Типовой проект 704-1-166-84

РЕЗЕРВУАР СТАЛЬНОЙ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 1000м³

альбом VII

ПРОЕКТ ПРОИЗВОДСТВЯ МОНТАЖНЫХ РАБОТ МОНТАЖ РЕЗЕРВУАРА

8711/7

### ТИПОВОЙ ПРОЕКТ 704-1-166-84

## РЕЗЕРВУАР СТАЛЬНОЙ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 1000 М3

## АЛЬБОМ <del>VII</del>

СОСТАВ ПРОЕКТА KOHCTPYKLINN METANWYECKNE PEBEPBYAPA A/INDGOM I KOHCTPUKINN METANNINECKHE MOHTOHA A/IHGOM II ОСНОВАНИЕ И ФУНДАМЕНТЫ. КРЕПЕЖНЫЕ УЗЛЫ ANDEOM III AUPEOW IA OFOPYTIOBAHUE PEBEPRYAPA C TIOHTOHOM ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ A/Ibbom V OFOPYTOBAHUE PESEPBYAPA GES MONTOHA ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОЛУКТОВ A/IFPOW AI ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ БЕЗ ПОНТОНА ДЛЯ ВЫСОКОЗАСТЫВАЮЩИХ НЕФТЕЙ И НЕФТЕПРОДУКТОВ A/IbBOMVII TOJAR NIJHWATHOM AUTOMOBIOOTI TAJORI MOHTAK PESEPBYAPA AND DAMPH THE REPORT OF THE PROPERTY OF THE PR ПРИСПОСОБЛЕНИЯ ДЛЯ МОНТАЖА AMED OW IX ЗАКАЗНЫЕ СПЕЦИФИКАЦИИ... A/ILBOM X.87 CMETH BELIOMOCTH POTPERHOCTH & MATERIANAL A/IbBOM XI

*ПРИМЕНЕННЫЕ ТИПОВЫЕ ПРОЕКТЫ* TUNOBOÙ NPOEKT 402-11-59/14 CTALUNCHAPHAR YCTAHOBKA LEHEPATOPOB BAICOKOKPATHOÙ NEHAL L'BIT C-2000

FBNC-600 FBNC-200 HA CTA/IBHBIX BEPTUKA/IBHBIX PE3EPBYAPAX []/N HEOTIN N HEOTENPOLYKTOB A/IBGOMBI II V (PACNPOCT PAHRET KABAXCKUN DUNHAN HUTTI) PARCHUE HEPTEKIN

PA 3PAEOTAH

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ИНСТИТУТА И.С. ГОЛЬПЕНБЕРГ

Главный инженер проекта запаза ВНТнопин

ЧТВЕРЖДЕНЫ И ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ МИННЕ ФТЕПР ОМОМ

Denektheim NHCTNT4TOM ГИПРОНЕФТЕСПЕЦМОНТАЖ

1100m 11 00m		
15.3. IT MOSTO.		

Наименование	Cmp.
1. Содержание	2
Технология монтажа резервчара	
2. Пояснительная записка	3
3. Общий вид	7
4. вевомость приспосовлений, механизмов и монтажной оснастки	8
5. Монтаж днища ребервуара.	9
6. Разметка внища	10
1. Подъем рулона краном	11
8. Установка монтанной стойки	15
9. Развертывание полотнища стенки резервуара	17
10. Монтаж щитов покрытия	20
11. Затыкание вертикального тонтажного стыка стенки резервуара	21
12. Демонтаж монтажной стойки	22
Технология тонтажа понтона	
13. Пояснительная записка	23
14. Обизий вид резервуара с понтоном ведомость приспособлений, механизмов и монтажной оснастьи	24
15. Разметка. днищ	25
16. Монтаж элетентов понтона	26
17. Установка направляющих труб (кожиха пробостворника, и ручного Замера уровня)	27
13. Монтаж Уплотняющего затвора	29

Наименование	Cmp
Технология сварки резервиара	
19. Пояснительная записка	30
20. Сварка при развертывании рулона стенки резервуара	34
21. Сварка вертикального стыка стенки резервуара	35
22. Сварка покрытия	36
23. Сварка технологических вводов	37
Технология сварки понтона	
24. Пояснительная записка	38
25. Сварка эпементов понтона	39
26. Сварка технологических вводов	40
27. Разделка кромок полотнища стенки в зоне	
вертикального монтажного стыка	415

				Привазан:	T		
UHB N							
				TN 704-1-166.	84		
				Резарвуар стальной для	Cmadus	Лист	Nucloa
H. KONTP.	КУЗНЕЦЬВ Панова	9.14	26.53	Резарвугор стальной для нефти и нефтельной для пов емкостью 1000 m3	P.A.		1
Bed. UNW	Tiopun Tendensmon Nak	3361	5.85	Содержание	Гипронефінестецью нта г. МОСКВЫ		

Настоящий типовой проект разработан в соответствии с действующими ноглами и правилами о обеспецению безопасности при монтаже и сворке резервуара.

Гл. инэксенер проекта Торуго . В.н. Тюрин

#### 1. Общая часть

Настоящий проект выполнен по плану типового проектирования ГОССТРОЯ СССР на 1983 г.

В основу проекта положены следующие материалы:

- 1.1. Задание на корректировку типового проекта 704-1-66 утверж денное Главнефтемонтажом Минмонтажспецстроя.
- 12. Типовой проект , альботы [, ] "Т "Стальной вертикальный шининдрический резервуар для нефти и нефте продуктов емкостью
  1000 m³, разработанный институтом ЦНИИПСК.
  При разработке проекта руководствовались следующей технической документацией:
  - 1) Строительные норты и правила "Металлические конструкции" Правила производства и приемки работ СНиП 🔟-18-75.
- 2) Строительные нормы и правила, Техника безопасности в строительстве" СНи П  $\overline{\mathbb{M}}$  -4-80.
- 3) Инструкция по изготовлению и тонтажу вертикальных ципиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов ВСНЗН-81 Минмонтаж спецстроя
- 4), Указания по монтажу технологического оборудования стреповыми самоходными кранами" ВСН 337-74 ММСС СССР.

Настоящий проект должен быть привязан к конкретным человиям строящегося объекта. При привязке необходимо:

- 1) разработать генплан монтажной площадки, учитывающий подачу необходимого количества электроэнергии, воды для гидроиспытания и слива ее, безопасную работу грузоподъемных механизмов;
- г) выяснить возтожность притенения монтажных кранов, механизмов, сварочного оборудования, заложенных в настоящем проекте,
  и при необходимости применения других механизмов и оборудования,
  выполнить соответствующую привязку технологических схем
  сборки и сварки конструкций;
- з) дополнить технические решения типового проекта конкретныти требованиями, ччитывающими клитатические чсловия района строительства, время года, чсточчивость конструкций от ветра в процессе тонтажа и других метеорологических чсловий, а также чсловия работы на действующем предприятии.

#### 2. Техническая характеристика

Диаметр резервуара внутренний — 10,43 м Выкота стенки — 11,92 м Максимальная высота налива — 11,17 м

внутреннее избыточное давление

8 zazoBom пространстве -2,00 κΠα (200 mm вод.cm)

αβαρμύнοε -2,30 κΠα (230 mm вод.cm)
-0,25 κΠα (25,0 mm вод.cm)
(αβαρμύμομύ) -0,40 κΠα (40,0 mm вод.cm)

Вес снегового покрова -1,00; 150; 2,00 к Па (100; 150, 200 к Гс /м²)
Скоростной напор Ветра -0,45; 1,00 к Пс (45; 100 к Гс /м²)
Расчетная температура наружного воздуха минус 40°С и выше

Расчетная температура наруж ного воздуха Сейсмичность района строительства

6 u 9 5arno 8

3. Поставка металлоконструкций, на монтажную площадку металлоконструкции резервуара поставляют: днице и стенку-полотнищами, свернутыми в рулон, остальные м/конструкции - сворными транспортабельными элементами.

#### 4. Технологическая схема монтажа

Описание технологических операции дано в последующих разделах пояснительной записки и на соответствующих листах проекта.

4.1. Монтаж дница.

BAKYYM

4.2. Монтаж стенки резервуара:

- 1) подъем рупона стенки в вертикальное положение;
- г) установка монтажной стойки;
- 3) развертывание полотнища стенки.

По мере развертывания полотнища стенки производят чста-новку щитов покрытия.

4) Замыкание и сварка вертикального монтажного стыка.

					╌	TN 704-1-16	5 Q /1		
	•					IN AUTIO	LI - L3 T		
- 4				<u> </u>	_	Ревервиор стальной вла	Cmadus	Лист	ANCE:0
Привязан:		Hay omd.	Кузнецов Ланова	Ster.	5.83	недопи и нефтепродуктов	P.A.	1	4
		THA	THOPUH	1841/1	5.83	7	f		·L
UNB. N	-	Вев.инн. Инж.	Redenoman	Mar	5:83	**************************************	Я Гипронефтеспецтой Г. Масква		OHMAL

- 4.3. Демонтаж монтожной стойки.
- 4.4. Монтаж оборудования.
- 4.5. Гидроиспытание.

#### 5. Требования к монтажной площадке. При приемке монтажной площадки проверяют:

- 1) HANUHUE NOOSESOOB ON MPANCHOPMUPOBRU M/KONEMPSRUMI (ME MEHRE 22);
- г) планировку территории площадки для размещения м/конструкций; наличие уклона для отвода поверхностных вод:
- 3) напичие линии временного электроснавжения;
- А) наличие освещения для выполнения монтажных работ;
- 5) планировку и уплотнение кольцевой площадки вокруг фундатента
  ВСН 337-14
  для работы крана согласно тмсс ссер

## 6. Требования к приемке основания.

При приемке основания проверяют:

- 1) общее состояние основания, соответствие его проекту, матичие актов на скрытые работы;
- 2) правильность разбивки осей резербуара, шахтной пестницы и опор под приемно-раздаточные трубопроводы, наличие репера, указывающего на центр основания;
- 3) соответствие толщин и технологического состава гидроизолирующего слоя;
- 4) обеспечение отвода поверхностных вод от основания;
- 5) отклонение от проекта отметок поверхности основания и соответствие проектного челона.

Отклонения фактических размеров основания резервуара от проектных не должны превыщать величин приведенных в табл. 17 2л 4.8 СНИЛ 19-18-75

# 7. Краткое описание основных технологических операций.

7.1. Монтан дница резервуара.
Раскатывание рупона производят двумя тракторными междками...
(тракторами), применяя приспособление для раскатки, которое крепят к торнам каркаса. После раскатки полот-нище стегцают в проектное полонение.

Проверяют заводские швы (100%) на плотность и производят разметку днища.

7.2. Подъет рупона стенки в вертикальное положение.

Р члон стенки поднитают краном МКТ-25 стрепой 17.5 m.

Для обеспечения нортальной работы крана площадка для работы крана должна итеть несущую способность не менее 0,6 МПа с уклоном не более 1°(п4.11, всн 337-74)

Подзет производят на постоянном выпете методот поворота вокруг инарнира, имено щего две степени вращения. Подзем осуществмяют попореженным чередованием двух операций: подзем рулона до попомения койд грузовой полистайт крана отклоняется от вертикали на допуститый 
чтол 3° (окончание операции фиксируют по угловому сектору, закрепленному 
на шарнире) и разворотот стрелы до отклонения полистаста. 
на допуститый чгол 3° в другую сторону (контролируют 
по реперат, забитыт в грунт).

При достижении рилоном положения неустойчивого равновесия вымочном в рабому тормозной трактор, которым плавно устанавливают его в вертикальное положение.

Перед подветом к рупону крепят трубу жесткости, поддон и кранштейн с блоком.

73. Установка тонтанной стойки.

Монтажную стойку устанавливают в сборе с центральным кольцом, асстницей и расчаяками. На кольце центрального щита устанавливают монтанное ограждение.

1.4. Развертывание рупона стенки, установка щитов покрытия и замыкание вертикального монтажного стыка. При монтаже стенки необходито учитывать следующие особенности выполнения работ по развертыванию рупона:

1) самопроизвольное распушивание витков рупона при срезке удерживающих планок;

2) возможность обратного закручивания полотнище на некоторых " участках;

Привазам: Нач отд , И качитр ,		F	Pescolvoo cmansnoù issa	Ставия	Aucm	Мистов
Н.контр.	11 45 HE400   BL.	583	HODINU W HODINERPORYE -	P.A.	T	1
	Панова бр.	25.80	Резервуар стапьной дяя нефти и нефтепродук- тов аткостью 4000 m3	P.H.	<u> </u>	L
Bes.unn.	THORUM SHIP	000			onecneya Morkba	OHMAN

- 3) peskoe paemymubanne bumkob bo boema pasbepmoibanua nonommunga w dame chobodno emoannezo punona:
- 4) отклонение разворачиваетого полотнища от вертиками из-за неровности поверхности основания или ветра.

Перечисленные особенности требуют строгого выполнения порядка работ, указанного в пистаж, притенения приспособлений (клинового упора и др.) и соблюдения тероприятий по технике безопасности настоящего проекта, а также четко и внитательно контролировать общее состояние резервуарных конструкций в период монто жа.

По мере развертывания полотнища стенки резервуара производят установку щитов покрытия.

Начальный щит устанавачвают с кольцевым и радиальным ограждением, промежуточные и затыкающий - с кольцевым.

При установке щитов сначала опускают вершину на центральное кольцо и закрепляют тонтажными болтами, а затем опускают основание щита - на стенку резервуара.

выходить на читы и производить расстроповку можно только после приварки инита к стенке (с навесной пестницы) и прихватки к иснтральному кольия

Последний щит окончательно устанавливают после затыкания вертикального монтажного стыка и удаления лестницы мон-тажной стойки.

До укладки щитов покрытия и в процессе их монтажа необходимо постоянно следить за вертикальностью стенки и монтажной стойки. Контроль производят по отвесам.

