ТИПОВОЙ ПРОЕКТ 704-1-56

СТАЛЬНОЙ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ РЕЗЕРВУАР ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 3000 м³



ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРА ДЛЯ ТЕМНЫХ НЕФТЕЛРОДУКТОВ

TUNOBOŬ NPOEKT 704-1-56

СТАЛЬНОЙ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ РЕЗЕРВУДР ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ЕМКОСТЬЮ 3000 м³

СОСТАВ ПРОЕКТА

Альбом I Рабочие чертежи КМ резервуара без лонтона Альбом II Рабочие чертежи КМ резервуара с понтоном Альбом II Основание и фундаменты Альбом II Оборудование резервуара с понтоном для нефти и бензина Альбом II Оворудование резервуара для светлых нефтепродуктов Альбом II Оворудование резервуара для светлых нефтепродуктов Альбом II Оворудование резервуара для темных нефтепродуктов

Androm \overline{V}

Разработан мнститу том Сипротрубороровод

ВЬЕДЕН Б ДЕЙСТВИЕ ИНСТИТУТОМ ЦНИИПРОЕКТ СТАЛЬКОНСТРУКЦИЯ ПРИКАЗ № 221 от 29 ДЕКАБРВ 1959г 704-1-56 Mapra-suem

Bresa sucmet Spx. Nº

СОДЕРЖАНИЕ АЛЬБОМА

	1.1	N _e N _e	No No
٧º	Наимено вание	ANCTOB	ET PAHM
1	Обложка		1
2	Содержание альбома.	6-1	ટ
3	Пояснительная записка	17.3-1-17.9-4	3,4,5,6
4	Общий вид оборцаования резервуара для хранения тёмных нефтёпродуктов.	M-1	7
5	Οδιμού δυς οδοροχορόκους ρεзερθύσρο 978 χραμεμύς Μένιμως μεφρήθηρος γκηρβ. (πειμοφυκαίνη,	M-2	8
6	Общий бид оборудования резервудра для хранения тёмных нертепродуктов (без тодземной трубы.	M-3	9
7	Общий вид оборудования резервуара для хранения тёмных нефтепрадуктов (ез подземной трубы, Спецификация.	M-4	10
8	Установка вентиляционного патрубка ВП-200.	M-5	11
9	Установка вентиляционного потрубка ВП-250.	M-6	15
10	Установка вентиляционного патрубка ВП-300.	M-7	/3
11	Узтановка приемо-раздаточного патрубка ју 250. Узел., 3"	N-8	14
12	Установка приемо-раздаточного патрубка Ду 300.	M-9	15
13	Установка привно-раздаточного патрубка Ју 350. Узел. Л	M-10	16
14	Установка подъёмной труба Лу 250	M-11	17
15	Установка подъёмной трубы Дузов	M-12	18
16	Установка подъёмной трубы Ду 350.	M-13	19
17	Узел крепления каната к подъемной трубе. Общий вид. Јетали. спецификация.	M-14	20
18	5πονμοε γεπρούεπου. Οδιμού δυς. Γεποπο. Επεμοφοκάμου.	M-15	21
19	Οπορα πουδεμκού προμδω θόμου δυσ. Πεπαπυ. Επεγιοφοίκου μιδ.	M-16	22
20	Расположение секционных подогревателей общей поверх- ностью нагрева F=52.1m?	M-17	23
21	Расположение секционных и Местного подверевателей общей поверхностю нагрева F=77.1 м г	M-18	24
22	Расположение секционных подогревателей общей поверх- настью нагрева F=103 м.	M-19	25
23	Meemный подогреватель поверхностью нагрева F=25 м.г	M-20	26
24	Meammus nagazpeeamens naeepxnaamus kangeneamanpabagae	M-21	٤7
25	Мертный подогревотель поверхностью нагрева F = 25 м.с. Экран. Общий вид и спецификация.	M-22	28
26	Местный подогреватель поверхностью нагрева F = 25 м. г. Экран. Детали.	M-23	29
.29	Mecmibly hogospesament hosephhoemble harpesat = 25 m.	M-24	30

7,	U	Nº Nº	N ₅ N ₅
7	Наименование	VNCLOB	LIPAHUL
28	Местный подогреватель поверхностью нагрева F=25 m.2 Экран. Јетали	N-25	31
29	Местный подогреватель поверхностью нагрева F=25м. Экран. Детали	M-26	32
30	Местный подогревотель поверхностью нагрева F=25 м2 Экран. Деталь.	M-27	33
31	Подогревательный элемент 173-1, ПЭ-4, П-6.	M-28	34
32	Подогревательная система. Стойка С-2.	M-29	.3.5
93	Подогревательная вистема, Стойка С-3.	M-30	36
34	Подагревательная система. Стойка С-4.	M-31	37
35	Подогревательная вистема. Стойка С-5.	M-32	38
36	Коллектор К-1 для сборки двух подогревательных	M-33	39
77	Коллектор К-2 для сворки Эг подогревательных элементов.	M-34	40
38	Коллектор К-3 для сборки 42 подогревотельных элементов.	M-35	41
<i>39</i>	Узел ввода теплоносителя.	M-36	42
40	Узел ввода теплоновителя.	M-37	43
41	Узел ввода теплоносителя.	M-38	1.2
42	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Общий вид.	M-39	45
43	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Узлы.	M-40	46
44	Шкоф к узлу ввода теплоносителя. Летали	M-41	47
45	Шкаф к узлу ввода теплоносителя Јетали.	M-42	48
46	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Јетали.	M-43	49
47	Установка термометра технического ртутного. Общий вид. Узлы. Детали.	M-44	50
48	Принципиальная схема етоционарной установки пеногенератора типа ГВП-200.	M-45	5/
49	Принципиальноя схема автоматизации.	A-1	52
50	Грозозащита и заземление.	30-1	53

CCCP CURPOTPY500PD500 CMCCKGO	Оборудование резербуара для темных мефтетро- дуктов.	
Amaguet masonfilms	Содправание альбома	Auston Juan

Пояснительная записка

I. Obwas yacmb

Настоящий проект разрадотан институтом "Гипротрубопровод" в соотвенствии
с планом типовога проектирования, утверусденным Госстроем СССР на 1969 г взанен
типового проекта 1-02-96 "Сварной вертикальный
цилиндрический резервуар для нефти и
нефтепродуктов емкостью 3000 м³ «
Оборудавание резервуара для хранения
темных нефтепродуктов в части
черте фсей и очет разработано применительно к вертикальному стальному
резервуару со щитовой кровлей при условии хранения тазутов и масел.
Строительная часть проекта выполн

нена институтом "ЦНИИ проектогальконструкция. В проекте применено оборудование, освоенное отечественной промышленностью. Применение полного конплекта оборудования, предусмотренного в проекте, не. является обязательным и решается при привязке проекта в зависиности от назначения резервуара и условий эксплуштичии. При этом необходино, руководствоваться. ГОСТ 3746-47 в части обеспечения требуетого миничального набора и взаимного расположения оборудования. Кроме оборудования по ГОСТ 3746-47 в резервуаре устанавливаются секционные пароподогреватели.

II. Мехноловическое оборудование

Для производстви операции по приему, кранению и отпуску темных нефтепроджтов резербнар оснащаетой оледующим оборудованием

- I. Приемо- роздаточным устройствой.
- 2. Дыхательным устройством.
- з. Системой подогрева в резгрвуюре,
- 4. Вспомогательным оборудованием. Производительность приемо-раздаточных

операций принята исходя из средних условий эксплиатации. При увеличении производительности выше принятой в проекте необходино соответственно убеличить производительность двихотель.

мого устройства. Размеры приемовраздаточных патрубков определяются при привязке провета, исходя из производительностей приемо-раздаточных операций.

Дыхательное зстройство

Дългательным устройством резервуара слуусат вентиля учинные патрубки, устанавливаемые на крыше. Их количество и дианетр определяются в зависимости от производительности закачки и выкачки.

Вопомовительное обородование
На резербите истанавливается ряд
люков: для монтанса проборов автоматики,
замерный, световые, люки - логы.

Система подогрева.

Резервиар для хранения темных нефтепродуктов оборувиется оекционными пароподоеревателями.

Параметры паросехуионных подогребателей приняты по типовону проекту $7-02-103 \div 7-02-95/62$ Вльбом \overline{M} лист 13-1,2, разработаннону институтом " Южегипро трубопро вод"

Параметры паросекционных подогревателей для разогрева высоковязких масел и мазутов

МА Сикость Тенперопоро Поверхность Роской пода Время
рез °рвзарой нархусного наврева для разоп/п. м³ °С м° кг/час час

1 3000 - €0° 77./ 555 €56

77./

Пораметры паросекционных подоеревателей для разогрева масел малой и средней врзкости

-300

. 400

3000

3000

T C A

270

138

665

890

					1001.8
NN	Емкость резервицов	Температура мархусмого воздуха	Поверхност магрева	POCX08 10000 81.9	8,0ems ,0030ep e 80
g/n.	743	воздухд °С	nodozpešar _M 2	pascepelo Kr/4ac	406
/	3000	- 20°	52,1	710	168
2	\$ 000	-30°	27.1	1000	106
3	3 000	-400	103	1200	85

СОСР

ГИПРОТРУБППРОВОД

л. Москва

Отальной разрабутра для
мерти и неуктродуттов

Поясмительной записко

Лист 1731/

Поясмительной записко

Лист 1731/

Tunuboù naoak 704 - 1 - 56 Majora - sunt

13-1

Aceeo sucro

ROXUBH N

ABBOOM VI Acco 13.2

1. Местного контроля температуры конденсата nocre nodospetameneú

 Автоматического регулирования подогрева нефтепродукта. Мребуетые приворы указаны в спациорикации

Приборы для которых в спецификации не указан завод изготовитель, не выпускаются сеρυύκο οπενεςπδεκκού προκοιωλεκκοςτόνο δ 1969r. Указатель уговня для нефтепродуктов вяз-KOOMBIO GOMER O, I CHE/CER., NO KOMOPOMY & CHE-

цификациц не указан тип прибора , розpadamubaemca BHUUKAHepmeeas. ANA NEGMENDODYKMOB BABKOCMBD BOUTH CHE/CEK SCMOHOBAUBORMER SKOSOMEND SPOBHR SAY-S Persingmop memnepamypu nodczpesa npoekтом не регламентирован и подлежить выбору при привязке резервуара для конк-

PEMNOZO OĞZEKMO. Места установки приборов стотри листы А1; М-1. YOROBUR APUBRIKU При привязке проекта необходино: 1. Уточнить объем оснащения резервнара аппа-

ратурой контроля и овтоматики в соответствии с требованиями овтоматизации объекта. 2. Уточнить принципиальную схему контроля и автоматизации, а также специорикацию на приворы в воответствии с принятым в реаль-

ном проекте объемом овтоматизации и номенклатурой приборов, изготавливаемых промышленностью.

DOSOSOWUMO W BOSEMARAMA Pezepsyaph das xpanenus meinnix нефтепродуктов по степени пожарной ONDEHOCMU OMHOCRMER K KNOWELY A-1 (no , 1743 " 1966 r.) a no montuesayum-

1 GAEKMOOMEXHUYECKAA

HOM MEDONDUAMUAM K III EL KOMERODUU (no _CH 305-65) COELACHO CH-305-65 & munobozo nocexma N M 3566 " TABA" 1967 " MEMOUNUYECKUE 3000 m 3 C KROBABÚ резервуар емкостью

us sucmoboú cmasu mosigunoù 2,5 mm, c easoombodiumu u duxamentinou трубами, не оборудованными оснепреградителями, должен быть защищен от прямых ударов нолнии молниеот-

BODAMU, SCMOHOBNEHHEIMU HO DESERBYODE

Метамическая конотрукция резер-

внара должна сыть присовдинена к Заземля ющим эстройстван с сопротивлением растеканию тока не болес SOOM, APUVEM VUCAO APUCOERUHSHUK U соответственно количество заземлителей

DONJEHO SUMB MORUM, YMOSOL MOUCOEDUHENUS располагались по периметру на расита-AHUU HE GOMEE 30M ORHO OM POSECEO U KONUYECMBO UX & NIOSOM CAYYOR OBMO HE MEHEE BBYX (& ST CH 305 - 55").

ссер Оболудование резервиара для типовой проект r. MOCKBO

CHICADHOU PESESSAYO BAR TORCHUMEADHAR SURVICKE

Tunoboù npoel

704-1-56

MOJORO - AUCT

113 - 2

OCORO AUCTO

Apx. No

нефтепродукта в резервуаре

6. Местного контроля

Parasodbi napa u bpema nodospeća

E masnuyax 142, anpedenenti us

YEADBUR MERADUSOARYUU KOPAYCO

Kpbiwa pesephyapa mennousonayueu

В данном проекте. в качестве тепло-

носителя принят насыщенный пар давле.

