

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ
РЕГЛАМЕНТЫ

(стандарты предприятия)
акционерной компании
по транспорту нефти «Транснефть»

Том I

Москва 2003

ТИПОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ О ЦЕНТРАЛЬНОЙ РЕМОНТНОЙ СЛУЖБЕ

Утверждено 15 июня 2001 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Центральная ремонтная служба (в дальнейшем ЦРС) является структурным подразделением РНУ (УМН).
- 1.2. ЦРС создается и ликвидируется приказом генерального директора ОАО МН.
- 1.3. ЦРС подчиняется главному инженеру РНУ (УМН). Функционально ЦРС подчиняется отделу эксплуатации нефтепроводов РНУ (УМН).
- 1.4. ЦРС возглавляет начальник ЦРС, имеющий высшее техническое образование и стаж работы на объектах магистральных нефтепроводов не менее 3 лет, который назначается и освобождается от занимаемой должности приказом начальника РНУ (УМН).
- 1.5. Структура и штат ЦРС утверждаются начальником РНУ (УМН), исходя из условий производства и объемов работ, возлагаемых на службу (приложение 1).
- 1.6. ЦРС проходит ежегодную аттестацию в соответствии с «Регламентом проведения аттестации ЦРС».
- 1.7. В своей производственной деятельности ЦРС руководствуется:
 - действующим законодательством Российской Федерации;
 - приказами и распоряжениями ОАО АК «Транснефть», ОАО МН, РНУ (УМН);
 - настоящим положением;
 - регламентами ОАО АК «Транснефть», ОАО МН;
 - действующей в ОАО АК «Транснефть» нормативной документацией;
 - правилами внутреннего трудового распорядка.
- 1.8. В состав ЦРС входят:
 - участок аварийно-восстановительных работ (УАВР);
 - участок откачки нефти из трубопроводов (УОН);
 - участки устранения дефектов на линейной части магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводах НПС (УУД).

2. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ

- 2.1. Оперативное и качественное проведение аварийно-восстановительных работ при ликвидации отказов, аварий, несанкционированных врезок и их последствий на линейной части МН и технологических трубопроводах НПС полным составом ЦРС.
- 2.2. Проведение плановых и ремонтных работ по устранению дефектов на линейной части МН и технологических трубопроводах НПС, подключению вновь построенных участков, откачке нефти из трубопроводов по утвержденным планам согласно заявкам ЛГДС (НПС).
- 2.3. Разработка перспективных и текущих планов работ ЦРС и отчетность по их выполнению.
- 2.4. Привлечение персонала, автотракторной и специальной техники участка аварийно-восстановительных работ на плановые работы на линейной части МН и не относящиеся к выполнению возложенных на участок функций - **запрещается**.

3. ФУНКЦИИ

В соответствии с основными задачами на ЦРС возложены следующие функции:

- 3.1. Локализация и ликвидация отказов, аварий и несанкционированных врезок.
- 3.2. Откачка нефти из трубопроводов при проведении плановых и аварийно-восстановительных работ.
- 3.3. Проведение плановых работ на линейной части МН и технологических трубопроводов НПС по выборочному ремонту дефектов, замене дефектных участков, запорной арматуры, фасонных изделий.
- 3.4. Выполнение основных видов работ, направленных на предупреждение аварий по заявкам ЛПДС (НПС) и служб РНУ (УМН), заданиям, графикам и распоряжениям ОАО МН.
- 3.5. Обеспечение постоянной готовности автотракторной и спецтехники, оборудования к проведению и выполнению возложенных на ЦРС задач.
- 3.6. Планирование работ и отчетность по выполненным работам:
 - разработка и утверждение главным инженером РНУ (УМН) годового и месячных планов работ ЦРС на основе заявок ЛПДС (НПС) и заданий отделов и служб РНУ (УМН);
 - разработка месячных планов работы участков ЦРС на основе утвержденного главным инженером РНУ (УМН) месячного плана работы ЦРС;
 - ежемесячная отчетность по выполнению работ согласно установленных форм отчетности.
- 3.7. Осуществление экспериментальной отработки и внедрения новых технологий, технических средств и приспособлений, предназначенных для специальных видов работ по предупреждению и ликвидации аварий на линейной части МН и технологических трубопроводах НПС.
- 3.8. Организация проведения обучения, аттестация и проверка знаний правил и инструкций у работников ЦРС согласно действующим положениям.
- 3.9. Обеспечение повышения квалификации и профессионального мастерства персонала ЦРС.
- 3.10. Обеспечение соблюдения действующих регламентов ОАО А К «Транснефть» и выполнение планов, утвержденных РНУ (УМН).
- 3.11. Организация работы по охране труда и пожарной безопасности.
- 3.12. Осуществление организационно-технических мероприятий по устранению причин и условий, порождающих производственный травматизм и профзаболевания.
- 3.13. Содержание неснижаемого запаса ГСМ, резерва запчастей и материалов.
- 3.14. Проведение в установленные графиком сроки учебно-тренировочных занятий с отработкой планов ликвидации возможных аварий с целью проверки готовности персонала и техники к выполнению возложенных на ЦРС задач.
- 3.15. Своевременное оформление и ведение в установленном порядке технической документации.
- 3.16. Выполнения приказов и распоряжений руководства ОАО МН, РНУ (УМН), мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предписаний органов государственного надзора.
- 3.17. Организация и внедрение мероприятий, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении работ (плановых, аварийных) на объектах линейной части МН и НПС.
- 3.18. Соблюдение требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах при проведении работ.

4. ПРАВА

По вопросам, входящим в компетенцию ЦРС, служба вправе:

- 4.1. Запрашивать и получать от структурных подразделений и отделов РНУ (УМН) информацию, необходимую для выполнения возложенных на службу задач.
- 4.2. Представлять в установленном порядке интересы ЦРС во взаимоотношениях с другими организациями по вопросам, связанным с ремонтом линейной части МН и технологических трубопроводов НПС.
- 4.3. Вносить предложения руководству РНУ (УМН) о поощрении работников ЦРС за успешную работу, а также предложения по наложению дисциплинарных взысканий на работников, нарушающих производственную и трудовую дисциплину.
- 4.4. Выносить на рассмотрение руководству РНУ (УМН) предложения по улучшению и совершенствованию методов работы ЦРС.
- 4.5. Начальник ЦРС имеет право временно перемещать и перераспределять обязанности работников ЦРС, в том числе между участками.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Работники ЦРС несут ответственность за:

- 5.1. Несвоевременное, некачественное выполнение работ, неисполнение задач и функций, предусмотренных настоящим положением в пределах, определенных действующим трудовым законодательством Российской Федерации.
- 5.2. Несоблюдение правил внутреннего трудового распорядка, правил производства работ на действующих МН, правил техники безопасности, пожарной безопасности и промсанитарии.
- 5.3. Правонарушения, совершенные в процессе осуществления деятельности службы в пределах, определенных действующим административным, уголовным и гражданским законодательством Российской Федерации.
- 5.4. Причинение материального ущерба в пределах, определенных действующим трудовым и гражданским законодательством Российской Федерации.

Перечень работ, выполняемых участками ЦРС

1. Участок аварийно-восстановительных работ (УА ВР):

1.1. Локализация и ликвидация отказов, аварий и несанкционированных врезок, в том числе:

- врезка вантузов для откачки нефти из поврежденного участка;
- локализация аварийного разлива нефти;
- монтаж и демонтаж трубопроводов и арматуры обвязки откачивающих средств;
- откачка нефти из поврежденного участка МН;
- подготовка ремонтной площадки;
- вскрытие поврежденного участка;
- дегазация рабочей зоны;
- устранение отказов, аварий и несанкционированных врезок, установленными нормативными документами методами;
- сбор и обратная закачка вышедшей нефти в нефтепровод;
- изоляция и засыпка отремонтированного участка;
- ликвидация последствий аварии;
- техническая рекультивация земель после ликвидации аварии.

1.2. Выполнение работ на территории НПС базирования:

- проведение противопаводковых мероприятий на НПС;
- замена задвижек и нестандартных конструктивных элементов на технологических трубопроводах НПС;
- ревизия, «окатушивание» запорной арматуры и фасонных изделий перед установкой;
- изготовление заготовок для врезки вантузов;
- содержание аварийного запаса труб, запорной арматуры, фасонных изделий и ремонтных конструкций в нормативном состоянии.