## 8. Техника безопасности.

- 8.1. При монтаже следует руководствоваться следующими положениями:
  - в) до начала работ необходимо подробно ознакомиться с ванным прожитьм
  - 2) MPU NEPERAMBIBAMNI PSINOHA, KAK BNEPEDU, MAK U CZADU HETO HE DONACHI.
    HAXODUMBCA NIODU;
  - 3) при подвеме рупона в зоне подбема (в радиче 25м) не должны находиться пюди. Опасную зону оградить предупредительными знаками;

- 3) в процессе розвертывания рулона стенки, люди не должны находиться в непосредственной близости от освобождающего витка полотница. Запрещается пребывание и юдей вблизи каната, с потощью которых производится развертывание;
- 4) 3anpewaemca npesusanue nuder nod nodrumaembim zpysom u 6 30He deucmina cmpenu zpysonodsemnozo mexarusma:
- 5) при подъеме и спуске по лестнице монтаннику необходимо закрепиться предохранительным поясом за скобу ПВУ-2, установленную на верхней части лестницы;
- 6) все колодуы, лотки траншей и другие коммуникации, находящиеся на пути грузоподзетных транспортных машин, должны быть ограждены хорошо видимыми указателями;
- тользоваться ченымине работы на высоте прех метров и более, обязаны пользоваться ченымиными предохранительными поясами и приспособлениями, и пользоваться ящиками или сумками для инструмента и крепенных материалов; опускать все необходитые для работы предметы веребери.
- 8.2. Вново изготовленные леса, подмости и т.п. должны быть испытаны и примяты комиссией с участием представителей органов техники безопасности. Установка должна производиться под наблюдением ответственного лица.

## 9. Действующие правила техники безопасности.

Во всем остальном, не оговоренном в предыдущем разделе, необходимо руководствовоться нормами, правилами и инструкциями по технике безопаснисти:

- 9.1. Строительные нормы и правила Техника везопасности в строительстве "
  СНИ П II-4-80, утвержденные Госстроет СССР
- 9.2. Нормы электрического освещения строительных и тонтанных работ СН 84-80, утвериденные Госстроем СССР и президиумом ЦК профосьюза рабочих строительных татериалов.

					•			
•					TN 704-466.84	4	•	
Привазан					Резервуар стальной для	Criadus	Mucm	Листов
		Кузнецов Панова	ent.	559	Резервчар стальной для нефти и тутелродикмов емкостью 1000 m3	P.A.	3	
UHE.NO	FH17 Bed.unm	Tropun	150	0.63	/2	Tunpunen	Manage	uonnak G
I and the second	UHW.	Hak	1.02	5.53	3anut sa	, ,	NIOCKO	9

- 9.3. Правила истройства и безопасной эксплиатации грузоподземных кранов, итвержденные Госгормехнадзором СССР 1976 г.
- 9.4. Типовая инструкция для стропальщиков, (такелажников, зацепшиков), обенживающих гризоподвемные краны, утвержденная Госгортехнадзором СССР 29 HORBOR 1966 2.
- 9.5. Руководство по производственной санитарии на строительно-монтаж-Ных работах (разделы: 2,3,4,7,8,9,10), итвержвенное Госстроем СССР в 1969 г.
- 9.6. Инструкция по изготовлению и тонтажу вертикальных цириндрических резервнаров ВСН 311-81, MMCC СССР.

## 10. Технические требования.

Приварку монтажных приспособлений к м/конструкциям резервуара npousbodumb no FOCT 5264-80, snexmpodomu muna 9-42A no FOCT 9467-75.

> TTI 704-1-166.84 Neubasan: NOACHUMENBHAR r. Mockba

## Показатели монтируемых элементов.

Наименование операции	Элемені	וד	Macco max,	Необходимый паханизм		
	Ви∂	ron.	m	Наименование	Kon.	
1. Монтож дница резервуара	Рулон	1	18,25	Трактор или трак- торная лебедка.	2	
2. Лодъем рулоно, стенки	Рулон	1	15,8	Кран МКГ-25 Сстр. 17.5	1	
3.Установка тонтажной стойки	_	1	1.0	Кран МКГ- 25 Сстр. 17.5	1	
4. Уетановка щитов покрытия	Сварной	10	0.5	Кран МКГ- 25 Сстр.17,5 с крюком	1	
5. Установка приспособления для Замыкания	-	1	1.5	Кран МКГ-25 Сстр 27.5	1	

## Паказатели масс элементов резервуара, т

	Резербуар, эксплуч Резербуар, эксплуатируе атируетый без тый под даблениет из Быточного 2,00 к Па.
	Снеговая нагрузка, кПа
Наитенование	10; 15; 20
	Скоростной напор ветра, кПа
	0,45 1,00
Днище	2,75
Стенка	12,45
Покрытие	4,21
Площадки и Ограждения	0.89
Мах. тноя местницо	3,41
Итого	23,69

План Вница	ф 10430	2500	ımu <b>я</b>	
		<u>Ось монтаж</u> Стыка ст		резервнара
(II) (105/10				
Anuse			Ось каркаса. шах тной лест	ницы
Стенка		Начальный що	um	

•			TN 704-1-166.84
Привязан:	Нач.отд Кизнеглов Чт	Low- 583	Резербуар стальной для <u>Ітодия Лист Листов</u> нефти и нефтепрадутавь РД 1
	[UII Таприн 3] Вед инж Гендография 62	13 535 103 535 100 6 53	еткостью 1010 m3 РА 1  Обиций вид пезервуара Гипронефтеспец- тантам, в маста

Tunobou' rpoekm 704-1-156.84

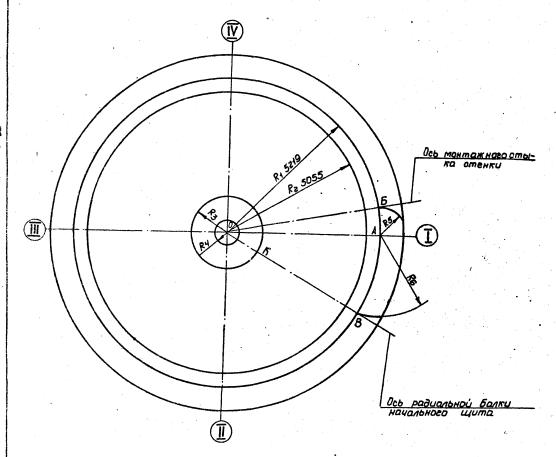
Наименование	Обозначение			cca, ce
Addilleriourae	DODGMATEMAC		Eð.	0844.
1. Приспособление для разметки днища	ПВ 21.04.00.00	1	60,0	60,0
2. Шарнир для подвема румона массой до 30 т	ПВ 5K.03.00.00	1	H0,1	HO,1
3. Траверса для подвема рупона	NB 5, 56.00.00	1	317,0	317,0
4. Поддон	178 12.02,00.00	1	580,0	580,0
6. Ombec	∏B 12.01.00.00	8	8,2	65,6
6. Кронштейн для расчалок	118.81.04.00.00	2	12,8	25,6.
7. Скоба для развертывания рулона	NB 31.02.00.00	2	9,4	18.8
8. Стойка тонтажная	NS 7.79,00.00	1	740,0	740,0
9. Лестница к тонтажной стойке	NB71.79.00.00	1	210,0	210,0
10. Κημκοβού γπορ	NB 8.05.00.00	1	46,5	46,5
H. KAUH	NB7.11.00.00	1	4,0	4,0
12. Леса для замыкания вертикального стыка	Tr9.10.00.00.01	1	662,0	662,0
13. Приспособление для замыкания вертикального стыка	1186.07.00.00.01	1	14950	1495,0
14. Pama	NB 7.76.00.00	1	28,0	28,0
15. Козлы для демонтажа стойки	NB 51.06.00.00	1	112,0	112,0
16. Ролик отводной для детонтажа стойки	NB 5,07.00.00	1	7,6	7,6
17. Cmpon 3x BemocBoù	NB 51.58.00.00	1	42,5	42,5
18.Скоба для установки навесной пестницы	NB 5A. 3-0-0	2	5,5	11,0
19. Cmaskhoe npucnocosnemue	TB 4.05.00.00	8	7,6	60,8
	NB 5.52.00.00	1	6,0	6,0
21. Приспособление для раскатки днища	NB 31.01.00.00	1	70.0	170,0
22. Направляющая	178 7.71.00.00	1	0,5	0,5
23 4000 CEONB39444	NB 7.70.00.00	1	1.1	1.1
24. Монтажная стойка	1187.86.00.00-01	1	1120 7	1120
	4	mo	20;	5894,1

Umoro:	5894,1

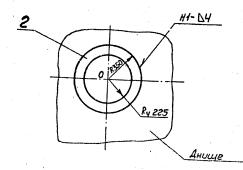
Наименование	Eg. usm	Kon.	
1. Механизмы.			
1.1. Kpan MKT-25	LUM.	1	
1.2. Tpakmop muna C-100 unu			
тракторная пебедка ТЛ2М-80	"	2	
2. Монтажная оснасть	7.		
2.1 Домкром ресчивый ДР-5	. "	1	
22. 6nok 1-200 MH2778-61	"	1	
23. 4anpa 4-1-16.1500 FOCT 13716-73	"	2	
2.4. 3amum 3k TY36-1839-75	"		
,13	"	6	
16	"	36	
19	"	76	
25	"	20	
27	"	6	
2.5 KOYW FOCT 2224-76		<del></del>	
45	"	10	
56	"	13	
63	11	8	
26. CKOSA CA DCT 5.2312-79			
20	"	7	
50	"	2	
2.7 Tanpen 200C-88 0CT5.2314-79	"	7	
28 36eHD PT1-5,0 OCT24,09049-79	"	2	
29. 50nm M10×60.58.026 FOCT 7798-70	"	3	
2.10 Tauxa M10.4.026. TOCT 5915-70	"	3	

Наименование	Eg.	Кол.
3. Mamepuanti	1	
3.1. Kanam F- I-1764-(180) FOCT 7668-80		
11.5	nm.	1.2
13.5	-	71.0
18.0		175.0
22.0	"	81.0
27,0	~	17.5
	1	

					TN 704-1-166.	84	-	•	
ривазан:	•					Резервиар стальной для	Cmatus	Лист	Numo
pubusan.		Hav. amd.	Кузнецов Панова	gran	5.83	Резервиар стальний для нефте и и нефтепродук-тов еткостью 1000 м3	P.A.	2	1
		FMN Red, unm	Тюрин Гендельмен	WE	CAI	Οδιμικί θαθ ρεзερθυαρά α βεθοποεπό πραεποερδπεκιά, Μεχακάβιοδ α ποκπαιά.	SUNDONES	<b>Гипронефтеспецион</b> та и	
MB.N2 UNM. 11		Mak	Stake	Sec	MEXAMUSMOB U MONMOW-	r.Mocked			



Узел прибарки подкладной пластины



#### Порядок работ.

- 1. Перенести ось I-Ш и центр О на днище резербулра и в центре приварить подкладной лист.
- г. Приварить в центре днища стойку разметочного привособления.
- 3. С потощью разтеточного приспособления (поз. 1) на днище нанести кольцевые риски радиусати:

  R1 5219 для приварки ограничительных уголков;

  R2 5055 для проверки вертикольности стенки;

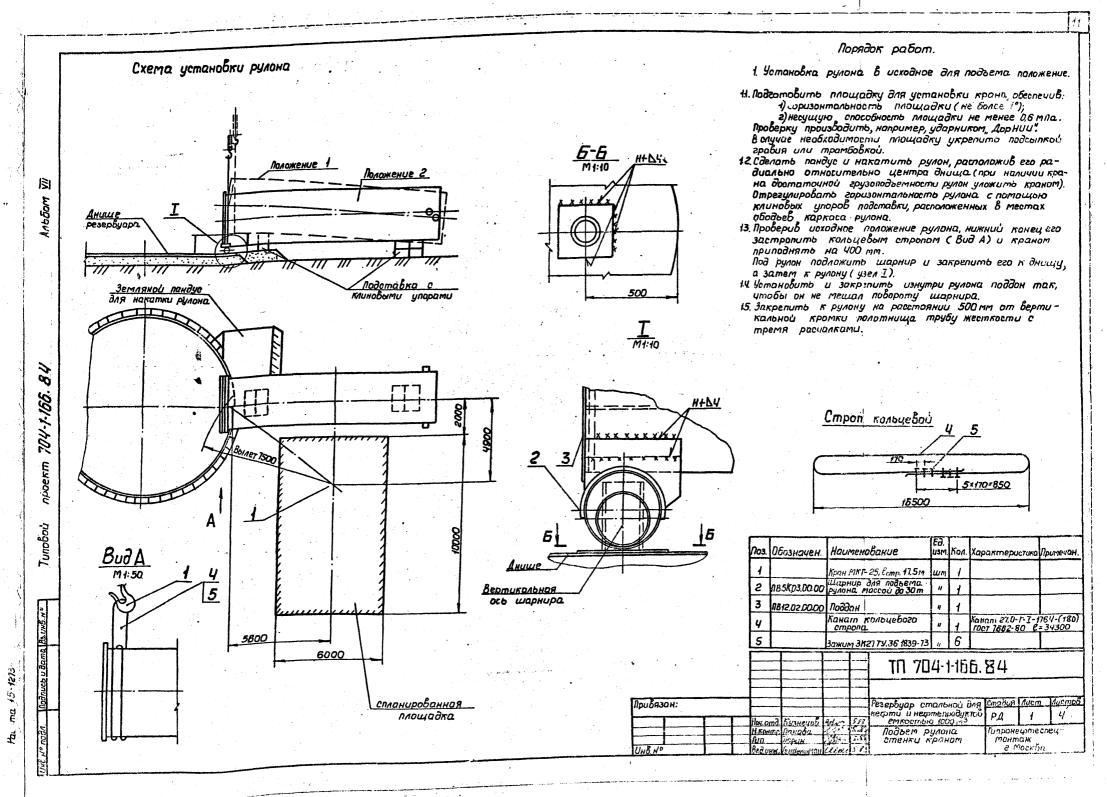
  R3 860 для контроля вертикальности стойки;

