

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

**АЛЬБОМ**  
**ТИПОВЫХ ОТРАСЛЕВЫХ**  
**ФОРМ ПЕРВИЧНОЙ**  
**ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ**  
**ДОКУМЕНТАЦИИ ПО**  
**РАЗРАБОТКЕ НЕФТЯНЫХ,**  
**НЕФТЕГАЗОВЫХ И**  
**ГАЗОВЫХ**  
**МЕСТОРОЖДЕНИЙ**  
**И ЭКСПЛУАТАЦИИ**  
**СКВАЖИН**  
**РД 39-3-1006-84**

МОСКВА - 1984 г.

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

СОГЛАСОВАНО

с Госгортехнадзором СССР  
(письмо №ГЗ-26/1019 от  
28 ноября 1983 г.)

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Министра  
нефтяной промышленности

*Литвин* - В.М. Юдин

" 30 " ноя 1983 г.

А Л Б О М

ТИПОВЫХ ОТРАСЛЕВЫХ ФОРМ ПЕРВИЧНОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ  
ДОКУМЕНТАЦИИ ПО РАЗРАБОТКЕ НЕФТЯНЫХ, НЕФТЕГАЗОВЫХ И  
ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ЭКСПЛУАТАЦИИ СКВАЖИН

РД - 39 - 3 - 1006 - 84

Настоящий документ разработан:

Всесоюзным нефтегазовым научно-исследовательским  
институтом (ВНИИ)

Директор института

*В. Г. Вахитов*

Г.Г.Вахитов

Ответственные исполнители:

Заведующий лабораторией анализа  
перспектив развития добычи нефти

*Крычков*

Б.Н.Крычков

Заведующий лабораторией автомати-  
зированных систем проектирования

*Вороновский*

В.Р. Вороновский

Заведующий отделом разработки  
нефтяных и нефтегазовых месторождений

*Баишев*

Б.Т.Баишев

Заведующий отделом вычислительной  
математики и кибернетики

*Максимов*

М.М.Максимов

Старший научный сотрудник

*Эсадова*

А.В.Эсадова



СОГЛАСОВАНО:

Начальник Технического управления	Ю.Н.Байдиков
Начальник Планово-экономического управления	В.И.Грайфер
Начальник управления по развитию техники, технологии и организации добычи нефти и газа	В.В.Гнатченко
Управление по развитию техники, технологии и организации бурения	А.В.Ларов
Управление промысловой и полевой геофизики	Н.А.Савостьянов
Управление разработки нефтяных и газовых месторождений	В.Е.Лещенко
Управление по повышению нефтеотдачи пластов	В.А.Сорокин
Геологическое управление	Н.Н.Лисовский
Управление по автоматизации	В.Т.Дробах

СОСТАВИТЕЛИ АЛЬБОМА

От ВНИИ - Крочков Б.Н., Воронцовский В.Р., Баишев В.Т., Максимов М.М., Эсадова А.В.

В составлении Альбома принимали участие:

От Миннефтепрома - Лещенко В.Е., Николаев В.А., Базив В.Ф., Гавура В.Е.

От ВНИИ - Керим-Заде В.С., Пименова Л.Н., Старшова З.Ф., Рыбчевский И.Л., Иванова Л.И., Бученков Л.И., Кацавцев В.Е., Мамуза В.Н.

От производственных объединений - Мухаметзянов Р.Н. (объед. "Нижевартовскнефтегаз"), Калининский Б.А. (объед. "Башнефть"), Карпук П.Я., (объед. "нижевожскнефть"), Прокошев Н.А. (объед. "Сургутнефть"), Слабецкий А.И. (объед. "Куйбышевнефть"), Кирьянчук В.Г. (объед. "Укрнефть"), Кандаурова Т.Ф., Халтурин В.Г., Сергеев С.С. Полушин В.И. (объед. "Татнефть").

**РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ**

**А Л Б О М**

**типовых отраслевых форм первичной технологической документации по разработке нефтяных, нефтегазовых и газовых месторождений и эксплуатации скважин**

**РД 39 -3 -1006 - 84**

**Вводится впервые**

---

**Приказом Министра нефтяной промышленности**

**№ 57 от 18 января.....1984 года**

**Срок введения с 01.01.84 г.**

**Срок действия до 31.12.89 г.**

---

Настоящий Альбом определяет единый вид и объем геолого-технологической документации при разработке нефтяных, нефтегазовых и газовых месторождений для цехов по добыче нефти и газа, закачке воды в пласты и ЦНИП'ов нефтегазодобывающих управлений производственных объединений Министерства нефтяной промышленности.

При составлении форм максимально использовалась документация, существующая в нефтяной промышленности.

Альбом разработан по заданию Миннефтепрома Всесоюзным нефтегазовым научно-исследовательским институтом (ВНИИ) с учетом замечаний и предложений Управления разработки нефтяных и газовых месторождений, производственных объединений Миннефтепрома и Главти-мнефтегаза, а также решения согласительного совещания.

Первичная промысловая документация является основой для проведения анализа, проектирования, проведения геолого-технических мероприятий, направленных на улучшение состояния разработки нефтяных, нефтегазовых и газовых месторождений. Кроме того, первичная документация является основой для формирования статистической отчетности нефтегазодобывающих управлений по количествен-

ной и качественной характеристике технологических показателей разрабатываемых месторождений.

Составление "Паспорта" объединения и "Паспорта" месторождения должно базироваться на единой форме первичной документации.

Формы "Паспорта месторождения", "Паспорта на объект разработки" заполняются по существующим в отрасли образцам.

СО Д Е Р Ж А Н И Е

Стр.

Перечень форм документации "Альбома", составляемых  
в цехах, НИТУ производственных объединений ..... 9

№ формы		
	I. Первичная документация	
1.	Паспорт скважины .....	15
2.	Технический каталог скважин .....	25
3.	Геологический каталог скважин .....	26
4.	Журнал замеров дебитов жидкости и обводненности продукции .....	27
5.	Журнал замеров приемистости и устьевого давления нагнетательных скважин .....	28
6.	Карточка добывающей скважины .....	29
7.	Карточка нагнетательной скважины .....	30
8.	Карточка водозаборной скважины .....	31
9.	Карточка по исследованию добывающей скважины .....	32
10.	Карточка по исследованию нагнетательной скважины .....	33
11.	Карточка по исследованию водозаборной скважины .....	34
	II. Технологические режимы, планы	
12.	Технологический режим работы фонтанных и газ- лифтных скважин .....	36
13.	Технологический режим работы фонда механизпро- ванных скважин .....	37
14.	Технологический режим работы газовых скважин .....	37
15.	Технологический режим работы нагнетательных скважин .....	39
16.	Технологический режим работы водозаборных скважин .....	40
17.	План промысловых гидродинамических исследований .....	41
18.	План промыслово-геофизических работ .....	46

III. Отчеты о выполненных работах

19. Отчет о работе добывающих скважин .....	50
20. Отчет о работе нагнетательных скважин .....	51
21. Отчет о работе газовых скважин .....	52
22. Отчет о работе водозаборных скважин .....	53
23. Отчет о проделанных работах над фондом добывающих скважин .....	54
24. Отчет о проделанных работах над фондом нагнетательных скважин .....	55
25. Расшировка и движение фонда скважин цеха по добыче нефти и газа .....	56
26. Расшировка и движение фонда скважин цеха поддержания пластового давления .....	58
27. Заказ на подземный (текущий) ремонт скважины .....	60
28. График движения бригад подземного (текущего) ремонта по скважинам .....	62
29. Технический наряд на проведение подземного (текущего) ремонта скважины .....	63
30. Акт о приемке (сдаче) скважины на (из) подземного (текущего) ремонта .....	65
31. Заказ на производство капитального ремонта скважины .....	66
32. Наряд на ремонт скважины .....	68
33. Акт о приемке (сдаче) скважины, установленного оборудования и территории в капитальный ремонт .....	69
34. Акт о сдаче (приемке) скважины из капитального ремонта .....	70
35. Отчет о результатах исследования добывающих, нагнетательных, водозаборных и контрольных скважин .....	71
36. Отчет о результатах исследования газовых скважин .....	72
37. Отчет о выполнении плана промышленных и гидродинамических исследований по цеху .....	73



38. Отчет о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по НГДУ .....	74
39. Отчет о выполнении плана промыслово-геофизических работ по цеху .....	75
40. Отчет о выполнении плана промыслово-геофизических работ по НГДУ .....	76
41. Отчет по исследованию нефти в пластовых условиях .....	77
42. Отчет по анализу нефти в поверхностных условиях .....	78
43. Отчет по анализу нефтяного газа .....	79
44. Отчет по исследованию пластового газа газовой шапки .....	80
45. Отчет по анализу пластовой воды .....	81

IV. Обобщенные показатели по залежам, месторождениям

46. Текущее состояние разработки нефтяных месторождений .....	83
47. Расшировка фонда скважин нефтяных месторождений .....	88
48. Текущее состояние разработки газовых залежей .....	91
49. Расшировка фонда скважин газовых залежей .....	92

## П Е Р Е Ч Е Н Ь

форм документации "Альбома типовых отраслевых форм первичной технологической документации по разработке нефтяных, нефтегазовых и газовых месторождений", составленных в цехах, НГДУ производственных объединений

