ВНИИТнефть

Инструкция

по учету работы и списанию бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб

РД 39·1·456·80

Куйбышев • 1981

gost.e-ecolog.ru

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
Всесоюзный научно-исследовательский институт
разработки и эксплуатации нефтепромысловых труб
(ВНИИТнефть)

ИНСТРУКЦИЯ

по учету работы и списанию бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб на предприятиях и в трубных подразделениях производственных объединений Министерства нефтяной промышленности

РД 39-I-456-80

Куйбышев 1981

Рассмотрены вопросы учета работы и списания бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб, их поступления и расхода.

Приведены формы учета работы и списания бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб.

Применение РД позволит упорядочить учет работы и списание труб, повысить уровень их эксплуатации, снизить потери, улучшить обеспечение предприятий Миннефтепрома трубами.

РД разработан в соответствии с приказом Миннефтепрома № 2 от 05.01.1976 г."О повышении эффективности использования труб нефтяного сортамента и о дальнейшем развитии производственных трубных баз" отделом совершенствования производственных трубных баз Всесоюзного научно-исследовательского института разработки и эксплуатации нефтепромысловых труб.

Директор института канд. техн. наук С.М.Данелянц.
Зам.директора по научной работе С.А.Сабирзянов.

Составители: М.С.Злотников, Г.М.Джамгаров, В.М.Маслов, Г.С.Осин, В.В.Сиднев, В.И.Белоцерковский.

Согласован

с Техническим управлением Миннефтепрома 31 октября 1980 г.;

с Управлением по развитию техники, технологии и организации бурения 28 октября 1980 г.;

с Управлением по развитию техники, технологии и организации добычи нефти 30 октября 1980 г.;

с Управлением материально-технического снабжения 30 октября 1980 г.;

с Планово-экономическим управлением 30 октября 1980 г.;

с Управлением по бухгалтерскому учету, отчетности и контролю 30 октября 1980 г.

Утвержден заместителем министра нефтяной промышленности Э.М.Халимовым 31 октября 1980 г.

© Всесоюзный научно-исследовательский институт разработки и эксплуатации нефтепромысловых труб, 1981.

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

ИНСТРУКЦИЯ ПО УЧЕТУ РАБОТЫ И СПИСАНИЮ БУРИЛЬНЫХ, ОБСАДНЫХ И НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫХ ТРУБ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ И В ТРУБНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕДИНЕНИЙ МИНИСТЕРСТВА НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

РД 39-I-456-80

Вводится впервые

Приказом Министерства нефтяной промышленности № 603 от 2I.II.I980 г. срок введения установлен с 25.I2.I980 г.

I. УЧЕТ РАБОТЫ ТРУБ

Бурильные трубы

I.I. Бурильные трубы, поступившие в трубное подразделение, подготавливаются к эксплуатации и на основании заказа-заявки (приложение I, ФБТ-I.0), согласованной с производственным объединением, собираются в комплекты. В комплект включаются трубы одного типоразмера, одной группы прочности и, если это возможно, одного завода-изготовителя. Составление комплекта оформляется актом (приложение I, ФБТ-I.I), к которому прилагается опись труб комплекта (дополнение к ФБТ-I.I).

I.2. На каждый комплект составляется паспорт-журнал (приложение I, ФБТ-I.0...ФБТ-I.5) - в двух экземплярах. Один экземпляр хранится в трубном подразделении, а другой экземпляр паспорта-журнала или выписка из него (приложение I, ФБТ-I.6) - у бурового мастера, эксплуатирующего данный комплект труб. Получение мастером документации на комплект подтверждается распиской по форме ФБТ-I.7 (приложение I).

I.3. Комплекты бурильных труб передаются буровым или нефтегазодобывающим предприятиям в соответствии с РД 39-2-275-79 "Положение о взаимоотношениях центральной трубной базы с буровыми и нефтегазодобывающими подразделениями производственных объединений Миннефтепрома по вопросам подготовки к эксплуатации и ремонт-

но-профилактическому обслуживанию бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб" (Введ. 25.I2.79. - М.: ВНИИОЭНГ, I980, с.II-25). Передача труб предприятиям и приемка их в ремонт оформляются актами (приложения 4, 5).

I.4. Запрещается разобщать комплект. В исключительных случаях разрешается дополнять его новыми трубами того же типоразмера и такой же группы прочности, что и трубы комплекта, или трубами с более высокими механическими свойствами.

I.5. Работа комплекта учитывается по форме ФБТ-I.2 (приложение I). В паспорте-журнале ведется также учет аварий с комплектом (ФБТ-I.3), профилактических (ФБТ-I.4) и ремонтных (ФБТ-I.5) работ с комплектом труб.

I.6. Работа утяжеленных бурильных труб (УБТ) учитывается по формам ФБТ-I.2... ФБТ-I.5 (приложение I).

I.7. Работа ведущей трубы оформляется паспортом (ФБТ-I.8) и формами учета (приложение I):

- работы ведущей трубы (ФБТ-I.9);
- профилактических работ с ведущей трубой (ФБТ-I.I0);
- ремонта ведущей трубы (ФБТ-I.II).