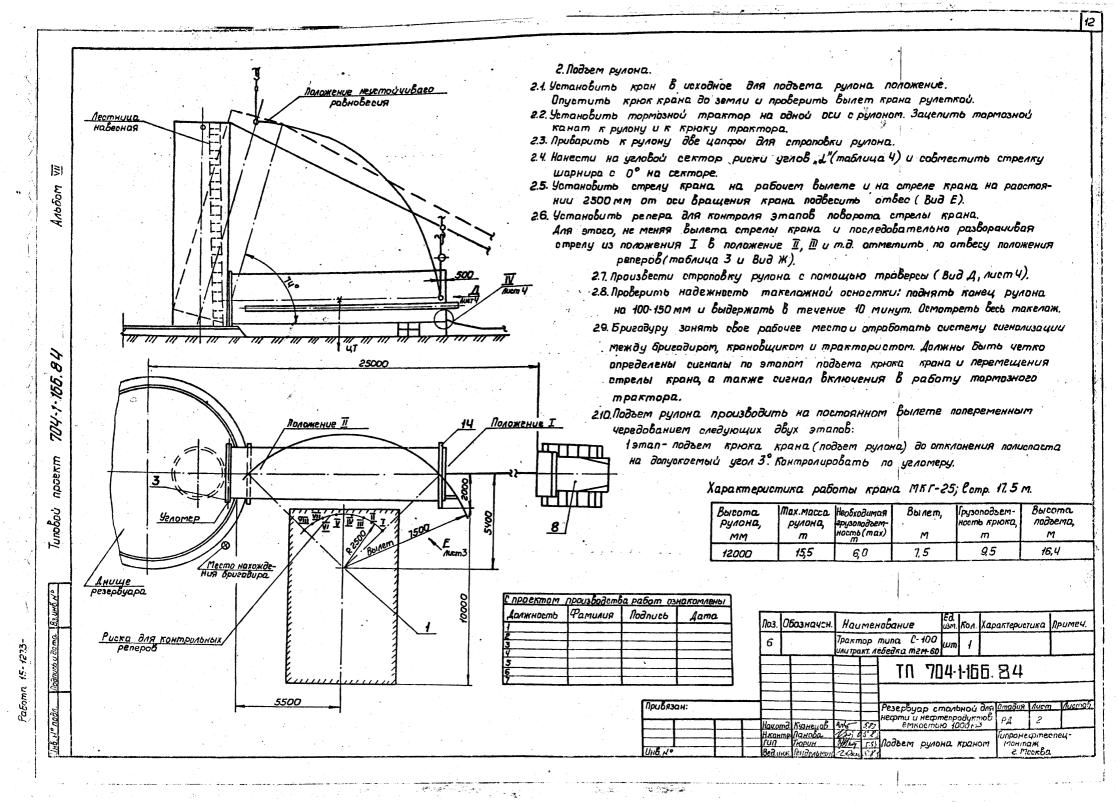
  R4 225 для установки монтажной стойки.
- 4. Оттетить рулеткой R5 500 на кольцевой риске R1 точку Б и провести через нее радиальную риску--ось вертикального тонтажного стыка стенки.
- 5. Оттетить RG 1632 на кольцевой риске R1 тоику В и провести через нее радиальную риску-ось радиальной балки начального щита.
- 6. Отметить на кольцевой риске R3 точку К для ориентации стойки при ее установке.

#### Примечания.

- 1. Риски и точки, указанные на схете, должны быть аттечены Яркой нестываетой праской, риску R1 нанести кернениет. Глубина кернения 0.5 мм.
- г. При тонтаже резервуара с понтонот разтетка на стр 25
- 3. Подкладной лист с оттеченным центром О оставить на все время эксплуатации резервуара.

					1						
	Поз.	Обозначен.	Обозначен. Наиме			E∂. ü3M.	Kon.	Хара	ктерист	Прим	ечание
	1	<b>11821.04.70</b> .00	Pas Npuc	MER	OUHOE OBJEHUE	шп	1				
en e	2		Подк	14 ju	ной лист	11	1	Aucin	5-10 roc	T 1990 1 1463	13-14 1-19
					ור מו	]4-	1-15	<u>ច. ខ</u>	34		
ивязан:		3 E. P	647-2	502	Резербуар сі несрти и нец Епкость	mano	най роду		<u>Втадия Л</u> РД	uom I	lucmañ '
	H.KOH FUN		Those !	57.6 00	Разметка				Гипронес Монта		eu-
5. Nº	800.0	нж Гендельтин	Elen	583			,		F 376		





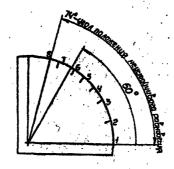
B

Ò

## Табл. 4. Угол 2° для разметки углавого сектора шарнира

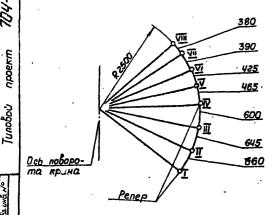
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0	17°	31°	42°	50°	58°	64°	70°	74°

Разметка угловаго сектора шарнира



## Табл.3. Хорды для забивки контрольных реперов

<u> </u>	<u> II-11</u>	iii-iv	<u>īv-</u> <u>v</u>	<u>V-vi</u>	<u> 전-덴</u>	<u> 제</u> -교
660	645	รอือ	465	425	390	380



#### Техника безопасности.

1. Подъет рулона запрещаетоя производить в гололедицу, при сильном тутане и ветре (от инструкцию на кран).

2. Перед подъемом необходима проберить исправность ограничителей грузоподъемности, высоты подъема крю-ка, сигнализации и тормогов механизма крана. Площодка в зоне тоневрирования крана должна пол-ностью простатроваться машинистом.

3. Руководитель падъета должен постоянно находиться в поле эрения машиниста крана и тракториста, которые должны видеть его сигналы, подоваетые флажками. Котанды машинисту крана и трактористу подает только руководитель подъета.

#### Порядок подъема рулона (продолжение).

по совпадению стрелы с очередной риской.

2- Этс п- разворот стрелы на очередной этрезок между реперати контролировать по отвесу (поз. 8).

11. При достижении рулона угла 60, определяющего включение тормозного трактора, выбрат слобину тортозного каната и дольнейший подъет осуществлять с тинитальным провисанием каната. При достижении рулоном положения неустойчивога равновесия и включения в равоту тортозного трактора ослабить полиспост крана. Перетещением портозного трактора в сторону рулона, плавно установить рулон в вертикальное положение.

#### Примечания.

1. Учитывая трудности апределения неустойчивого равновесия рулона из-за отсутствия точных данных (силы ветра и др.) после достижения руло-ном угла 60°, следует уделить особое внитание контролю за провисаниет тартозного каната. Во избежание рывка после перехода рулонот положения неустойчивого равновесия.

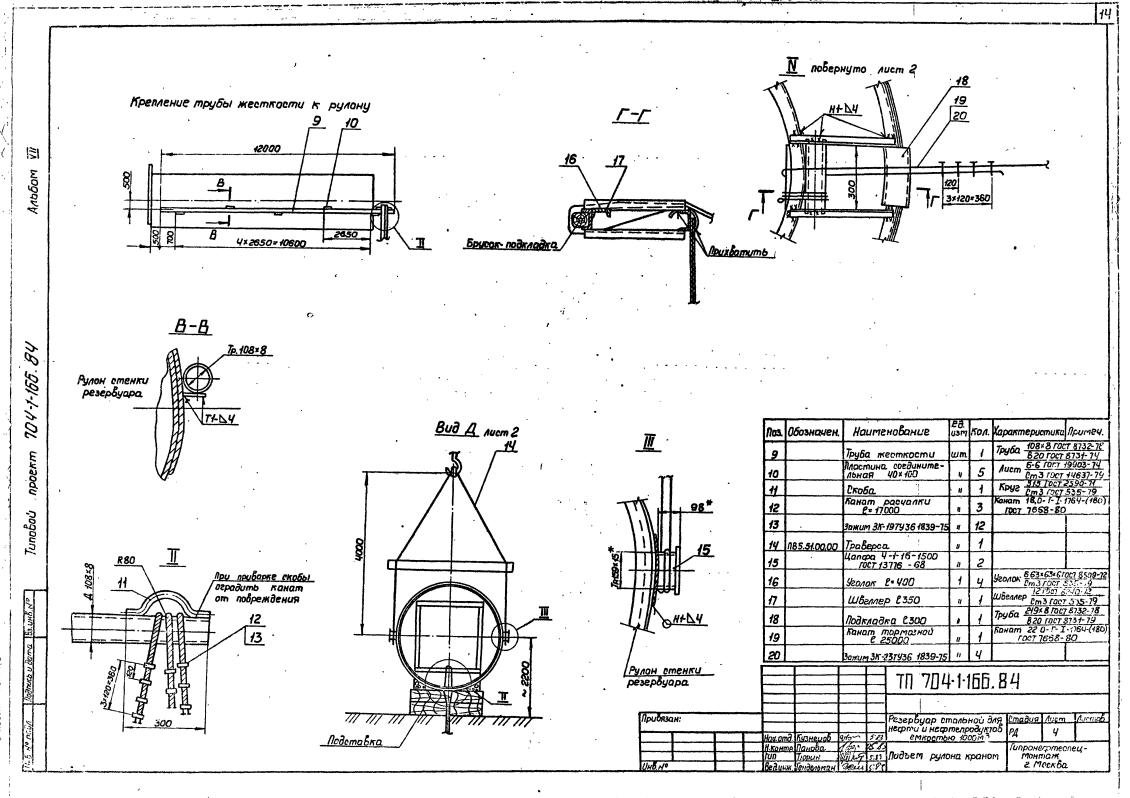
 После установки рулона в вертикальное положение навесить новесную леотницу (поз. 13) и срезить цапфы, места приварки цапф эачистить имифтацинкой.

Паз. Обазначение Наштенобание 

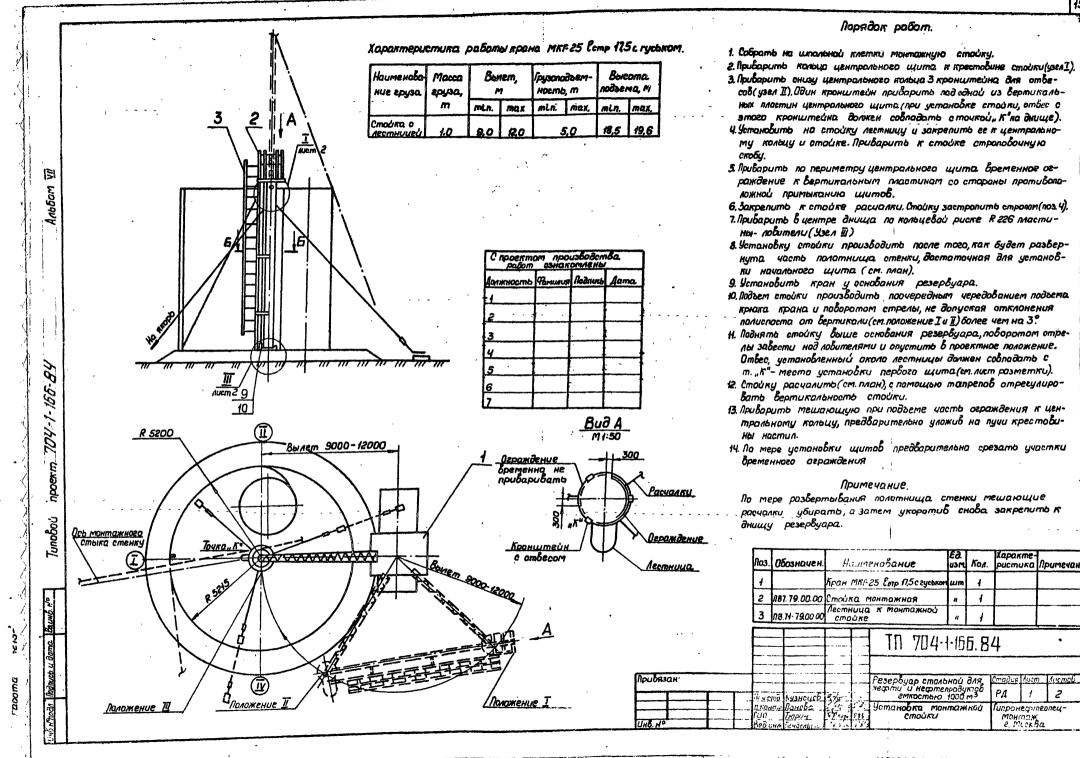
1 Канат для отбеса м 15 Канат 11.5-Г-2-176-17-(180)