№ п/п	Наименование и составитель документов	№ форм "Альбома"	Периодичность составления	Место хранения
1	2	3	4	5
<b>I. Цех по добыче нефти и газа</b>				
1.	Паспорт скважины	1	постоянно	
2.	Технический каталог скважин	2	постоянно	
3.	Журнал замеров дебитов жидкости и обводненности продукции	4	постоянно	
4.	Технологический режим работы фонтанных и газ-лифтных скважин	12	ежемесячно	бригада, НГДУ
5.	Технологический режим работы фонда механизированных скважин	13	"-"	"-"
6.	Технологический режим работы газовых скважин	14	"-"	"-"
7.	Отчёт о работе добывающих скважин	19	"-"	ЦППД, НГДУ
	Отчёт о работе газовых скважин	21	"-"	НГДУ
	Отчёт о проделанных работах над фондом добывающих скважин	23	"-"	"-"
10.	Расшифровка и движение фонда скважин цеха по добыче нефти и газа	25	"-"	"-"
11.	Карточка по исследованию добывающей скважины	9	"-"	
12.	Отчёт о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по цеху	37	"-"	"-"

1	2	3	4	5
13.	Отчет о выполнении плана промышленно-геофизических работ по цеху	39	ежемесячно	НГДУ
14.	Заказ на подземный (текущий) ремонт скважин	27	постоянно	
15.	График движения бригад подземного (текущего) ремонта по скважинам	28	—"	
16.	Технический наряд на проведение подземного (текущего) ремонта скважины	29	—"	
17.	Акт о приёмке (сдаче) скважины на (из) подземного (текущего) ремонта	30	—"	
18.	Заказ на производство капитального ремонта скважины	31	—"	
19.	Наряд на ремонт скважины	32	—"	
20.	Акт о приёмке (сдаче) скважины, установленного оборудования и территории в капитальный ремонт	33	—"	
21.	Акт о сдаче (приёмке) скважины из капитального ремонта	34	—"	
2. Цех поддержания пластового давления				
1.	Паспорт скважины	1	постоянно	
2.	Технический каталог скважин	2	—"	
3.	Журнал замеров проницаемости и устьевое давление нагнетательных скважин	5	—"	
4.	Технологический режим работы нагнетательных скважин	15	ежемесячно	НГДУ
5.	Технологический режим работы водозаборных скважин	16	—"	НГДУ
6.	Отчёт о работе нагнетательных скважин	20	—"	ЦДНГ, НГДУ
7.	Отчёт о работе водозаборных скважин	22	—"	—"
8.	Отчёт о проделанных работах над фондом нагнетательных скважин	24	—"	НГДУ

1	2	3	4	5
9.	Расшифровка и движение фонда скважин цеха поддержания пластового давления	26	ежемесячно	НГДУ
10.	Карточка по исследованию нагнетательной скважины	10	--	
11.	Карточка по исследованию водозаборной скважины	11	--	
12.	Отчёт о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по цеху	37	--	НГДУ
13.	Отчёт о выполнении плана промыслово-геофизических работ по цеху	39	--	--
<b>3. Цех научно-исследовательских и производственных работ</b>				
1.	Отчёт о результатах исследования добывающих, нагнетательных, водозаборных и контрольных скважин	35	ежемесячно	ЦДНГ, ЦППД
2.	Отчёт о результатах исследования газовых скважин	36	--	ЦДНГ
3.	Отчёт по исследованию нефти в пластовых условиях	41	постоянно	--
4.	Отчёт по анализу нефти в поверхностных условиях	42	--	--
5.	Отчёт по анализу нефтяного газа	43	--	--
6.	Отчёт по исследованию пластового газа газовой шапки	44	--	--
7.	Отчёт по анализу пластовой воды	45	--	--
8.	Отчёт о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по цеху	37	ежемесячно	НГДУ
<b>4. Нефтегазодобывающее управление</b>				
1.	Геологический каталог скважин	3	ежемесячно	
2.	Карточка добывающей скважины	6	--	
3.	Карточка нагнетательной скважины	7	--	
4.	Карточка водозаборной скважины	8	--	

1	2	3	4	5
5. План промысловых гидродинамических исследований	17	ежегодно	ЦДНГ, ЦНИИР, НГДУ, объединение	
6. План промыслово-геофизических работ	18	"-	"-	
7. Отчет о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по НГДУ	38	ежеквартально	объединение	
8. Отчет о выполнении плана промыслово-геофизических работ по НГДУ	40	"-	"-	
9. Текущее состояние разработки нефтяных месторождений	46	ежемесячно	"-	
10. Расшифровка фонда скважин нефтяных месторождений	47	"-	"-	
11. Текущее состояние разработки газовых залежей	48	"-	"-	
12. Расшифровка фонда скважин газовых залежей	49	"-	"-	
13. Паспорт на месторождение и объект разработки		постоянно		

**ФОРМЫ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

I. ПЕРВИЧНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Форма I

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Объединение \_\_\_\_\_

НГДУ \_\_\_\_\_

Цех \_\_\_\_\_

Паспорт скважины

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ месторождения

- I. Категория скважины \_\_\_\_\_
2. Проектный горизонт \_\_\_\_\_
3. Дата заложения \_\_\_\_\_
4. Бурение начато \_\_\_\_\_
5. Бурение окончено \_\_\_\_\_
6. Глубина забоя:  
    проектная \_\_\_\_\_  
    фактическая \_\_\_\_\_
7. Альтитуда:  
    земли \_\_\_\_\_  
    рогора \_\_\_\_\_
8. Превышение ротора над муфтой колонны \_\_\_\_\_
9. Способ бурения \_\_\_\_\_
10. Основание прекращения бурения \_\_\_\_\_
- II. Вступила в эксплуатацию \_\_\_\_\_
12. Ликвидирована \_\_\_\_\_
13. Паспорт заведен \_\_\_\_\_









Характеристика нефти в пластовых условиях

П а р а м е т р ы	! Ед. ! ! изм. !	! Дата и результаты анализов			
		! 3 !	! 4 !	! 5 !	!
I	! 2 !	!	!	!	!
1. Пласт (горизонт)					
2. Давление насыщения .....	МПа				
3. Коэффициент сжимаемости нефти	$10^{-4} \cdot \text{МПа}^{-1}$				
4. Стандартная сепарация:					
- газосодержание .....	$\text{м}^3/\text{т}$				
- объемный коэффициент	-				
- плотность пластовой нефти .....	$\text{г}/\text{см}^3$				
- плотность сепарирован- ной нефти .....	$\text{г}/\text{см}^3$				
- плотность сепарирован- ного газа	$\text{кг}/\text{м}^3$				
5. Ступенчатая сепарация: х)					
- газовый фактор .....	$\text{м}^3/\text{т}$				
- объемный коэффициент нефти	-				
- плотность сепарирован- ной нефти	$\text{г}/\text{см}^3$				
6. Вязкость пластовой нефти	$\text{мПа}\cdot\text{с}$				
7. Температура насыщения парафином	$^{\circ}\text{C}$				

х) ступенчатая сепарация  
по ОСТ 39-112-80 или расчетным путем



Таблица I-7

Характеристика нефтяного газа

Параметры	Едини- цы из- мере- ния	Дата и результаты анализов					
		3	4	5	6	7	8
I	2	3	4	5	6	7	8
I Пласт (горизонт)							
Содержание:	мольные, %						
2 Сероводорода	"						
3 Углекислого газа	"						
4 Азота + редкие	"						
5 Метана	"						
6 Этана	"						
7 Пропана	"						
8 Изобутана	"						
9 Н-бутана	"						
10 Гексанов	"						
11 Гептанов	"						
12 Остатка (C <sub>7</sub> +вышние)	"						
Молекулярная масса:							
13 Всего	"						
14 Остатка	"						
Плотность при стан- дартных условиях:							
15 Всего	г/см <sup>3</sup>						
16 Остатка	г/см <sup>3</sup>						



Таблица I - 9 Процесс бурения скважины (приводится словесное описание процесса)

Таблица I -10 Процесс освоения скважины (приводится словесное описание процесса с указанием даты освоения и пласта)

Таблица I -II Сводные данные о работе скважины

Год, ме- сяц	Спо- соб экс- плуа- тации	Сред- няя депрес- сия на пласт, МПа	Дав- ле- ние на бу- ре, МПа	Чис- ло дней экс- плуа- тации	Добыча нефти,		Добыча воды,		Добыча воды,	
					за ме- сяц	с нача- ла экс- плуата- ции	за ме- сяц	с нача- ла экс- плуата- ции	за ме- сяц	с нача- ла экс- плуата- ции
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II

Среднесуточный дебит		Обводнен- ность (объемная), %	Приме- чание
жидкости, м <sup>3</sup> /сут	нефти, т/сут		
12	13	14	15



Таблица I-12. Данные по закачке рабочего агента

Год, месяц	Рабочий агент-вода (пресная, сточная, морская), химреагенты, газ, пар, воздух, углекислота и др.	Закачка				Число дней работы за месяц, дни	Концентрация химреагентов в растворе, %
		суточная, м <sup>3</sup>	за месяц, м <sup>3</sup>	с начала года, м <sup>3</sup>	с начала осводнения, м <sup>3</sup>		
I	2	3	4	5	6	7	8

Сухость нагнетаемого пара на устье	Температура, °С	Давление нагнетания, МПа	Примечание
9	10	11	12

Таблица I-13 Данные о ремонтных работах проведенных в процессе эксплуатации скважины (приводится словесное описание работ указанием конструкции части технологического разреза, подвергшейся изменению).

Таблица I-14 Ликвидация скважины (приводится словесное описание с объяснением следующих вопросов):

1. Дата ликвидации
2. Причина ликвидации
3. Основание ликвидации
4. Фактически выполненный объем работ по ликвидации скважины.