нием от 3 до 5 ати. Узел ввода теплоно-

сителя / эзел ввода пара и вывода кон-

Трубопроводы узла ввода теплоносителя

изахируются минераловатными скорлупами

на фенальной связке и покрываются влюминиевыми

Арматура изолируется съемными металличесь

кими футаярами, заполненнами минераловатноми

матами в оболочке из сетки. Изоляция трубопроводов и

арматуры принята по чертежам серии TC-02-11 альбомы 1,2 и 3

Предусмотрена возможеность установки аппара.

🗓 Аппаратура автомотизации и комтроля

3. Сиенализации в пункт управления максимального

и минимального рабочих уровней, а такусе

максимального аварийного уровня в резервуаре.

4. Отбора средних проб нефтепродукта из ризербуа-

ра при помощи сниженного пробостворника

S. Дистанционного измерения средней температуры

1. Местного контролу уровня в резервуаре.

г. Дистанционного измерения уробня.

денсата / размещается в специальном

шкафу на стенке резервуара.

ρειεροδυαρα.

HE PORPSIBOREMES.

NUCMANU ABI-4.

MUDBI BAR OBECHEVENUS:

Tunoboù nooekn 704-1-56

Napka- Auem **113-3** Brezo sucmo

> 37 Apx . Nº

Hay ord alon folsols Langer Adv. 2018 Adv. 2018 Adv. 2018 Adv. 1 Langer Laplan

is one no ma Scunekus Hr. Mex. and lenexun

Так как металлический резервуар представляет собой электрически единое иелое, то принятия специальрезервуара от ныж мер зашиты эдектрастатической индукции не требуется. Κακυχ - πυδο мероприятий по защите резервуара вторичных воздействий

не требуется в MONHUU Mak связи с тем, что внутри металлического резербиара магнитные и электрические атсутствуют. практически

Противопожарные мераприятия Тишение пожаров нефти и нефтепродиктов в стальном наземном резервиаре емкастью 3000м3 с внутренним избыточным давлением в састветствии с утвержденными указаниями ГУПО МВД СССР, производится высокократной воздушно-механической пенай.

Приготавление высокократной пены предусматривается переносными генераторами типа ГВП-600, а подача пеноподъемниками системы Трофимова.

- 2. Для получения воздушно-механической пены используется 6% водный раствор пенообразо-Barners NO-1
- 3. Интенсивность подачи раствора пенообразователя для темных нефтепродуктов - 0,05 Дсек м²

при расчетном времени тушения равнам Юмин. 4. Запас воды и пенаибразователя принимается 3× кратный из расчета возможности тув течение 30 минут. з. Определение расходов воды, потребной на

охиажаение резервуаров, должно производиться из расчета охлаждения гарящега резервуара. с интенсивностью срощения 0.5 л/сек на 1м длины, а соседних, расположенных на расстоянии двух диаметров и ближе от гарящего резервуара, с интенсивностью врошения 0,2 л/сек на 1м длины, принимая за расчетную длину половину акружности резервуара. Расчетная продолжительность охлаждения принятс средств пожаратушения, необходимо предусмотреть возможность откачки нефтепродуктов из горящего разарбуара в свободную емкасть, насоснай прпектируемо-

т. Подача рас**четного рас**хова воды на тушение и охлаждение резервуаров должна быть обеспечена из противопожарного водопровода высокога давления

za odsekma.

8 Подача раствора пенообразователя к пенэгене раторам производится под давлением водаправада.

Paruem chemans

N N N.D.	Наименование	Един. изм.	количество
1		3	4
1	Параметры резервуара.]
	а) емкость	м ³	3000
	б) виаметр	М	18,98
	вј площадь "зеркала"	M ²	283,5
	4) длина акружности	м	59,6
2	Расход раствора пена-		
	абразова теля	A/cek	16
3	Расходы воды:		
١	а) на приготовление раст-		
	вара пенообразователя	∧/cek	1.5
1	б) на охлаждение горящего		
-	регервуара	s/cek	<i>\$0.0</i>
-	в на ахлаждение соседния	апределяв	тся при привяз проекто.
-	резервуаров	. ^•	проекта
4.	Каличество пенообразователя		
	ПО-1 на одно туш е ние 10 минут	танн	0,72
5	Запас пенаобразователя		
	ЛО-1 на 30 минуm	тонн	2,16
6	Запас воды:		
- 1	а) на тушение 30 минут	м3	27,0
	б) на охлаждение горящего	1	
-	резервуара	.	648.0
1	pesepay apa.	"	070,0

CCCP ГИПРОТРУБОПРОВОД r Mockba Стальной резервуар для нефти и нефтепродук-

темных нефтепродиктов

Оборудование резервутра для Типовай проект темных нефтепродуктов 704-1-56 ARDOOM VI

Juan 113-3

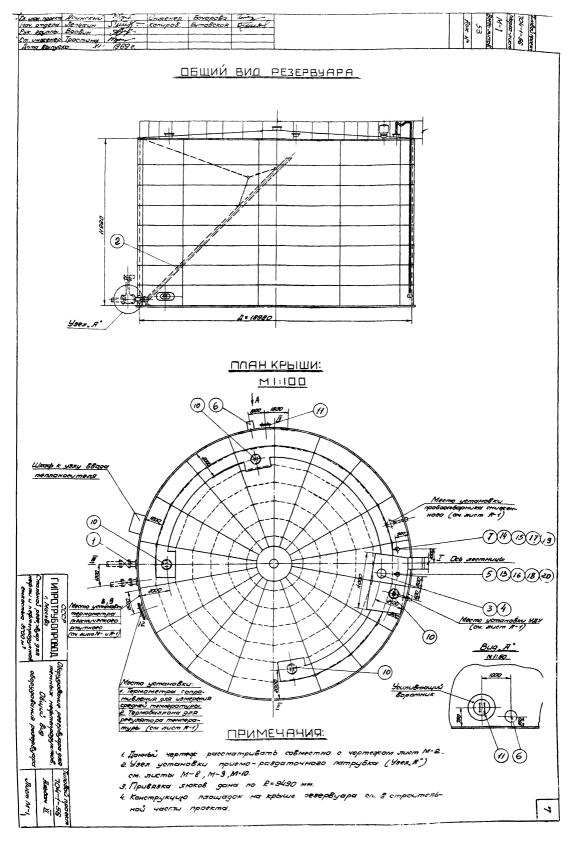
Пояснительная записка

Типово; преект 704-1-56 Марка-лист ПЗ-4 Веего листов 37 Арх. л.°

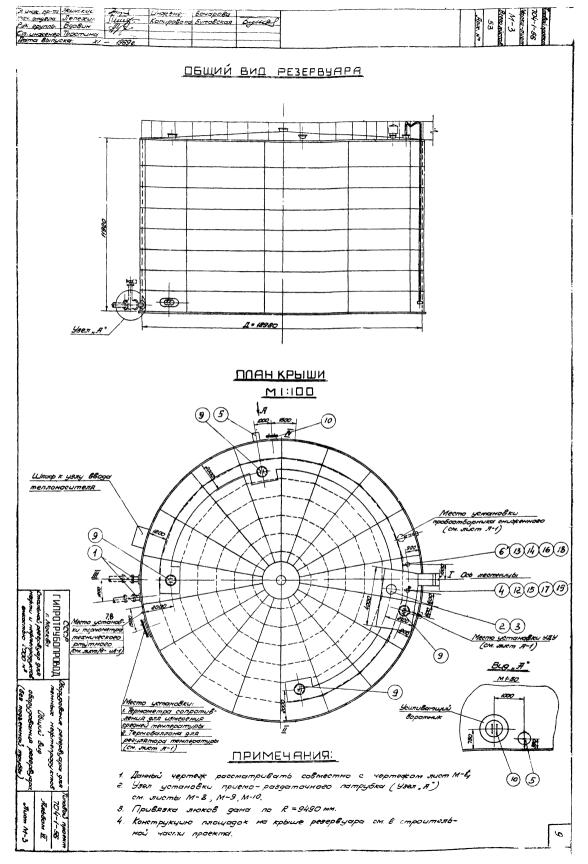
1	2	3	4
	в) на охлаждение сасед- них резервуаров Противопожарное оборуд	M ³	определяется при привязке проекта
7 8	7. Пеногенера тор ГВП-600 Переносный подъемник	шm	3
	системы Трафимава	ωm	2
9	Смесительная вставка	шm	2
	тчта ВНИИЛО	шт	2
10	Автоцистврна	"	1
		<u> </u>	

Примечания 1 Расчетные расходы воды и пенообразователя приняты по производительности пеногенератора.
2. Тип поэкарных машин уточияется на месте по согласованию с органами поэкарного надзора при привязке.

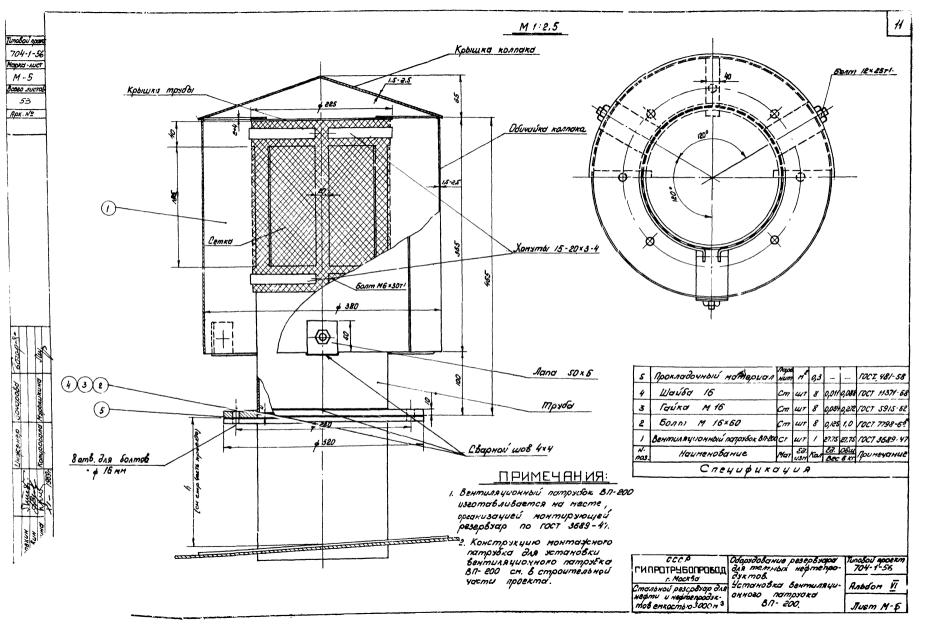
ссер
ГИПРОТРУБОПРОВОД для темных нефтепродуктов
г. москва
Стальной резервуор для нефте продуктов выкость озовы