1.3. Проведение учебно-тренировочных занятий.

1.4. Техническое обслуживание закрепленной спецтехники, оборудования и приспособлений.

2. Участок откачки нефти из трубопроводов (УОН):

2.1. Откачка нефти из трубопроводов при проведении плановых и аварийно-восстановительных работ, в том числе:

- расстановка откачивающих средств;
- подключение откачивающих средств к подготовленным УАВР и УУД патрубкам временных трубопроводов обвязки;
- откачка нефти;
- обратная закачка нефти при плановых и аварийных работах в нефтепровод.

2.2. Гидроиспытание запорной арматуры, трубных узлов, труб перед монтажом участком аварийно-восстановительных работ и участком устранения дефектов, в том числе:

- подключение откачивающих средств и опрессовочных агрегатов к подготовленным патрубкам и временным трубопроводам -
- заполнение опрессовочной жидкостью;
- проведение гидроиспытания.

2.3. Вытеснение нефти из отключенных и выведенных из эксплуатации участков МН и подводных переходах путем закачки воды при плановых и аварийных работах.

2.4. Пропарка оборудования, используемого при откачке нефти и очистке внутренней полости трубопроводов.

2.5. Техническое обслуживание закрепленной спецтехники и оборудования.

3. Участок устранения дефектов на линейной части магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов НПС (УУД):

3.1. Устранение дефектов на линейной части МН, в том числе:

- земляные работы по вскрытию участков;
- очистка нефтепровода от изоляции;
- проведение ДДК;
- монтаж и демонтаж трубопроводов и арматуры обвязки откачивающих средств;

- устранение дефектов выборочным методом согласно требованиям нормативных документов;
 - изоляция отремонтированных дефектных участков;
 - засыпка отремонтированных участков;
 - рекультивация земель после устранения дефектов.
- 3.2. Вытеснение опрессовочной жидкости из вновь смонтированных участков после гидроиспытаний.
- 3.3. Вырезка катушек и монтаж заглушек для отключения участков МН для замены трубы при капитальном ремонте.
- 3.4. Подключение участков к действующим МН после выполнения строительно-монтажных работ по их замене или ремонту.
- 3.5. Вырезка и замена задвижек и нестандартных соединительных элементов на линейной части МН и технологических трубопроводов НПС.
- 3.6. Заполнение нефтью участков после проведения плановых работ совместно с линейной эксплуатационной службой (ЛЭС).
- 3.7. Участие в ликвидации отказов, аварий и несанкционированных врезок, в том числе:
- врезка вантузов для откачки нефти из поврежденного участка;
 - локализация аварийного разлива нефти;
 - монтаж и демонтаж трубопроводов и арматуры обвязки откачивающих средств;
 - подготовка ремонтной площадки;
 - вскрытие поврежденного участка;
 - дегазация рабочей зоны;
 - устранение отказов, аварий и несанкционированных врезок согласно требований нормативных документов;
 - изоляция и засыпка отремонтированного участка;
 - заполнение участка нефтью после завершения аварийно-восстановительных работ;
 - ликвидация последствий аварии;
 - техническая рекультивация земель после ликвидации аварии.
- 3.8. Ревизия, окатушивание запорной арматуры и фасонных изделий перед установкой.
- 3.9. Изготовление заготовок для врезки вантузов.
- 3.10. Техническое обслуживание закрепленной спецтехники, оборудования и приспособлений.

Приложение 2

Типовое штатное расписание центральной ремонтной службы (ЦРС)

ЦЕНТРАЛЬНАЯ РЕМОНТНАЯ СЛУЖБА (ЦРС)

№ п/п	Наименование штатной единицы	Количество, чел.
1	Начальник ЦРС	1
2	Механик по ремонту транспорта	1
	Итого:	2

Участок аварийно-восстановительных работ (УА ВР)

№ п/п	Наименование штатной единицы	Количество, чел.
1	2	3
1	Начальник участка	1
2	Электрогазосварщик	2
3	Трубопроводчик линейный	3
4	Водитель автомобиля - машинист насосных установок	1
5	Машинист экскаватора	1
6	Машинист бульдозера	1
7	Машинист трубоукладчика	1
8	Машинист насосных установок	1
9	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1
10	Водитель автомобиля	8
11	Слесарь по ремонту автомобилей	1
12	Тракторист-машинист тягового агрегата	(2*)
	Итого:	21 (23*)

Примечание.

