

ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ
СКВАЖИНЫ №350
НА ЧИШМИНСКОЙ ПЛОЩАДИ
РОМАНШКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Выполнил:

студент гр.4Эз2-18

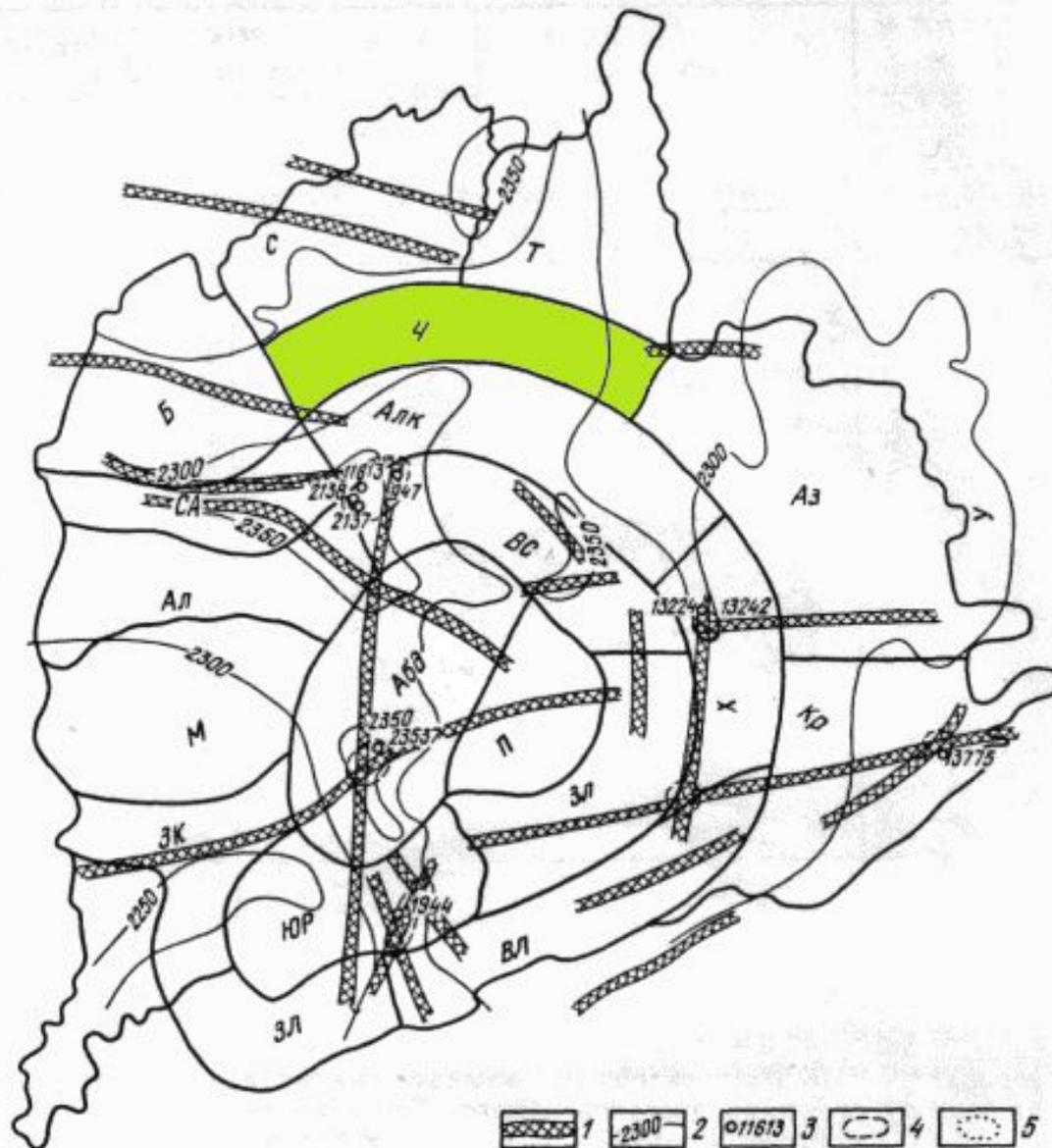
Р.А. Бурганов

Руководитель:

Е.С Калинушкина

2022г

ОБЗОРНАЯ КАРТА РАЙОНА РАБОТ



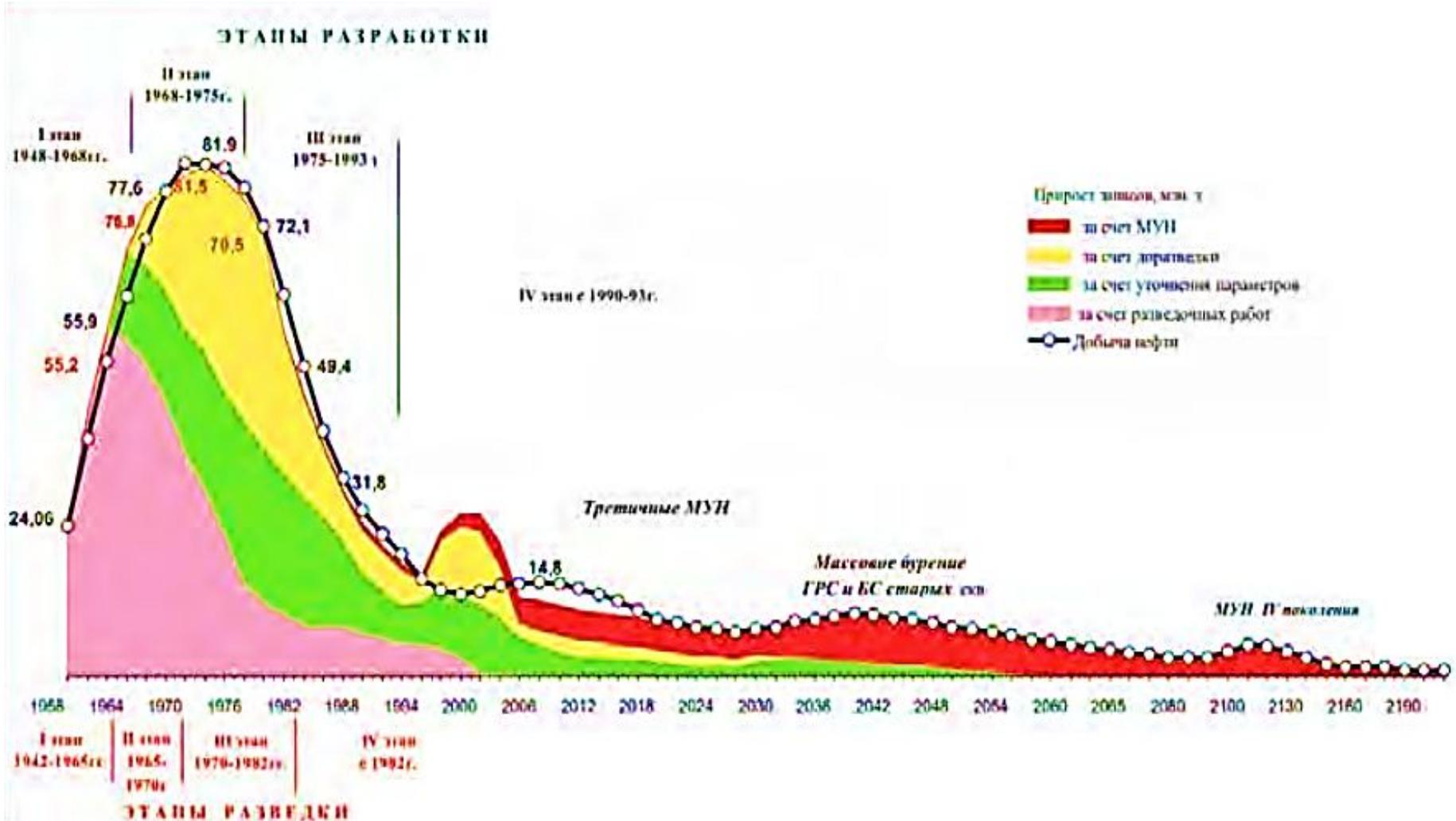
ГЕОЛОГО-ФИЗИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ

Показатели	Ярусы, горизонты									
	живе тск ий	паш ийск ий	кыно вски й	данк ово- лебе дянс кий	заво лжск ий	турн ейски й	бобр иковс кий	серпу ховск ий	баш кирс кий	вере йски й
Стратиграфический возраст	${}_2D$	${}_3D$	${}_3D$	${}_3D$	${}_3C$	${}_1C$	${}_1C$	${}_2C$	${}_2C$	${}_2C$
Средняя глубина залегания, м	1780	1765	1740	1300	1245	1245	1095	892	875	850
Тип коллектора	тер.	тер.	тер.	тер.	карб.	карб.	тер.	карб.	карб.	к/т
Средняя общая толщина, м	120	425,5	291	34	3	645	971	152	257	212
Ср. эфф. нефтенас. толщина	3,9	8,9	3,2	5	5,3	4,3	3,5	5,6	4,5	3,4
Ср. эфф. водонас. толщина	8	9	0,5	6	8,5	17	4,4	8,5	2,3	7,1
Пористость, д.ед.	0,187	0,189	0,184	0,077	0,083	0,117	0,219	0,159	0,133	0,123
Проницаемость, мкм ²	0,6	0,527	0,54	0,032	0,022	0,03	0,867	0,083	0,069	0,035
Кэф. расчлен., д.ед.	2,5	4	1,3	2,1	2,4	3	1,4	5,1	3,2	2,6
Нач. пластовая температура, °С	40	40	39	31	25	25	25	22	22	22
Нач. пласт. давление, МПа	17,5	17,5	17,5	13	13	11	11	7,8	7,4	7,4