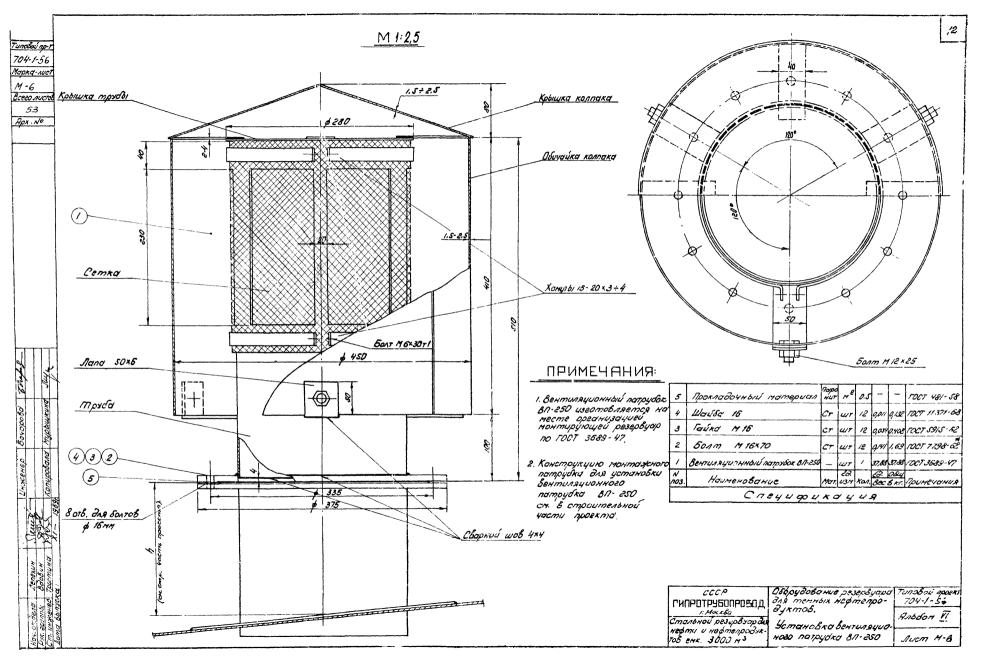


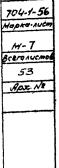
1 [4	Q S	1	T				Ere muroboi	Τ,		•	г	_			Сн.типовой пр.								
Tinobos no	*	Патрубок для усто-	╀	┼	Н	\vdash	-	704-1-58	4	Патрубок для уста-			_			704-1-56								8
7041-56	-	MOBRU B/7-200	Com	400	1		_	Rabbon I	L	106xu 811-280	Žm.	4400	1	_	-	Яяьбом I								<u> </u>
Mapeo-nuct	3	Вентиляниомный	╀-	╀-		\vdash			3	Вентияяционный		Ш												1
19-9	\dashv	Ποιτηριδοκ Β.Π. 200 Πρυενιο- Ρανδαιτιονικού	Cm	. Kan	1		-	Sucm H-5	\perp		Cm	tana	1	_	-	Sucm M-6								
53	2	Manipubok MPN-250	L	L					2	Apuemo-pasdamounbis hampybok /1P/1-300														1
Apxubn.N.	Ц	ב הספשפייוים היים במספים	C'm.	ton	1	-	-	Sucm N-11	L		Cm	tame	1	-	-	Rusm M-12								
	1	Приемо - рагода точный патрубок ПРП-250							1	Pousero-passomowelis nompybok PPN-300							21	Пракладочный материя	DIR 6 2 3. 100 72	-	Me 1	20	2.0	rocr 481-58
		ב אוסחשיעורסט	Cin.	tan	•	-	-	Nucm M-8		ב אוסחצינוגסט ט	m.	torre	1	-	-	Auem Mg	20	<i>Ψωύδα 16</i>	0	m	um 8	0.011	2.088	FOCT H871-68
	nin	Наименование	160	E &	tae	Eð. Bec	Conc.	Принечание	7/	Houmenobonue M	Yan	Eð.	tan.	Eð. Bec	Obey. 6 KC	Poureyoure	19	410000 20	0	100	um B	0,025	0.184	/OCT H371-58
		Спецификация оборы	dok	OHE	Rest.	esep	6 varp	מין אים	Γ	Спецификация оборудов производительности зак	art	12.18	PE	sept	50,0	OO MPLI MY MOC	18	Fauko M16		'n	um 8	1	0.272	/OCT 5915-62
						- //			-		_						17	Tuika Meo	4	m	um 8	0.065	0,52	/DCT 59/5-62
		7α	8	n ~	40	,											15	50AM M16+60		200	um 8	0.12	10	FOCT 7798-62
	1	βρίδορα πριεμ					///Oê	o		Потрубок Эля установки	7.		,		7	Cor.minolai ne 104-f-56 Milling	15	Barm M20+80		7	um 8	+	21	FOCT 7798-62
		namp	ουδ	Ka	PPT	,				7	.An.	sum.	'		\dashv		14	Патрыбак для эста						
		по максимально	50	прос	4360	OUM	enon	ocmu	6	100	·/n.	tares	-	-	-	Aucm M-7	Γ	сиениканторо гровн	10 C		um 1	~/30	~130	По чертежам
		Apousbodumentroc			POMPO	MOYN		uvec nl o	F				-	-		_	13	Патрубок для эсто	ановки	Ť		1		cmpoumeebrou
		LM3/4007.			nom	PSOOK	-1 "	umf.	+	Reverso- pasdornouribis	Cm.	Cores	1	\vdash	$\overline{}$	Slucm M-13		Sameproso Aroka.		m .	um 1	-180	-180	Nocmu
		300			ع ج	so		2	F	Патрубок ПРП-350			_		_		12	Arak obanbribis 600		+	um /	-	-	Провкта
		400			30	00	7-	2	7	taurenobanue	im.	Earen	7	Eð. Bec	084.	Rucm M-10	#	Stok - nas Iy 500	-		'm 1	T-	1-1	RAGEON I
	1	500			33	50	1	2	12	Спецификация оборудо производительности зако	80	CARA .	7 0	esep	Byar	POUMEYONE SOO NYVE	10	Max chemobou Dy		'n	um 4	16,2	184.6	Kyúbbnuešcevú 3-0 movmannin sa zamošek
		The state of the s		I					L	производительности зако	**	tu- 6	6/R	avk.		500 N/100	9	Оправа к терма				1		Symena
3		При	41	1E	Ц	ПП	ИΩ	:										muno 6-90-260-50		٠,	um 1	T-	1-1	DPDEK MOH
			-		-					_							8	Термометр тип				1		овтонатики
00	٦ ٠	J. Строительная част			-		•	•		эстоновки на нем, в				umb.	æ c	<i>14</i> -	-	5-90N3-1º- 220-5		- 1.	um 1	1-	-	Aucm A-1
235	1	выполнена институтом 2.Расположение оборуд	-		•			•		чаяж, запороной орма 5. Люк световой и люк-		•		um	0000	w-	7	Сигнализатор урав		- 1	um 1	25.0	250	
1 2	1	TALLARMO NO FOCT 3740					•	•		AMBOINDER & AIOBON A							5	Cupporinties Kpom	6	2	um /	44.0		PocmoBekuri Kamenhrovest. 3-0
1 2	1	mububin dokumenma			-		,.	-,, , , , , , ,		MANUTO A OCH MECMINI							5	THOR SOMEPHONS	-	-	um /	13,2	13,2	Capamaterini 3-8 "Hapmerani
2900		3 Выбор и эстановка з		PHO	، ئ	πρυδ	0000	BODHOÚ		ACNOBUR BROWNERD POLICE		•		bono	noxe	4080	NN	Наименован			F2 -	Eð.	084	Aprinovanie
8	1	арматуры, располавае								א א אואיפאיפאיפאיפאיפאיפאי							170	Общая спенифия				1 000	8 KT.	30,0840,00
	7	Monspognimes who who								в.Оборчэдование резервч постоянным при раз	-													39,004
4	8	ив спецификации мост							۲.	ו אול אינים הופונים אינים אינים אינים אינים אי														1
		ceichureckux porione								BLIBOPO MPM), SYMENO	- 2	_		•										1
273	2	προδοπροδοδοδ ε 3000						- , 7		ции ностоящеео черг														
בביע ביי		должива быть предз			•			úcmba,		Obopydobamue, usmena		-		•	•									
900	SX O	обеспечивающие пр			776	4 110	x8ea	emocmb		Buomempoise RPA, Sum							Γ-	ecep	Оборудова	NL/	PESA	- Evap	a 172	nobout recom
460	200	ארמונים במחוחסבם בספלטוח					***	20		глецификациях мас 7 Расположения подох		- '				_	l l	40202030 A 0304110901	BAR MERIND	/sc /	régime	000		704-1-58
2 2 2	В строительной части проекто фондамент									7. Расположение подовревателей приве- дено на чертеже лист М-17 , ЛистМ-18, А.Н.							Con	drai pesepsoop dan	08mvi bi				راجر	Rabbarr 17
	Ē	пестным расширани								•							Anago.	nu u reshmerpedsitmes	Cnes	•	esopo es eso			Nucm M+12
3 8 3	1																16mk	ocmbro 3000.4	CHEL	,_,				

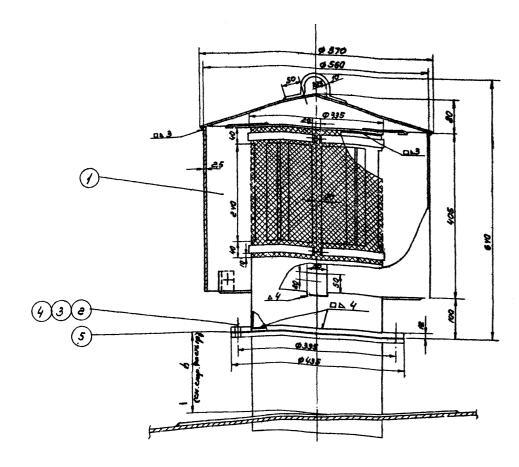


7	_	***************************************																							7,0
704-1-56	3	Патрубок	∂n,x	T	Π	П			704-1-56	3	Nampylok à	12	_	П	Т	$\neg \Gamma$	- 14	CM. mumobous np. 704-1-56							
Mapka-Avan	1	установки	80-200	Cm.	um	1	~	-	AAbSom I		эстановки		Cm.	400	7	=†:	#	Anboam I							
M-4	2	Вентиляц	HOMMBIU							2	Вентиляцион		-		+	十	7								
Beero ALETOS	1	παπημέσκ	BN-200	cm	tom	1	-	-	Nucm M-5		nampybox Bl	7-250	Cm.	tarr	1	_ -	_	Avem M-6							
POSCUBM. Nº	4	Привно- ро	230moundi	Ĺ	L					1	Apuemo- paso	απογηδιώ			7	_	1		,						
	WW.	παπρέδοκ	MPM-250	Cm.			-	-	Auem M-8		namps Sox NA	77-300	Cm.	toren	2	= -	=1	Nucm M-9	20/	Pokradovetiú man	nepuove 6 . sur in	M ²	1 2	0 20	roct 481-58
	0/0	Наимена		Mon	Ed.	Kan	Eð. Bec	BEZ	PRINCHONIE	Nin	Haumenob					8ec 8 A		Применения	15	μωύδο 15	CA	2 2477.	8 0.	OH	FOCT 11871-65
		neuuduko	ENGHOCMU	300 E	KOY4	امر ۾	BUILD	BYOF	300 M3/MC		Спецификаци производите	NA OBOPAGOE	RON	WA P	861K	POSOP	9	11PW 00 113/12C	18	Wa 685 20	Cn). LLB7).	8 0.	029	FOCT 11371-50
ì l																			17	POÚKO MIO	cn	um.	8 0.	084	FOCT 5915-62
			7 a 8																16	Toura M20	C	0. 4477.	8 0,0	265	POPT 5915-62
		Быбор	or npuemo					40ec	1	3	Παιτιριίδοκ	для						704-1-56	15	Болт M16×60		z cum.	8 0.	125	1007 7798-62°
		no ma	namp! Keumonbm					ense	rocmu		Установки	81-300	Cm.	LLAN.	1	- -	-	Альбом I	14	Болт M20+80	C	2 um.	8 0,	26/	1007 7798-62
		Page of	одительног		-	nous	eno-	٦,		a	Вентиляцио	mmbris							13	Патрубок для з	отоновки				No vepmenous
		3aka	4KU- BOIRDY		ľ	nosta mon	rosocie	W .	nuvecmbo N pn		nompstox B	77-300	Cm	tan.	1		-	Nucm M-7		Cuenarusamopa s	POBMA CECK! CH	cum.	1 1	3 13	строительной
			1. M3/4001		+	dy MA	1 / 100	42	um /	1	Aprieno-parad	company							12	Патрубок для	שמים-				Yaramu
			300				60	╁	2		патрыбак Пр	N-350	Cm		2	- -	-	Nucro 14-10		новки замерно	eo mora Ca	um	1 -1	8 18	Opoekma
			400		\dashv		00	╀	2	nja	Наименов		Men		20	ges & A	er.	Parane	#	Trok obanbribic	600×900 Ch	2 4477.	1		Ant Som I
			500		$_{\perp}$	3	50	上	2		Creuybuka npoustodume	ция оборы поности за	306	01HL/ 4KU-	BLIK	esepe	B 0/	SOON / Yac	10	SPOK- NOS DY 5	00 CA	a cum	1	-	
HITT			По	1 6	A [-		711												9	Nrok chemoboú	15500 Ch	2 cm	4 40	2 184.8	KYLOBIWESCRUL 3-8 MOMMOSYMEN SGEOMOSOR
			1101	<u> 11</u>	<u>1</u>	<u>41</u>	HH	ИН	•										8	Опрова к тері	HOMEMPS				Symano
	1.0	трои <i>тель</i> н	HOR HORMA	pe.	sept	8400	o c	1 8	1680M I.		durebez ca	4408X, 301	nop.	moú	ayo	Nam	క్తాంద	<i>i</i> .		mun 6-90-260	-son C	um	1		מספתאשסינת
1444	4	выполнена	институто	m 4	HHH	Пров	e/c/mc/	nousb	констрыкция.		5 Stok chem	060ú u mo	k	703	MO	esm			2	Tepmomemp 1	חנות			\perp	obmorromunu
999	1		ne 080,040080	,		•	•				•	mbez & ni						•	1-1	5-90 N3-1°-26	0-550	Lum	1		CN. NUCM. N.
100	i	'	o rocr3746. Sim dokumei			اون	mby	مصدر	114			vem yenob						~~	5	Сигнализатор цы	OBMS (50K-1 -	um		0 250	Poom of on will
			emanobka s			m	nps8o	npoe	Bodmoú			MOHENTO BO				-			5	Cugarindiú kpai	7 .CK-50 "	um	1 4	10 44.0	Romosex Id
Spo	4	арматыры,	ρακποπαιεσι	دسع	ت	cna,	, pssc	ے ب	mkoemu,		8 mane.			′					4	Mox 30Megarbic		un			s-d Majamerrow
3	ł		ת שפח אש			•	,		•		5.0E0pydobar		•						20	Houmensbo	once Mo	12 USM.	tar E	ec B Re.	Принечание
L S	4		opukauuu B	, ,	acr	ות סח	wee	0 19	eoekma			va pou pos					, '			TELLAR CIELLA	purayus a	Eopyo	obar	NA PO	reperapa
		че учитыц Паи привя.	oaemen. 3ke pesept	B y a l	p08.	cn	פספרד	uus	:c# 8			300004451. PN), YYMEN													Ì
	3	•	cux paior									во чертежи		•		-	,-								1
33	,	, ,	mpagoubog				•		-		•	mue, usmen.													
77 2 2	.1	,	пжены быт		•							ימנונים, בינונים													
open.	(1	•	s, obecneuu ocmb ukas								глецидоик 7. Располож	auusz m emue nod		_			•	_		C.C.C. P.	105		-0-		
S 1/2	31		entroù 490														•	- 18 JUICOM-1	a LHI	протечвопеовод	DEOPYDOSCH	ang and Mass an	nangoo	dentes	104-1-56
sens nei	0		peseposa		bina	nne	271	co c	ne-										L	e Mocrba	Vouser Bud	050,0	dolar		PABEON VI
Sperior Company	at .	<u>'</u>	местным ти устані	- 1			,,,,,e ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		ริกต พอกกรรจ										negim	май резервуар для и мафтельадыота	CACHU	gbuica	448	-	
1000	1	OUSMU SICHOCI	nu yeman	JON 6			767		recoulto-										e.440	mbio 3000 H3	Ses node	PANOC	mpy	26//	Nucm M-4