* Численность УАВР, обслуживающих заболоченные и горные участки трасс МН.

Участок откачки нефти из трубопроводов (УОН)

№ п/п	Наименование штатной единицы	Количество, чел.
1	Начальник участка	1
2	Мастер	1
3	Водитель автомобиля	10 (9*)

4	Машинист насосных установок	5 (4*)
5	Водитель автомобиля - машинист паровой передвижной депарафинизационной установки	1
6	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1
	Итого:	19 (17*)

Примечание.

* Численность УОН, с обслуживанием МН протяженностью от 500 до 1000 км.

Участок устранения дефектов на технологических трубопроводах НПС и линейной части магистральных нефтепроводов (УУД)

№ п/п	Наименование штатной единицы	Количество, чел.
1	Зам. начальника ЦРС - начальник участка	1
2	Мастер	1
3	Электрогазосварщик	6
4	Трубопроводчик линейный	6
5	Машинист экскаватора	2
6	Машинист бульдозера	1
7	Машинист трубоукладчика	2
8	Машинист насосных установок	2
9	Машинист крана автомобильного	1
10	Водитель автомобиля	9
11	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1
	Итого:	32
	Всего по ЦРС	74 (74*)

Примечание.

* Численность ЦРС для обслуживания участков магистральных нефтепроводов, проходящих в горных условиях и по заболоченной местности.

Количество УАВР и УУД в составе ЦРС определяется протяженностью обслуживаемых участков магистральных трубопроводов, технологических трубопроводов НПС (нефтебаз), а также числом дефектов, запланированных к устранению.

Приложение 3

ТИПОВОЙ ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОЙ ОСНАЩЕННОСТИ ЦЕНТРАЛЬНОЙ РЕМОНТНОЙ СЛУЖБЫ

1. Техническая оснащенность участка аварийно-восстановительных работ (УА ВР)

№ п/п	Наименование (тип) технического средства	Ед. измер.	Кол-во
1	2	3	4
1. Основные технические средства			
1.1	Бульдозер с рыхлителем на базе трактора Комацу Д-85А-21, Катерпиллер Д-7Н	шт.	1
1.2	Экскаватор гусеничный, с емкостью ковша до 1 м ³ типа Комацу РС-200	шт.	1
1.3	Трубоукладчик грузоподъемностью 25-30 т. на базе трактора Комацу Д-85С-21	шт.	2
1.4	Экскаватор УДС-114А на шасси а/м ТАТРА-Т-815	шт.	1
1.5	Автокран КС 3574А г/п 14-17 т. на шасси а/м УРАЛ-4320	шт.	1
1.6	Тягач КрАЗ-260, КЗКТ-7428 (ТАТРА-Т-815/2) с трейлером, грузоподъемностью 50-60 т	шт.	2
1.7	Автобус вахтовый высокой проходимости НЗАС, НЕФАЗ на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	шт.	1
1.8	Автомобиль бортовой повышенной проходимости УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310 с кузовом КУНГ-1М, электростанцией ДЭС-60 и сварочным выпрямителем ВД-306М (2 шт.)	шт.	2
1.9	Автомобиль бортовой повышенной проходимости УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310, г/п 10 т	шт.	1
1.10	Автомобиль-нефтеборщик вакуумный емкостью V = 6,6 - 10 м ³ на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	шт.	1
1.11	Передвижной склад аварийно-восстановительного оборудования и инвентаря на базе прицепа двухосного, грузоподъемностью 8 т, типа МАЗ-8926	шт.	2
1.12	Электростанция типа ПЭС-30	шт.	2
1.13	Компрессор передвижной типа ПСКД-5,3	шт.	1
1.14	Агрегат сварочный прицепной АДД-4003	шт.	4
1.15	Труборезный станок МРТЭ 530-1420 или «Файн»	шт.	6
1.16	Приспособления для безогневой врезки в трубопровод под давлением:		
	Ду 200	шт.	1 на РНУ (УМН)
	Ду 100-150	шт.	3
1.17	Вагон дом 8-ми местный, передвижной	шт.	2
1.18	Вагон-столовая	шт.	1
1.19	Вагон-душевая	шт.	1
1.20	Автомашина повышенной проходимости УАЗ-3303	шт.	2
2. Технические средства для сбора и откачки нефти			
2.1	Насосы подпорные самовсасывающие с производительностью Q = 200-250 м ³ /час	шт.	1
2.2	Агрегат водоотливной АВ-701 на базе трактора ДТ-75М	шт.	1
2.3	Насос погружной:		
	· Типа «Гном 25-20»	шт.	2
	· Типа «Гном 16-15»	шт.	2
3. Необходимые приспособления и инвентарь			
3.1	Задвижка ручная клиновья:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	5
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	5
	· Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт.	3