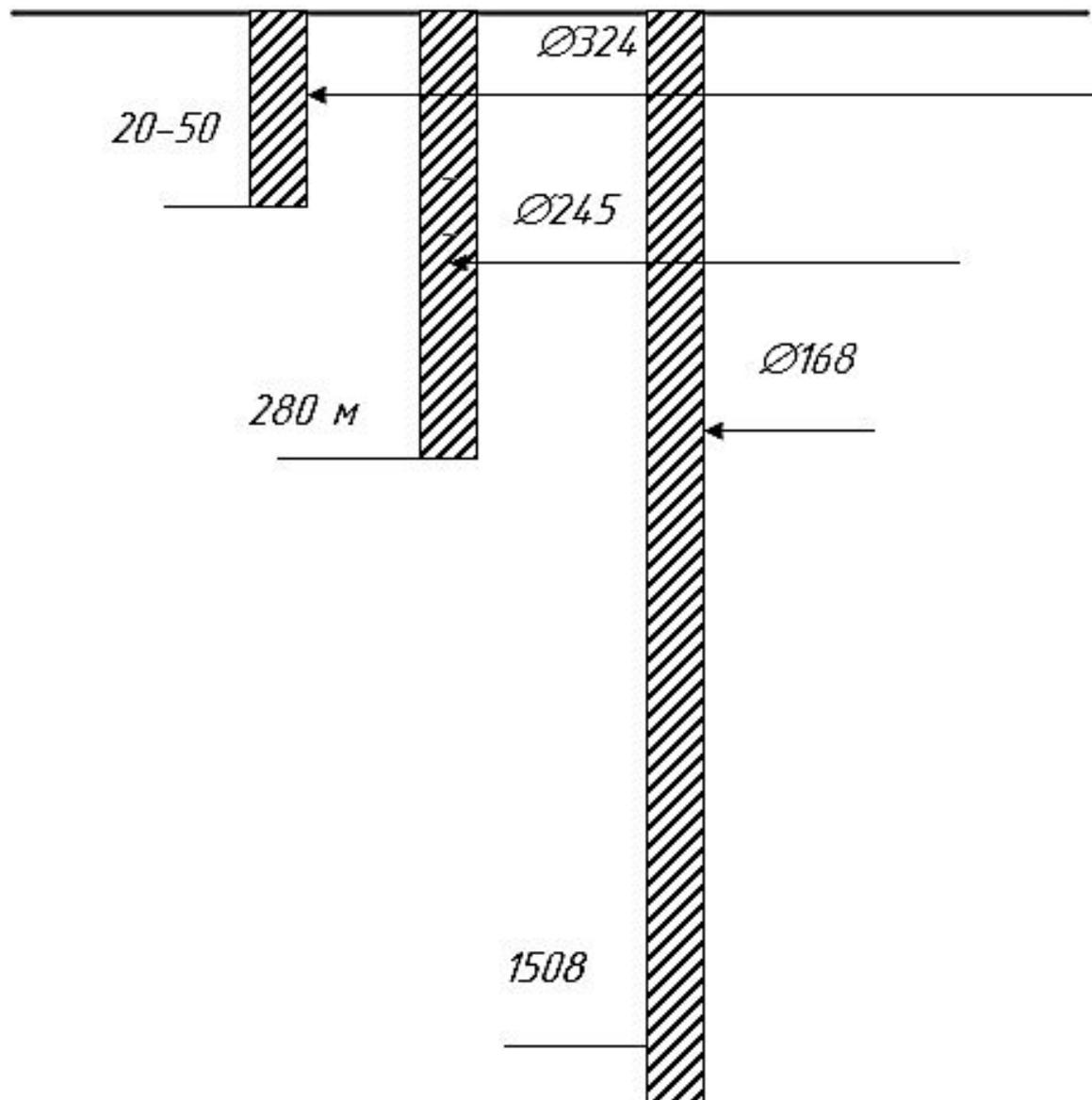
ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА ФЛЮИДОВ

Показатели	Ярусы, горизонты								
	паш ийск ий	кын овск ий	данк ово- леб едян ский	зав олж ский	тур ней ски й	бобр иков ский	серп уховс кий	башк ирск ий	верей ский
Давление насыщение, МПа	9	8,7	3,1	3,3	4,1	4,1	1	1	0,8
Газосодержание, м3/т	63,4	59,9	12,4	14,6	15,5	13,4	3,8	3,2	4,1
Плотность нефти в пл. усл., т/м3	0,803	0,813	0,896	0,888	0,879	0,876	0,878	0,879	0,876
Вязкость нефти в пл. усл., мПа·с	4,5	4,3	15,3	29,1	32,6	29,5	51	45	41,6
Плотность нефти в пов. усл., т/м3	0,857	0,859	0,9	0,902	0,904	0,908	0,907	0,903	0,905
Объемный коэф., д.ед.	1,154 9	1,16	1,036	1,031	1,031 8	1,0392	1,035	1,035	1,039
Массовое содержание, %									
Серы	1,6	1,8	3,01	2,91	3,2	3,4	3,2	4,1	3,4
Смол силикагелевых	17,6	17,1	22,5	22,1	23,2	22,5	20,5	32,3	40
Асфальтенов	4,1	5	3,63	2,53	3,4	5,9	5,6	5,6	6,4
Парафинов	4,9	5,3	3,63	3,25	3	3,6	3,8	3,7	4,1
Вязкость воды в пл. усл., мПа·с	1,87	1,87	1,70	1,65	1,60	1,60	1,10	1,10	1,10

СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ



КОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИН



ПРИЧИНЫ ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИН

Законченных бурением

*Техническая
невозможность устранения
аварии в скважине и
отсутствие объектов
эксплуатации выше
дефектного места в
колонне*