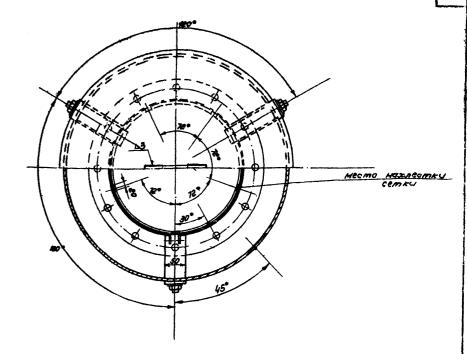






UDNWEH BHND:

I Вентиляционный патрубок ВЛ-300 изготовляется на месте организацией монтирующей резербуар по чертежку " дипронефтемаци" » 20793- 2-1 г конструкцию монтаженого патрубка для установки вентиляционного латрубка ВЛ-300 сы в строительной части правита

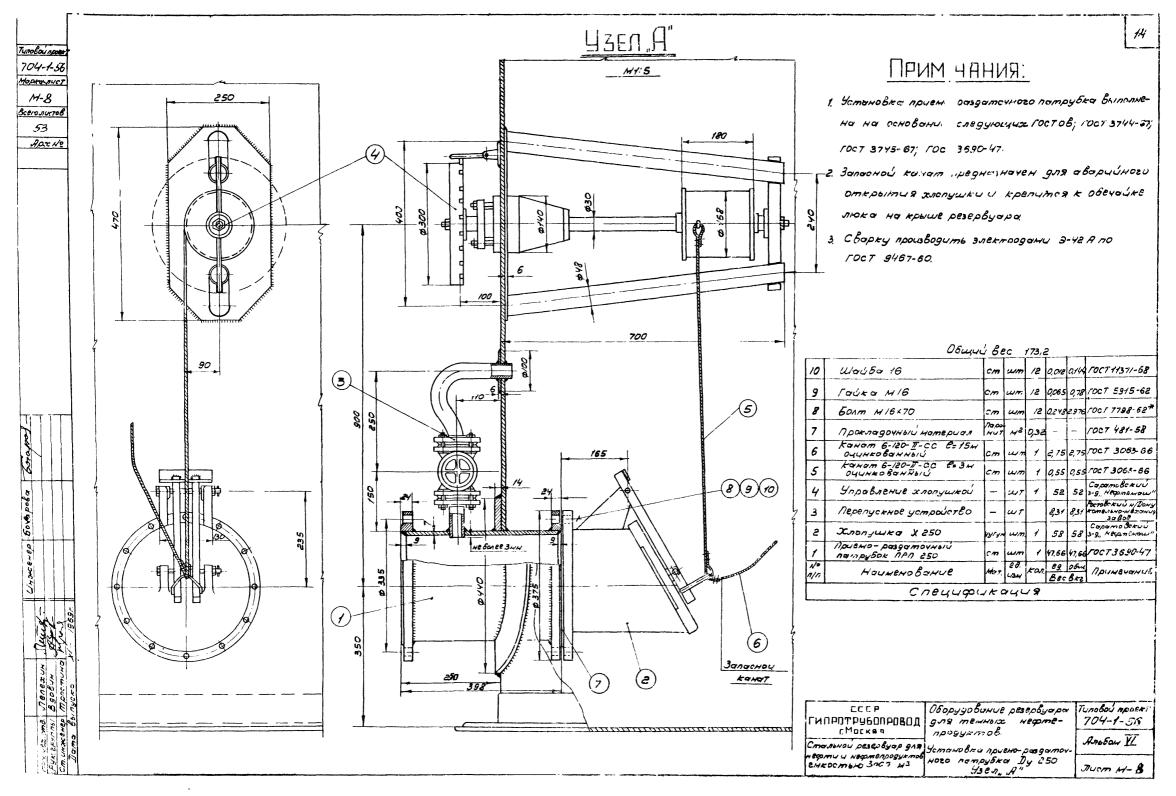


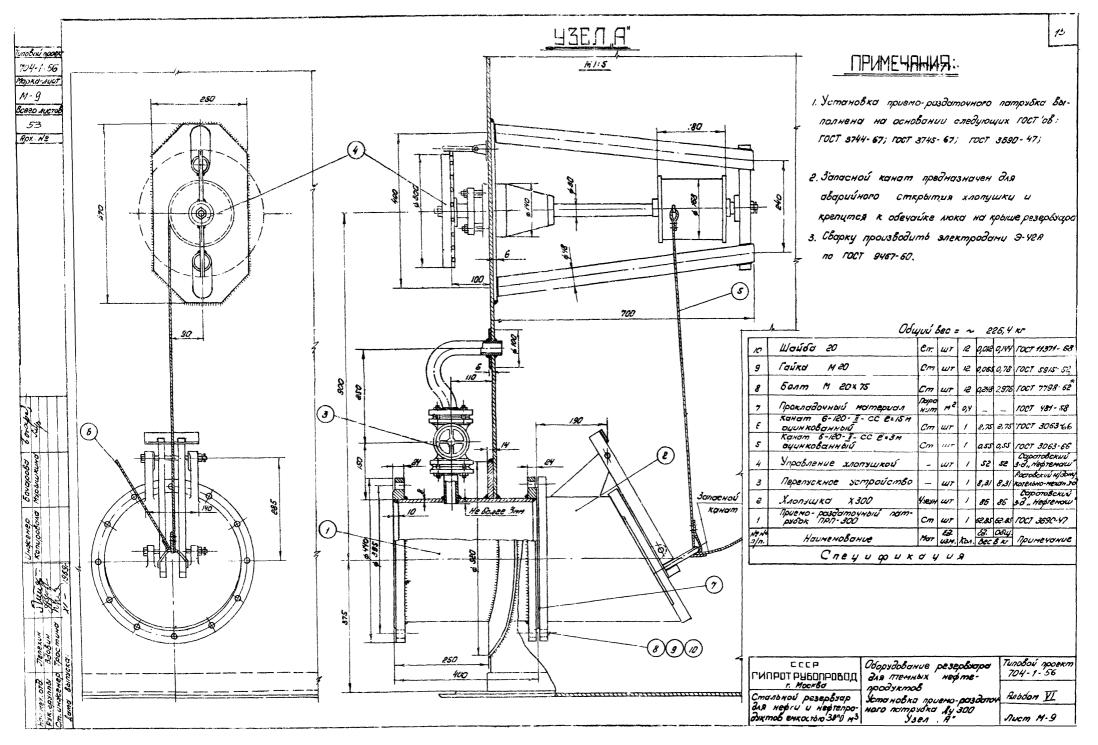
5	POKNA 904HbIÚ Mamepuas	napo HUT	N/B	0,5	_	-	1007 481-58	
4.	Wai6a 20	CM	CLIM.	12	0,00	Q276	1007 11371-68	
3	Fauka M20	cm	шт	12	0,065	0,78	roct 5915-62	
J	50AM M 20x75	cm	wn	12	0,249	2,99	TOCT 7798-62 *	
1	Вентипяциянный патрубае В 17-300							
Nace,	Наименование	Mom	eg.	tar	eg Bec	084 600.	POMENONUE	
	Cuedadorkadad							

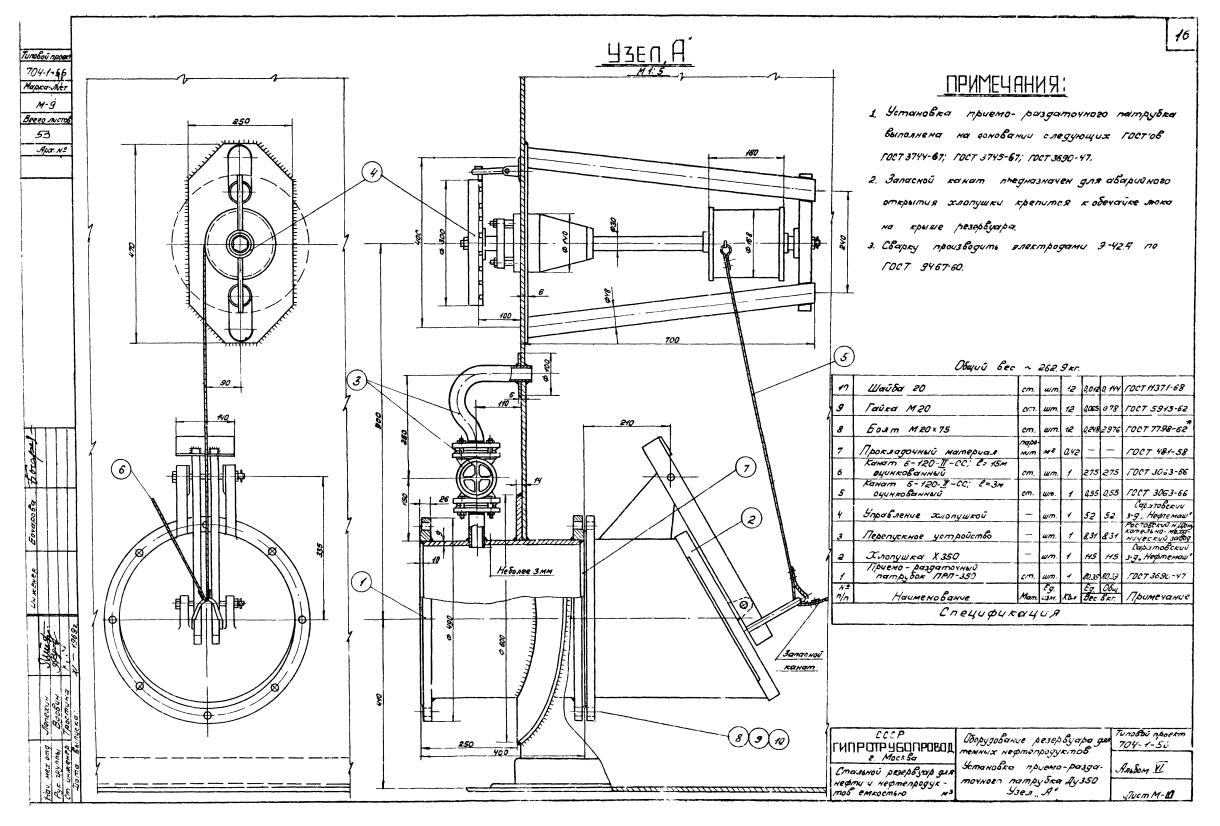
Γ	CCCP
l	CHUBOLEAND SOURCE
ľ	Comentation of the second of t
ľ	PROSUMENOS EME 30000