I.8. Для своевременного и качественного обеспечения буровых предприятий трубами необходимых типоразмеров, а также с целью планирования работы трубного подразделения в последнем организуется учет:

- получения, наличия и расхода бурильных труб (ФБТ-I.I2) и бурильных замков (ФБТ-I.I3);
- движения комплектов бурильных труб (ФБТ-I.I4);
- объемов и видов профилактических и ремонтных работ с бурильными трубами (ФБТ-I.I5).

Обсадные трубы

I.9. Обсадные трубы, поступившие в трубное подразделение, подготавливаются к эксплуатации (РД 39-2-I32-78. Инструкция по подготовке обсадных труб к спуску в скважину: Введ. 25.04.I979.- Куйбышев: Б.и., I980. - 88 с.) и комплектуются в соответствии с заказом-заявкой бурового или нефтегазодобывающего предприятия (приложение 2, ФОТ-2.0), согласованной с производственным объединением.

Передача труб указанным предприятиям производится в соответствии с РД 39-2-275-79 (см. с.3 настоящего РД).

I.I0. В случае поступления некачественных труб трубное подразделение предъявляет отправителю, поставщику претензию, к которой прилагается акт приемки труб по качеству и комплектности (Инструкция о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству: Утв. постановлением Государственного арбитража при Совете министров СССР от 25 апреля I966 г. № П-7: С дополнениями и изменениями, внесенными постановлениями Госарбитража СССР от 20.I2.73 № 8I, от I4.II.74 № 98. - Бюллетень нормативных актов министерств и ведомств СССР, I975, № 2, с. 53-57).

I.II. Движение обсадных труб с момента приемки от органов транспорта до спуска в скважину учитывается следующей документацией (приложение 2):

- ведомостью подготовки труб к эксплуатации (ФОТ-2.I);
- формой учета поступления и наличия обсадных труб (ФОТ-2.2);
- ведомостью на обсадные трубы, предназначенные для комплектования колонны (ФОТ-2.3);
- ведомостью очередности спуска обсадных труб в скважину (ФОТ-2.4);
- ведомостью расхода обсадных труб (ФОТ-2.5).

Насосно-компрессорные трубы

I.I2. Насосно-компрессорные трубы, поступившие в трубное подразделение, проходят подготовку к эксплуатации и на основании заказа-заявки (приложение 3, ФНК-3.0), согласованной с производственным объединением, собираются в комплекты.

На каждый комплект составляется паспорт-журнал - в двух экземплярах. Один экземпляр хранится в НГДУ (на промысле), а второй - в трубном подразделении.

I.I3. Паспорт-журнал на скважинный комплект насосно-компрессорных труб должен содержать следующие документы (приложение 3):

- заказ-заявку (ФНК-3.0);

- ведомость учета работы комплекта насосно-компрессорных труб (ФНК-3.I);

- копии актов расследования аварий с колонной насосно-компрессорных труб, составленных по форме, приведенной в РД 39-I-305-79 "Методические рекомендации по приемке насосно-компрессорных труб и расследованию аварий с ними" (Введ. 20.03.80. - Куйбышев: Б.и., I980. - I6 с.) (приложение 3, с. 39).

I.I4. Комплекты насосно-компрессорных труб передаются нефтегазодобывающим или буровым предприятиям в соответствии с РД 39-2-275-79 (см. с. 3 настоящего РД) по акту (приложение 4). На передачу труб в ремонт также составляется акт (приложение 5).

I.I5. В трубном подразделении должен вестись учет (приложение 3):

- профилактических работ с насосно-компрессорными трубами (ФНК-3.2);

- нанесения покрытий на внутреннюю поверхность насосно-компрессорных труб (ФНК-3.3);

- ремонта комплекта насосно-компрессорных труб (ФНК-3.4);

- объемов и видов профилактических и ремонтных работ с насосно-компрессорными трубами (ФНК-3.5);

- движения насосно-компрессорных труб (ФНК-3.6).

2. СПИСАНИЕ БУРИЛЬНЫХ И НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫХ ТРУБ

2.I. Трубные подразделения совместно с буровыми предприятиями определяют пригодность бурильных труб для дальнейшей эксплуатации и ремонта, дают заключение на их списание.

Запрещается списание бурильных труб в металлолом или перевод их из одного класса в другой по начисленному условному износу. Списание труб производится по акту (Инструкция по эксплуатации, ремонту и учету бурильных труб. - Куйбышев: Б.и., I979, с. 95) только по их фактическому состоянию.

Списание труб производится с занесением всех данных, характеризующих трубу, в специальную ведомость (приложение I, ФБТ-I.I6).

Отработанные алюминиевые бурильные трубы сдаются Вторцветмету в качестве металлолома.