*Полное обводнение
контурной водой и
отсутствие объектов для
возврата*

Эксплуатационных

*Осложненная авария и
невозможность ее
устранения и
использования скважины
для других надобностей*

*Отсутствии
флюидонасыщенности
вскрытых горизонтов,
невозможность
использования скважины
для других целей*

ТРЕБОВАНИЯ К ЛИКВИДАЦИИ

Федеральная служба по экологическому,
технологическому и атомному надзору



Серия 08

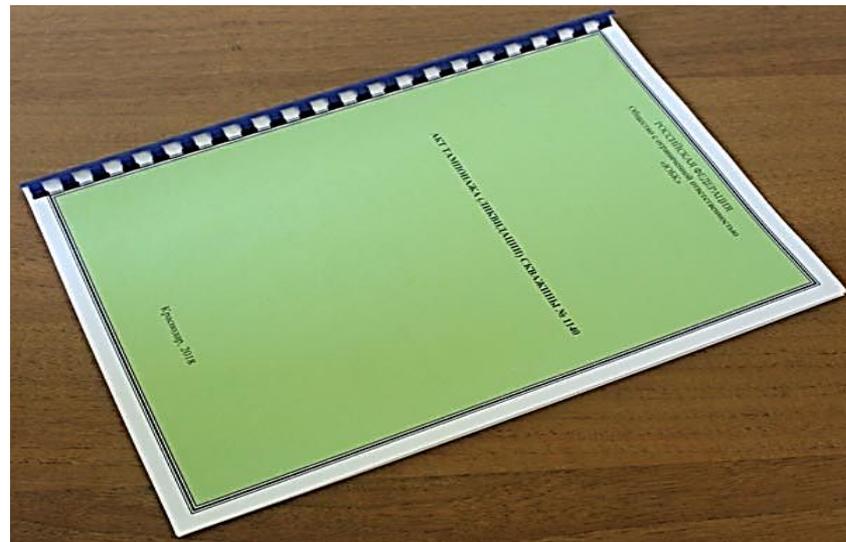
Документы по безопасности,
надзорной и разрешительной деятельности
в нефтяной и газовой промышленности