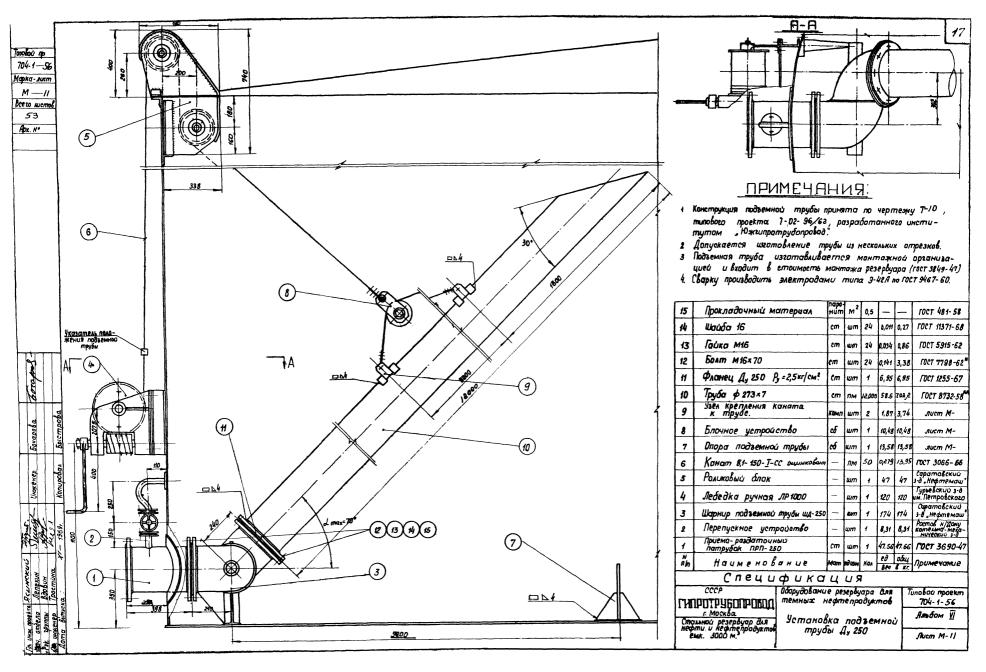
Оборудование резервуара для теммих нефтепро-	Munobou npoers
gyzmob	ROLDOM VI
11 A A.	CHARGO COM IN

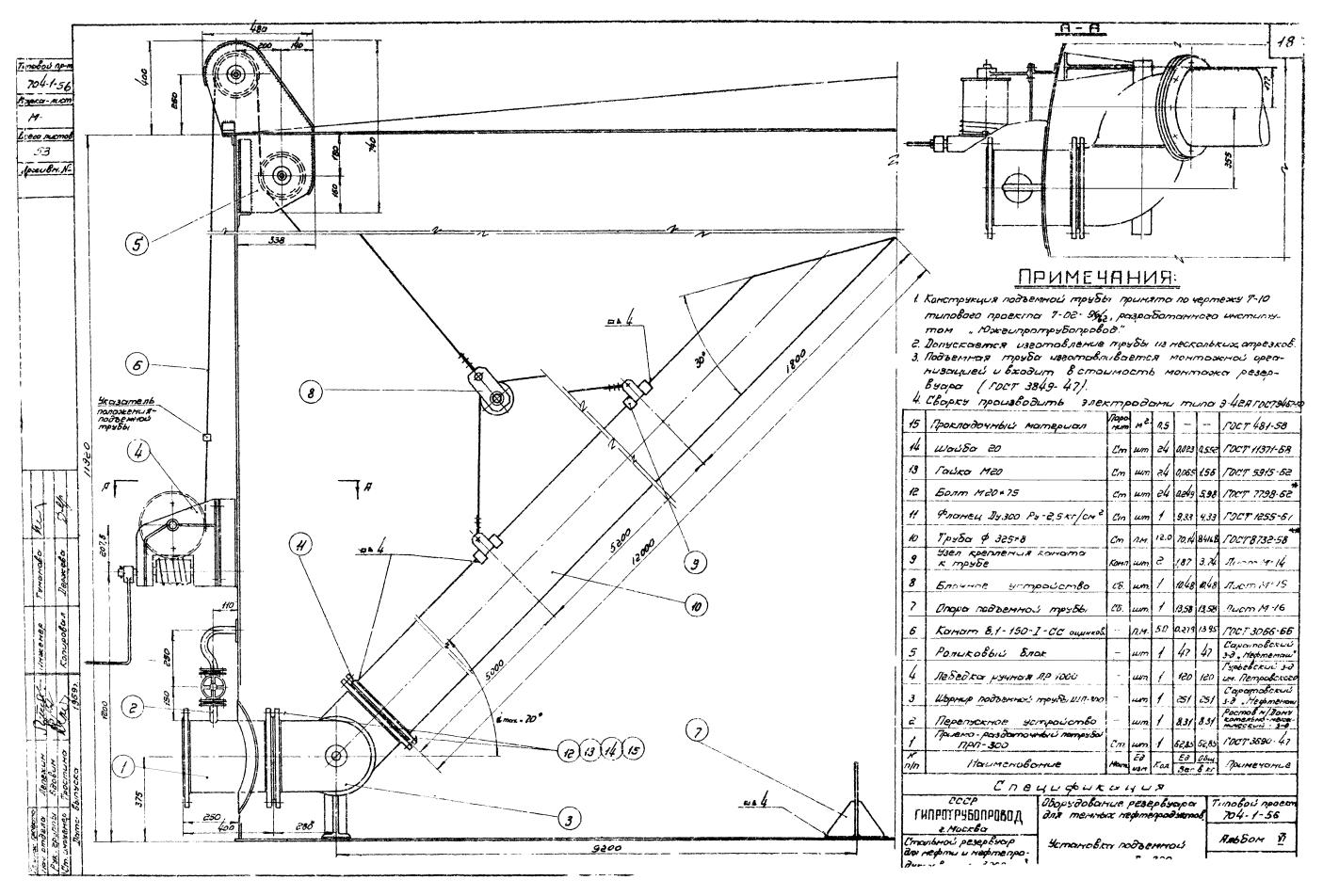
ASSEOM VI YEMOHOBEG BEHMUNG-LUDHHOSO DOMPY BED JUGM M-BN-300

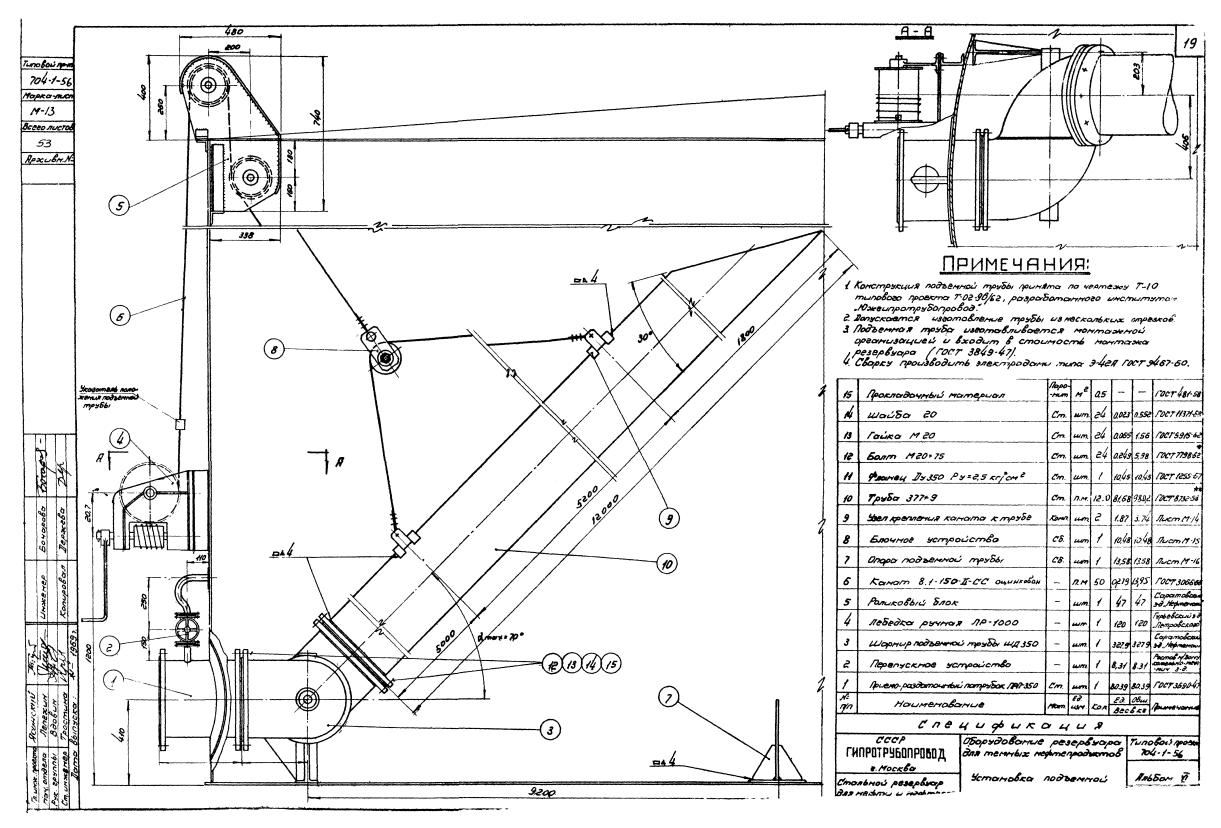


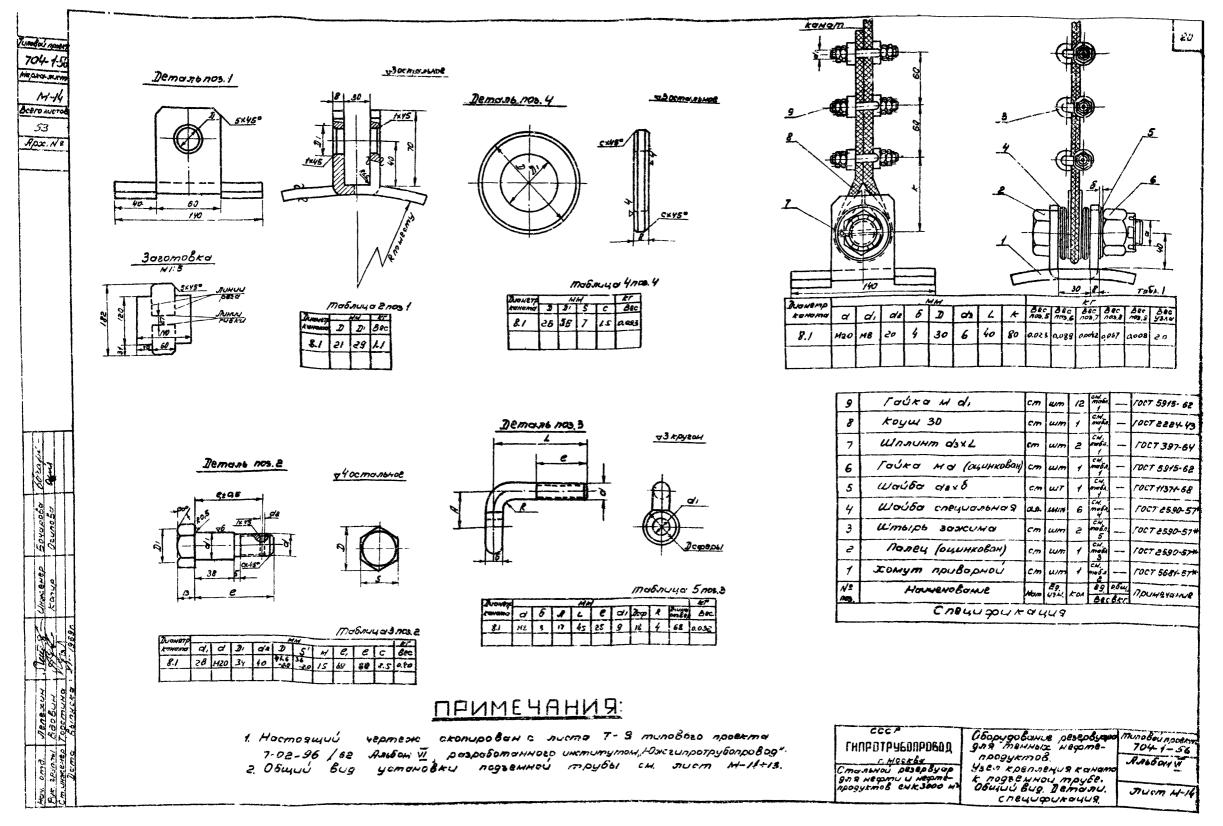


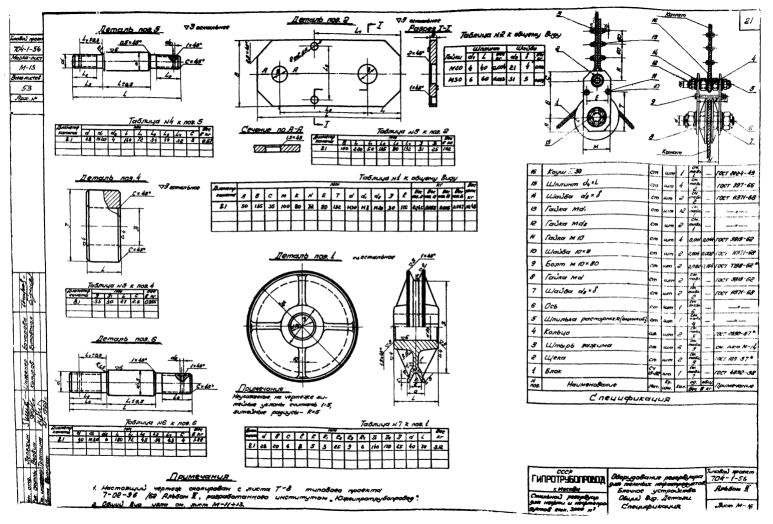








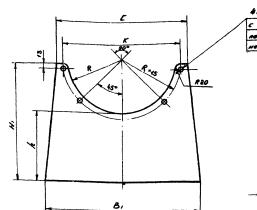




Munobou moreza 704-1-56 Hapko-AUCH M-16 Scera Avenue *5*3 Apr. Nº postance

Lemans 1032

√ 3 встальнае



	angrume & claps
MOS. 4 MOC	re ombopmolice nacred-
NOU NO A	UCMY 403.2
7	Madaugo 2 K NOS. 2
A	
11	
II .	
II	(Ve and well
u	D

yeardwar.		A447							
1000mm 1900mm	N.	в,	c	s	A	R	K	Ger	
250	340	450	380	6	200	160	240	5.32	
300	360	580	5/10	8	198	190	460	293	
35D	390	530	510	8	206	2/5	100	0.03	

