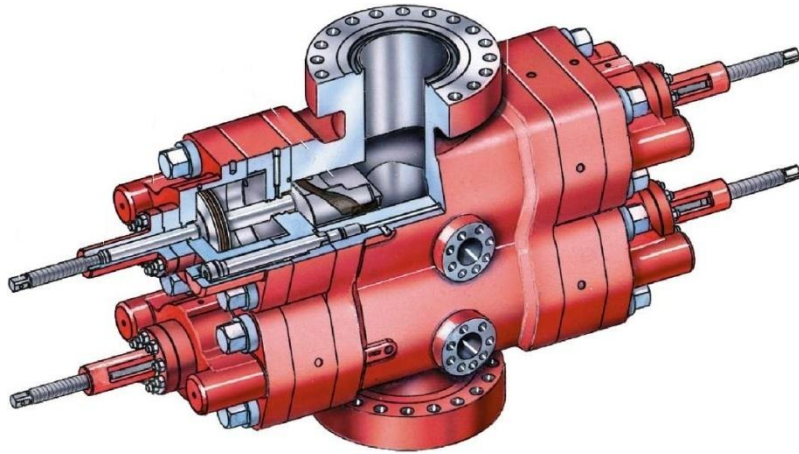
Основные функции противовыбросового оборудования

Область применения противовыбросового оборудования – строительство и капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин.

Комплекс обеспечивает проведение следующих работ:

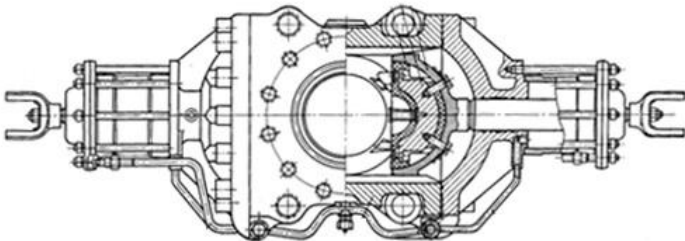
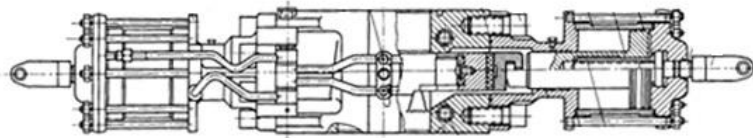
- герметизацию скважины, включающую закрывание–открывание плашек (уплотнителя) без давления и под давлением;
- спуск – подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине при выбросе;
- циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой;
- оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования.

Плашечные превенторы



Подразделяются на:

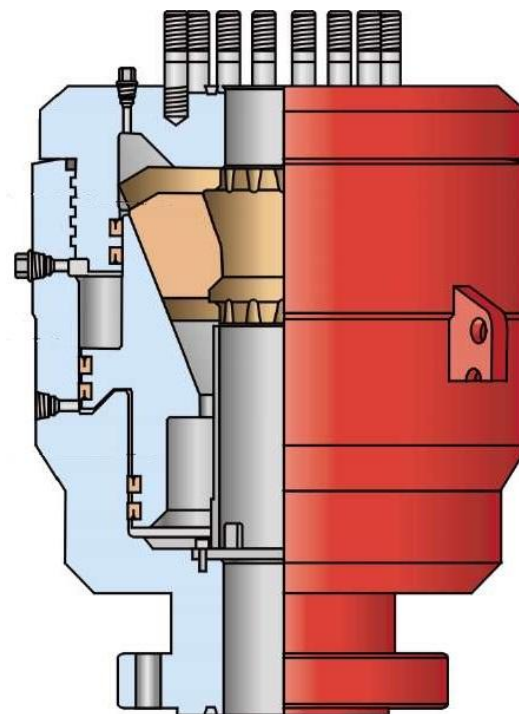
- превенторы с глухими плашками для полного закрытия труб;
- превенторы с глухими срезающими плашками для полного закрытия и срезания труб;
- превенторы с трубными плашками при закрытии на заданный размер бурильных труб;
- превенторы с трубными плашками переменного размера при закрытии на заданный диапазон диаметров бурильных труб.



Универсальный (кольцевой) превентор

Кольцевой уплотнитель универсального превентора позволяет осуществлять:

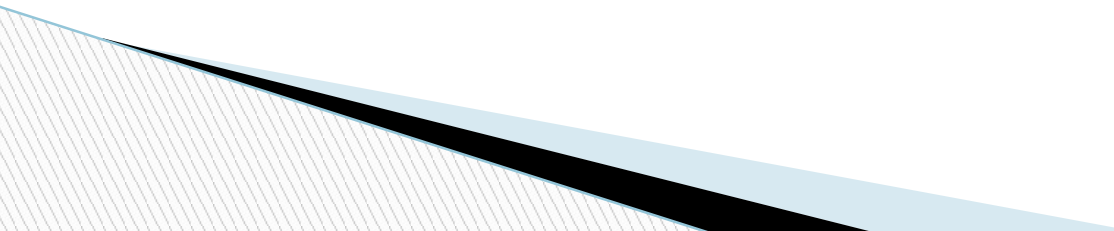
- протаскивание колонны труб при давлении в скважине не более 10 МПа с замковыми муфтовыми соединениями со специальными фасками, снятыми под углом 18° ;
- расхаживание и проворачивание колонны;
- быструю замену кольцевого уплотнителя без демонтажа превентора.



Параметры выбора превенторной сборки

- «Правилам безопасности морских объектов нефтегазового комплекса»
- Федеральные «Правила промышленной безопасности»
- ГОСТ «Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции»

Исходные данные:

- литолого-стратиграфический разрез месторождения ;
 - проект скважины;
 - пластовое давление 100 атм;
 - средняя температура в скважине 27,9 °С;
 - диаметры бурения скважин.
- 

Заключение