2.2. Списание насосно-компрессорных труб производится в соответствии с "Типовой инструкцией о порядке списания пришедших в негодность оборудования, хозяйственного инвентаря и другого имущества, числящегося в составе основных фондов (средств)' № I6I/3I-и (Утв. I6.06.I962/ Минфин СССР, Госплан СССР. - Переизд. с учетом изменений, внесенных письмом Минфина СССР и Госплана СССР от 3I.07.I968 г. № I88/АБ-22-Д. - М.: Б.и., I969.- 8 с.).

Заключение на списание насосно-компрессорных труб дается трубным подразделением.

Трубы, вышедшие из строя в результате аварий, списываются на основании акта расследования аварии с колонной насосно-компрессорных труб (приложение 3, с. 39).

Списание труб производится с занесением всех данных, характеризующих трубу, в специальную ведомость (приложение 3, ФНК-3.7) с указанием причин списания.

Приложение I

Обязательное

ФОРМЫ
УЧЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
ПО БУРИЛЬНЫМ ТРУБАМ

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
МИНИСТЕРСТВО ГЕОЛОГИИ СССР
МИНИСТЕРСТВО ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ПАСПОРТ-ЖУРНАЛ
НА КОМПЛЕКТ БУРИЛЬНЫХ ТРУБ № _____

19___ г.

ФБТ-I.0

ЗАКАЗ-ЗАЯВКА

от _____ _____
(буровое или нефтегазодобывающее предприятие)

на комплектование бурильной колонны для скважины № _____
площади _____

"__"_____ I9__ г.

Дата завоза "__"_____ I9__ г.

Характеристика комплекта	Секции колонны	
	I	II
Тип труб		
Диаметр труб, мм		
Толщина стенки труб, мм		
Группа прочности (марка стали)		
Длина комплекта, м		
Масса комплекта по сертификату завода-изготовителя, т		

Представитель бурового
(нефтегазодобывающего) предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

ФБТ-I.I

Производственное объединение _____

Буровое предприятие _____

Трубное подразделение _____

АКТ
на составление комплекта бурильных труб №
"___"_____ I9___ г.

I. Тип:
труб _____
замков _____
2. Размер труб, мм:
диаметр _____
толщина стенки _____
3. Группа прочности (марка стали), сплав:
труб _____
замков _____
4. Резьба _____
(правая, левая)
5. Масса, кг:
I м трубы по сертификату завода-изготовителя _____
замка _____
6. Средняя масса I м труб в воздухе с учетом высадок и замка по сертификату завода-изготовителя, кг _____
7. Длина комплекта труб в сборе с замками, м _____
8. Масса комплекта труб в сборе с замками, т _____
9. Число труб в комплекте, шт. _____
I0. Завод-изготовитель, дата изготовления и номер сертификата:
труб _____
замков _____
II. Метод сборки замков с трубами _____
I2. Место сборки _____
I3. Дата сборки _____
I4. Стоимость комплекта труб, руб. _____
I5. Особые отметки _____
(обварка, наплавка замков и т.д.)

Представитель
трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Дополнение к ФБТ-I.I

ОПИСЬ

бурильных труб комплекта №

№ п/п	№ трубы в комплекте	Завод-изготовитель	№ сертификата	Заводской № трубы	Класс трубы	Длина трубы, м	Масса трубы по сертификату, кг	Примечание
I	2	3	4	5	6	7	8	9

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. Класс трубы (гр. 6) определяется согласно п.4.6 "Инструкции по эксплуатации, ремонту и учету бурильных труб" (Куйбышев: Б.и., I979, с. 60-67).

Работа комплекта труб

ФБТ-I.2

№ скважин, пробуренных комплектом, площадь	Количество труб в комплекте			Способ бурения	Проходка, м		Время работы комплекта, ч			Число рейсов	Начисленный условный износ, руб.	Отметка о списании труб				
	т	м	шт.		Интервал бурения	Всего	Механическое бурение	СПО*, промывка, проработка	Всего			Дата списания	Количество списанных труб			Причина списания
													т	м	шт.	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7

Представитель бурового предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. Масса труб (гр. 2, I4) - по сертификату завода-изготовителя. В гр. I4 масса бурильных труб сборной конструкции указывается без учета массы бурильных замков, а масса бурильных труб типа ТБПВ - с учетом массы бурильных замков.

* СПО - спуско-подъемные операции.

Аварии с комплектом труб (выписки из актов об авариях)

Дата аварии	Дата ликвидации аварии	№ буровой, площадь	Забой скважины, м	Глубина, на которой произошла авария, м	Краткое описание причины аварии и заключение о годности комплекта к эксплуатации	Дата составления и номер акта об аварии	Количество списанных труб			Примечание
							т	м	шт.	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II

Представитель бурового предприятия _____ (фамилия, и.о., должность)

Представитель трубного подразделения _____ (фамилия, и.о., должность)

Примечание. Масса труб (гр. 8) указывается по сертификату завода-изготовителя.