3.2	Фланцы:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	10
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	10
	· Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт.	6
3.3	Затвор обратный:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	3
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	3

2. Техническая оснащенность участка откачки нефти из трубопроводов (УОН)

№ п/п	Наименование (тип) технического средства	Ед. измерения	Кол-во
1	2	3	4
1. Основные технические средства			
1.1	Передвижной насосный агрегат ПНА-2, ПНУ-1М, ПНУ-2 на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310, в комплекте с двумя подпорными насосами; ПНУ 100/200 на прицепе, при протяженности МН: · от 500 до 1000 км · более 1000 км	компл. компл.	4 5
1.2	Автомобиль бортовой повышенной проходимости на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310, для перевозки обвязки насосных агрегатов	ед.	2
1.3	Агрегат ЦА 320 на шасси а/м КрАЗ-214, УРАЛ-4320	ед.	1
1.4	Передвижная парогенераторная установка (ПГУ) на шасси а/м КрАЗ-214, УРАЛ-4320	ед.	1
1.5	Автомобиль-нефтеборщик вакуумный, емкостью $V = 6,6 - 10 \text{ м}^3$ на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	ед.	1
1.6	Электростанции передвижные, прицепные типа ПЭС 60-100	ед.	2
1.7	Передвижная насосная станция ПНС-110 на шасси а/м ЗИЛ-131, с производительностью $Q = 350-400 \text{ м}^3/\text{час}$	ед.	1 на 2 УО Н
1.8	Рукавный ход на шасси а/м ЗИЛ-131	ед.	1 на 2 УО Н
1.9	Передвижной (прицепной) склад с комплектом обвязки насосных агрегатов (трубы ПМТ-150, фасонные части, арматура, напорно-всасывающие рукава Ду 150)	шт.	2
1.10	Вагон-дом передвижной на 8 чел.	шт.	2
1.11	Вагон-столовая	шт.	1
2. Необходимые приспособления и инвентарь			
2.1	Насос самовсасывающий УОДН-170(130), при протяженности МН: · от 500 до 1000 км · более 1000 км	шт. шт.	2 3
2.2	Задвижка ручная клиновая: · Ду 100, Ру 6,3 МПа · Ду 150, Ру 6,3 МПа · Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт. шт. шт.	5 5 3
2.3	Задвижка ручная клиновая, с патрубками ПМТ-150	шт.	6
2.4	Комплект труб с ПМТ-150 с хомутами при протяженности МН: · от 500 до 1000 км · более 1000 км	шт./п.м. шт./п.м.	150/900 200/1200
2.5	Отводы ПМТ - 150×90°	шт.	8
2.6	Тройники ПМТ 150	шт.	6
2.7	Фланцы: · Ду 100, Ру 6,3 МПа · Ду 150, Ру 6,3 МПа · Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт. шт. шт.	10 10 6
2.8	Затвор обратный: · Ду 100, Ру 6,3 МПа · Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт. шт.	5 5
2.9	Рукава всасывающие Ду 150, Ру 0,6-1,0 МПа	п.м.	120
2.10	Рукава напорные Ду 150, Ру 0,6-1,0 МПа	п.м.	150