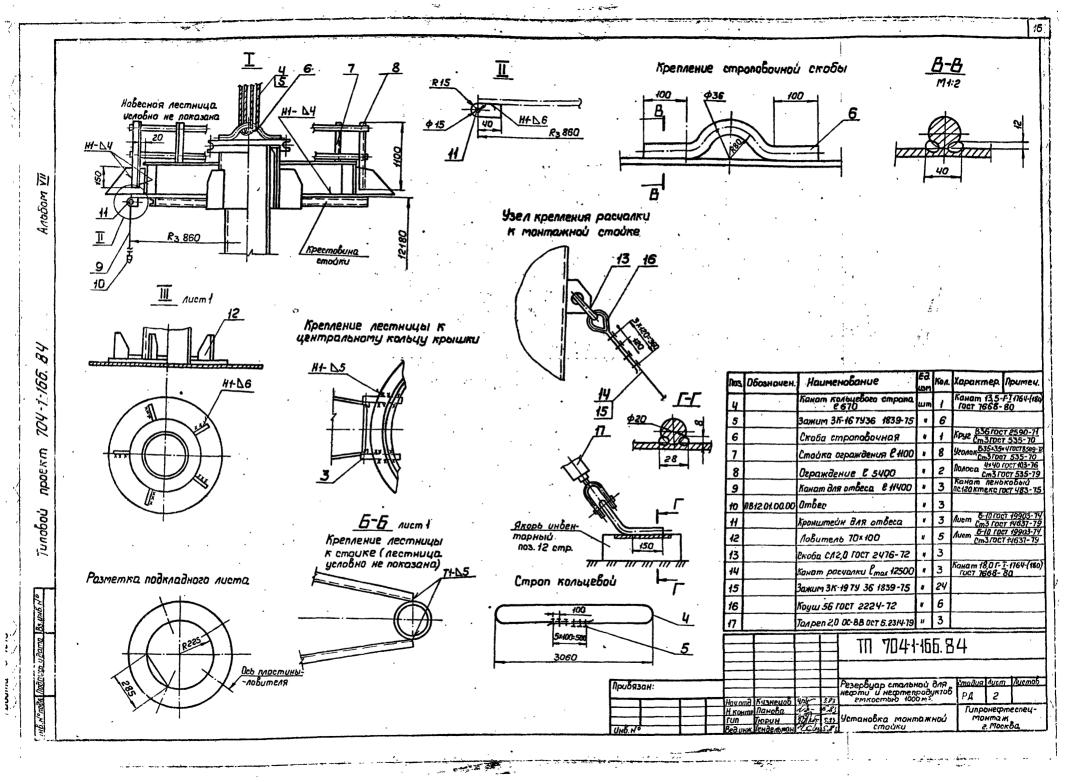
8 № 181201 00.00 Отбес шт 1

	L			٠				
•								
Прибязані.					Резервуар стольной для	Pmridus	Aucm	Auemo
	Hay omd	Кизнечай	e-1-	583	Нефти и нефтепродуктов емкостью ИИ/ПЖЭ	PA	3	
UнВ.№	lun	ALIKABA E Legyun Terderbrier	13.45	5.83 5.83	Подгет рулони кранот	Гипране Монг		neu-
بالمحموس المحموس ومروسطانا تتخفال	N.C.S. THE	Er gaz cond				Lanend	(ICh ))	



Passona 15-1213-



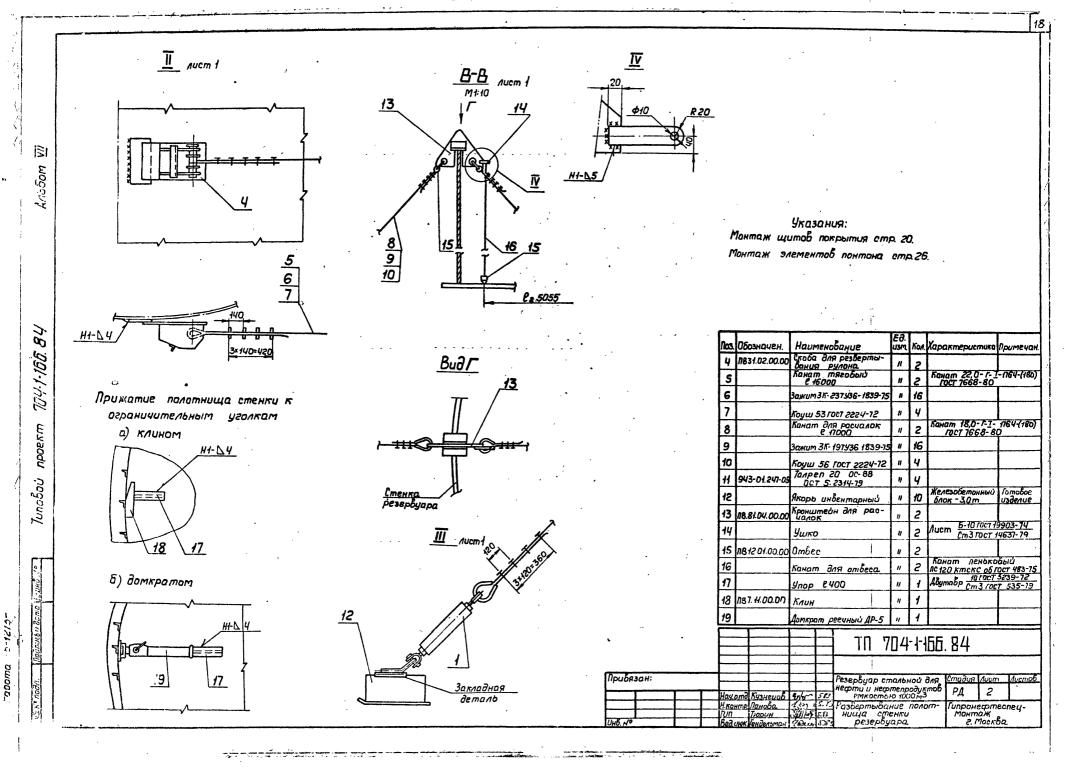


#### Парядак работ

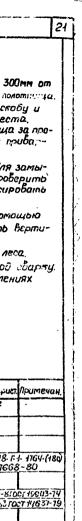
- 1. Приварить на днище по кольцевой риске, R15219 ограничительные уголки с шагот 300 тт.
- 2. Устоновить рукон на днище так, чтовы поле врезки удерживающих планок вертикальная кромка, расположилась согласно разметке.
- 3. До срезки удерживающих планок для предотвращения самопроизвольного распушивания рулон обтянуть несколькими витками каната(удлиненной расиалкой), закрепленного одним копром к трубе жесткости, а вторым- к крюку трактора. Канат натянуть
- 4. Для срезки, удерживающих планок набесить на рулон навесную лестницу со стороны противоположной освобождающейся кротки полотнища. Газорезчик должен закрелиться токтожным поясом за лестницу.

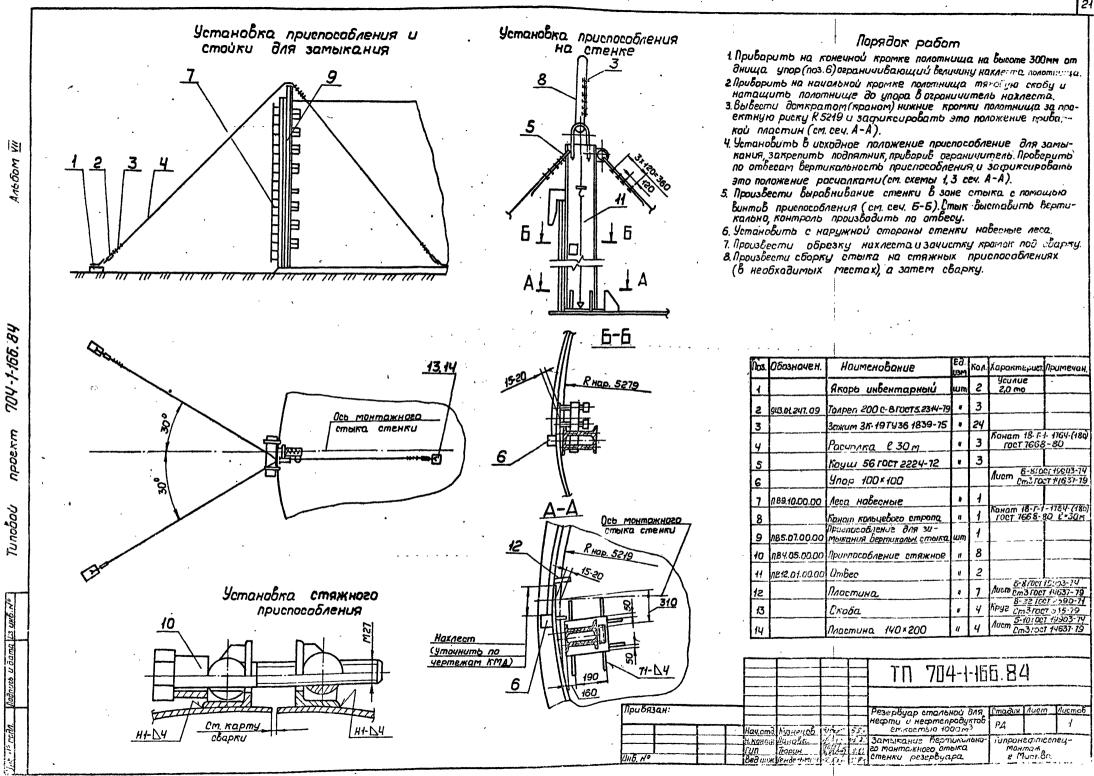
  Последние планки срезать стоя на днеще со стороны противоположной развертыванию.
- 5. Оспабляя натяжение каната дать возможность рупону распушиться.
- 6. Закрепить начальный участок полотнища к днищу приваркой косынки (ст. 5-6) на расстоянии 1200 mm от вертикальной кротки.
- 7. Проверить вертикальность кротки полотнища по отвесу закрепленному к трубе жесткости и зафиксировать полотнища в этом положении тремя расчалками.
- 8. Приварить к рульну тяговую скобу и тракторот развернуть часть польтнища дастаточную для установки начального щита (~ 1/4 чость окружности). Между руланом и польтнищем установить клиновой упор, а затем установить ментажную стойку.
- 9. По тере развертывания полотнища производить прихватку стенки к днищу швот 3-40/400 (в тестах неплотного прилегания стенки к ограничительным уголкам произвести прижатие с потощью клина или региного доткрата) и установку щитов покрытуя.
- 10. После установки начального щита развернуть следующий участок полотница, повторяя вышеуказанные операции
- Н. При развертывании рульна мешающие расчалки монтажной стойки укоротить и переставить якоря на внише.
- 12. Для резервуара с понтоном, по мере развертывания полотнища стенки резерву-

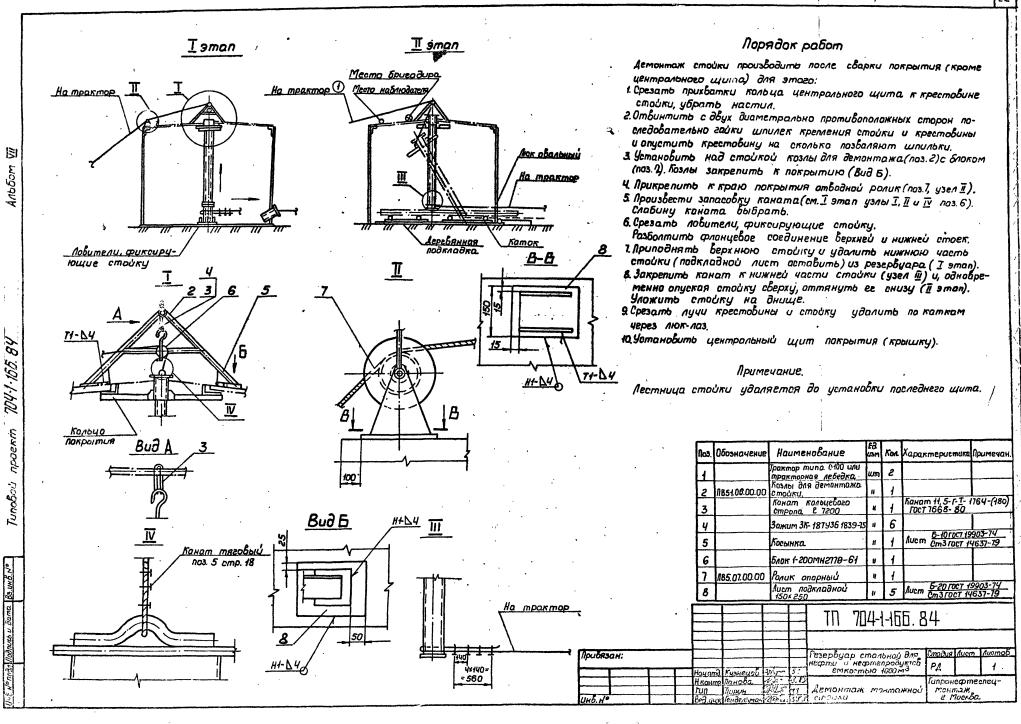
	Поз.	<i>Обозначен</i>	Haur	пени	вание	Eð. USM	Кол.	Характ	еристик	a Np	имечан
	1	-	Тракт Мракт	ар арно			2	Tuna N	C-100 IT2M- 80		
	2				аничительн.	и	110	Уголск	850×50 Cm3/oc	5/007 7 535	8509 76 79
	3		Упар	150	* 1SO	ų	1	Aucm	<u>5-8700</u> Cm3700	T 199 T 140	03-79 37-7 <b>9</b>
					TN 7	04	-1-1E	i6.84	4		
Привязан:			-		Para-E			340	?тадия <i>і</i>	lurm	ducmob
	Havo	та Кизнецоў	in the same	387	Резервуар и нефти и не етность	стал Стр Стр	10H00 2000 M	urmoh	P.A	1	3
UHB. Nº	H.KC	INP COUNT	好了	55.4°	еткості Разбертыі нища ст Разер	BHE BHE	je ni u	anom-	Гипране Глона 2 Мг		•



. .....







#### 1. Общая часть.

В основу разработки проекта по монтажи понтона положен типовой альбом 17, разработанный институтом ЦНИИПСК.

#### 2 Поставка металлоконструкций.

Проект предустатривает поступление элементов понтона на монтажную плоизадку в следующем виде: днище понтона-полотницем, свернутым в рулон; кольцевые и радиальные ребра-отдельными элементами, упакованными в пакеты; направляющие трубы (кожих пробостворника, труба замера) отдельными элементами; кронштейны поворотные-сварными элементами; уплог няющий затвор РУМ-2 - отдельными элементами

#### 3. Технологическая схема монтажа.

Описание технологических операций доно в последующих разделах подснительной записки и на coombemembulouwux листаж проекта 3.1. Монтаж дилща резервуара.