Виды профилактических работ с комплектом труб
в трубном подразделении _____

Дата проверки	Визуальный контроль		Дефектоскопия и толщинометрия		Контроль размеров труб и замков		Отбраковано труб			Примечание
	Проверено	Отбраковано	Проверено	Отбраковано	Проверено	Отбраковано	т	м	шт.	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. В гр. 2-7 указывается количество труб в шт.

ФБТ-I.5

Ремонт комплекта труб

Дата ремонта		Количество ремонтируемых труб в шт. по видам ремонтных работ					Количество отремонтированных труб, шт.	Количество отбракованных труб, шт.	Причина отбраковки труб
Начало	Окончание	Ремонт замковой резьбы	Смена замка		Наплавка боковой поверхности замка	Прочие			
			без перенарезки трубной резьбы	с перенарезкой трубной резьбы					
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0

Представитель трубного подразделения _____

(фамилия, и.о., должность)

ФБТ-I.6

ВЫПИСКА

из паспорта-журнала на комплект бурильных труб №___
(вручается буровому мастеру)

Трубное подразделение _____
Длина комплекта, м _____
Масса комплекта (по сертификату завода-изготовителя), т _____
Типоразмер труб _____
(тип, диаметр и толщина стенки в мм)
Группа прочности (марка стали) _____
Завод-изготовитель _____
Тип замков _____
Число замков, шт. _____
Начисленный условный износ, руб. _____
Дата проверки труб _____
Направляется для работы на буровую № _____

Начальник трубного подразделения _____
(подпись, дата)
Трубы сданы _____
(должность ответственного лица, подпись)
Трубы приняты _____
(должность, подпись, дата)

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТБРАКОВКЕ ТРУБ

Дата отбраковки _____ Причина отбраковки _____
_____
Отбраковано труб: длина, м _____, масса, т _____
Комплект труб длиной _____ м, массой _____ т
сдан _____
(наименование трубного подразделения)

Представитель бурового предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

РАСПИСКА

бурового мастера в получении второго экземпляра паспорта-журнала или выписки на комплект бурильных труб

Дата выдачи паспорта или выписки	Фамилия, и.о. бурового мастера	№ буровой, площадь	Подпись бурового мастера	Дата возвращения паспорта-журнала или выписки в трубное подразделение	Подпись представителя трубного подразделения
I	2	3	4	5	6

Производственное объединение _____

Буровое предприятие _____

Трубное подразделение _____

ПАСПОРТ

на ведущую трубу № _____

Тип трубы _____

Заводской № _____

Плавка № _____

Группа прочности (марка стали) _____

Сторона квадрата, мм _____ _____

Масса трубы в сборе с переводниками (ГОСТ 7360-75), кг _____

Завод-изготовитель _____

Номер сертификата _____

Дата изготовления _____

Переводник верхний изготовлен из стали марки _____

и закреплен в горячем состоянии на трубной базе _____

_____

Тип резьбы _____

(по ГОСТ 5286-75)

Переводник нижний изготовлен из стали марки _____

и закреплен в горячем состоянии на трубной базе _____

_____

Тип резьбы _____

(по ГОСТ 5286-75)

Длина трубы, м:

начальная _____

после ремонта _____

Представитель трубного подразделения _____

(фамилия, и.о., должность)

Работа ведущей трубы

№ трубы	Дата отправки трубы на буровую	№ буровой, площадь	Способ бурения	Проходка, м		Время работы трубы, ч			Состояние трубы
				Интервал бурения	Всего	Механическое бурение	Промывка, проработка	Всего	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0

Буровой мастер _____
(подпись)

Представитель бурового предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

Профилактические работы с ведущей трубой

Дата	Место профилактики (трубное подразделение, буровое предприятие)	Краткое описание произведенной работы	Примечание
I	2	3	4

Представитель трубного подразделения _____

(фамилия, и.о., должность)

Ремонт ведущей трубы

Дата	Вид ремонта (ремонт замковой или трубной резьб, смена переводника, правка и прочее)	Примечание
I	2	3

Представитель трубного подразделения _____

(фамилия, и.о., должность)

СВЕДЕНИЯ

о наличии, получении и расходе бурильных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

_____
(буровое предприятие, производственное объединение)

Вид и тип труб	Группа прочности (марка стали)	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Наличие труб по состоянию на 1.01.19__ г.		Получено новых труб за отчетный период	Передано годных труб другим организациям		Списано всего	В том числе							Наличие труб на конец отчетного периода
				Всего	В том числе в сборе с замками		Всего	В том числе в сборе с замками		по физическому износу	из-за аварий, осложнений	из-за повреждений при транспортировке	прочее	использовано в качестве обсадных труб	списано в металлолом	списано в материал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. В гр. 5-18 указывается масса труб в тоннах по сертификатам заводов-изготовителей

ФБТ-I.I3

СВЕДЕНИЯ

о наличии, получении и расходе бурильных замков за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(буровое предприятие, производственное объединение)

Типоразмер замка	Завод-изготовитель	Наличие замков по состоянию на I.0I.I9__ г.	Получено замков за отчетный период	Передано другим организациям замков	Расход замков за отчетный период			Наличие замков на конец отчетного периода
					Всего	В том числе		
						оставлено в скважинах	списано в металлолом	
I	2	3	4	5	6	7	8	9

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

ФБТ-I.I4

СВЕДЕНИЯ

о движении комплектов бурильных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(буровое предприятие, производственное объединение)

№ комплекта	Количество труб в комплекте, шт.	Первоначальная стоимость комплекта, руб.	Износ		Количество пробуренных скважин	Суммарная проходка, м	Примечание
			условный, руб.	фактический			
I	2	3	4	5	6	7	8

Представитель бурового предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. Фактический износ (гр.5) - такое изменение геометрических параметров, при котором дальнейшая эксплуатация труб не допускается.