Технический каталог скважин

Форма 2

№ п/п	№ сква.	Альти-туда ротора	Рассто-яние: муфта-ротор,	Удлине-ние на: кровле-пласта,	Начата: бурение	Закон-чена: бурение	Дата: вступления в эксплуатацию	Про-бу-рем-ная: глу-бина,	Ис-кус-ств-за-бой:	Конструкция скважины	Уро-вень: под-зем-це-мен-та: от	Нефте-емность: ин-тер-вал,	Об-ъем: для: тол-щина: ра-диус:	Перфорация: вид: кол-во: началь-ная: от-мет-ка:	Перво-нач-ная: метр:	Лифт: диа-метр: спус-ка: лифта:	Дата: ликви-дации:	При-меча-ние:							
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

Месторождение

Горизонт

\*Указываются аварийные, ремонтно-изоляционные и прочие работы, проведенные на скважине

## ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ КАТАЛОГ СКВАЖИН

№ № скважин п/п	Дата окончания бурения	Удлинение, м	Альтитуда + удлинение	Интервал залегания, м	Индекс пласта	Тип коллектора	Толщина, м	Пористость %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Месторождение  
Горизонт

Нефтенасыщенность, %	Проницаемость, мкмд	Глубина ВНК, м	Абсолютная отметка ВНК, м	Примечание
13	14	15	16	17

Ж У Р Н А Л

Форма 4

замеров дебитов жидкости и обводненности продукции  
скважин<sup>X/</sup>

Скважина № \_\_\_\_\_

198\_\_ год

Месяцы	Технологический режим			Обвод- ность, (объемн):	Значения замеренных параметров:							
	Способ эксплуа- таций	Дебит жидкос- ти, м <sup>3</sup> /сут.	Дебит нефти, т/сут.		дебит жидкости, м <sup>3</sup> /сут.	по числам месяца:						
					1	2	3	...	28	29	30	31
январь												
февраль												
март												
апрель												
май												
июнь												
июль												
август												
сентябрь												
октябрь												
ноябрь												
декабрь												

- 27 -

X/ Жазывать дату остановки и пуска в эксплуатацию.

Ж У Р Н А Л

Форма 5

замеров приемистости и устьевого давления нагнетательных скважин  $\times$

Скважина № \_\_\_\_\_

198\_\_ год

Месяцы	Технологический режим		Значения замеряемых параметров:															
	расход м <sup>3</sup> /сут.	давление на устье, МПа	Расход, м <sup>3</sup> /сут. _____ по числам месяца: давление на устье, МПа															
			1	2	3	.....	28	29	30	31								
январь																		
февраль																		
март																		
апрель																		
мая																		
июнь																		
июль																		
август																		
сентябрь																		
октябрь																		
ноябрь																		
декабрь																		

$\times$  Указывать дату остановки и пуска в эксплуатацию.

# КАРТОЧКА

добывающей скважины № \_\_\_\_\_

Форма 6

Месторождение \_\_\_\_\_

НГДУ \_\_\_\_\_

Дата вступления в эксплуатацию \_\_\_\_\_

Горизонт \_\_\_\_\_

Цех по добыче нефти и газа \_\_\_\_\_

Дата появления воды \_\_\_\_\_

Пласт \_\_\_\_\_

Год, месяц	Способ эксплуатации	Диаметр штуцера	Давление на буфере	Число дней эксплуатации,	Добыча нефти,		Добыча воды,		Добыча воды,		Среднесуточный дебит		Обводненность (объемная)	Примечание
					за т	с начала месяца	за т	с начала эксплуатации	за т	с начала эксплуатации	жидкости,	нефти,		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	12	13	14	15

КАРТОЧКА НАГНЕТАТЕЛЬНОЙ СКВАЖИНЫ № \_\_\_\_\_

Месторождение \_\_\_\_\_  
 Горизонт \_\_\_\_\_  
 Пласт \_\_\_\_\_

НГДУ \_\_\_\_\_  
 Цех поддержания  
 пластового  
 давления \_\_\_\_\_

Дата начала закачки \_\_\_\_\_

Год мес- сяц	Рабочий агент - вода (прес- ная, сточ- ная, мор- ская), хими- реагенты, газ, пар, воздух, углекис- лота, др.	Закачка				Число дней рабо- ты за месяц	Конден- трация химреа- гентов в рас- творе,	Сухость нагнета- емого пара на устье	Темпе- ратура,  °С	Давление нагнета- ния,  МПа	Примечание
		суточ- ная,  м <sup>3</sup>	за ме- сяц,  м <sup>3</sup>	с на- чала года,  м <sup>3</sup>	с на- чала освое- ния,  м <sup>3</sup>						
2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

КАРТОЧКА  
 водозаборной скважины № \_\_\_\_\_

Месторождение \_\_\_\_\_ НГДУ \_\_\_\_\_ Дата вступления в эксплуатацию \_\_\_\_\_  
 Горизонт \_\_\_\_\_ Цех \_\_\_\_\_  
 Пласт \_\_\_\_\_

Год, месяц	Способ эксплуата- ции	Число дней эксплуата- ции, дни	Добыча воды, тыс. м <sup>3</sup>			Среднесуточный дебит, м <sup>3</sup> /сут.	Примечание
			за месяц	с начала года	с начала эксплуатации		
1	2	3	4	5	6	7	8



КАРТОЧКА ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ДОБЫВАЮЩЕЙ СКВАЖИНЫ В

Форма 9

Месторождение -

НГДУ -

Дата ввода в эксплуатацию -

Горизонт -

Цех по добыче нефти и газа -

Дата перевода на механизированную добычу -

Дата за- мера	Способ экс- плу- атажи	Глуби- на под- вески насо- са, м	Глуби- на замера, м	Диаметр шту- пера, мм	Дебит жид- кости, м <sup>3</sup> /сут	Обвод- ненность (объем- ная), %	Плотность воды, г/см <sup>3</sup>	Продол- жит нос- оста- новки, час	Уровни, м		Давление, МПа		Темпе- рату- ра на забой- ной сква- жины, °С	Кэф- фици- ент про- дук- тивности, м <sup>2</sup> /с	Пре- одо- ленная гидро- мощь, МПа·с	Про- дук- тивная мощь, м <sup>2</sup> /с						
									статус дина- миче- ский	статус рабо- чее оста- новки	давление на глуби- не замера	давление на зеркале воды										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Примечание

---

24

КАРТОЧКА ПО ИССЛЕДОВАНИЮ МАГНЕТАТЕЛЬНОЙ СКВАЖИНЫ №

форма 10

Месторождение -  
Горизонт

НГДУ -  
Цех поддержания пластового  
давления -

Дата начала  
заказки -

Дата замера	Глубина замера, м	Глубина кроули, м	Продолжи- тельность остановки связанны, час	Давление на устье, МПа	Давление буферное рас- чео после остановки	Плотность воды, г/см <sup>3</sup>	Давление на глубине забой- ное	Давление на зеркале забой- ное	Давление на зеркале пластовое	Давление на зеркале пластовое	Примес- тость, м <sup>3</sup> /сут	Темпера- тура на буфере, °С	Коэффициент примесности, м <sup>3</sup> /сут/МПа	Примеча- ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

КАРТОЧКА ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ВОДОЗАБОРНОЙ СКВАЖИНЫ №

Форма II

Месторождение -  
Горизонт -

НГДУ -  
Цех -

Дата начала  
эксплуатации -

Дата замера	Глубина на забой, м	Способ эксплуатации	Интервал перфорации (фильт- ра), м	Глубина на забой, м	Дебит воды, м <sup>3</sup> /сут	Продол- жительность оста- новки, час	Уровни, м		Давление, МПа			Кэффи- циент продук- тивности, м <sup>3</sup> /сут/МПа	Пьезо- про- дук- тивнос- ть, м <sup>2</sup> /с	Гидро- про- дук- тивнос- ть, мкм <sup>2</sup> /с	Прони- цае- мость, мкм <sup>2</sup>	Температура воды, °С		
							статис- тический	динамический	на глубине забоя, ноое	буфер- ное	заглуб- ное					на глу- бине замера	на устье замера	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

**П. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕЖИМЫ, ПЛАНЫ**

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РЕЖИМ  
 работы фонтанных и газлифтных скважин цеха \_\_\_\_\_ НГДУ  
 на месяц \_\_\_\_\_ 196 г.

УТВЕРЖДАЮ: \_\_\_\_\_  
 Главный инженер НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 196 г.  
 Главный геолог НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 196 г.

№ п/п	№ сква	Диаметр эксплуатационной колонны, мм	Перфорация, мм	Коэффициент продуктивности, т/сут.МПа	Вид газа	Конструкция скважины		Давление, МПа					Расход (воздуха), м <sup>3</sup> /т		Среднесуточный дебит		Обводненность, %	Газовый фактор (объемная), м <sup>3</sup> /т	Диаметр штуцера, мм		
						длина, м	диаметр, мм	Пласто-все	За-бон-нов	Бу-нос	За-тру-ное	В линия	духа (га-за), м <sup>3</sup> /т	неф-т, т/сут	жидко-сти, м <sup>3</sup> /сут	неф-т, т/сут			жидко-сти, м <sup>3</sup> /сут	устье-вой	глубинный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Месторождение  
 Горазонт

Начальник цеха  
 Старший геолог цеха  
 Старший инженер цеха

Намечаемый режим													
Среднесуточный дебит, т/сут	Обводненность, %	Число рабочих дней, тм	Добыча нефти за месяц, т	Изменение дебита к режиму предыдущего месяца, т/сут	Мероприятия по обеспечению технологического режима и сроки их проведения	23	24	25	26	27	28	29	30

УТВЕРЖДАЮ :

Главный инженер НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 198 г.  
 Главный геолог НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 198 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ

работ фонда механизированных скважин цеха.....  
 НГДУ ..... на \_\_\_\_\_ месяц  
 198 г.