Выпуск 8

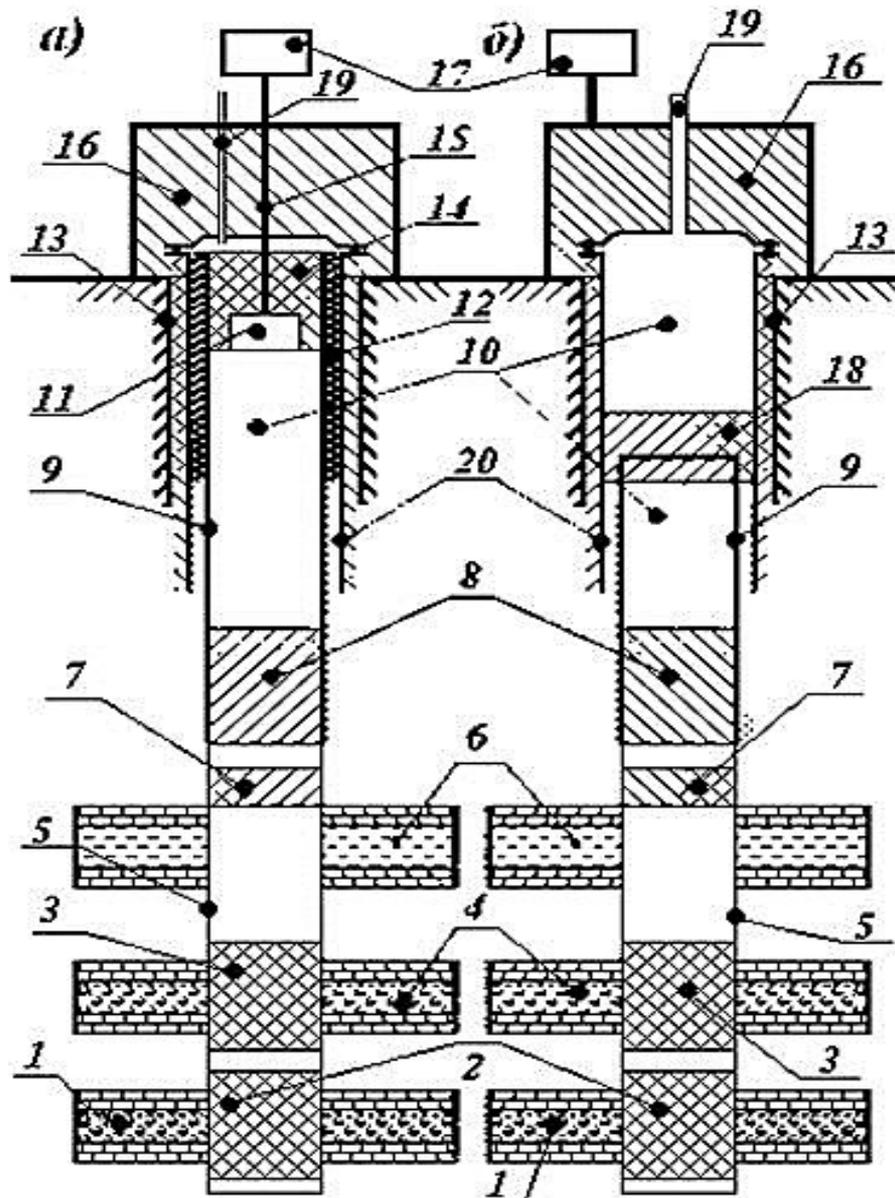
ИНСТРУКЦИЯ О ПОРЯДКЕ ЛИКВИДАЦИИ, КОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН И ОБОРУДОВАНИЯ ИХ УСТЬЕВ И СТВОЛОВ

РД 08-492-02

2007
chasonne.ru



ТЕХНОЛОГИЯ ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИН

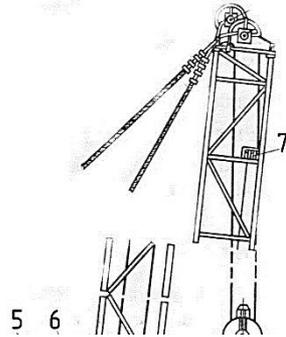
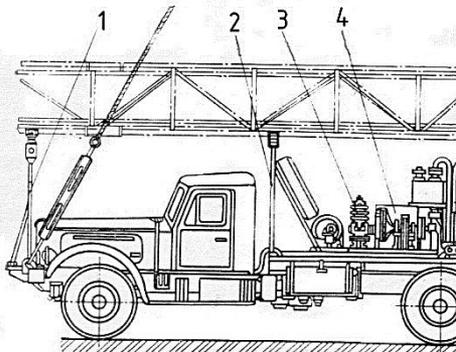