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ

объемов и видов профилактических и ремонтных работ с бурильными трубами за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(буровое предприятие, производственное объединение)

Типоразмер труб	Группа прочности (марка стали)	Проверено всего	В том числе проверено посредством			Отбраковано всего	В том числе отбраковано в результате			Отремонтировано всего	В том числе произведены					Собрано с замками	
			визуального контроля	дефектоскопии и толщинометрии	контроля размеров труб и замков		визуального контроля	дефектоскопии и толщинометрии	контроля размеров труб и замков		ремонт замковой резьбы	смена замков		наплавка боковой поверхности замка	прочие	в холодном состоянии	в горячем состоянии
												без перенарезки трубной резьбы	с перенарезкой трубной резьбы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. В гр. 3–18 указывается количество труб в шт.

ФБТ-I.I6

ВЕДОМОСТЬ

на списание бурильных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(буровое предприятие, производственное объединение)

Тип труб	Группа прочности (марка стали)	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Номер комплекта	Масса списанных труб (по сертификатам), т	Суммарная длина списанных труб, м	Количество списанных труб, шт.	Стоимость списанных труб, руб.		Заключение о списании труб с баланса предприятия (в металлолом, на производственные нужды и т.д.)
								первоначальная	остаточная	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II

Примечание. В гр. 7 суммарная длина труб типа ТБПВ подсчитывается с учетом длины замков, суммарная длина труб сборной конструкции - без учета длины замков.

Представитель бурового предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Представитель производственного объединения _____
(фамилия, и.о., должность)

Приложение 2
Обязательное

ФОРМЫ
УЧЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
ПО ОБСАДНЫМ ТРУБАМ

ФОТ-2.0

ЗАКАЗ-ЗАЯВКА

от _____

(буровое или нефтегазодобывающее предприятие)

на комплектование колонны обсадных труб для скважины №_____

площади_____

Элементы обсадной колонны (нужное подчеркнуть): направление, кондуктор, промежуточная колонна (I, 2, 3-я ...), секция (I, 2, 3-я ...) промежуточной колонны, эксплуатационная колонна

Дата завоза обсадной колонны "___"_____ I9 __ г.

Условный диаметр труб, мм	Толщина стенки труб, мм	Группа прочности (марка стали)	ГОСТ, ТУ	Тип резьбового соединения	Количество труб		
					шт.	м	т
I	2	3	4	5	6	7	8
Итого							
Резервные трубы							
Всего							

Представитель бурового
или нефтегазодобывающего предприятия _____

(фамилия, и.о., должность)

ВЕДОМОСТЬ

подготовки к эксплуатации обсадных труб, полученных _____
(трубное подразделение)

за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

Типоразмер, группа прочности (марка стали), тип соединения	Завод-изготовитель	Получено		Проверено всего			В том числе посредством					Отбраковано всего			% брака (по отношению к проверенным	В том числе по причинам							Отремонтировано всего			В том числе произведены			Принятые меры по некачественной поставке труб (вызывался ли, прибыл или нет представитель завода-изготовителя; составлен ли акт-рекламация на возмещение ущерба; сумма ущерба; решение комиссии)
							визуального контроля	дефектоскопии и толщинометрии	контроля размеров труб и муфт	контроля кривизны	гидроиспытания					механических повреждений при погрузочно-разгрузочных работах и транспортировке		наличия плен, раковин, закатов, расслоений металла	несоответствия размеров труб и муфт ГОСТам или ТУ	порыва по телу трубы при гидроиспытании	негерметичности резьбы при гидроиспытании	прочие				ремонт резьбы ниппеля	смена муфты	другие виды ремонта	
																тела трубы	резьбы												
		т	м	т	м	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	т	м	шт.		м	м	м	м	м	м	м	т	м	шт.	шт.	шт.	шт.	
1	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	27	28	29	30

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

СВЕДЕНИЯ

о поступлении и наличии обсадных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(трубное подразделение, производственное объединение)

Типоразмер, группа прочности (марка стали), тип соединения	Завод-изготовитель	№, дата выдачи и местонахождение сертификата	Наличие обсадных труб на начало отчетного периода		Поступило обсадных труб за отчетный период		Передано обсадных труб потребителям за отчетный период		Остаток обсадных труб на конец отчетного периода					
									Всего		В том числе забракованных			
											подлежащих ремонту		не подлежащих ремонту	
			т	м	т	м	т	м	т	м	т	м	т	м
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