№ сква- жины	Пер- форм- ван- ная	Диаметр эксплу- ативной колонны, мм	Кэф- фици- ент про- дук- тивности, т/сут·МПа	Тип качал- ки	Тип насо- са	Глу- бина спус- ка на- соса, м	Фактический режим								Средне- суточный дебит: нефти, т/сут	Обвод- нен- ность (объем- ная), %	Кoeffици- ент подачи			
							Число качал- ных	Дли- на хода, м	Уровень, м статичес- кий	Дина- мичес- кий	Давление затрубное, МПа при стат. динам.	Давление, МПа плас- товое, забой- ное	Теорети- ческая произво- димость, т/сут							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Месторождение

Горизонт

Намечаемый режим								
Средне- суточный дебит нефти, т/сут	Обводнен- ность, (объем- ная), %	Пари- одич- ность работы скважины, час	Число дней работы, дни	Добыча нефти за ме- сяц, т	Изменение дебита к ре- жиму предыду- щего месяца, % нефти, т/сут	Мероприя- тия по обеспече- нию режи- ма		
22	23	24	25	26	27	28	29	30

Начальник цеха  
 Старший геолог цеха  
 Старший инженер цеха

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ \_\_\_\_\_

198 г.

Главный геолог НГДУ \_\_\_\_\_

198 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕЖИМЫ  
работы газовых скважин цеха \_\_\_\_\_ НГДУ \_\_\_\_\_  
на \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

№ п/п	№ скважины	Диаметр эксплуатационный, мм	Перестроенная толщина, м	Конструкция скважины		Фактический режим											Намечаемый режим					Добыча за месяц		
				Диаметр НКТ, мм	Длина подвески НКТ, м	Диаметр штуцера, мм	Коэффициент продуктивности, м <sup>3</sup> /сут. атм	Давление, МПа			Буферное			Средний дебит газа, тыс. м <sup>3</sup> /сут.	Средний дебит конденсата, т/сут.	Содержание воды в конденсате, г/м <sup>3</sup>	Конденсатный фактор, г/м <sup>3</sup>	Дебит газа, тыс. м <sup>3</sup> /сут.	Средний дебит конденсата, т/сут.	Диаметр штуцера, мм	Изменение дебита к режиму предыдущего месяца		Число дней работы, дни	Газ, тыс. м <sup>3</sup>
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25								
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Месторождение

Горизонт

88

мероприятия по обеспечению режима	Примечание
26	27

Начальник газового цеха  
Старший геолог газового цеха  
Старший инженер газового цеха

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ \_\_\_\_\_

" " \_\_\_\_\_ 198 г.

Главный геолог НГДУ \_\_\_\_\_

" " \_\_\_\_\_ 198 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ

работы магнетательных скважин цеха ПЦД на \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

№ сква- жины	КНС	горн- зонт, пласт. объект	Диаметр эксплуа- тационной колонны, мм	Конструкция лифта		Обо- рудо- ванье низа НКТ	Перфо- риро- ван- ная тол- щина, м	Коэф- фици- ент прие- мис- тос- ти, м <sup>3</sup> хв. МПа	Фактический режим				Намеченный режим				Мероприятия по обеспечению режима	
				диа- метр НКТ, мм	длина под- вески труб, м				суточ- ная прие- мис- тос- ть, м <sup>3</sup> /сут	дав- ление на выжи- де на- соса, МПа	дав- ле- ние на устье сква- жины, МПа	прие- мис- тос- ть без огра- ниче- ния, м <sup>3</sup> /сут	суточная приемис- тос- ть, м <sup>3</sup> /сут	давление закачки, МПа	время работы скважи- ны час	закач- ка за месяц, тыс. м <sup>3</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Начальник цеха ПЦД  
Старший геолог цеха ПЦД  
Старший инженер цеха ПЦД



Форма I6

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 198 г.

Главный геолог

НГДУ \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 198 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ

работы водозаборных скважин. на \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

№ скважины	гори-зонт	Тех-ни-ка	Диаметр эксплуатационной колонны	Кoeffици-ент продук-тивнос-ти, м <sup>3</sup> /сут·МПа	Фактический режим										Наиболее частый режим				
					Диаметр НКТ, мм	Глубина спуска, м	Тип насоса	Глубина спуска, м	статический уровень, м	Динамический уровень, м	Диаметр трубы, мм	Затрубное давление, МПа	Эксплуатационное давление, МПа	Средне-суточная производительность, м <sup>3</sup> /сут	Средне-суточная производительность, м <sup>3</sup> /сут	Число дней работы	Добыча за месяц, м <sup>3</sup>	Мероприятия по обеспечению режима	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Месторождение

Начальник цеха ПЦД

Старший инженер цеха ПЦД

Старший геолог цеха ПЦД

Главный инженер  
объединения

Главный геолог  
объединения

Форма 17

" " \_\_\_\_\_ 198 г.

" " \_\_\_\_\_ 198 г.

П Л А Н  
промысловых гидродинамических исследований  
по НГДУ ..... 198 г.

Вид исследования :	Установленное задание на год :		I квартал								Итого за квартал :	и т.д.
	к-во скв.	к-во замеров	Январь		Февраль		Март		к-во скважин	к-во замеров		
			к-во скв.	замер-ров	к-во скв.	замер-ров	к-во скв.	замер-ров				
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		

Фонтанная и газлифтная скважины

1. Замер пластового давления
2. Замер забойного давления
3. Исследование методом восстановления давления
4. Исследование методом установившихся отборов

I : 2 : 3 : 4 : 5 : 6 : 7 : 8 : 9 : 10 : II :

5. Исследование  
профиля притока  
дистанционными  
приборами

ШГН

6. Определение ста-  
тического уровня

7. Определение дина-  
мического уровня

8. Исследование методом  
восстановления  
уровня

9. Замер пластового  
давления ( через  
межтрубное простран-  
ство)

10. Замер забойного  
давления ( через  
межтрубное про-  
странство)

II. Исследование мето-  
дом восстановления  
давления ( через  
межтрубное прост-  
ранство)

I : 2 : 3 : 4 : 5 : 6 : 7 : 8 : 9 : 10 : 11 :

12. Снятие динамограммы

13. Исследование профиля притока дивизионными приборами через межтрубное пространство

ЭЦН

14. Определение статического уровня

15. Определение динамического уровня

16. Исследование методом восстановления уровня

17. Замер пластового давления

Нагнетательная скважина

18. Замер пластового давления

19. Замер забойного давления

20. Замер устьевого давления

21. Исследование методом установившихся закачек

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22. Исследование методом падения давления										
23. Исследование профиля поглощения дистанционными приборами										
<u>Пьезометрическая и наблюдательная скважины</u>										
24. Определение уровня										
25. Замер пластового давления										
<u>Водозаборная скважина</u>										
26. Спределение статического уровня										
27. Определение динамического <u>уровня</u>										
28. Замер пластового давления										
29. Замер забойного давления										
30. Исследование методом восстановления давления (уровня)										
31. Исследование методом установленных отборов										
<u>Другие виды исследований</u>										
32. Отбор глубинных проб нефти										
33. Исследование устьевых проб <u>вязкости по скважинам на водосодержание</u>										
34. Химический анализ поверхностных проб нефти										
35. Химический анализ растворенного газа и газа газовой шапки										

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II
36. Физико-химический анализ проб попутной воды										
37. Замер дебита добывающих скважин на поверхности										
38. Замер газового фактора по скважинам										
39. Замер приемистости нагнетательных скважин на поверхности										
40. Замер дебита водозаборных скважин										

Главный геолог НГДУ

"СОГЛАСОВАНО"

Главный инженер геофизического треста  
Главный геолог геофизического треста

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный геолог объединения

Форма 18

\_\_\_\_\_ 198 г.

П Л А Н  
промыслово-геофизических работ по НГДУ \_\_\_\_\_ на 198 г.

№ п.п.	Вид исследования	Установлено задание на г.		I квартал						Итого за I кв		и т.д.
		к-во скв.	к-во замеров	Январь		Февраль		Март		к-во скв.	к-во замеров	
				к-во скв.	к-во замеров	к-во скв.	к-во замеров	к-во скв.	к-во замеров			
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

- 1 Определение ВНК, нефтеводонасыщенности и источника обводнения импульсными генераторами нейтронов
- 2 Определение ВНК, нефтеводонасыщенности и источника обводнения стандартным методом (НГК, НК, КГ)
- 3 Определение уровней в скважинах с ЭЦН методом ГГК
- 4 Исследование методом изотопов:
  - а) нагнетательных скважин
  - б) эксплуатационных скважин

I                    2                    3                    4                    5                    6                    7                    8                    9                    10                    11                    12

5. Исследование методом термометрии:

а/ с целью контроля температурного режима месторождения;

б/ с целью контроля технического состояния, определения поглощающих пластов и выявления затрубного движения в нагнетательных и поглощательных скважинах;

в/ с целью определения затрубного движения и перетоков жидкости между пластами в эксплуатационных скважинах.

6. Цементометрия:

а/ АКЦ

б/ ЦМТУ

7. Исследование фонтанных скважин дистанционным дебитомером.



I 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12

- 8. Исследование скважин с ЛГН дистанционным дебитомером через межтрубное пространство
- 9. Исследование скважин СГД в комплексе с плотностномером ГГП через межтрубное пространство скважин с ЛГН
- 10. Исследование нагнетательных скважин дистанционным расходомером
- 11. Проверка герметичности эксплуатационных колонн глубинным расходомером.
- 12. Перфорация
- 13. Отбивка реллера, забоя
- 14. Т Г Х В
- 15. КИМ-95
- 16. К Н А М

Главный инженер НГДУ  
 Главный геолог НГДУ

**III. ОТЧЕТЫ О ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТАХ**

ОТЧЕТ О РАБОТЕ ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН

Форма 19

за \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

ИГДУ \_\_\_\_\_

Цех \_\_\_\_\_

№ сква- жины	Способ эксплуата- ции	Число дней экс- плуа- тации	Добыто								Процент воды		Удель- ный вес воды г/см <sup>2</sup>	Среднесуточный дебит		Газовый фактор пласто- вый, м <sup>3</sup> /т	Часы			Причины простоя
			за год	с начала года	за разра- ботки	за мес- яц	за мес- яц	с на- чала года	за мес- яц	газа	вес- вой	объем- ный		нефти, т/сут.	жидкос- ти, м <sup>3</sup> /сут		работы	накоплен- ные	простоя	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Месторождение

Горизонт

Начальник цеха

Старший геолог цеха

О Т Ч Е Т

о работе нагнетательных скважин  
за \_\_\_\_\_ месяц 198\_\_ г.