3. Технические средства участка устранения дефектов на технологических трубопроводах НПС и линейной части магистральных нефтепроводов (УУД)

№ п/п	Наименование (тип) технического средства	Ед. измер.	Кол-во
1	2	3	4
1. Основные технические средства			
1.1	Бульдозер с рыхлителем на базе трактора Комацу Д-85А-21, Катерпиллер Д-7Н	шт.	1
1.2	Экскаватор гусеничный, с емкостью ковша до 1 м^3 типа Комацу РС-200	шт.	1
1.3	Трубоукладчик грузоподъемностью 25-30 т. на базе трактора Комацу Д-85С-21	шт.	2
1.4	Экскаватор УДС-114А на шасси а/м ТАТРА-Т-815	шт.	1
1.5	Автокран КС 3574А г/п 14-17 т. на шасси а/м УРАЛ-4320	шт.	1
1.6	Тягач КрАЗ-260, КЗКТ-7428 (ТАТРА-Т-815/2) с трейлером, грузоподъемностью 50-60 т	шт.	2
1.7	Автобус вахтовый высокой проходимости НЗАС, НЕФАС на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	шт.	1
1.8	Автомобиль бортовой повышенной проходимости УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310 с кузовом КУНГ-1М, электростанцией ДЭС-60 и сварочным выпрямителем ВД-306М (2 шт.)	шт.	2
1.9	Автомобиль бортовой повышенной проходимости УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310, г/п 10 т	шт.	1
1.10	Автомобиль-нефтеборщик вакуумный емкостью $V = 6,6-10 \text{ м}^3$ на шасси а/м УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	шт.	1
1.11	Передвижной склад аварийно-восстановительного оборудования и инвентаря на базе прицепа двухосного, грузоподъемностью 8 т, типа МАЗ-8926	шт.	2
1.12	Электростанция типа ПЭС-30	шт.	2
1.13	Компрессор передвижной типа ПСКД-5,3	шт.	1
1.14	Агрегат сварочный прицепной АДД-4003	шт.	4
1.15	Труборезный станок МРТЭ 530-1420 или «Файн»	шт.	6
1.16	Приспособления для безогневой врезки в трубопровод под давлением:		

	Ду 200	шт.	1 на РНУ (УМН)
	Ду 100-150	шт.	3
1.17	Вагон дом 8-ми местный, передвижной	шт.	2
1.18	Вагон-столовая	шт.	1
1.19	Вагон-душевая	шт.	1
1.20	Автомашина повышенной проходимости УАЗ-3303	шт.	2
2. Технические средства для сбора и откачки нефти			
2.1	Насосы подпорные самовсасывающие с производительностью Q = 200-250 м ³ /час.	шт.	1
2.2	Агрегат водоотливной АВ-701 на базе трактора ДТ-75М	шт.	1
2.3	Насос погружной:		
	· Типа «Гном 25-20»	шт.	2
	· Типа «Гном 16-15»	шт.	2
3. Необходимые приспособления и инвентарь			
3.1	Задвижка ручная клиновья:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	5
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	5
	· Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт.	3
3.2	Фланцы:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	10
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	10
	· Ду 200, Ру 6,3 МПа	шт.	6
3.3	Затвор обратный:		
	· Ду 100, Ру 6,3 МПа	шт.	3
	· Ду 150, Ру 6,3 МПа	шт.	3

Примечания:

- Приведенный перечень технических средств, является типовым. Отдельные технические средства могут быть заменены аналогичными с характеристиками не ниже, приведенных в таблице.
- Каждое транспортное техническое средство должно быть укомплектовано и иметь опись возимых приспособлений, инструмента и инвентаря.
- Технические средства УАВР и УДЦ для сбора и ликвидации разлива нефти при возможных авариях на переходах через водные преграды должны соответствовать требованиям РД 153.39.4-143-99 и в настоящем документе не указываются.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения.	1
2. Основные задачи.	1
3. Функции.	2
4. Права.	2
5. Ответственность.	3
Приложение 1. Перечень работ, выполняемых участками ЦРС..	3
Приложение 2. Типовое штатное расписание центральной ремонтной службы (ЦРС)	5
Приложение 3. Типовой табель технической оснащенности центральной ремонтной службы..	6