ФОТ-2.3

Трубное подразделение _____

_____

(его подчиненность)

ВЕДОМОСТЬ

на обсадные трубы, предназначенные для комплектования колонны

№ трубы, присвоенный трубным подразделением	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Длина трубы, м	Масса трубы по сертификату завода-изготовителя, т	Завод-изготовитель, №, дата выдачи, местонахождение сертификата	Заводской № трубы	Дата выпуска	Давление гидроиспытания, МПа (кгс/см^2)	Местонахождение проверенных труб в трубном подразделении
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II

Все трубы прошли входной контроль и допускаются к спуску в скважину.

Представитель трубного подразделения _____

(фамилия, и.о., должность)

ФОТ-2.4

Трубное подразделение, производившее комплектование колонны _____

_____
(его подчиненность)

ВЕДОМОСТЬ

очередности спуска обсадных труб по скважине № _____ площади _____ УБР _____

Проектная длина колонны, м _____
Условный диаметр труб, мм _____
Число труб, шт. _____
Количество труб, м (всего) _____
В том числе резервных _____

№ трубы по порядку спуска	Заводской № трубы	Дата выпуска	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Длина трубы, м	Общая длина нарастающим итогом, м	Масса трубы (по сертификату завода-изготовителя), т	Общая масса нарастающим итогом, т	Давление гидроиспытания труб на поверхности, МПа (кгс/см^2)	Примечание*
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2

Ответственный за комплектование колонны _____ _____ _____
(должность, фамилия, и.о.) (подпись) (дата)

Обсадные трубы принял буровой мастер _____ _____ _____
(фамилия, и.о.) (подпись) (дата)

* В гр. I2 приводятся сведения о наличии и местонахождении сертификата на трубы, номера ГОСТа или ТУ, тип резьбы, завод-изготовитель и порядковые номера резервных труб.

ФОТ-2.5

ВЕДОМОСТЬ

расхода обсадных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(буровое или нефтегазодобывающее предприятие, производственное объединение)

№ скважины	№ куста	Площадь	Фактическая глубина, м	Диаметр, толщина стенки, группа прочности (марка стали), тип соединения	Количество труб	
					т	м
I	2	3	4	5	6	7

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Приложение 3

Обязательное

ФОРМЫ
УЧЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
ПО НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫМ ТРУБАМ

Министерство нефтяной промышленности

Объединение _____

НГДУ _____

Промысел _____

ПАСПОРТ-ЖУРНАЛ
НА СКВАЖИННЫЙ КОМПЛЕКТ НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫХ ТРУБ

Ответственные за ведение паспорта-журнала:

Представитель НГДУ (промысла) _____
(фамилия, и.о., должность)

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о.,должность)

ФНК-3.0

ЗАКАЗ-ЗАЯВКА

от _____
(нефтегазодобывающее предприятие)
на комплект насосно-компрессорных труб
для скважины № _____ площади _____

"__"_____ I9__ г.

I. Глубина скважины (фактический забой), м _____
2. Конструкция эксплуатационной колонны:
длина, м _____
диаметр, мм _____
толщина стенки, мм _____
группа прочности (марка стали) _____
3. Пластовое давление, МПа _____
4. Характеристика добываемой жидкости:

Обводненность, %	Содержание		
	парафина, %	смол, %	механических примесей, мг/л

5. Характеристика коррозионной среды (водной части нефтяных скважин, водного или газового конденсата газовых и газоконденсатных скважин):

pH	Содержание компонентов, мг/л								
	H_2S	CO_2	O_2	Cl^-	SO_4^{--}	HCO_3^-			

6. Характеристика лифтовой колонны:

Типоразмеры труб по секциям			Группа прочности (марка стали)	Масса секции по сертификату, т	Интервал спуска секции, м	Назначение покрытия	Покрытие	Интервал спуска труб с покрытием, м
Тип	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм						

Представитель нефтегазодобывающего предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

ВЕДОМОСТЬ

учета работы комплекта насосно-компрессорных труб по скважине № _____

площади _____

Дата спуска	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Тип трубы	Покрытие	Интервал спуска, м	Количество труб по интервалам		Масса секций, т *	Завод-изготовитель	№ сертификата	Заводской № трубы	Дата выпуска	Характеристика трубы	Дата подъема	Время работы, сут	Причина подъема	Заводской № отбракованной трубы	Количество отбракованных труб			Причина отбраковки
							м	шт.											шт	м	т *	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6.08.79	73	5,5	Д	Гладкая	Эпоксидное лакокрасочное	1500-3500	2000	222	19,6	Рустави-ский металлургический завод	638/1327	37575-37797	Июль 1979	Новые	5.06.80		Промывка скважины	4775 4793 4888	3	27	0,35	Повреждение резьбы
6.08.79	73	5,5	Д	С высаженными концами	Эпоксидное лакокрасочное	0-1500	1500	167	14,8	Азербайджанский трубный завод	7664	4768-4935	Май 1979	Новые								
Изменение состава комплекта труб																						
9.06.80	73	5,5	Д	С высаженными концами	Эпоксидное лакокрасочное	0-27	27	3	0,27	Азербайджанский трубный завод	7664	8304-8307	Июнь 1979	Новые								

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Представитель нефтегазодобывающего предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

*Масса секций труб и отбракованных труб указывается по сертификатам заводов-изготовителей

УТВЕРЖДАЮ

_____
(фамилия, и.о., должность)

_____
"__"_____ I9__ г.

АКТ

расследования аварии с колонной насосно-компрессорных труб

"__"_____ I9__ г.