Форма 20

ИГДУ \_\_\_\_\_

Цех ППД \_\_\_\_\_

№ скважины	№ нагнетательной скважины	Горизонт, пласт, объект	Давление на устье, МПа	Средне-суточная закачка, м <sup>3</sup> /сут	Рабочий агент-вода (пресная, морская), химреагенты газ, пар, воздух, углекислота и др.)	Часы эксплуатации	прос-тоя	Закачано м <sup>3</sup> с начала года	с начала закачки	Концентрация хим. реаг. в растворе, %	Су-хость нагнетаемого пара на устье	Температура, °С	Причины простоя	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Месторождение \_\_\_\_\_

Начальник цеха ППД \_\_\_\_\_

Ст.геолог цеха ППД \_\_\_\_\_

1  
2

ОТЧЕТ О РАБОТЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

за \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

Форма 21

ИГДУ \_\_\_\_\_

Цех \_\_\_\_\_

№ сква- жины	Горн- зонт, пласт	Число дней эксплуата- ции	Часы			Добыча за месяц			Среднесуточ- ный дебит		Добыча газа		Добыча кон- денсата		Содер- жание конден- сата, г/м <sup>3</sup>	Содер- жание воды, г/м <sup>3</sup>	Причина простоя	Примечание	
			работы	накоп- лен- ные	про- стоя	газа млн. м <sup>3</sup>	кон- ден- сата, тыс.т	воды, м <sup>3</sup>	газа, м <sup>3</sup> / сут	конден- сата, л/сут	с нача- ла года, млн.м <sup>3</sup>	с нача- ла раз- работ- ки, млн.м <sup>3</sup>	с на- чала года, тыс.т	с на- чала разра- ботки, тыс.т					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Месторождение																			

Начальник цеха

Старший геолог цеха

ИГДУ \_\_\_\_\_

Цех \_\_\_\_\_

ОТЧЕТ О РАБОТЕ ВОДОЗАБОРНЫХ СКВАЖИН

за \_\_\_\_\_ месяц 198 г.

Форма 22

п/п	№ скважины	Способы затопления	Суточный дебит, м <sup>3</sup> /сут	Динамический уровень в конце м-ца, м	Число дней работы, дни	Добыча воды, тыс. м <sup>3</sup>			Ч а с ы			Причины простоя	Примечание
						за месяц	с начала года	с начала эксплуатации	работы	накопленные	простоя		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Начальник цеха

Старший геолог цеха

ОТЧЕТ О ПРОДЕЛАННЫХ РАБОТАХ НАД ФОНДОМ ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН

форма 23

за \_\_\_\_\_ месяц 19 \_\_\_\_ год

№ сква- жины	Дата ремонта		Цель и причина ремонта	Выполнен- ные ра- боты	Подземное оборудование		Интервал перфорации, м		Диаметр НКТ (мм) и глубина подвески, м		Параметры работы насоса после ремонта	Режим работы скважины			
	начало	конец			до ремонта	после ремон- та	до ремонта	после ремонта	до	после		после	Дебит жид- кости, м <sup>3</sup> /сут	Обвод- ненность (объем) г/см <sup>3</sup>	Плотность воды, г/см <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

после ремонта			Примечание
Дебит жид- кости, м <sup>3</sup> /сут	Обвод- ненность (объем) г/см <sup>3</sup>	Плот- ность воды, г/см <sup>3</sup>	
17	18	19	20

- 54

Старший геолог цеха по добыче

ОТЧЕТ О ПРОДЕЛАННЫХ РАБОТАХ НАД ФОНДОМ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН  
за \_\_\_\_\_ 198 г.

Форма 24

№ сква- жины	Дата ремонта		Цель и причи- на ре- монта	Выполнен- ные рабо- ты	Подземное оборудование		Интервал перфорации		Диаметр НКТ (мм) и глуби- на подвеса		Режим работы скважины				Примечание	
	начало	конец			до ремонта	после ремонта	до ремонта	после ремонта	до ремонта	после ремонта	Суточная приемис- тость, м <sup>3</sup> /сут.	Давление на устье, МПа	Суточная приемис- тость, м <sup>3</sup> /сут.	Давление на устье, МПа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Старший геолог цеха поддержания пластового давления



Расшифровка и движение фонда скважин цеха по  
добыче нефти и газа №  
НГДУ \_\_\_\_\_

форма 25

По состоянию на \_\_\_\_\_

198 г.

а) Расшифровка фонда

№№: пп:	Категория скважин	: количество скважин :		Измене- ние	Приме- чание
		: на начало месяца :	: на конец месяца :		
1.	Эксплуатационный фонд нефтяных ( газовых ) скважин				
2.	Действующий фонд скважин				
3.	Давщие нефть (газ), всего				
3.1.	в т.ч. - фонтанные				
3.2.	- газлифтные				
3.3.	- ЭИИ				
3.4.	- ШИИ				
3.5.	-нагнетательные в отработке на нефть				
4.	Остановленные в отчетном месяце, из них в ремонте				
5.	Бездействующие после эксплуатации				
5.1.	остановленные в предыдущие ме- сяцы текущего и в декабре преды- дущего года, в т.ч. находящиеся в ремонте				
5.2.	остановленные до 1 декабря преды- дущего года, в т.ч. находящиеся в ремонте				
5.3.	ожидающие ликвидации				
5.4.	остановленные по технологическим причинам				
6.	в освоении и ожидании освоения после бурения				
6.1.	- в работе по освоению				
6.2.	- в ожидании разбуривания куста скважин				
6.3.	- в ожидании обустройства				
7.	Фонд скважин, давших техническую воду				
8.	Контрольные				
8.1.	Пьезометрические				
8.2.	Наблюдательные				
9.	В консервации				
9.1.	Из-за отсутствия обустройства				
9.2.	обводненные выше проекта				
9.3.	дегазаторы				
10.	Ликвидированные				
10.1.	по геологическим причинам				
10.2.	по техническим причинам				
10.3.	выполнение назначения				
11.	Поглотительные скважины				
12.	Весь фонд скважин				

Начальник цеха

Старший геолог цеха

б) Движение фонда

№№: пп:	Движение фонда	:Количество: :скважин :	Способ эксплуатации			
			№№ скважин			
:	:	:	фонтан:	газ :	ЭЦН :	ШГН :
:	:	:	ный :	лифт:		
1.	Ввод скважин из бурения и освоения, всего					
2.	Ввод скважин из бездействия, всего,					
2.1.	из числа остановленных до I декабря предыдущего года					
2.2.	из числа остановленных в предыдущие месяцы и в декабре предыдущего года					
3.	Изменение способа эксплуатации из числа:					
	- фонтанных					
	- с газлифта					
	- с ЭЦН					
	- с ШГН					
4.	Ввод из числа остановленных в предыдущем месяце					
5.	Ввод из числа остановленных по технологическим причинам					
6.	Остановлены в отчетном месяце					
6.1.	по технологическим причинам					
7.	Принято из бурения					
8.	Ликвидированы					
9.	Законсервированы					
10.	Переведены в другие категории					

Расшифровка и движение фонда скважин  
цеха поддержания пластового давления  
НГДУ \_\_\_\_\_

По состоянию на I \_\_\_\_\_  
19 \_\_\_\_ г.

а) Расшифровка фонда

№№: пп:	Категории скважин	: Количество скважин :		Измене- ние	:	Приме- чание
		: на нача- ло	: на конец месяца			

1. Эксплуатационный фонд
2. Действующие
  - 2.1. под закачкой рабочего агента ( воды, газа)
  - 2.2. Остановленные в отчетном месяце, всего
    - в т.ч. - находящиеся в ремонте
    - остановленные по технологическим причинам
3. Бездействующие после закачки
4. Остановленные по технологическим причинам до отчетного месяца
5. В освоении и ожидании освоения после бурения и эксплуатации на нефть, всего
  - в т.ч. - в работе по освоению
  - в ожидании окончания бурения куста скважин
  - в ожидании обустройства
6. Водозаборные скважины, всего
  - в т.ч. дающие воду
7. Ликвидированные, всего
  - в т.ч. - по геологическим причинам
  - по техническим причинам
  - выполнившие проектное назначение
8. В консервации
9. Другие категории скважин
10. Весь фонд скважин

Начальник цеха  
Старший геолог цеха

б) Движение фонда

(оборотная сторона формы 26)

---

№№	:	Движение	фонда	:	Количество	:	№№ скважин
п/п	:			:	:скважин	:	

---

I. Принято:

1.1. Из бурения

1.2. после эксплуатации на нефть

2. Введены под закачку рабочего агента

2.1. из бурения и освоения

2.2. из бездействия

2.3. из числа остановленных по технологическим причинам

2.4. из числа остановленных в предыдущем месяце

3. Остановлены в отчетном месяце,  
всего

в т.ч. по технологическим причинам

4. Ликвидированы

5. Законсервированы

6. Переведены в другие категории

7. Водозаборные скважины

7.1. принято из бурения

7.2. введены в эксплуатацию

7.3. остановлены в отчетном месяце



7. Глубина подвески насоса или лифтовых труб \_\_\_\_\_ м  
8. Количество труб \_\_\_\_\_ Диаметр труб \_\_\_\_\_  
9. Количество штанг \_\_\_\_\_ Диаметр штанг \_\_\_\_\_  
10. Тип насоса \_\_\_\_\_ Диаметр насоса \_\_\_\_\_

Параметры работы скважины:

11. Дебит скважины: общий \_\_\_\_\_ т, нефти \_\_\_\_\_ т,  
воды \_\_\_\_\_ т  
12.  $P_{буф}$  \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup>,  $P_{зат}$  \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup>,  
 $P_{пласта}$  \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup>  
13. Диаметр штуцера \_\_\_\_\_ мм  
14. Статический уровень \_\_\_\_\_ м Динамический уровень \_\_\_\_\_ м  
15. Тип наземного оборудования \_\_\_\_\_  
16. Время и причины выхода из строя \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Начальник цеха по добыче нефти  
и газа

Ст. геолог

" " \_\_\_\_\_ 19 г.