- 32. Pazmemka dzinua.
- 3.3. Монтаж дница понтона.
- 3.4. Розметка дишца понтона для приварки элементов понтона.
- 3.5. Подвем рулона стенки в вертикальное положение.
- 3.6. Установка монтажной стойки.
- 3.7. Развертывание рулона стенки резервуара, монтам поворотных кронштейнов и щитов покрытия, затыкание вертикального стыка. стенки, демонтаж монтажной стойки.
- 3.8. Монтаж элементов понтона.
- 3.9. Монтаж направляющих (трубы замера и кожуха пробостворника).
- 3.10. Установка понтона на поворотные кронштейны.
- 3.11. Монтаж Затвора.

#### 4. Описание основных технологических операции. 4.1. Монтаж днища понтона.

К развертыванию полотнища днища понтона приступают после проверки сварных швов днища резервуара на плотность. Развертывание рулона днища понтона производят аналогично

дницу резервуара. После укладки полотнища в проектное положение производят размётку днища для приварки эпементов понтона. При необходимости производят обрезку кромки днища по Я 5085 мм.

4.2. Монтаж элементов понтона.

Монтаж элементов понтона производят по мере развертывания CMEHKU pesephyapa.

Монтаж начинают с установки радиальных ребер. Монтаж Наружного кольцевого ребра производят только после приварки стенки резервуара к дницу, наружные ториевые кротки радиальных ребер выставляют ввертикальное положение, для чего в случае необходимости между днищами резербуара и понтона ставят прокладки.

По окончании монтажа и сварки элементов понтона производят проверку всех сварных швов на ппотность, гидравлическое испытание резервуара, Затем установку уплотняющего затвора.

5. Монтаж направляющих (трубы замера чровня и κοжуха προδοοπδορμика).

При монтаже направляющих особое внимание уделяют вертикальности труб, т.к. от этого зависит свободное перемещение понтона во время эксплуатации.

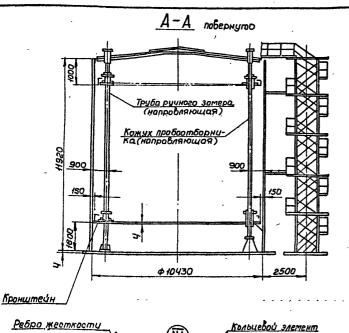
6. Установка понтона на поворотные кронитейны. Установку понтона на кронщтейны производят во время гидроиспытания резервуара

Подняв понтон на высоту 2м прекращают подачу воды в резервуар, поворачивают кронштейны так, чтобы они находились радиально стенке и затягивают гайки.

После закрепления всех гоек кронштейнов производят дапьнейший налив воды до проектной отметки для проведения гидроиспытания

				,				
•					TN 704-1-166.			
						[2	//ucm	14.105
Привязан:	HAYLOTO H.KONTO.	Кузнецов Папова	10/g-	4.7.	Резервуар стапіной для нефти и нефтепродужнив еткостью 1000 м 3	P.4.		1
UNS.N	TWA	Tropust Gudenswan		5 83	Поценитепькая Записк-1	Гипронец	этеспяц Иискви	MOAN ZW





131

704-1-166.84

Tunoboù

54

Стенка резервуара

#### Вид поставки и масса элементов понтона

Наитеновани <b>е</b> элетента	Кол.	Масса общ. т	. Вид постав <b>ки</b>
Днище понтона.	. 1:	2,6	Рулон
Кольцевой элемент	2	0.64	Рулон чли листы
Ребро жеоткости	20	0.4	Отдельными Элементами
Кранцтейн	10	0.11	Сварными Элементами
Кожух пробоствор- ника.	1	0.6	Труба. ф 219 × 8 в 12,0 м
Труба ручного замера уровня	1	46	Труба ф 219×8 в 12,0 м
Затвор уплатняющий		0.24	Отдельныти элстентати

## Показатели монтируемых элементов

	Масса,	Механизмы		
Наименование операции	m	Наитенован.	Fon.	
Pasвертывание полотнища дни- ща понтона(Рулона)	18,4	Трактор типа. с-100 или траз- торная лебедка. ЛТ2М – 80	2	
Установка направляющих	0,8	Кран МКГ-25 Сетр. 27,5	1	

## Ведомость приспособлений

	,,	r.	Macc	a, re
Наименование .	Номер	no#.	E∂.	06щ.
1. Струбична для прижатия уголка.	AB4.03.00.00	1	5,2	52
2. Укосина.	<i>1185.03.00.00</i>	1	400	40,0
3.Струбцина дет Монтажа понтоно.	NB4.03.00.00	1	9,2	9,2
944 	Umoго	);	54	1.4

## Ведотовть монтажной оснастки

Наименование	Ед. изм.	Kan.	
1. Канат 11,5 Г-I-1764-(180) , гост 7668-80	Л.М.	24,5	ľ
2.Зажит 3К-19 ТУ 1839-75	шm.	6	

#### Примечание.

V Ось кронштейна.

Донная ведомость является дополнением к ведомости на стр.2 и содержит приспособления и монтажную оснастку необходимую для монтажа понтона.

· · ·						
					TN 704-1-166.	. 84
Привязан					Резервуар стальной для	Cmadua Auem Muem 5
	Нач.отд Н контр	К <u>изнец<b>ав</b></u> Панова	8:30-	289	Heapmu u Heromenpoduktobi	РД 1
Ung. N°	ГИП Ве∂инж	Тюрин Гендельтан	BILL.	S.EI C.Ps	Общий вид резерву-	Гипронефтеспец- тонта ж
4464	UHMBHEP	Nas .	liok	583	ара с понтоном	г Моства

#### Порядок работ.

1. Разметка днища резербиара.

- 1.1. Перенести на днище ось резервуара І-Ш и центр П и приварить в центре подкладной лист, затем разметочное приспособление.
- 12. Нанести кольцевые риски:
  - R1 5219-для приварки ограничительных уголков, Re 5085- радиус днища понтона.
- 1.3. Провести рулеткой дугу Rs 500 и отметить на кольцевой риске Р1 точку Б- начало развертывания стенки резервуара.
- 1.4. Ommemumb Rs 1633 Ha KONDUEBOU PUCKE RI mouny 8(1") u npobecmu vepes nee paduanoную риску- ось радиальной балки начального щита и место установки поворотного кронштейна понтона. Отклодывая последовательна дуги Р. 3225 отметить точки 2 , 3 к... 10 к. - места установки поворотных кронштейнов понтона.
- г. Разметка Вниша понтона.

- 2.1. Перенести на днище понтона ось резервуара І-Т и центр Ои приварить в центре подкладκού Λυοπ. Πρυβαρυπο οπούκη ραзιτε πον κοεο приспособления.
- 22. Нанести кольцевые риски:

R2 5055 - внутренний R наружного кольцевого ребра-для контроля вертикальности стенки pesepbyapa,

R9 4815- наружный радиус внутреннего кольцевого ребра понтона;

R3 860- для контроля вертикальности мантажной стойки:

Ru 225-для установки монтожной стойки.

- 23. Нанести В зона Rg-Ra риски для радиальных ребер понтона, для этого:
  - 1) Ha Konbyeloù pucke R2 ammemumb R395 mouny 1º
  - 2) om mouru 1 nochedobamentho ammemumb R 793 MOYKU 2°, 3°... 40°;
  - 3) шниром, один конец которого фиксирует центр О, а другой, намеленный на длини -300 mm, mounu 1, 2, 3. 40, ombumb paduальные риски- оси радиальных ребер.

Указания:

Место четановки ребра пантана.

Места четановт

ребер лантана

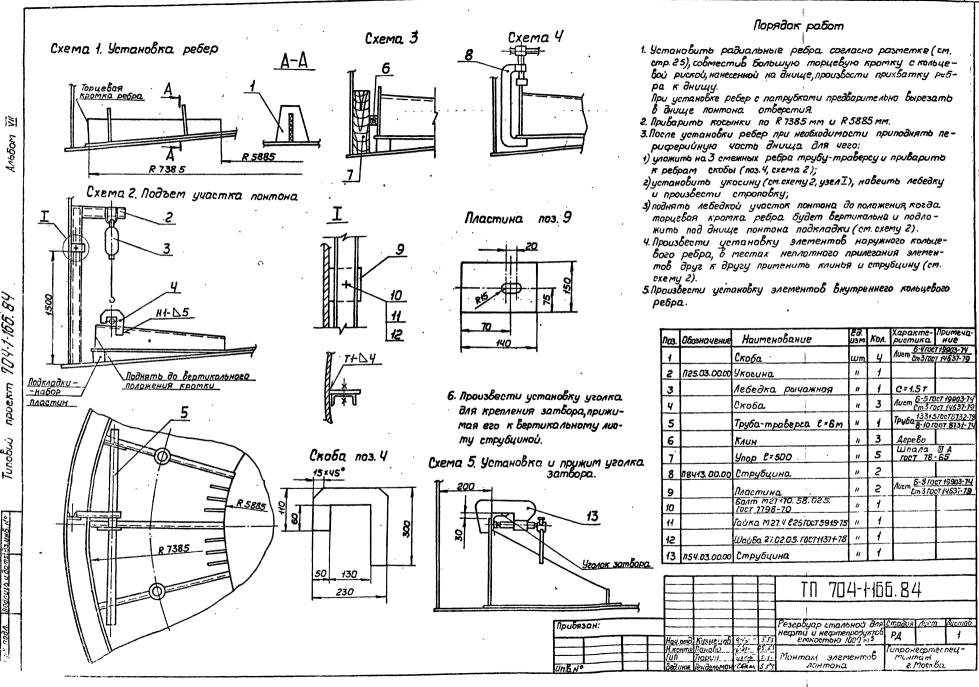
4. Точки и риски нанести нестываепой яркой краской, риску Ri-нанеети кернением глубиной 0,5 мм. **2.Подкладной л**ист с отмеченным центром О оставить на все время эксплуатации резервуара.

Гривязан:

/lo3.	Обозначен.	Наитенование	Eð. U3M.	Кал.	Характерист.	
1		Подкладной лист	Шη	1		<u> 19903-74</u> <u> 14637-19</u>
2	N821.04.00.00	Приспособление разметочное	٠	1		
3		Руметка РС-50ГОСТ7502-80	,,	1		
		Tn (	70	/1: 7	cc n /ı	

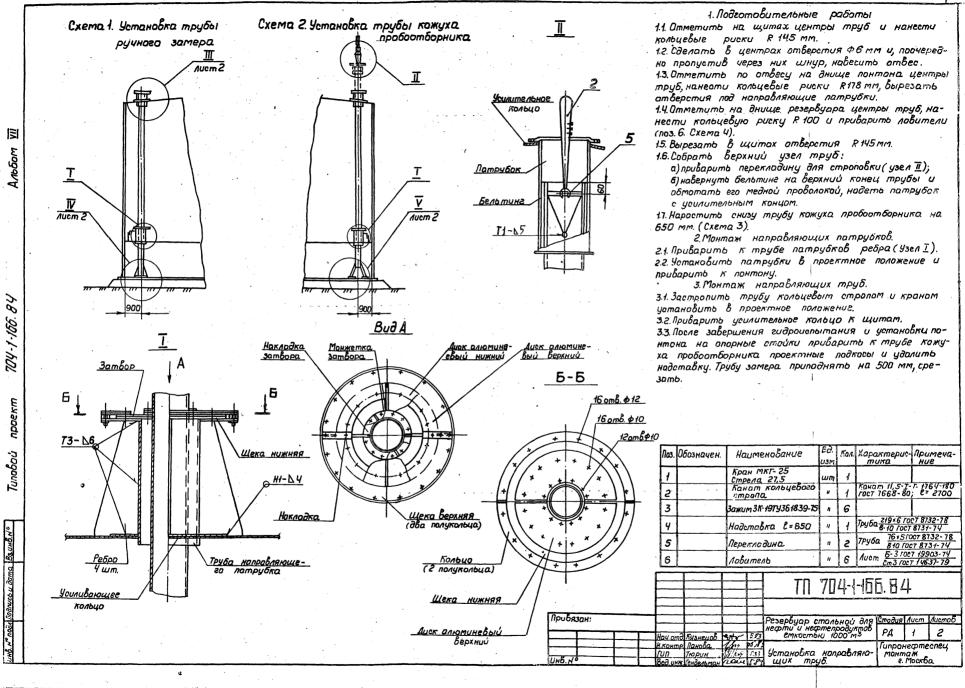
3		<i>Pyrem</i>	<u>ra P</u>	C-50F0CF7502-80 # 1			
				TN 7044666.	84		
				Резервуар сталоной для	Crnadus	Auem	de emat
Hay omd	<i>Ѕузн</i> ецсв	114 -	283	нефти и несттепродуктов емкистью 1000 м	PA		1
Н.контв	Панова	75	3.0	Разтетка дниц	Гипрон тонт	аж	•
A	16	1.76 H	11.83	i .		Moork	/9