	Параметры	Шифр
I. Предприятие: Объединение НГДУ		

2. Состав комиссии: председатель _____
(фамилия, и.о., должность)

_____

члены _____

_____

_____

3. Скважина №		
Назначение скважины (нефтяная, нагнетательная и т.д.)		
Способ эксплуатации (фонтанный и т.д.)		
4. Месторождение		
5. Дебит скважины или объем закачки, $м^3$/сут		
6. Характеристика добываемого продукта: обводненность, %		
содержание механических примесей, мг/л		

7. Характеристика коррозионной среды (водной части нефтяных скважин и водного конденсата газовых скважин):

pH	Содержание компонентов, мг/л								
	CO_2	O_2	H_2S	Cl^-	SO_4^{--}	HCO_3^{--}	Ca^{++}	Mg^{++}	$Na^+ + K^+$

Параметры	Шифр
8. Тип, марка наземного оборудования (станка-качалки)	
Его параметры:	
длина хода, м	
число качаний в мин	
9. Тип, марка подземного оборудования:	
насос	
пакер	
якорь	
кабель	

10. Конструкция обсадной колонны в зоне повреждения

Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Интенсивность искривления, градусов на 10 м

11. Конструкция лифтовой колонны и хвостовика

Наименование	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Труба		Группа прочности		Длина секции, м
			Тип	Шифр	Обозначение	Шифр	
Лифтовая колонна							
Хвостовик							

I2. Конструкция штанговой колонны

Условный диаметр, мм	Длина секции, м

	Параметры	Шифр
I3. Завод-изготовитель аварийного элемента		
I4. Номер аварийной трубы		
I5. Дата изготовления аварийного элемента		
I6. Дата ввода в эксплуатацию		
I7. Дата последнего подъема труб		
I8. Дата аварии		
I9. Глубина повреждения (от устья), м		
20. Характер аварии		

2I. Обстоятельства аварии _____

_____

_____

_____

22. Последствия аварии:

длительность простоя скважины, скважино-часов		
время, затраченное на ликвидацию аварии, бригадо-часов		
убытки, вызванные аварией, руб.		

23. Заключение комиссии:

причины аварии		

_____

виновники аварии _____

_____

рекомендации, мероприятия по предотвращению аварий и т.п.

_____

_____

_____

Председатель комиссии

Члены комиссии

Производственное объединение _____

Нефтедобывающее предприятие _____

Трубное подразделение _____

ВЕДОМОСТЬ

профилактических работ с насосно-компрессорными трубами

"__" _____ I9__ г.

№ п/п	Завод-изготовитель	№ сертификата	Заводской № трубы	Дата выпуска	ГОСТ, ТУ	Тип трубы	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Длина трубы, м	Проверено посредством				
											визуального контроля	контроля размеров труб и муфт	дефектоскопии и толщинометрии	шаблонирования	гидроиспытания
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6

Проверено всего _____ шт., _____ м, _____ т.*

Отбраковано всего _____ шт., _____ м, _____ т*.

Отправлено в ремонт _____ шт., _____ м, _____ т*.

Количество труб, пригодных к эксплуатации, _____ шт., _____ м, _____ т*.

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

* Масса труб указывается по сертификатам заводов-изготовителей.

ФНК-3.3

ВЕДОМОСТЬ

покрытия внутренних поверхностей насосно-компрессорных труб

"___"_____ I9__г.

№ п/п	Завод-изготовитель	№, местонахождение сертификата	Заводской № трубы	Дата выпуска	ГОСТ, ТУ	Тип трубы	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Назначение покрытия	Покрытие
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2

Покрыто _____ шт., _____ м, _____ т*.

Представитель трубного подразделения _____ (фамилия, и.о., должность)

*Масса труб указывается по сертификатам заводов-изготовителей.

ВЕДОМОСТЬ

ремонта насосно-компрессорных труб

"__" _____ I9__ г.

№ п/п	Завод-изготовитель	№, местонахождение сертификата	Заводской № трубы	Дата выпуска	ГОСТ, ТУ	Тип трубы	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Виды ремонта			
										ремонт трубной резьбы	смена муфты	переста-новка муфты	прочее
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4

Отремонтировано _____ шт., _____ м, _____ т*.

Отбраковано _____ шт., _____ м, _____ т*.