ГРАФИК

движения бригад подземного (текущего)  
ремонта по скважинам цеха добычи <sup>нефти</sup> и газа  
(нефтепромысла)

№ \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ месяц 19 \_\_\_\_\_ г.

Ф.И.О. мастера	Количество вахт	№ скважи- ны	Вид ремон- та (ра- бот)	Вид и плот- ность (ра- бочной жидкос- ти	Дата ремонта	
					начало	конец
I	2	3	4	5	6	7

Начальник цеха по добыче  
нефти и газа (нефтепромысла)

Начальник цехе подземного  
ремонта скважин (или ЦПРС)

## ТЕХНИЧЕСКИЙ НАРЯД

на проведение подъемного (текущего) ремонта окважины № \_\_\_\_\_

НГДУ № \_\_\_\_\_ Бригада ПРС № \_\_\_\_\_ Вид ремонта \_\_\_\_\_

ЦДНГ № \_\_\_\_\_ начало ремонта \_\_\_\_\_ Конец ремонта \_\_\_\_\_ Причины повторного ремонта \_\_\_\_\_  
(год, мес., число, часами) (год, мес., число, часами)

Вид работа \_\_\_\_\_ Количество вахт в бригаде \_\_\_\_\_ Тип подъемника \_\_\_\_\_

Наименование операций, работ	Объем	Норма на единицу объема	Продолжительность, час		Примечание
			факт.	норма	



## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАРАБОТКА

Продолжительность по заданию \_\_\_\_\_ час., фактич. время \_\_\_\_\_, час. факт. ускорение ремонта \_\_\_\_\_ %

Ф. И. О. работников вахта	Профессия	Разряд рабо- чего	Разряд работы	Табель- ный номер	Статья затрат	Балансо- вый отчет	Сдельные работы (час.)		Повременные работы (час.)		Ночное (час)	Простой (час)	Премии сдельщикам %
							Факт.	Норма	Технологич. характерис- тика (сетка 2)	Не технологи- ческая харак- теристика (сет- ка 4)			

Зав. начальника ЦПРС  
Начальник участка ЦПРС

Мастер ЦПРС  
Инженер по технормированию

Объединение

А К Т

о приемке (сдаче) скважины № \_\_\_\_\_ на подземный (ого)  
из  
текущий ремонт(а)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель цеха по добыче нефти и газа (нефтепромысла) т. \_\_\_\_\_, мастер цеха подземного ремонта скважин т. \_\_\_\_\_, составили настоящий акт в том, что первый сдал, а второй принял скважину  
принял сдал

на подземный (ого) ремонт(а)  
из

При приемке скважины ее состояние следующее:

1. -----
2. -----
3. -----
4. -----

Принял:

Представитель цеха подземного  
ремонта скважин

Представитель цеха по добыче  
нефти и газа (нефтепромысла)

Сдал:

Представитель цеха по добыче  
нефти и газа (нефтепромысла)

Представитель цеха подземного  
ремонта скважин

УТВЕРЖДАЮ  
Гл. геолог НГДУ

ФОРМА 31  
УТВЕРЖДАЮ  
Гл. инженер НГДУ

З А К А З  
на производство капитального ремонта  
скважины № \_\_\_\_\_

НГДУ \_\_\_\_\_

Площадь \_\_\_\_\_

1. Краткая геолого-техническая характеристика и состояние скважины

Кондуктор \_\_\_\_\_

Диаметр ствола \_\_\_\_\_ Кривизна ствола \_\_\_\_\_

Эксплуатационная колонна \_\_\_\_\_

Подземное оборудование \_\_\_\_\_

Искусственный забой \_\_\_\_\_

Эксплуатационный горизонт \_\_\_\_\_

Интервал перфорации \_\_\_\_\_

Отметка ротора \_\_\_\_\_ Отметка муфты \_\_\_\_\_

2. История бурения скважины:

Начало бурения \_\_\_\_\_ Конец бурения \_\_\_\_\_

Зоны уходов \_\_\_\_\_

Зоны нефте - и водопроявления \_\_\_\_\_

Аварии в процессе бурения \_\_\_\_\_

Высота подъема цемента а) за кондуктором \_\_\_\_\_

б) за эксплуатационной колонной \_\_\_\_\_

3. История эксплуатации скважины: \_\_\_\_\_

Дата ввода \_\_\_\_\_ Способ освоения \_\_\_\_\_

Способ эксплуатации \_\_\_\_\_

Начальный дебит нефти \_\_\_\_\_ Обводненность (объемная), % \_\_\_\_\_

Замечания к эксплуатационному периоду скважины, динамика обводнения, перечень ремонтов, их результаты и т.д. \_\_\_\_\_

4. Состояние скважины к началу ремонта:  
Дебит \_\_\_\_\_ Обводненность (объемная), % \_\_\_\_\_  
Характер и уд. вес воды \_\_\_\_\_  
Содержание сероводорода в % \_\_\_\_\_  
Состояние забоя (засоренность) \_\_\_\_\_  
Пластовое давление \_\_\_\_\_ Стат.уровень \_\_\_\_\_  
Динамич.уровень \_\_\_\_\_
5. Проведенные исследования:  
Определение места притока воды, нарушения эксплуатационной колонны и т.д. ( материалы прилагаются) \_\_\_\_\_
6. Характер и описание аварии ( акт о расследовании аварий прилагается) \_\_\_\_\_
7. Цель ремонта \_\_\_\_\_
8. Вид, подвид ремонта по классификатору \_\_\_\_\_  
шифр \_\_\_\_\_
9. Ожидаемый дебит \_\_\_\_\_
10. Ожидаемая обводненность (объемная), % \_\_\_\_\_

Начальник цеха по добыче  
нефти и газа (нефтепромысла)

Ст. геолог цеха по добыче  
нефти и газа (нефтепромысла)

" " \_\_\_\_\_ 19 г.

СОГЛАСОВАНО  
Гл. геолог НГДУ

УТВЕРЖДАЮ  
Гл. инженер цеха КРС  
(УПНП и КРС)

Форма 32

### НАРЯД

на ремонт скважины № \_\_\_\_\_ цеха по добыче нефти и газа (нефтепромысла)

Бригада № \_\_\_\_\_ мастер \_\_\_\_\_ характер ремонта \_\_\_\_\_

Начало ремонта \_\_\_\_\_ категория ремонта \_\_\_\_\_

конец ремонта \_\_\_\_\_

Подъемник \_\_\_\_\_

Лебедка \_\_\_\_\_

Оснастка \_\_\_\_\_

АПР не имеется \_\_\_\_\_

#### I. Конструкция скважины:

1. Диаметр колонны \_\_\_\_\_ Продолжительность ремонта \_\_\_\_\_ Размер премии, % \_\_\_\_\_

2. Искусственный забой \_\_\_\_\_ Нормативное время \_\_\_\_\_ За срок \_\_\_\_\_

3. Интервал перфорации \_\_\_\_\_ Ускорение, % \_\_\_\_\_ За ускорение \_\_\_\_\_

Экономия \_\_\_\_\_

Подготовительно -заключительные работы \_\_\_\_\_

Непредвиденные работы-3% \_\_\_\_\_

Наименование работ	:Единица измерения	: Количес-во	: Сдельно по нор-мам	: Повременно		: Дата фактического исполнения ремонта
				: с ограниче-нием не сви-ше	: фактически	
	:	:	:	:	:	:
	:	:	:	:	:	:

Начальник цеха КРС  
Инженер по нормированию  
КРС (УПНП и КРС )

А К Т

о приемке ( сдаче ) скважины, установленного  
оборудования и территории в капитальный  
ремонт

1. Мы, нижеподписавшиеся, мастер цеха по добыче нефти и газа  
(нефтепромысла) \_\_\_\_\_ НГДУ \_\_\_\_\_  
и мастер ЦПКРС ( УПНПи КРС) \_\_\_\_\_  
составили настоящий акт о том, что первый сдал , а второй  
принял скважину № \_\_\_\_\_ с дебитом \_\_\_\_\_ т

При приемке (сдаче) скважины установлено:

- а) \_\_\_\_\_ труб \_\_\_\_\_ м ( \_\_\_\_\_ )штук  
б) \_\_\_\_\_ штанг \_\_\_\_\_ м ( \_\_\_\_\_ )штук

2. Состояние территории скважины:

- а) Наземного оборудования ( устье скважины, арматурная  
площадка, СКН, СУ, мерники, трапы, ГУ и т.д.);  
б) Территория скважины ( насыпь для площадки и мостков,  
ЛЭП, ТП, трубопроводы, колодцы, обвалование, амбары, под-  
земные кабели, обустройство скважины и т.д.)