3 2 3 7

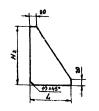
Madnuya 1 K obwemy budy

Harrison		MM.						Kr						
Apered radionus applic Ry	N	A	6	S	K	æ4	≈8,	8,	e	Bec 803.1	Bec 103.4	8ec 003.5	8ec 1103.6	Вес олерь
250	350	270	410	6	4	510	76	6	80	6.0	0.66	0.024	0.3	15.58
800	375	270	600	8	5	710	80	8	85	10.2	1.3	0.029	0.5	28.64
350	410	270	600	8	5	710	20	8	35	10.2	13	0 029	0.5	2374

Aemans nos. 3

үз өстальное

Ma Sevya 3 x eos.3





ı	Hemalmen;			M		
	Apossed Apossed Apossed V. A	H2	L	8	Bec	
1	250	165	120	6	0.5	
	300	165	/20	8	0,8	
	350	170	120	8	0.65	

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1. Hacmoswuú vepmenc сколировом с листа Т-Т

 типового проекта 7-02-96 /62 Ansiam VI разрабатаннаго

 инстититот "Инстилострийогоровай"
- институтот "Мистипротрубопровой" 2 Установку опоры в реговущре ст. мист ме-11+13.
- 3 Chapky apourhodums seekapadamu muna 3-420 no (GCT9467-80.

5	3aknenka 10-2	Cm.	war.	4	EM.	-	101110299-62
4	RONOCA ARMMUNUEAR BAR OKANMOBKU L×B,×B,	RA	WAS.	1	mada.	-	FOCT 1946-50*
3	Ребро жесткости.	Cm.	un.	2	mada.		
2	Nucm maconneió.	C.m.	w.x.	1	EM.		
1	NAUMA HUNCHAS.	Cm.	wm.	1	made		TOCT 5681-57°
N2 803.	HaumenoBanue	Man	eð. usm.	Kas.	el.	oby:	Примечание
	Eneuuduk	0	41	10			

CCCP

ObopyBolanus pessifyapa

TURPOTPYGORPDBOO

Comannoi pessesyap

Ban mennus nequennoi

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Onopa nodemnoi

Amdom B

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Amdom B

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Amdom B

Onopa nodemnoi

Ban mennus

Amdom B

Onopa nodemnoi

Amdom B

Onopa nodemnoi

Amdom B

Onopa nodemnoi

Amdom B

704-1-56 pxa-such

M-17

eceo aucm

53

Decuber No

Примечания:

1. Лароинетры и компоновки поросекционных подосравателей принять по типованы Провоты Я 7-00-96 онобон II , лист 12, резработатичны инститетим, Ланеицатрыборовод. В Монтоны подосравательной системы производить на оперань, стойки которых

приваривантоя ка дну резервуора.

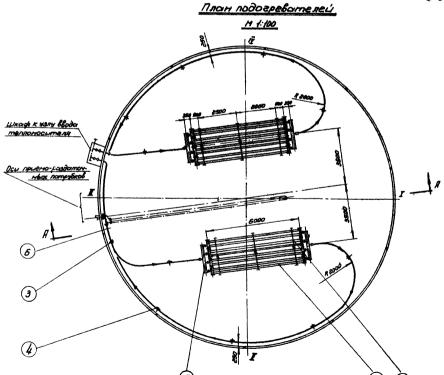
3, Грубе, экладывоютея с эклоном в сторому общения теплоносите. 4. Вавяение пара не должно превышать биго/ст.

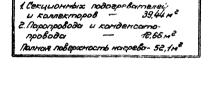
5. Подогравательной система после сборки должено быть испытана на фачность и илатность сворных швов водой доблением 10 кгв/ств

Tausa \$ 50+26

6. Chapes movionpological necusional sneempodaviu muna 9-429 no mort 9457-50

7. Wrage K yeny bloda mennonocumena cm. nucm M-39. 8 Yen bloda mennonocumena cm nucm M-36.





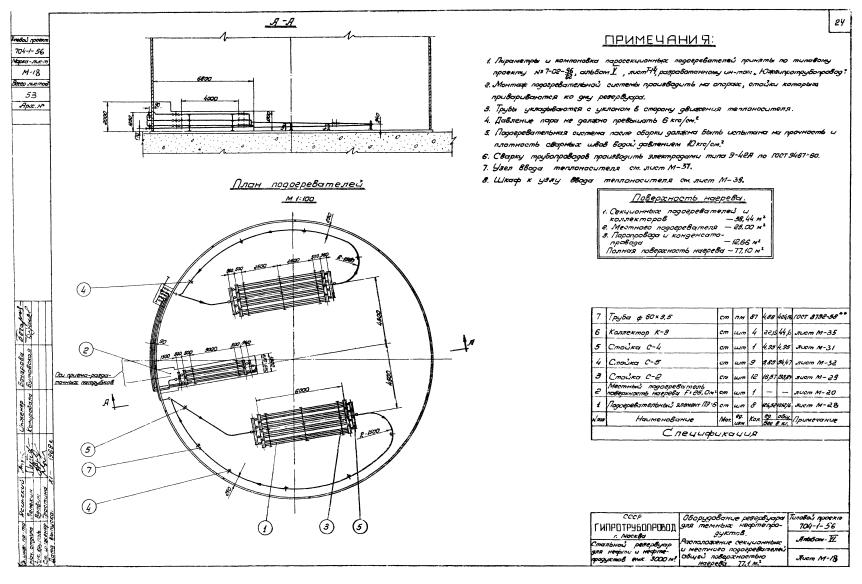
Поверхность ногрева:

	Cheuua	60	K 0	14	4	7	
ı,	Houmenobonne	Man	ED. 4379.	Kan.	800	OSuj BET	Apuneranue
	Padozpebornarbribić aneveriin (196	Om.	um	8	£65	DEA	Nucm M-28
							Nucm M-29
	Cmoika C-4	Cin.	шт	3	4.95	14.85	Them M-31
	Cmouka C-5	Cm.	um	8	3,83	32.64	Num 19-32
	Kannermop K-3	Con	wn	4	22,15	88.6	Nucro M-35
4	1/P\$00 4 00 - 3,3						1008 8136 38

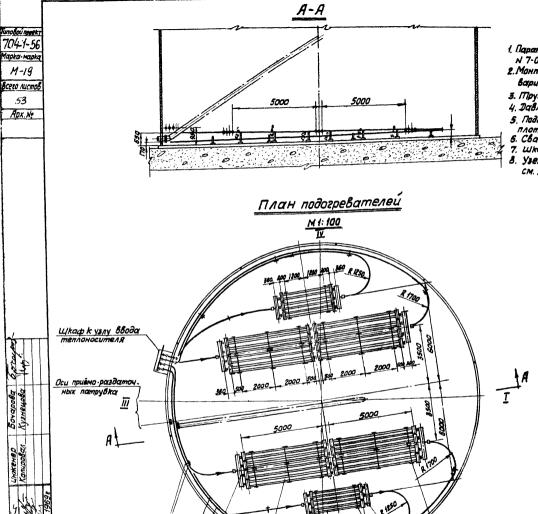
CCCP

FUNDENTY-50NP080)

Processing to the control of the control







(7)

(9)

M-19

53

ADX. Nº

Примечания:

1. Параметры и компановка паросекционных подогревателей приняты по типовому проекту N 7-02-96, альбом I , лист 1415, разработанному институтом "Южеипроточвопровод.

2. Мантаж подогревательной системы производить на апорах, стойки которых привариваются к дну резервуара.

- 3. Прубы укладываются с уклоном в сторону движения теплоносителя.
- 4. Давление пара не должна превышать 6 кс.
- 5. Падогревательная система после сборки должна быть испытана на прочность и плотнасть сбарных швов водой давлением 10 ББ; 6. Сварку трубопроводов производить электродами типа 3-42 Я по ГОСТ 9467-60.
- 7. Шкаф к узлу ввода теплоносителя см. лист М-39.
- Узел ввода теплонасителя CM. AUCH M-38.

Поверхнасть нагрева:

1. Секцианных подогоевателей и

61.08 NZ коллекторов

2. Парапровода и конденсатаnoo8oda

Полная поверхность нагрева- 103 м²

9	Пруба ф 60×3,5	cm	п.м.	115,0	4,88	561,2	FOCT 8782-58**
8	Коллектор К-3	CITT	Щт	4	22,15	88.6	Лист М-35
7	Коллектор К-2	ст	шт	4	16,8	67.2	Λυεπ M-34
6	Cmoûk q C-5	ст	шт	14	3,83	53,52	Лист М-32
5	Cmoúka C-4	cm	шт	3	4.95	14.85	Лист М-31
4	Cmoúka C-3	Cm	шт	4	25,6	102,4	Aucm M - 30
3	Cmoúka C-2	ст	шт	24	16,57	397,68	Лист М-29
2	Подогревательный элемент ПЭ-3	ст	щт	В	70,51	423,06	Лист М-28
1	Подагревательный Элемент ПЭ-5	cm	ЩП	16			Лист М-28
Nnos	Нацменованце	Mar.	28 . U3M.	Kon.	eð. Bec	abu,	Примечание
Спецификация							

ECEP
CNU604641000000000000000000000000000000000
F. Mocketa

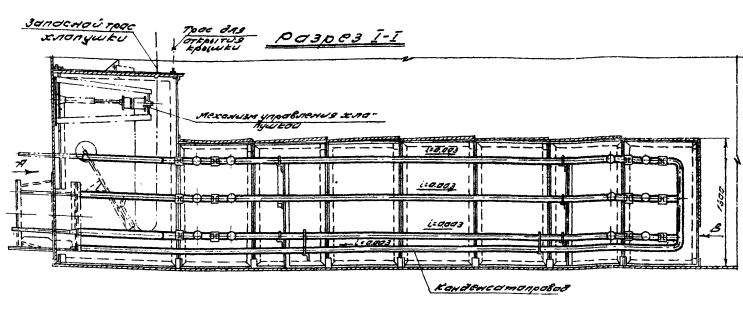
Стальной регервуар для нефти и нефтепродуктов enkocmbia 3000 NB

Оборудование резервуара для темных нефтепродуктов. Расположение секционных подогревателей Общей поверхностью нагрева

103 Mª

Tuno**8au nocekm** 704-1-56 AABBOM V

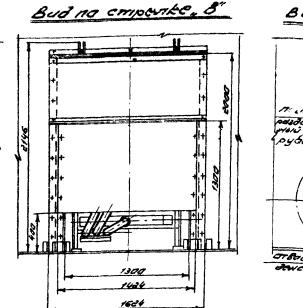
Aucm M-19

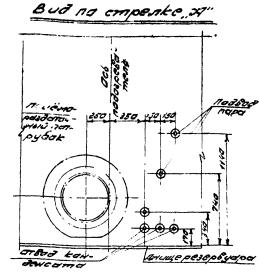


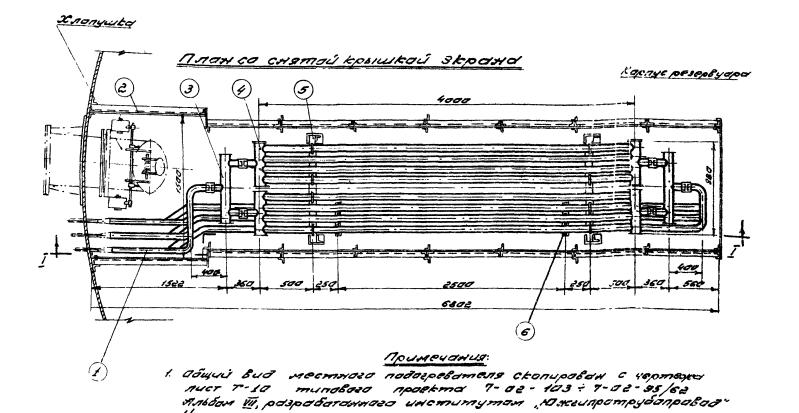
Tundaina 704-1-56 Ageta sour

M-20

53 90x. 1:





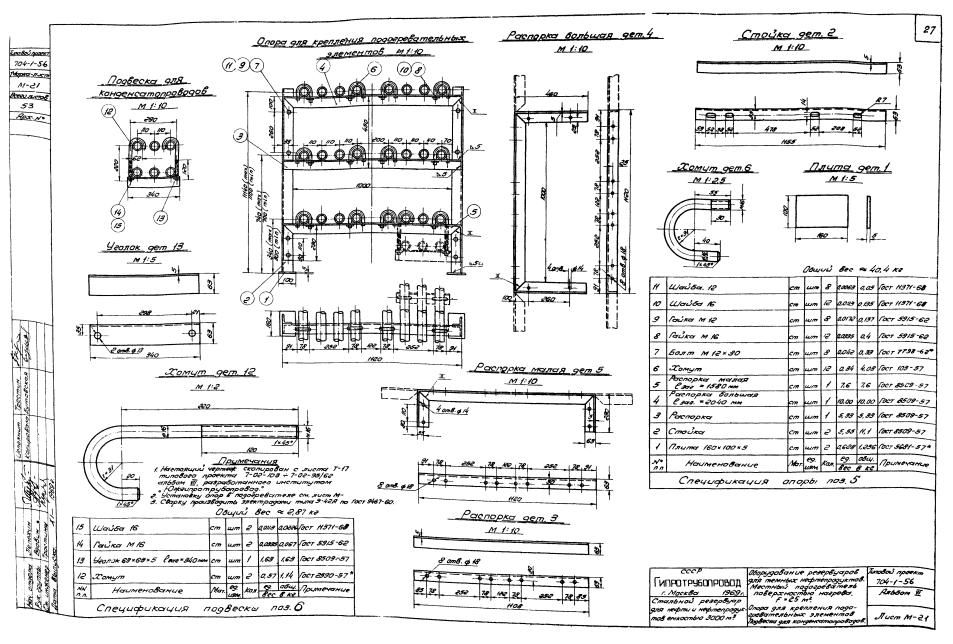


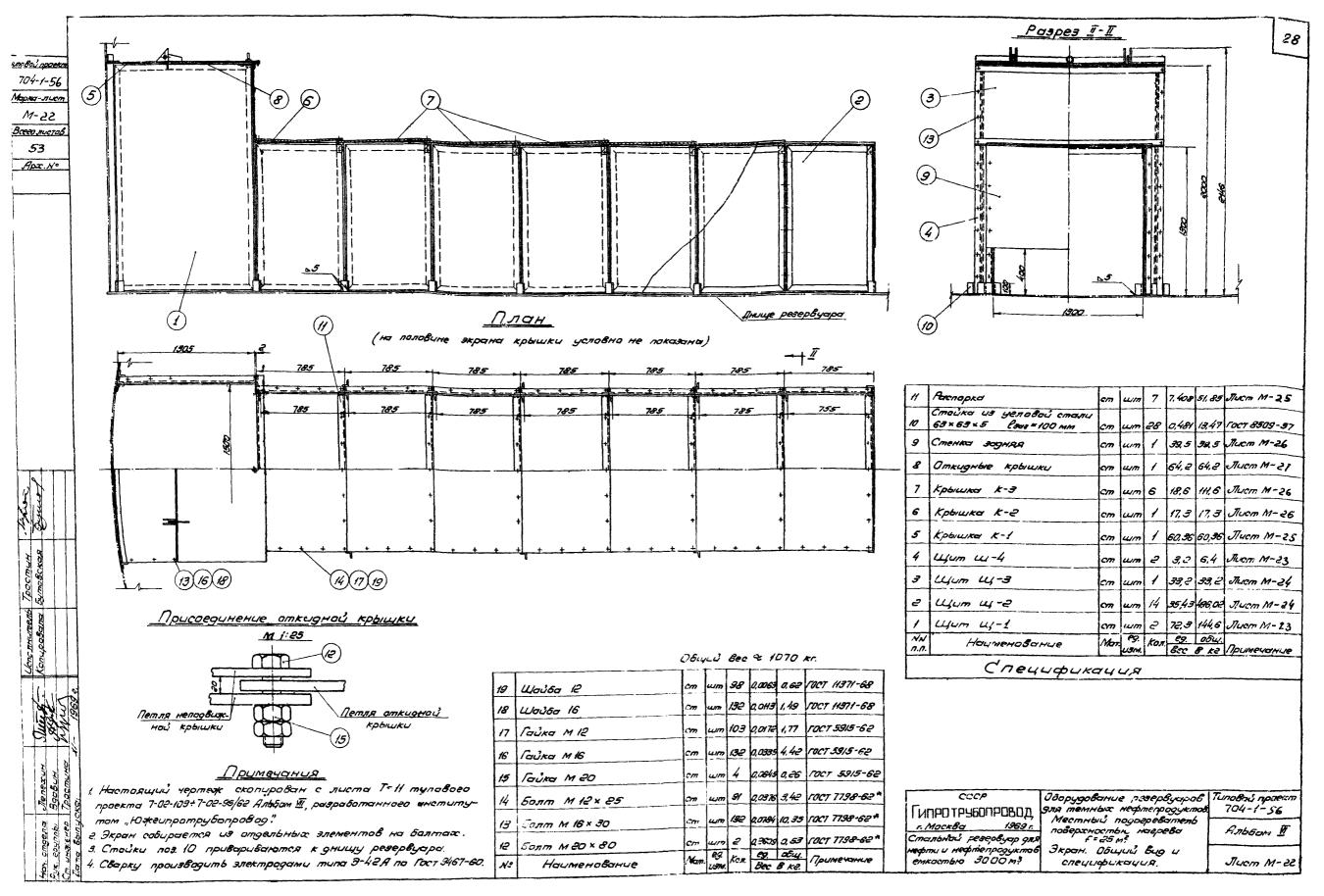
2. Semanosty meemnoed nadospesamens & pesepsyape em nuem m-18

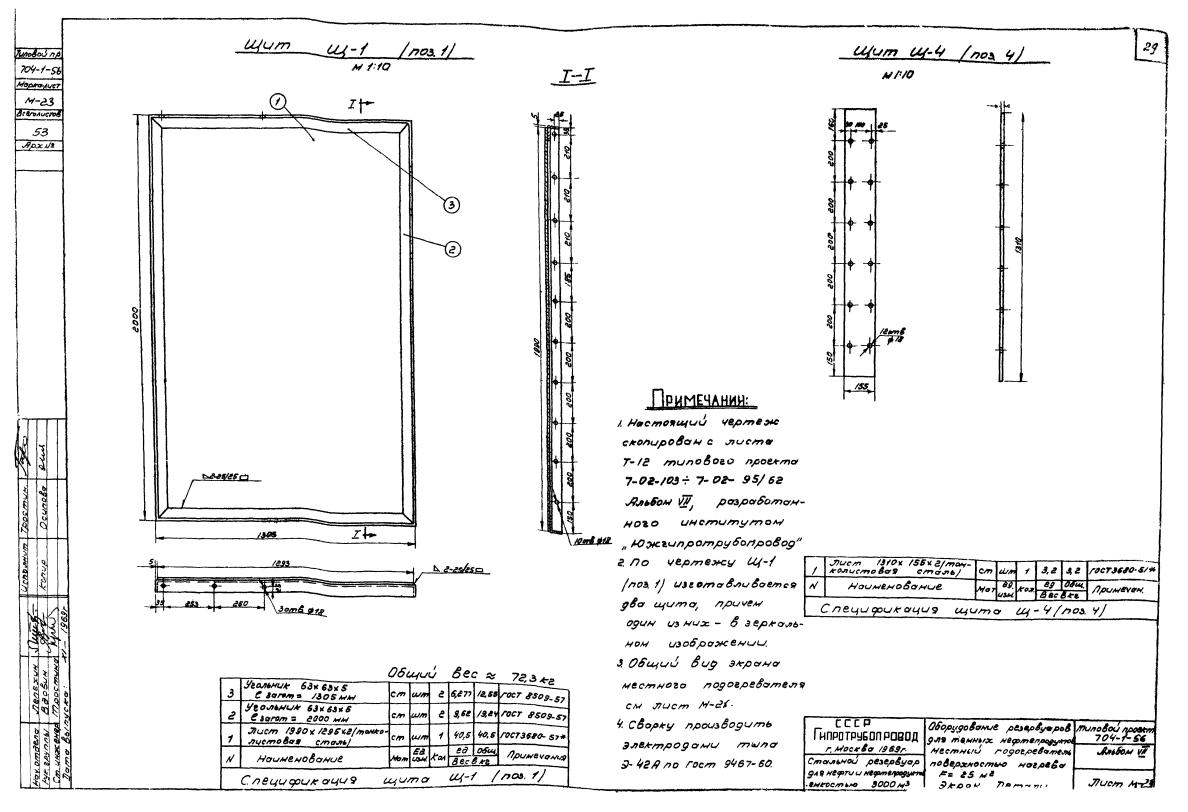
	Mosteccia dina kondenea-						
6	monposados	67	200	2	287	5.74	Sucr M-21
	तिकृति वैत्र ४,०००तिकासम्पत्र १०००व्यक्तिकासम्बद्धाः अवस्थानाः						
	गिर्वेद २०६ विकास स्थाप । १८०- अट्रामा स्वयम् । १३-५	1					JUEMM-28
3	Kornekmop mund k-1	CT	247	6	11.00	66.00	MUCT M -33
2	3kpow	cr	145	1	1070	1010	Nucmm-21
/							racr 8732-58
N	HOUMENOBONUE	127.	124.	tor.	800 6	Cour.	MOUMENOU.

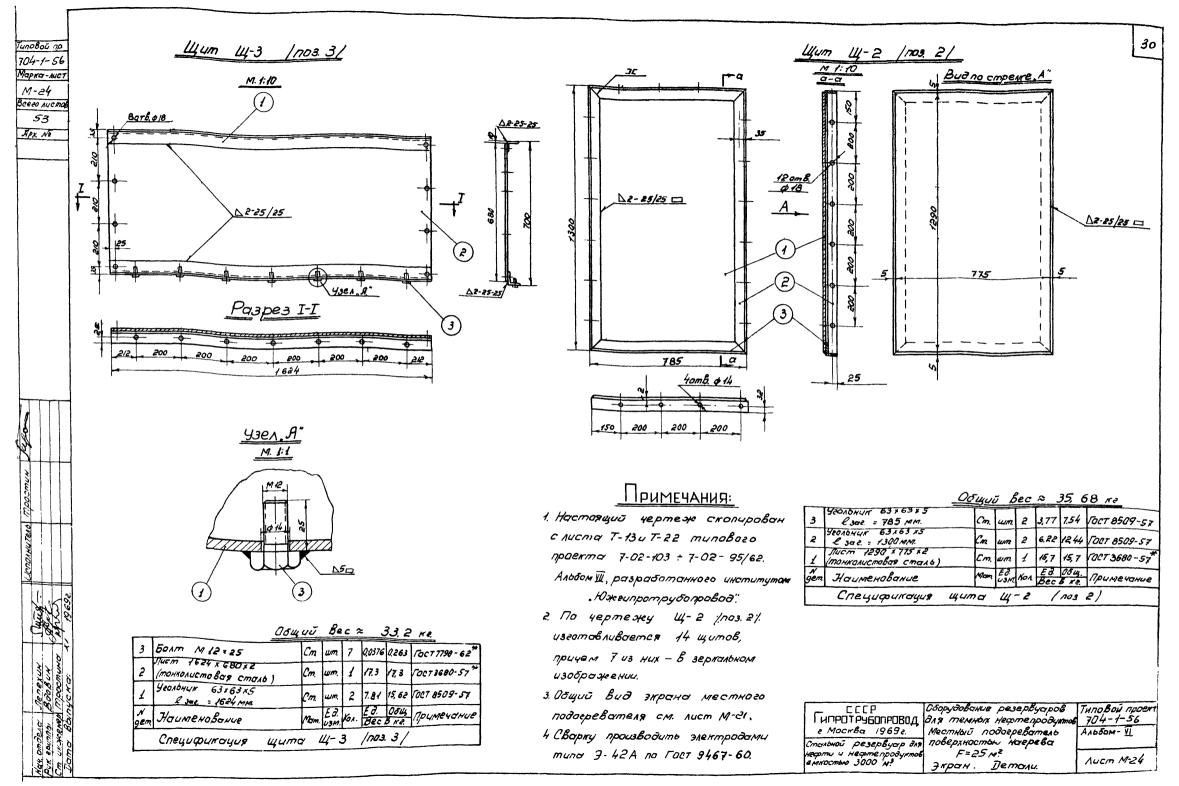
TIMINALINGCALOANIN I	Doopy do samue peser
2 Mackba Tmanbwai peseplyap Insnepri i neptenpo- lykrob enbacrba 3000 k	Tykmos. Mocmabil Bamenb nosepocade Hospesa F: 25m Ióщий вид.