Τυποδού

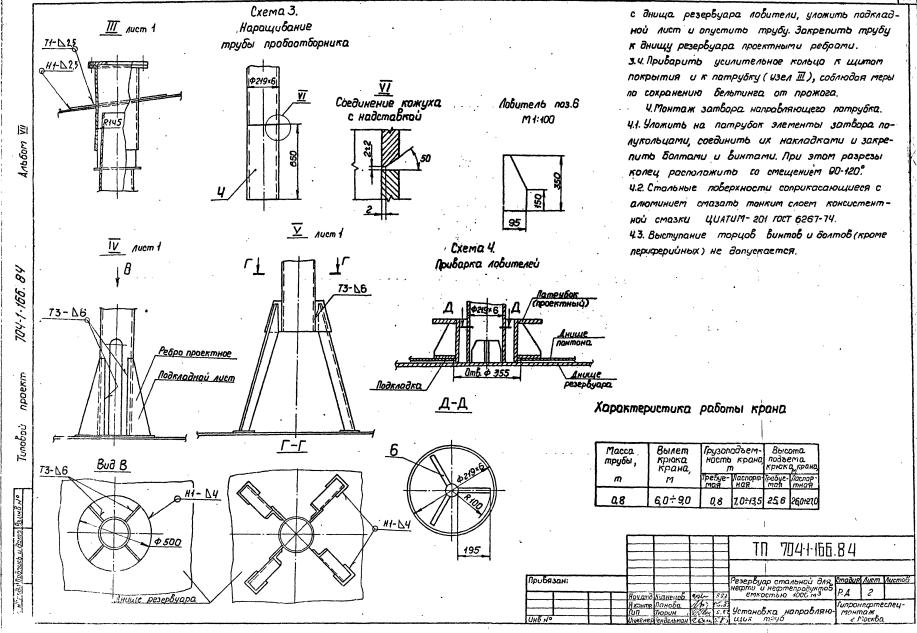


15-1273-

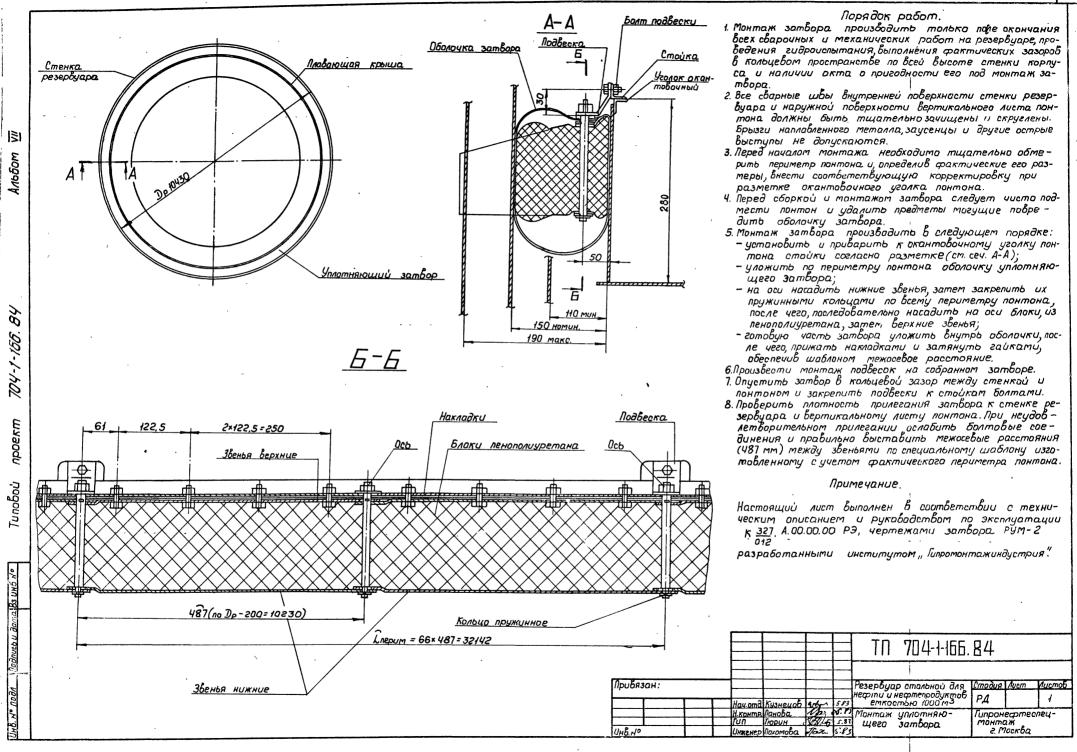












# Общие положения по сварке и контролю качества сварных соединений.

- 1, Общие положения.
- 11. Технология сварки резервуара стального для хранения нефти и нефтепродуктов разработана на основании чертежей КМ ЦННИПСКА, СНИП 11-18-75 и инструкции ВСН 311-81 "Указания по изгатовлению и тонтажи вертикальных ципиндрических резервиаров для нефти и нефтепродуктов"
- 1.2 Стенки и днище выполнены из стали вст. 3 пс 2 по 1017380-71.\*\*
  Покрытие выполнено из стали вст. 3 пс 6-1 по ТУ 14-1-3023-80,
- г. Подготовка стыков к сварке.
- 21. Места реза должны быть зачищены теханическим способом (шлифмашинками) на глубину не тенее 2 мм.
- 22. Поверхность свариваемых листов зачистить до металлического блеска с обеих сторон стыка на ширину по 20-30 mm от оси ива.
- 23. Геометрические размеры собранных соединений, а также цистота собранных кромок должна быть проверена мастером непосредственно перед прихваткой. Разрешение на прихватку и сварку узлов должно быть офортпено в сварочном журнале.
- з Квапификация сварщиков.
- 31. К выполнению сварочных работ на резервуаре допускаются сварщики не ниже 5-го разряда. Сварщики должны пройти квалификационные испытания в соответствии с действующими "Правилами аттестации сварщиков".

- 3.2. При проведении испытаний сварщики должны сварить по вва стыковых контрольных образца:
  - 1) в вертикальном положении;
  - 2) в горизонтальком положении на вертикальной плоскости. Толщина пластин не тенее 12 mm.
- 33. Сваренные при проверке стыковые контрольные соединения подвергаются:
  - 1) внешним остотром и измерениям;
  - 2) Ультрозвуковой дефектоскопии или просвечиванию проникающим излучением;
  - 3) MEXAHUYECKUM UCHOMAHUAM
  - 4) метаплографическим исследованиям
- 3.4. Сварчики, не прошедшие квалификационные испытания на технику сварки, допускаются для повторной сварки образиов. В случае повторных неудовлетворительных результатов, сваршик не допускается к сварке конструкций.
- 4. Сварочные материалы.
- 4.1. 4.19 ручной электродуговой сварки всех элементов резервуара. применяют электроды типа 3-42A марки 445 по 1017 1467-75.
- 4.2. Сворочные татериялы должны итеть паспорт-сертификат завода-изготовителя и хранитыся на складе рассортированныти по таркат.
- 43. Перед выполнением сварочных рабом электродої необходимо прокалить при температуре 420-450°C в течение 4.5-2 х часов. Режит прокалки контролировать с записью в специальном жизнале

При чказании режима прокалки в паспорте электродов, поль-

	*.						TN 704-1-16E	j. 84		
100	чвязан:						Резервиор стальной для нерти и нертепродугтов	Cmadus	Лист	Листов
			H.Kantp.	Danoba	grin.	583	HERMU V HERMENDOBYEMOS EMROCMENO 1000 M3	P.A.	1	4
UNB	UNB. WZ		Га.спец	Ттрин Брынцев Блинова	State	6.53	Пояснительная Записка	Гипримед	onecney Mocre	Marma M

- 44. После прокалки электроды выдавать на рабочее место в количестве необходимом для работы в мечение полустены неиспользованные электроды долины быть подвергнуты повторной прокалке. Прожанка электродов разрешается не более двух раз.
- 5. Источники питания сварочной дуги.
- 5.1. Для ручной электродуговой сварки применять источники питания постоянного тока с падающей или универсальной вольтамперной характеристикой. Рядом с рабочит местом сварщика необходи-мо установить балластный реостат.
- 5.2. Источники питания сварочной дуги должны иметь омперметры для определения величины сварочного тока в случае отсутствия ампертетра на источнике питания его необходимо включить через шунт в сварочную цепь.
- 6. Прихватка и сварка узлов резервуара.
- 6.1. Сборку свариваемых узлов выполнять согласно данному ППР с помо-
- 6.2. Запрещается проведение сворочно-сварочных работ при температуре основного металла ниже плюс 5°С и относительной влажности воздуха свыше 90%.
- 6.3. Рабочее место сварщика долино быть защищено от атмос-
- 6.4. Прихватки для ручной дуговой сварки выполнять электродами УДНИ  $^{13}$ /45 или УДНИ  $^{13}$ /55.
- 6.5. Размеры и шаг прихваток указаны в технологических мистах сварки, начало и концы прихваточных швов необходито вышлифовывать.
- 6.6. Качество прихваток контролировать визуально возможно применение лупы с увеличением не более 10. Прихватки, имеющие дефекты, долины быть удалены механическим способом.
- 6.7. При ручной электродуговой сварке корневой шов выполнять электродами диаметром 3 mm. Заполняющие швы выполнять электродами диаметром 4 mm.
- 6.8. При многослойной сварке кандый предыдущий слой долнен быть тщательно очищен от шлака и проверен внешним осмотром.

- Особенно тщатемно остатривать кратеры и места обрыва дуги 69. При многослойной сварке каждый предыдущий елой должен иметь температуру не выше 150°С перед наложением после-
- 6.10. В процессе сварки необходимо обеспечить плавный переход от наплавленного моталла к основному.
- 6.11. При наличии впаги на свариваемых кромках перед началом сварки их необходимо высушить при помощи газового пла-
- 6.12. Ручную электродуговую сварку выполнять на постоянном токе обратной полярности. Режимы сварки указаны на технологических листах сварки данного ППР.
- 6.13. Ручную дуговую сварку конструкций резервуара при температуре стали ниже минус 20°С следует производить с предварительным подогревом стали в зоне выполнения сварки до 120-160°С на ширине 100мм с каждой стороны соединения.
- 7: Контроль сварных швов.

дующего слоя.

- 7.1. Контроль сварных швов выполненных на монтане, оснществля-
  - A) внешним осмотром и измерениями по ГОСТ 3242-79;
  - 2) просвечиванием проникающим излучением в соответствии | С ГОСТ 1512-75;
  - 3) baryym- pamkoù (kamepoù);
  - A) ybemnoù depermocronueù no FOCT 18442-80.
- 1.2. Перед выполнением контроля необходимо очистить шов и прилегающие к нему участки на ищрину 20 мм по обе стороны от оси шва от шлака, брызг наплавленного металла и других загрязнений.
- 7.3. внешний осмотр сварных швов выполнять в объеме 100% с целью выявления нарушных дефектов. При двустороннем подгоде к шву осмотр выполнять с двух сторон.
- 7.4. По результатам внешнего осмотра и измерений не допускают

UHB. N.S		/A CHOU		# 10 mg	5,81 5,93	Пояснительная Записка	Бипронеда Г. Л	necaeya Noczba	IOHMA W
Привяза	·#:	M.Konnyo	114 400m	6/3- 18-1	593 5.8.	Резервуар стапоной для нефту и нефтепродуктов сткистью 1000 м 3	P.A.	Анслі 2	Aucmob
<b>.</b>						TN 704+16E	i.84		

- CA CLEDYIOULUE Degreembi:
  - і) несоответствие форм и размеров швов требованиям проекта
  - 2) CMEWAHUE CHOKYEMOIX ROOMOR COONER 10% OF MONUMENT MONKECO
  - 3) трещины всех видов и направлений;
  - 4) . наплывы, промоги, подрезы, незаваренные кратеры.
- 7.5. Дефектої, обнаруменные внишним осмотром, доміны быть устранены.
- 7.6. Оббем и методы контроля сварных швов указаны в технологических листах сварки данного ППР
- 7.7. Допускаемые размеры пор, шлаковых вкночений, обнарушенных при радиографическом контроле вертикальных швов стенки определать в соответствии с требованияти ГОСТа 23055-78 для 2-го класса сварных конструкций.
- 7.8. По результатам контроля платности швов вакуум-методом браковочным признаком слумит появление пузырьков на обмышенной, поверхности шва.
- 7.9. При цветной дефектоскопии браковочным признаком служит появление красящего индикатора, на слое проявителя.
- в. Исправление дефектов в сварных швах.
- 81. Дефекты, обнаруженные при неразрушающих ся методах контроля, удалять из шва с помощью шлифмашинок. После заварки дефектных участков выполнить повторный контроль исправленных участков.
- 82. Исправление нарумных и внутренних дефектов дол**ины выполня**ть сварщики не ниме 6-го разряда, имеющие опыт по устранению де-сректов в сварных швах.
- 8.3. При исправлении ручной дуговой сварки применять сварочные матери.

  алы, которые применяли для данного вида сварки.
- 84. Электроды для исправления дефектов должны применять дилтет-
- 8.5 Разреша е тся исправление одного и того же участка гива не более двух раз. Сведения об исправлении дефоктов и количестве исправлений должны заноситься в сварочный мурнал.
- 9. Техника безопасности при сварке
- 9.1. При выполнении сварочных работ необходимо соблюдать требови иля следующих нормативных документов:
  - 1) ZNABBI CHUTI NO MEXHUKE SEBONACHOCMU & COMPOUMENSOMBE;

- 2) Санитарных правил при сварке, наплавке и резке металлов":
- 3) "Правия помарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ на объектах народного хозяйства";
- 4) инструкции и нертативные документы по технике безопасности, действующих на предприятии.
- 12. Камдый сварщик перед началом сварочных рабом должен пройти мнструктам по безопасности труда в соответствии с ГОСТ 123.003-75 и главой СНИП по технике безопасности в строительстве.
- 8.3. Металлические части основного и вспомогательного оборудования, электросварочного (источники питания, сушильные печи и др.), не нахо-дящиеся под напряжением, а так не свариваемые извелия должны быть заземлены.
- 84. Присоединение и отключение от сети источников питания дуги и другого оборудования выполняет электрик, имеющий квалификациолную группу по технике безопасности не ниме Ш.
- 8.5. При сварке в резервуаре сварщик, кроме обычной рабочей оденды, обязан использовать диэлектрические перчатки, галошки и коврик.
- 8.6. Сварочные кабели, шланги, подведенные к рабочим местам, должны быть за щищены от возможных повреждений. Сварочные провода должны быть изолированы. Соединять концы сварочного кабеля следует с потощью специальных муфт. Подключение проводов к сварочному оборудованию выполнять через кабельные нако-начники.

	-					,		
	`				TN 704-1-166	j. 84		
Привазан:	HALOTA	Distance &	010 00	6.01	Резарвиар сталькой для недыни и недотепродисть		Auer	Листов
<del>`</del>	H.KOHTY.	Панова	a.			P.A	3	1
	run	Тюрын	0112	5.85	Пояснительная	1-		
	Themes.	BPEIN486	Blowy		1 NOMEDIA NOTA	Sunponego	mecney	MOHMU M
Und. 48	UNM	Блинова	Musel		3anucka	1 1	10ce Sa	

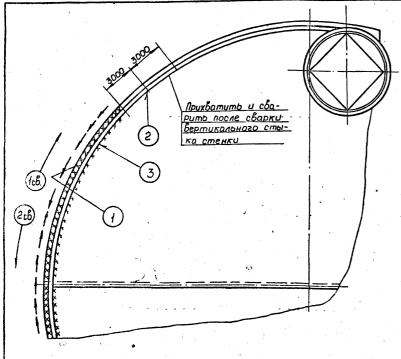
## Ведомость

оборудования, инструментов и материалов для производства сварочных работ.