*а) без извлечения
технической
колонны;*

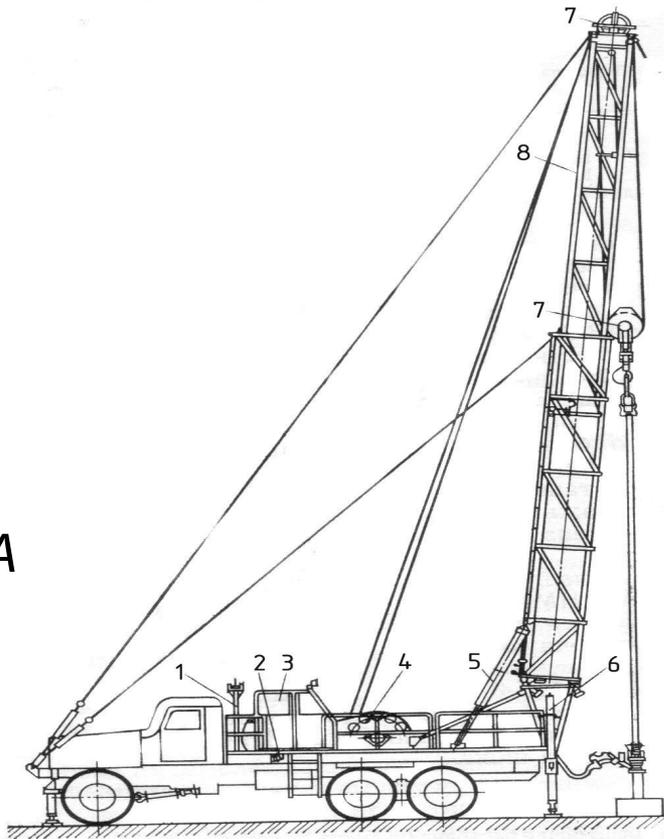
*б) с извлечением
технической
колонны*

ПРИМЕНЯЕМОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

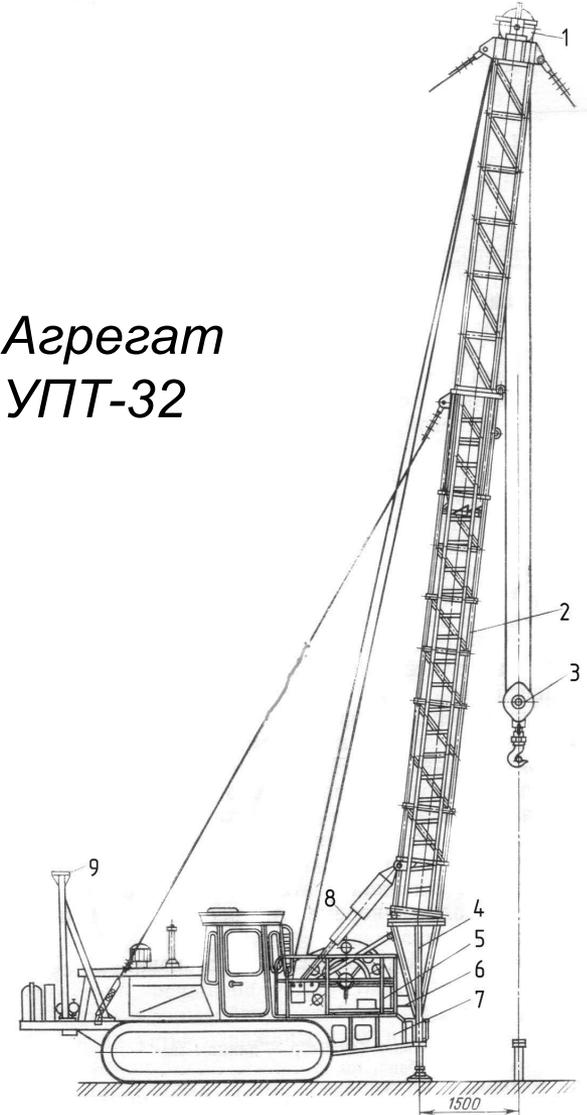
Агрегат
А-50



Агрегат
Азинмаш-37А



Агрегат
УПТ-32



ПРИМЕНЯЕМЫЙ ИНСТРУМЕНТ



ключ трубный КОТ



ключ трубный КТДР



ключ трубный КТГУ



Элеваторы ЭШН и
ЭТА

ТЭП

<i>Статьи затрат</i>	<i>Сумма, руб.</i>
<i>Материалы</i>	<i>244532</i>
<i>Транспортные расходы</i>	<i>1250400</i>
<i>Фонд оплаты труда бригады</i>	<i>357746</i>
<i>Отчисления в государственные внебюджетные фонды</i>	<i>47323,80</i>
<i>Цеховые расходы</i>	<i>323000</i>
<i>Итого</i>	<i>2223001</i>