Подписи:

Мастер по добыче нефти и газа  
(нефтепромысла)

Мастер КРС

Объединение \_\_\_\_\_  
НГДУ \_\_\_\_\_  
ЦКРС(УПНП и КРС) \_\_\_\_\_

**А К Т**

о сдаче ( приемке) скважины из капиталь-  
ного ремонта

Комиссия в составе начальника ЦКРС (УПНП и КРС) \_\_\_\_\_  
Ст.геолог ЦКРС(УПНП и КРС) \_\_\_\_\_ начальника цеха по  
добыче нефти и газа (нефтепромысла) \_\_\_\_\_  
составили настоящий акт о том, что первый сдал, а второй принял  
в эксплуатацию скважину № \_\_\_\_\_ с дебитом \_\_\_\_\_ т

**Состояние скважины:**

Период	:збой : :сква- : :жины	Пласта:	Эксплуатационная колонна : диаметр : длина
--------	------------------------------	---------	--------------------------------------------------

До проведения работ.....  
После проведения работ.....  
Баланс календарного  
времени .....  
Производительное время.....  
Простои.....  
Аварии.....  
Ликвидации брака.....

Всего.....

Стоимость выполненных работ: по смете.....  
фактически.....

Инженер по нормированию \_\_\_\_\_ Старший бухгалтер \_\_\_\_\_

- 1.Дата начала работ \_\_\_\_\_
- 2.Дата окончания работ \_\_\_\_\_
- 3.Дата начала основных работ \_\_\_\_\_
- 4.Дата окончания основных работ \_\_\_\_\_
- 5.Вид и категория ремонта \_\_\_\_\_
- 6.Израсходовано цемента \_\_\_\_\_
- 7.Способ заливки \_\_\_\_\_
- 8.Давление при заливке \_\_\_\_\_
- 9.Способ испытания \_\_\_\_\_
- 10.Краткое описание производственных работ \_\_\_\_\_

Начальник ЦКРС(УПНП и КРС) \_\_\_\_\_  
Ст.геолог ЦКРС(УПНП и КРС) \_\_\_\_\_  
Начальник цеха по добыче нефти и  
газа (нефтепромысла) \_\_\_\_\_

**О Т Ч Е Т**  
 о результатах исследования добывающих, магнетательных,  
 водозаборных и контрольных скважин за \_\_\_\_\_  
 198 г.

№ сква- жины	Дата иссле- дова- ния	Глу- бина: под- вес- ки НКТ, м	Глу- бина: за- мера, м	Глу- бина: крос- ам, м	Время: оста- нов- ки, час.	Уровни, м		Давление: на глу- бине за- мера, МПа	Давление: затрубное, МПа		Дав- ление: пласт- овое на зер- кале, МПа	Дав- ление: за- бой- ное на зер- кале, МПа	Обвод- ность: (объ- емная), л/сут.	Дебит: стя- жимой, ре- сурс, м <sup>3</sup> /сут.	Рабо- чий газо- вый фа- тор (в по- сто- яст- ном усло- вии) м <sup>3</sup> /т	Коеф- фици- ент про- дук- тив- ности, л/сут. МПа	Прони- цае- мость, мкм <sup>2</sup>	Пьезо- про- вод- ность, м/с	Гидро- про- вод- ность, мПа·с	Тем- пе- ра- тура, °С	Примеча- ние	
						стати- ческий	дина- мичес- кий		при- стати- чес- ком уров- не	при- дина- мичес- ком уров- не												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

- а) Добывающие скважины
- б) Магнетательные скважины
- в) Водозаборные скважины
- г) Контрольные скважины

Начальник ЦСМПА



ОТЧЕТ

форма 36

о результатах исследования газовых скважин за \_\_\_\_\_ месяц 198 \_ г.

№ п.п.	№ скважины	Дата исследования	Дебит газа, $\text{м}^3/\text{сут}$	Дебит конденсата, $\text{т}/\text{сут}$	Давление, МПа				Конденсатный фактор, $\text{г}/\text{м}^3$	Количество воды в продукции скважины, $\text{г}/\text{м}^3$	Количество твердых частиц в продукции скважины, $\text{г}/\text{м}^3$	Депрессия, МПа
					устье-вое	пласто-вое	забой-ное	затруб-ное				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Абсолютный свободный дебит, $\text{тыс. м}^3/\text{сут}$	Максимальный дебит, $\text{тыс. м}^3/\text{сут}$	Пластовая температура, $^{\circ}\text{C}$	Устьевая температура, $^{\circ}\text{C}$	Коэффициенты фильтрационных сопротивлений		Проницаемость, $\text{мкм}^2$	Гидропроводность, $\frac{\text{мкм}^2 \cdot \text{см}}{\text{мПа} \cdot \text{с}}$	Пьезопроводность, $\text{м}^2/\text{с}$	Примечание
				A	B				
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Начальник ЦНИРа

О Т Ч Е Т

О выполнении плана промышленных и гидродинамических исследований по цеху \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месяц 198\_\_ г.

№ № п/п:	Вид исследования	задание		факт	
		к-во скв.	к-во замеров	к-во скважин	к-во замеров
1	2	3	4	5	6

Примечание: виды исследований такие же, как и в форме 17

Начальник цеха

О Т Ч Е Т

Форма 38

о выполнении плана промысловых и гидродинамических исследований по НГДУ \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ квартал 198\_\_ г.

№ пп	Вид исследования	квартал				с начала года					
		задание		факт		задание		факт		% охвата от фонда скважины	
		к-во скв.	к-во замеров	к-во скв.	к-во замеров	к-во скв.	к-во замеров	к-во скв.жид.	к-во замеров		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	

Примечание: виды исследований такие же, как и в форме I7

Главный геолог НГДУ

О Т Ч Е Т

о выполнении плана промышленно-геофизических работ по цеху \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ месяц 198\_\_ г.

№ п/п	Вид исследования	Задание		Факт	
		к-во скв.	к-во замеров	к-во скважин	к-во замеров
1	2	3	4	5	6

Примечание: виды исследований такие же, как и в форме 18

Старший геолог цеха

О Т Ч Е Т

форма 40

о выполнении плана промыслово-геофизических исследований по НГДУ \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ квартал 198 г.

кв. пп	Вид исследования	. . . квартал				с начала года				процент охвата от фонда скважин	
		задание		факт		задание		факт			
		к-во скв.	к-во замеров	к-во скважин	к-во замеров	к-во скважин	к-во замеров	к-во скважин	к-во замеров		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	

Примечание: виды исследований такие же, как и в форме 18

Главный геолог НГДУ

**О Т Ч Е Т**  
по исследованию нефти в пластовых условиях

№ сква- жины	Дата отбора пробы	Глуби- на от- бора, м	№ пробы	Дата ана- лиза	Давле- ние насы- щения, МПа	Кoeffи- циент сжимае- мости нефти, $10^{-4}$ МПа <sup>-1</sup>	Стандартная сепарация					
							газо- держание, м <sup>3</sup> /т	объемный коэффици- циент	плотность пластово- й нефти, г/см <sup>3</sup>	плотность сепариро- ванной нефти, г/см <sup>3</sup>	плотность сепариро- ванного газа, кг/м <sup>3</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Месторождение  
Горизонт

77

Ступенчатая сепарация			вяз- кость	темпера- тура на- сыщения парафи- ном, °C
газо- вый фактор, м <sup>3</sup> /т	объемный коэффици- циент	плотность сепариро- ванной нефти, г/см <sup>3</sup>		
14	15	16	17	18

Начальник ЦНИПРа

О Т Ч Е Т

Форма 42

по анализу нефти в поверхностных  
условиях

№ п/п	№ моно-скважин	Дата отбора пробы	Интервал отбора, м	Дата анализа	Вязкость, мПа·с		Температура, °С		Содержание, % весовые				Начало кипения, °С	Выход фракций, % весовые				Примечание
					при 20°С	при 50°С	застывания	насыщения парафином	серы	смолистые вещества	асфальтенов	парафинов		до 100°С	до 150°С	до 200°С	до 300°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Месторождению

Горизонт

Начальник ЦБПОРа

**О Т Ч Е Т**  
по анализу нефтяного газа (мольные, %)

Форма 43

№ п.п.	№ скважин	Дата отбора проб	Интервал отбора, м	Дата анализа	Содержание											Молекулярная масса	
					сероводорода	углекислого газа	азота + редкие	метана	этана	пропана	изобутана	н-бутана	гексанов	гептанов	остатка (C <sub>7</sub> + высшие)	всего	остатка
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

месторождение  
Горизонт

Плотность при стандартных условиях, г/см <sup>3</sup>		Примечание
всего	остатка	
19	20	

Начальник ЦНИПРа



## О Т Ч Е Т

Форма 44

## по исследованию пластового газа газовой шапки

№ п/п	№ сква- жины	Дата отбора пробы	Интер- вал от- бора пробы, м	Дата анализа	Давление начала конден- сации, МПа	Плот- ность, г/см <sup>3</sup>	Объемный коэффициент при услови- ях сепара- ции	Вяз- кость, мПа.с	Содержание стабильно- го конденса- та, г/м <sup>3</sup>	Конденсатный фактор при условиях сепарации, г/м <sup>3</sup>	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Месторождение

Горизонт

Начальник ЦНИГПа

**О Т Ч Е Т**  
по анализу пластовой воды

Форма 45

№ пп	Номер скважины	Дата отбора проб	Интервал отбора, м	Дата анализа	Газосодержание, м <sup>3</sup> /т	Содержание сероводорода, м <sup>3</sup> /т	Объемный коэффициент	Вязкость, мПа.с	Общая минерализация, г/л	Плотность, г/см <sup>3</sup>	Содержание ионов, $\frac{\text{мг/л}}{\text{кг-экв/л}}$					Примечание	
											хлорид	сульфат-ион SO <sub>4</sub> <sup>-</sup>	гидрокарбонат-ион HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	кальций Ca <sup>++</sup>	магний Mg <sup>++</sup>		натрий+калий Na <sup>+</sup> +K <sup>+</sup>
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	12	13	14	15	16	17	18

Месторождение

Горизонт

Начальник ЦНИПРа

**IV. ОБЩЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ЗАЛЕЖАМ,  
МЕСТОРОЖДЕНИЯМ**

Текущее состояние разработки нефтяных  
месторождений по НГДУ \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 198 г.