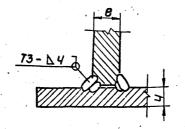
Ном <b>е</b> р 17.17.	1/ <b>2</b>	Mapra, mun	Eð.usm.	Kon.	Примечание
1	2	3	4	5	6
	Сварочное оборудование				
1.	Сварочный выпрямитель	BA-302	um.	1	Для ручной сварки
		BAM-1001	um.	1	
2.	Балластный реостат	P5-301	um.	4	
	Сварочные кабели				
1.		NPTA-1×70 MM2	M.	150	Для подключения элек трододержателя к Ц.П.
2.		NPTA- 1=35 MM2	M	30	Участок провода, под- соедин. к дермателю
3.	•	KPNT- 2×2,5 MM 2	M	100	LAR MODELANCEMER WANGEMAWNHOK
4.	Кабельные наконечники	K-7,K-4	шт.	4	
5.	Клемма Заземления	K3-2	um.	4	
	Вспомогательное оборудовани	re_			
1.	Электропечь для прокалки электро- дов на 1°-300-500°C	CHOA 35-3535/3	um.	1	
	Электрические высокооборотные шлифовальные машинки	Ш-230, Ш-178	um.	5	
<b>3</b> .	Круги (диски) абразивные арми- рованные	5=3-6 mm A-230, A - 180	um.	50	ДЛЯ ЭПЕКТРУЧЕСКИХ ИЛИФТОМИНОК
4.	Электрододерэкатель на 315А	<i>94-300</i>	UM.	4	FDCT 14651 - 78
5.	Маски для защиты электросварщика	<b>Универсальные</b>	um.	.2	
6.	Очки для газосварщика	<i>r</i> -2	wm.	2	The second second
7.	(текла Защитные (светофильтры)		wm.	8	
8.	CMERAO OKONHOE	TC-3	um.	8	FOCT 111-78
9.	Шетка стальная		шт.	1	
10.	Щетка для зачистки швов		um.	1	TY-400-5-21-74
11.	Слесарный инструмент		KOMNA.	1	
12.	Гермоиндикаторные карандаши		KOMNA.	1	
3.	Клейма сварщиков		um.	4	
4.	Коврик резиновый диэлектрический		um.	4	

1	2	3	4	5	G
5	Пенал для электродов		шт.	1	
	•				
	Газорезательная аппаратур	a u mamepuani			
1.	Резак для киспородной резки	Ракета- 2	um.	1	FOCT 5191-19
<b>2</b> .	Редуктор кислородный	AKN-1-65	шт.	1	TACT 6268 - 78*
<b>3</b> .	<b>Ψ</b> λαΗΣυ δλη ζα3οβού ρεζευ	TUNI-9MM TUN II-9MM	M	30 30	FOCT 9356 - 75*
4.	Баллон кислородный	1	wm.	5	FOCT 949-73*
5.	баллон для пропан-бутана		WM.	1	FOCT 15860- 70*
	Материалы и оборудование д	19 контроля			
1	Рентгеновский аппарат	PYN 120-5-1	um.	1	
2.	Рентгеновская пленка	PT-2, PT-3	пачка	5	TY-6-17-490-72
3.	Усиливанощие экрамы	<i>8∏</i> −2	um.	4	Размеры 8 ×30 см
4.	Металлические укиливающие экраны		wm.	4	Размеры 10×35 cm
5.	Эталоны чэвствительности	N2,3,4	шт.	1	FOCT 7512-75
6.	Вакуум-насос	PBH-20	·um.	. 1	TY-36-932-76
7.	Вакчум-камера	Плоская, угловая	um.	1	:
8.	Лупа 4-10 кратного увеличения		wm.	2	FOCT 7594-75
9.	Комплект шавлонов для измерения сварных швов	UC-2	компл.	2	TY-36-1163-76
10.	Штангенциркуль		um.	2	FOCT 166-80
- :	Сварочные материалы				
1.	KUCAOPOD MEXHUVECKUÚ		мз	50	FOCT 5583-78
2.	Пропан - бутан		KI	17	TOCT 20448-80
3.	Электроды 40H4 <sup>13</sup> /45 Ф 3mm		KF	15	TOCT 9467 - 75
4.	Энектроды 4044 18/45 ф4 тм		Kr	120	FOCT 9467 - 75
			1	[ · · · ·	

						TN 704-1-166	.84		
Привязан:	·					Резервнар стальной для	Cradus	AHET	Averat
	III	H.comp.	Hartobic	5	15.83	Резервиар стальной для нерти и нефтепродчение в емпостью 1000 м 3	P.A	4	
WE NE		[Maney	Тъсрин Бильгуез Влинови	A CON	5.83	Понскительная Записки	Гипранед	meeneys	10:mas



Сварка швов 🕡 🕄



Ручная электродуговая сварка

	Катет "Д" или тол- щина "З" шва, мм	прохо-	Марка элект- рода	Номера і Выполня электрі ФЗ мм	iемы <b>е</b> ′ о∂о <b>м</b> :	шва, М	1	I	мой стали	Сварочный При положении шва в пространсве:	электр Электр Змм	метре 1908а Имм
Ταβροβοιά	<b>△</b> 4	2	'5 75	_	1-2	66	0, 180	12	ر بر*	Нижнее	80- <i>1</i> 00	130- -160
			3/4						30- 80-	Вертик.	60- <i>8</i> 0	
			~ 3						7m3	Горизонт.	60-80	100- -130
			УОНU ГОСТ S						700	Потолочн.	70-90	120- -140

Сварка швов (2)

1. Произвести развертывание рулона стенки и установку по разметке вплотную к ограничителят в соответствии с проектным положением, прихвалить с наружной стороны. 2. Произвести проверку правильности сворки местоположения стенки по проекту, зазоров в стыках, вертикальность стенки резервуара, цилиндричность у днища (по уторнату шви) и по верхней кромке.

з.По мере тонтажа стенки резервуара не устанавливать прихватки на участках по 3 м вначале и конце рулона.

у Произвести сварку в следующей последовательности:

1) стык стенки с днишем иторный шов) с наружной

1) стык стенки с днищем(уторный шов) с наружной стороны шов 1;

г) вертикальный стык стенки- шов г;

з) уторный шов с внутренней стороны- шов 3.

5. Сварку уторного изва(швы 1;3) выполнять 2 сварщикат овратноступенчатым способом с длиной ступени 200-250 мм.

Направление сварки указано стрелками.

6. Тавровые швы (1,3) испытать на плотность (герметичность) в объеме 100%. Шов. 1 испытать керасинот.
Шов с одной стороны обильно стачивают керасинот, а с другой стороны воднотеловой этульсией. Стачивание керасинот должно производиться не тенее 2-х раз с перерывот 10 мин.
Шов 3 испытать вакуутот при переподе довления 600 тт

7. Сварку уторного шва, при возтежности, выполнять одновременно 2 сварщикати способот двойного слоя. Способ состоит в тот, что на горячий первый слой ступени длиной 150-220 тт накладывается второй слой сразу же после гго очистки от шлака.

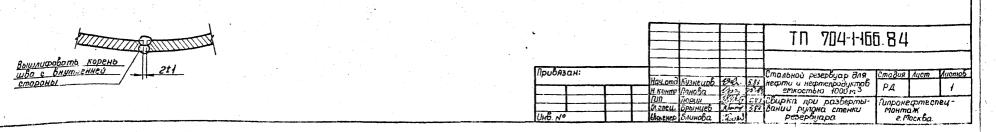


Схема разбивки мантажного стыка

1. Сборки вертикальных стыков под сварку производить на сборочных приспособлениях.

2.Произвести проверки правильности сборки местоположения стенок по проекти. Тщательно проверять рертикальность стенок, западание кромок, зазоры в стыках, совпадения кромок в стыке и по верхней кромке, цилиндричность по иторноми шви и по верх-HEU KROMKE.

з.При выполнении сварки необходимо контролировать западание кромок При необходимости устранять отклонения за счет порядка наложения извов по приведенной схеме.

и Сварки вертикального стыка производить по тере тонтажа в следующем порядке стык разбивается на 3 участка сагласно схеме, имевших разную длину, на одинаковую массу наплавленного металла. Каждый ичасток разметить на секции краской или мелом. Сварко в секциях выполняется одновременно на всех ичастках 3-мя сварщиками обратноступенчатым способот с длиной ступени 200-250 мм послойно с общит напровлением сварки сверху вниз.

5. Сварки корня шва произвадить изнутри не тенее, чет в 2-3 слоя с последующей вышлифовкой корня шва снаружи и сваркой внешнего слоя, затем произвести сварку внутренник слоев до полного заполнения разделки. К выполнению каждого олоя приступить после наложения предыдущего на всю длини ичастка. В месте пересечения с иторным швом произвести зашлифовки конца шва.

Произвести контроль качества сварных швов в соот-Bemembuu co CH u N III-18-75. 100°/0 длины вертикальных стыков подвергнуть рен-

гено или гамма просвечиванию по гост 7512-75 или 100 %- му ультразвуковому контролю по ГОСТ 14782-76 с последующим просвечиванием сомнительных мест, выявленных ультразвиковым контролем.

704-1166.84 тальной резервуар для. несрти и негртегоодуктов еткастых) 1000 m 3 Гуэнецоб Контя Свалят вертикальных ايروع Гипронефтеспецтинтаж г. Москва

Схема ментажа щитев покрытия

121

AnbSOM

18

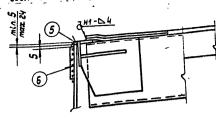
704-1-166

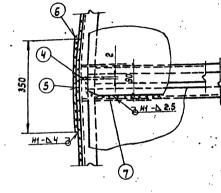
OPOEKM

Tunoboù

Noan u Bomo Bamung. No

Узел соединения крыши со стенкой.





волтами.

При сварке швов (4), (5), (6) сварщик располагается на площадке монтажной стойки и закрепляется предохранительным поясом к ограждению площадки.
 К сварке указанных швов приступают после завершения стыковки щита со стенкой на прихватках на весь периметр шва.

Порядок работ

- 1. Сборку покрытия под сварку выполнять в проектном положении прижваточными ивами ь 3 40/200.
- Сварку покрытия выполнять по мере установки щитов, соблюдая следующий порядок напожения швов:
   Начальный щит:
  - 1) соединение с центральным кольцом шов ②, шов ③ (приварна косынак);
  - г) соединение со стенкой шов 3.

Промежуточ ный щит:

- 1) соединение с центральным кольцом шов (3), шов (3) (приварка косынок);
- г) соединение со стенкой шов (5);
- з) соединение периферийных уголков щитов между собой 4;
- 4) соединение накладки со стенкой в месте стаковки щитов - шов (6).
- 5) радиальный шов 🕡 .

Замыка ющий щит:

- 1) соединение со стенкой шов (5);
- г) соединение периферийных уголков щитов между собой (4);
- з) радиальный шов 🗇 . Центральный шёт:
- Соединение центрального щита с щитами покрытия шов 🕖
- . Сварку выполнять обратноступенчатым способом с влиной ступени 200- 250мн.
- Проконтролировать 100% заводских и монтажных швов внешним осмотром и измерением шаблонами по ГОСТ 3242-79.
- 5. Проконтроли ровать 100% заводских и монтажных ивов на герметич ность обмыливанием при создании избыточного давления 200ми вод столба в монент испытания.

Примечания

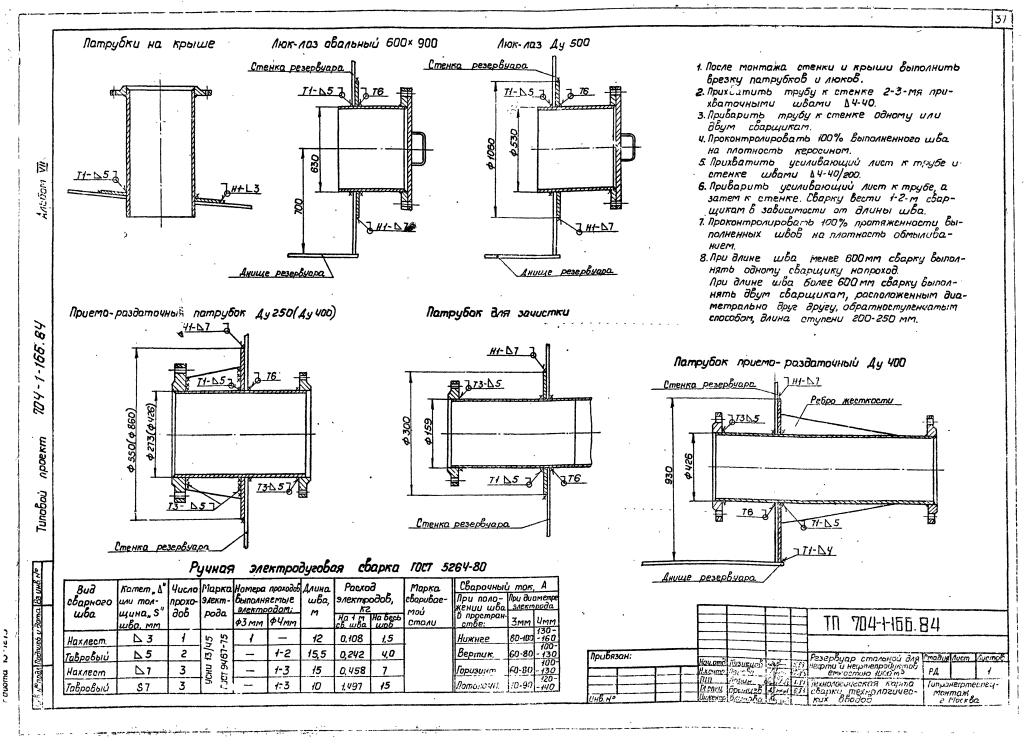
При сварке швов ©, 3 сварщик располагается на центральном щите и закрепляется предожранительным поясом К временному огражёснию.