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

*Масса труб указывается по сертификатам заводов-изготовителей.

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ

объемов и видов профилактических и ремонтных работ с насосно-компрессорными трубами за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(нефтегазодобывающее предприятие, производственное объединение)

Типоразмер, группа прочности трубы (марка стали)	Проверено всего			В том числе проверено посредством										Покрыто всего			Назначение покрытия	Покрытие	Отремонтировано всего			В том числе произведены				Примечание
				визуального контроля		контроля размеров труб и муфт		дефектоскопии и толщинометрии		шаблонирования		гидроиспытания										ремонт резьбы трубы	смена муфты	перестановка муфты	прочие	
	т	м	шт.	Всего	Отбраковано	Всего	Отбраковано	Всего	Отбраковано	Всего	Отбраковано	Всего	Отбраковано	т	м	шт.			т	м	шт.					
1	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	27

Представитель трубного подразделения _____
(фамилия, и.о., должность)

Примечание. В гр. 5-14, 23-26 указывается количество труб в шт.

ВЕДОМОСТЬ

учета движения насосно-компрессорных труб за _____
(месяц, квартал, полугодие, год)

по _____
(нефтегазодобывающее предприятие, производственное объединение)

№ п/п	Тип трубы	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Покрытие	Наличие труб на начало отчетного периода				Поступило за отчетный период		Сдано в ремонт за отчетный период		Списано за отчетный период		Передано другим организациям		Наличие труб на конец отчетного периода			
						Всего		В том числе не спущенных в скважину										Всего		В том числе не спущенных в скважину	
						т	м	т	м	т	м	т	м	т	м	т	м	т	м	т	м
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I	22

Представитель нефтегазодобывающего предприятия _____
(фамилия, и.о., должность)

ФНК-3.7

Производственное объединение _____

Нефтегазодобывающее предприятие _____

Трубное подразделение _____

ВЕДОМОСТЬ

на списание насосно-компрессорных труб за _____ (месяц, квартал, полугодие, год)

№ п/п	Заводской № трубы	Завод - изготовитель	Дата выпуска	ГОСТ, ТУ	Тип трубы	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Группа прочности (марка стали)	Покрытие	Причина списания
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II

Списано всего _____ шт., _____ м, _____ т*.

Представитель нефтегазодобывающего предприятия _____ (фамилия, и.о., должность)

Представитель трубного подразделения _____ (фамилия, и.о., должность)

Представитель производственного объединения _____ (фамилия, и.о., должность)

*Масса труб указывается по сертификатам заводов-изготовителей.

Приложение 4

Обязательное

АКТ

на передачу труб буровому или нефтегазодобывающему предприятию

Мы, нижеподписавшиеся, представитель _____
(наименование труб-

ного подразделения, фамилия, и.о., должность представителя)

и представитель _____
(наименование предприятия, фамилия, и.о., долж-

ность представителя)

составили настоящий акт о том, что первый сдал, а второй принял

_____
(тип, размеры, количество труб)

вместе с копиями паспортов-журналов на комплекты труб.

Общая длина труб, м _____
(соответствует, не соответствует)

указанной в паспортах-журналах.

Подписи:

Дата

Приложение 5

Обязательное

АКТ

на передачу труб трубному подразделению

Мы, нижеподписавшиеся, представитель _____
(наименование

_____
предприятия, фамилия, и.о., должность представителя)

и представитель _____
(наименование трубного подразделения, фамилия,

_____
и.о., должность представителя)

составили настоящий акт о том, что первый сдал, а второй принял

_____
(тип, размеры, количество труб)

вместе с копиями паспортов-журналов на комплекты труб.

Общая длина труб, м _____
(соответствует, не соответствует)

указанной в паспортах-журналах.

Подписи:

Дата

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Учет работы труб 3

Бурильные трубы 3
Обсадные трубы 4
Насосно-компрессорные трубы 5

2. Списание бурильных и насосно-компрессорных труб 6

Приложения:

I. Формы учетной документации по бурильным трубам 8
2. Формы учетной документации по обсадным трубам 28
3. Формы учетной документации по насосно-компрессорным трубам 35
4. Акт на передачу труб буровому или нефтегазодобывающему предприятию 49
5. Акт на передачу труб трубному подразделению 50

ИНСТРУКЦИЯ
по учету работы и списанию бурильных,
обсадных и насосно-компрессорных труб
на предприятиях и в трубных подразделениях
производственных объединений
Министерства нефтяной промышленности

РД 39-I-456-80

Подп. в печ. 8/У I98I г. Формат 60x84 I/I6. Бумага №I.
Уч.-изд. л. 3,7. Усл. печ. л. 3,3.
Тираж I000 экз. Заказ № 3467 Цена 50 коп.

Всесоюз. науч.-исслед. ин-т разработки и эксплуатации нефтепромысловых труб. Куйбышев, ул.Авроры, II0.

Типография им. Мяги. Куйбышев, ул.Венцека, 60.

gost.e-ecolog.ru