Основные показатели	Ед. измер.	Месторождения, горизонт, объект: Всего по НГДУ			
		1	2	3	4
Добыча нефти	за период	тыс. т.			
	среднесуточная	т/сут.			
	в т.ч. из нагнетательных	тыс. т.			
	с начала года	тыс. т.			
	с начала разработки	тыс. т.			
Добыча воды	за период	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала года	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала разработки	тыс. м <sup>3</sup>			
		тыс. т.			
Обводненность продукции (объемная)	за период	%			
	с начала года	%			
Добыча жидкости в пластовых условиях	за период	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала года	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала разработки	тыс. м <sup>3</sup>			
Добыча жидкости в поверхностных условиях	за период	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала года	тыс. м <sup>3</sup>			
Закачка воды	среднесуточная	м <sup>3</sup> /сут.			
	за период	тыс. м <sup>3</sup>			
	с начала года	тыс. м <sup>3</sup>			

I		2	3	4	...
	с начала разработки	тыс.м <sup>3</sup>			
	в т.ч. внутриконтурная	тыс.м <sup>3</sup>			
	среднесуточная	м <sup>3</sup> /сут.			
Закачка	за период	м <sup>3</sup>			
химичес-	с начала года	м <sup>3</sup>			
кого реа-	с начала применения				
гента	метода	тыс.м <sup>3</sup>			
Закачка	среднесуточная	м <sup>3</sup> /сут			
газа		(нм <sup>3</sup> /сут)			
или	за период	тыс.м <sup>3</sup>			
воздуха		(тыс.нм. <sup>3</sup> )			
	с начала года	тыс.м <sup>3</sup>			
		(тыс.нм. <sup>3</sup> )			
	с начала применения	тыс.м <sup>3</sup>			
	метода	(тыс.нм. <sup>3</sup> )			
Компен-	с начала года	%			
сация	с начала разработки	%			
отбора					
жидкости					
закачки					
в плас-					
товых					
условиях					
Добыча	за период	млн.м <sup>3</sup>			
полут-	с начала года	млн.м <sup>3</sup>			
ного	с начала разработки	млн.м <sup>3</sup>			
газа					
Добыча	за период	млн.м <sup>3</sup>			
газа	с начала года	"-			
из газо-	с начала разработки	"-			
вой напль					

I		2	3	4
Средний текущий газовый фактор		м <sup>3</sup> /т		
Фонд	Пробурено	сква.		
добыва-	Возвращены с других	"		
ющих	горизонтов	"		
скважин	Всего	"		
	в том числе:			
	Действующие	"		
	из них:			
	Фонтанные	"		
	ЭЦН	"		
	ШГН	"		
	газлифт	"		
	Бездействующие	"		
	В освоении после бурения	"		
	В консервации	"		
	Переведены под закачку	"		
	Переведены на другие	"		
	горизонты	"		
	Ликвидированные	"		
Фонд	Пробурено	сква.		
нагнета-	Возвращено с других	"		
тельных	горизонтов	"		
скважин	Всего	"		
	в том числе:			
	Под закачкой	"		
	Бездействующие	"		
	В освоении после бурения	"		
	В консервации	"		
	В отработке на нефть	"		
	Переведены на другие	"		
	горизонты	"		
	Ликвидированные	"		

I		2	3	4
Специаль- ные скважины	Всего в том числе	СКВ.		
	Контрольные	СКВ.		
	Пьезометрические	СКВ.		
	Поглощающие	СКВ.		
	Водозаборные	СКВ.		
Принято СКВ. (на баланс за отчетн. период)	добывающих скважин нагнетательных других категории	СКВ. " "		
Выбыло за отчет- ный пе- риод	из фонда добывающих скважин из фонда нагнетательных скважин	СКВ. "		
Средний дебит одной скважины по нефти		т/сут		
	Всего фонда	"		
	в т.ч. фонтанной	"		
	газлифт	"		
	Э Ц Н	"		
	Ш Г Н	"		
Средний дебит одной скважины по жидкости		м <sup>3</sup> /сут		
	в т.ч. фонтанной	"		
	газлифт	"		
	ЭЦН	"		
	ШГН	"		
Ввод новых добывающих скважин с начала года		СКВ.		
Средний дебит нефти нов. скважины с с начала года		т/сут.		
Количество дней работы новой скважины с начала года		дни		
Добыча нефти по нов. скважинам с начала года		тыс. т.		

		1	2	3	4	...
Количество скважин, работающих с водой,						
			окв.			
			всего			
	в т.ч. до 2%		скв.			
	2-20%		"			
	20-50%		"			
	50-90%		"			
	более 90%		"			
Средне-а) В пределах начального			МПа			
взвешен-	внешнего контура нефте-					
ное	носности (валены, блока,					
	зоны, участка)					
пласте-	б) В зоне отбора		МПа			
вое						
давле-						
ние						

Главный геолог НИДУ



Расшифровка фонда скважин  
нефтяных месторождений НГДУ \_\_\_\_\_ на " \_\_\_\_\_ 198 г.

Форма 47

Категория скважин	Состояние фонда	Месторождение					
		Горизонт		Горизонт	Всего		
		Количество скважин на начало периода	Номера скважин	Количество скважин на конец периода	.....	Количество скважин на начало периода	Количество скважин на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8

Фонд добывающих нефтяных скважин

I. Давшие продукцию

всего  
в т.ч. Фонтанные  
Газлифт  
Э Ц Н  
Ш Г Н  
Нагнетательные в  
обработке на нефть

2. В простое  
всего

в т.ч. Фонтанные  
Газлифт  
Э Ц Н  
Ш Г Н

3. Оставленные по технологическим причинам

4. В бездействии

всего  
в т.ч.

1	2	3	4	5	6	7	8
	Оставленные в текущем году и в декабре предыдущего года						
	Оставленные до I декабря предыдущего года						
	в том числе находящиеся в ремонте						
5.	В освоении после бурения всего в т.ч. находящиеся в работах по освоению Ожидание окончания разбурива- ния куста Ожидание обустройства						
6.	Весь эксплуатационный фонд нефтяных скважин в т.ч. подключенные к промыс- ловой системе сбора газа						
Фонд сква- жин, дающих техническую воду	Всего в т.ч. действующие						
Нагнетатель- ный фонд	1. Под закачкой 2. В простое 3. Оставлены по технологическим причинам 4. В освоении и ожидании освоения 5. В бездействии 6. Всего нагнетательных скважин						
Контрольные	Всего в т.ч. пьезометрические наблюдательные						

1	2	3	4	5	6	7	8
В консервации	Всего						
Фонд ликвидиро- ванных скважин	Всего в т.ч. по геологическим причинам по техническим причинам выполнившие назначение						
Водозаборный фонд	Всего в т.ч. действующие бездействующие						
Поглощающий фонд	Всего в т.ч. действующие бездействующие						
Весь пробурен- ный фонд	Всего						

Главный геолог ИГГ

Текущее состояние разработки  
газовых залежей НГДУ \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ месяц  
198 г.

Основные показатели	Ед. измер:	месторождение, залежь			Всего по НГДУ	
		1	2	3		4
Среднесуточная добыча газа	тыс.м <sup>3</sup>					
Добыча газа за месяц	тыс.м <sup>3</sup>					
Добыча газа с начала года	тыс.м <sup>3</sup>					
Добыча газа с начала разработки	тыс.м <sup>3</sup>					
Пробуренный фонд скважин	скв.					
Добывающий фонд скважин	"					
в т.ч. Давящие газ на конец						
месяца	"					
простаивающие	"					
бездействующие	"					
в освоении	"					
В консервации	"					
Контрольные скважины	"					
Фонд ликвидированных скважин	"					
Всего	"					
в т.ч. по геологическим причинам	"					
по техническим причинам	"					
выполнившие назначение	"					
Ожидающие ликвидации	"					
Средний дебит одной скважины	$\frac{\text{тыс.м}^3}{\text{сут}}$					
Средневзвешенное пластовое давление	МПа					

Главный геолог НГДУ

РАСШИРЕНИЕ ФОНДА  
скважин газовых залежей НГДУ \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ 198 г.

Форма 49

Категория скважин	Состояние фонда	Месторождение, залежь					
		Горизонт			Всего		
		Количество скважин на начало периода	Номера скважин	Количество скважин на конец периода	Горизонт	Количество скважин на начало периода	Количество скважин на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8

- Фонд добывающих газовых скважин
1. Давшие продукцию
    - всего
    - в т.ч. давшие только газ
    - давшие газ и конденсат (или нефть)
  2. В простое
    - Всего действующих
  3. Остановленные в текущем году и в декабре предыдущего года
    - Остановленные до 1 декабря предыдущего года
    - Находящиеся в ожидании ликвидации
    - Итого бездействующих
  4. Осваиваемые и ожидающие освоения после бурения, всего
    - в т.ч. находящиеся в работах по освоению
    - ожидающие окончания разбуривания куста
    - ожидающие строительства промысла

1	2	3	4	5	6	7	8
В консервация 5. Весь эксплуатационный фонд газовых скважин	Всего						
	Всего						
Контрольные	в т.ч. пьезометрические, наблюдательные						
Фонд ликвидированных скважин	Всего						
	в т.ч. по геологическим причинам, по техническим причинам, выполнившие назначение						
	Принято скважин из бурения с начала года						
	в т.ч. за отчетный период						
Весь пробуренный фонд	Всего						

Главный геолог НГДУ

Л-77836 Подп. к печати 11/II 1984 г. Ф.П.Л.6,0 Тираж 1000

---

Типография ХОЗУ Миннефтепрома. Зак. 1595