К сварке указанных швов приступают после надежного Закрепления очередного щита к центральному щиту монтажными

				_	111 704-1-101	ງ. 84
Привязан:	Hay. omd.		2.23	5 85	Резервуар стальной вертикаль- кый для нефти и нефтелро- чуктов емностью 1000 м 3	Cmadus Juem Juemos
	H. KOHMP. FUN TA CNEU.	Панова Т-срин Бронцев	44/5	5:83		<i>Гипренефтеспецмантаж</i>
IHB. No	UNAKRHED	Блинова	Trees.		L TORPONTAN	г. Москва

Puluna saermandusahan chaaka

			ручная	30	ekmpoo	iy zo o an	свар	KO.				
Bud Kamem				Номера проходов,		Длина	Paczod		Марка	Сварочный ток		A
сварного шва	или тол- щина "S"	npoxo-	элент- рода	Выполня Электр		ива, электродов, шва, кг.		свариваеной стали	При поле- жении шва	При диаметре Электрода		
wod .	шва, мм.	306	<u> </u>	ФЗмм. Ф4мм. М	И	Ha im ce. wea	на весь		в простран- стве:	Змм.	4mm	
Нахлест.	≥ 2,5	1	37.	1		54	0,09	5		Нижнее	80-100	130 -
Нахлест.	<u>\ \ 4</u>	1	(5)		1	42	0. 180	7,5		вертик.	60-80	100 - - 130
Тавровый	1≥6	2	77.6		1-2	10	0,360	3,6		Горизонт.	60-80	100 - - 130
Тавровый	<b>△</b> 7	2	2 8	<u></u>	1-2	4.5	0,458	2,0		Потолочн	70 - 90	120



#### UPON3BOTCLBY CBYLOAPIN **NPNFKT** PAGOT U TEXHONOLUA CRAP-МПНТАЖЕ ППИ BEPTUKANHHOLO PEZEBBABA EMKOCTPHO ПОНТОНОМ ДЛЯ НЕФТИ И БЕНЗИНА

1. Проект производства сварочных работ и технология сварки при монтаже вертикального резервуара ёмкостью 1000 м³ с понтоном для нефти и бензина разработаны на основании чертежей КМ ти-ЦНИИПроектстальконструкции и пового проекта настоящего проекта производства монтажных работ. 2. Для изготовления конструкций понтона применяются:

- -низкочелеродистая сталь марки вст3 nc 2 no [OCT 380-71 \* 979 QHULLA HACTHURA;
- сталь марки 20 пс по ГОСТ 1050-74 для трубчатых стоек;
- CMAND MADRU BCM.3 KN2 no FOCT 380-71-9/19 NNOWAGOK: OZPANGE*μυύ υ προγυχ κομεπργκци*й.
- 3. Монтажные соединения металлоконструкций выполняются ручным электродуговым способом. При сварке применять электроды марки 40HU 13/45 muna 342A TOCT 9467.75 quamempom 3,5mm.
- 4 Монтаж и сварка конструкций резервуара с понтоном должны выполняться в соответствии с проектом КМ ЦКИИПроектеталь-

конструкции, требованиям СН и П ... - 18-75 "Металлические конст-

рукции Правила производства и приётки работ и инструкции BCH-3H-81 MMCC CCCP " Указания по изготовлению и монтажу вертикаль.

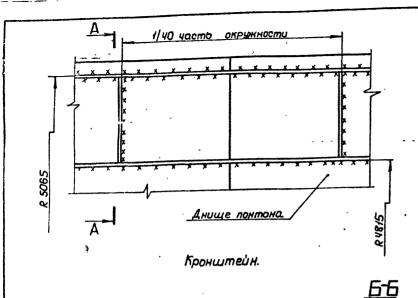
ных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов,

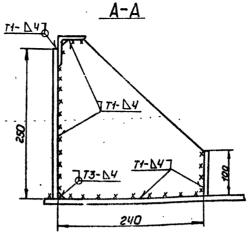
5. Контроль качества сварных соединений при сварке резервиара с понтоном указан на листах. 6. Основные положения по сборке и сварке, организация сварочных работ.

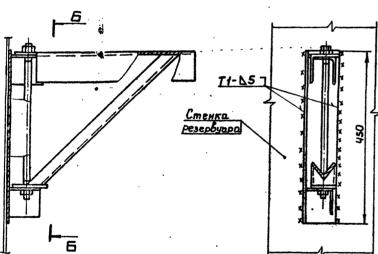
исправление дефектов сварных соединений, иказания по сварке при отрицательных температурах, техника безопасности приведены в пояснительной записке для резербуара без понтона.

					TN 704-1-16	i6.8	4	
Привазан:	Hav.ord.	Kymenos	ene	502	Стальной ревервуар для нефти и нартепродуктов емкостого 1000 m3	Cradus	Buch	A
	HKomp	Панова	100	118	EMICOCANDAD 1000 Nº3	P.A.	1	1
UNS. Nº	TA CHEU.	Тюрин Брынцев Влинова	Dring!	5.81	docesius and state a	<del> </del>	mseneum Moc x-80	****









Ручная электродуговая сварка ГОСТ 5264-80

оварного		Число праха-	элект-		Нотера проходов, выполняетые электродом:		Длина. шва, т	Расх электр ка	одов, ?	MOÙ	,	При ди Ре элек	тродаб тродаб
	шва, тт	доб			\$3 MM	\$4MM	//	co. wba	На Бесь шав		пространетве;		
Ταβροβοιύ	△ 5	2 .	5	35	-	1-2	9	0,242	2		Нижнее	80-100	
	Δ4		3/45	-1956		1	105	0,180	19,5		Вертик.	60-80	/00- - 130
Тавровый			-	. 1				-			Гаризант,	60-80	100
			NOS	1001							Лотолочн	70-90	133

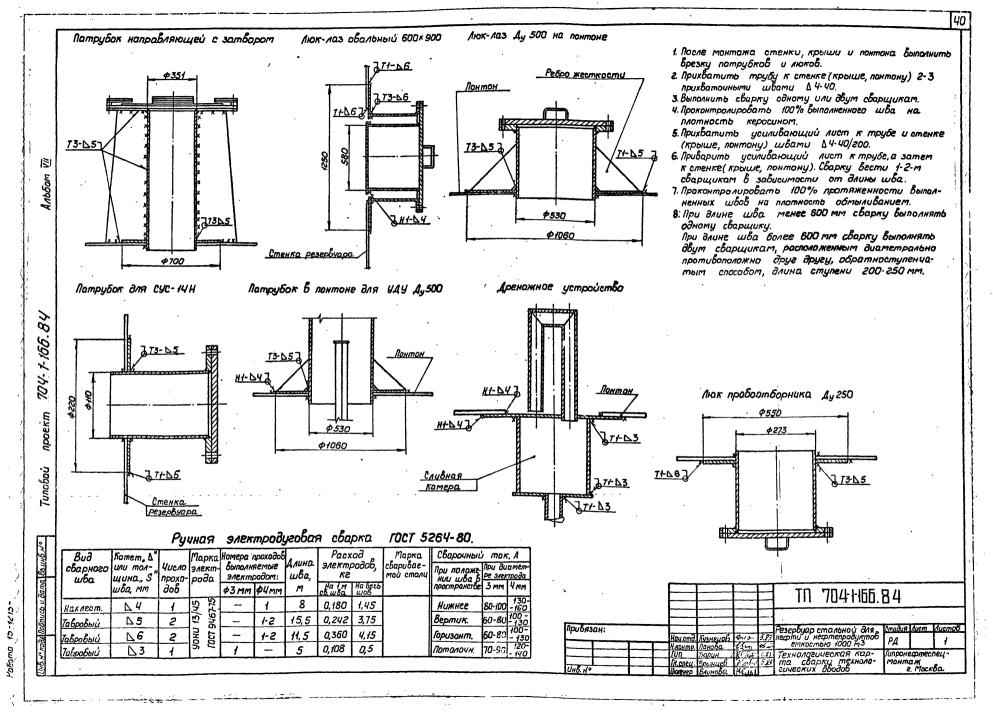
- 1. Установить элементы пантона в соответствии с ППР по тонтажу
- 2. Сборку под сварку произвести на прихватках 14-40/800. 3. Сварить элементы понтона в следующей последова-
- телонисти; 1) стыки элементов кольцевых ребер жесткости межди совой:
- 2) соединение кольцевых ребер жесткости с днищем;
- 3) горизонтальные соединения радиальных ребер с дницем;
- ч) косынки (в начале вертикальные швы, затет-горизонтальные;
- 5) обвязачный уголок.
- Ч.Проконтролиробать 100% протяженности сварных швов кольцевых и радиальных ребер на плотность керосинот.
- 5. После сварки элементов понтана установить кронитейны.
- 6. Прихватить кронштейн к стенке резервуара. швати 184-50/200.
- 7. Приварить кронштейн к стенке резервуара.
- в. Проконтролировать 100% выполненных швов внеш-

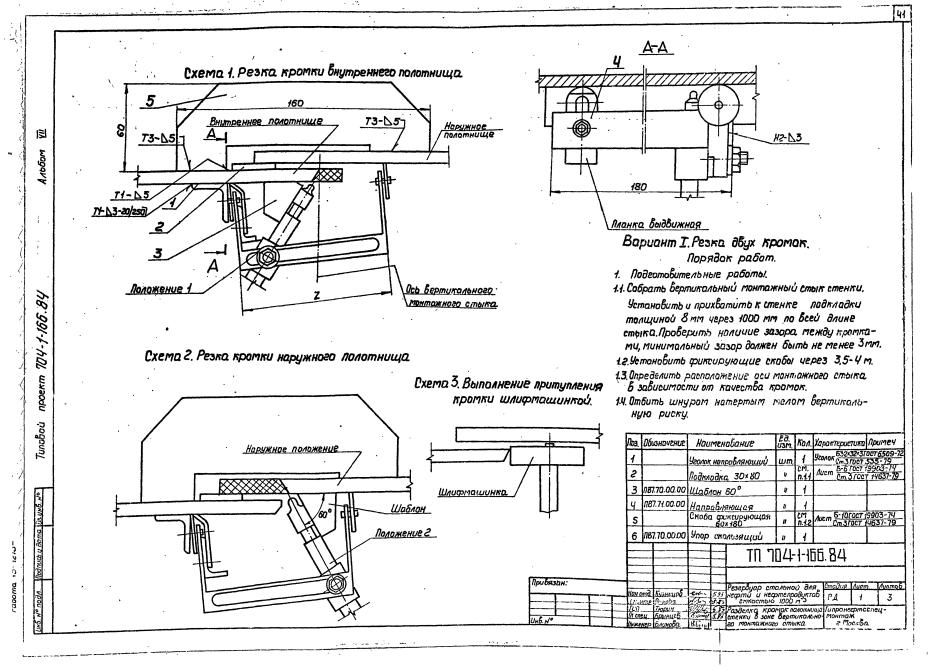
					TN 704-H66.84
Прибязані	Нач.отд.	Гуэнецпв	Q.23.	5 83 C.P.C	Резеобуар стальний для Стадия Лист Мистов керпы и нертеррадутов РД 1 емкостью 1000 м3
	FUR TA CURIL	THOPUH STATE	13/45	C 11 5 35	Технологическая карта гбарки узлав понтана и мранитейна » Мос-ва

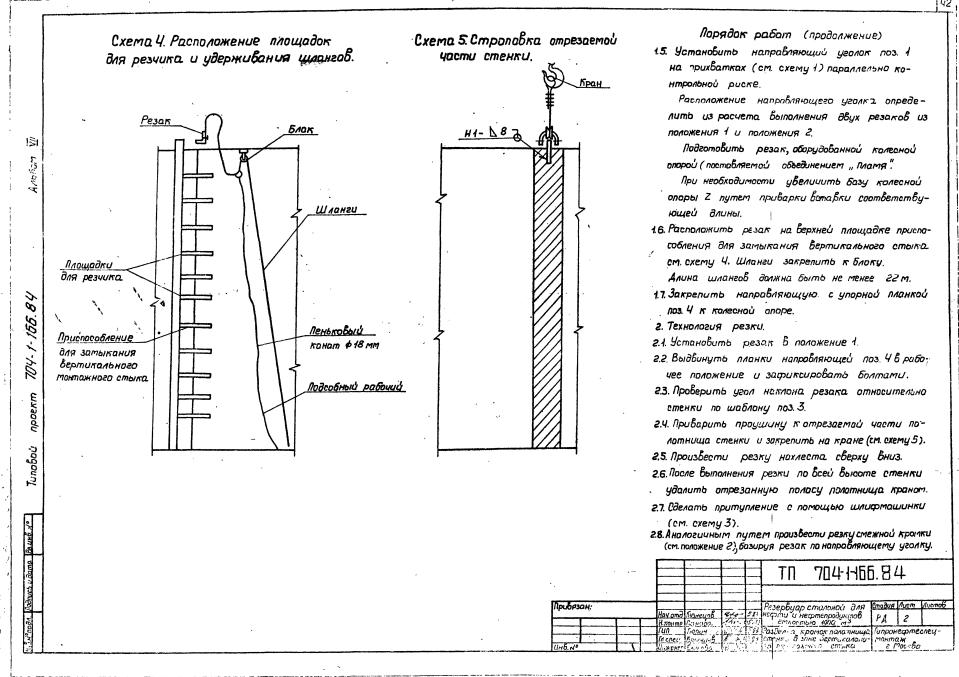
Pasama 15-1273-

131

704-1-166







rationa 13-1613