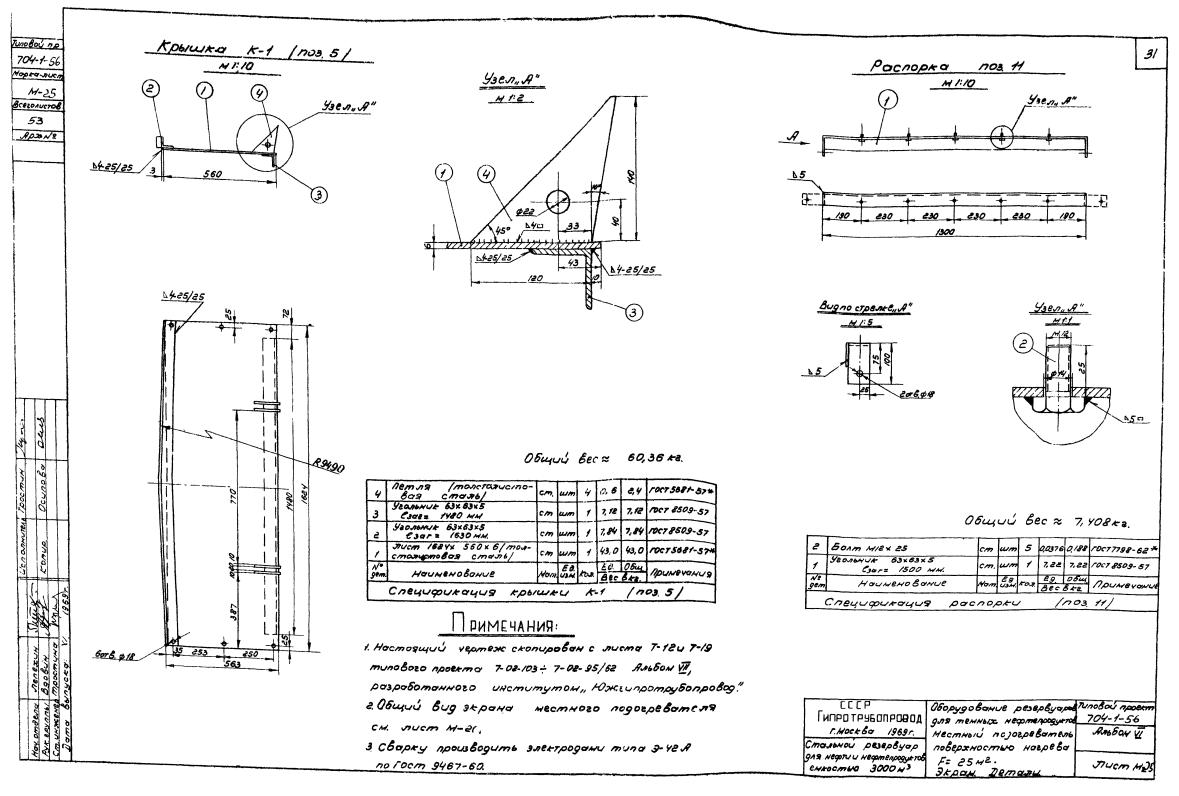
Papydolanue peseplyapol Tun-loi poden 18 memnus neeprenpu-Ikmol Mocmulii nodose Andon II amont nolopsunocmia nulpela F=25m2. Iduui bud.

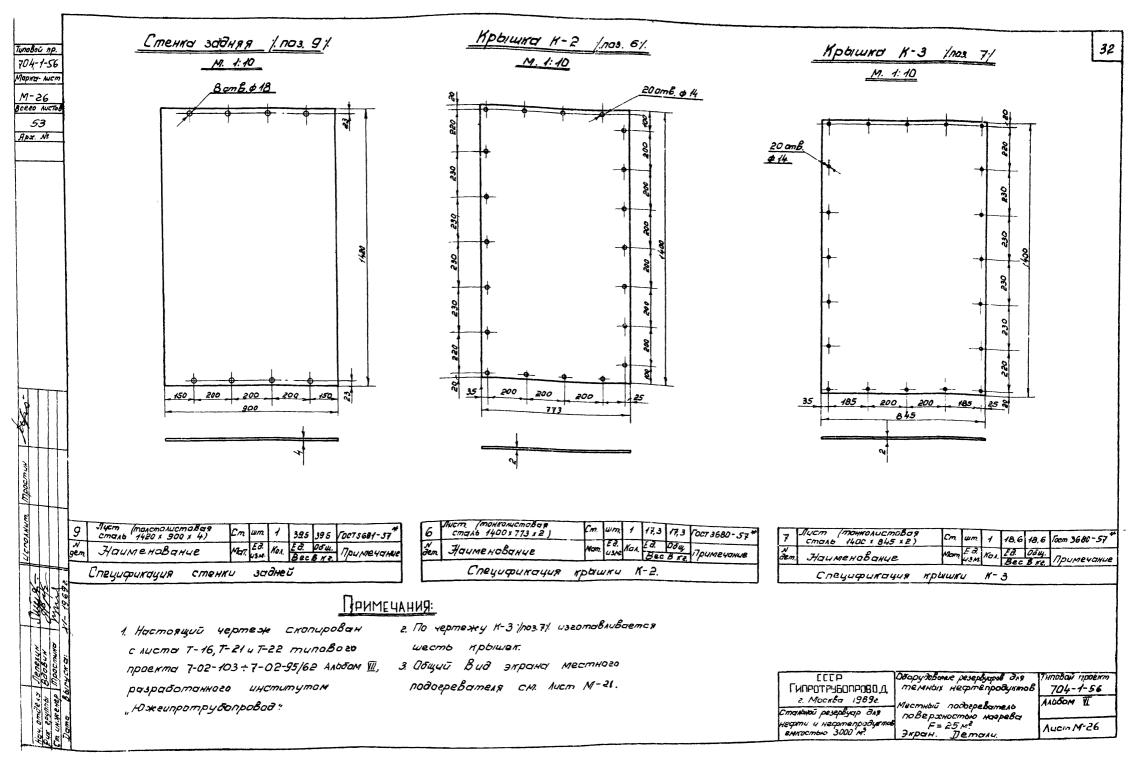


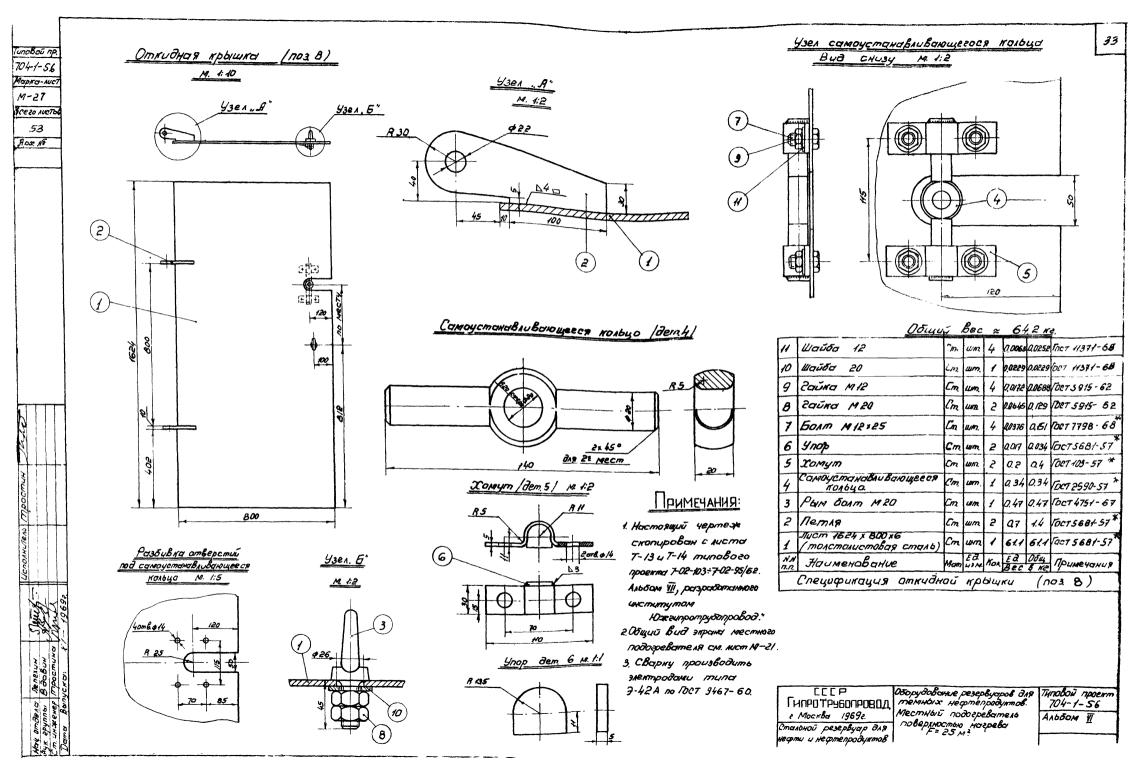


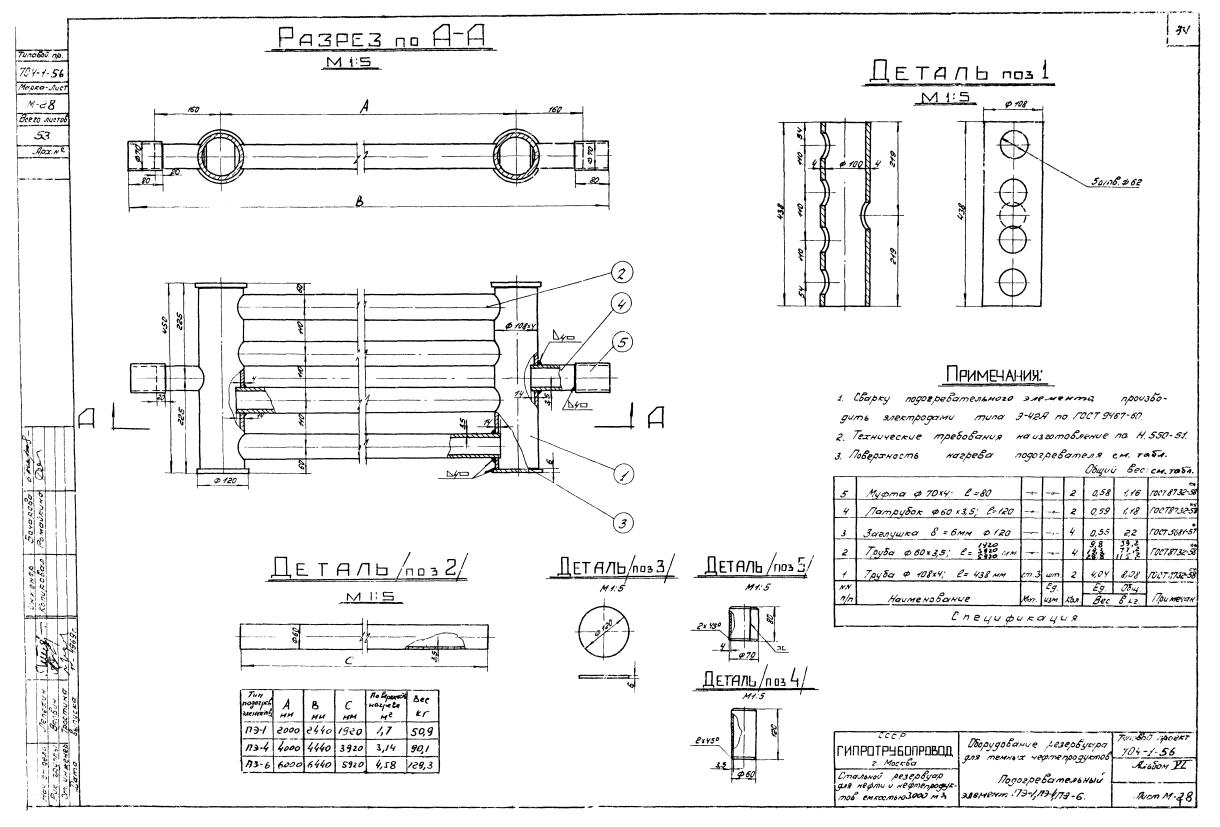


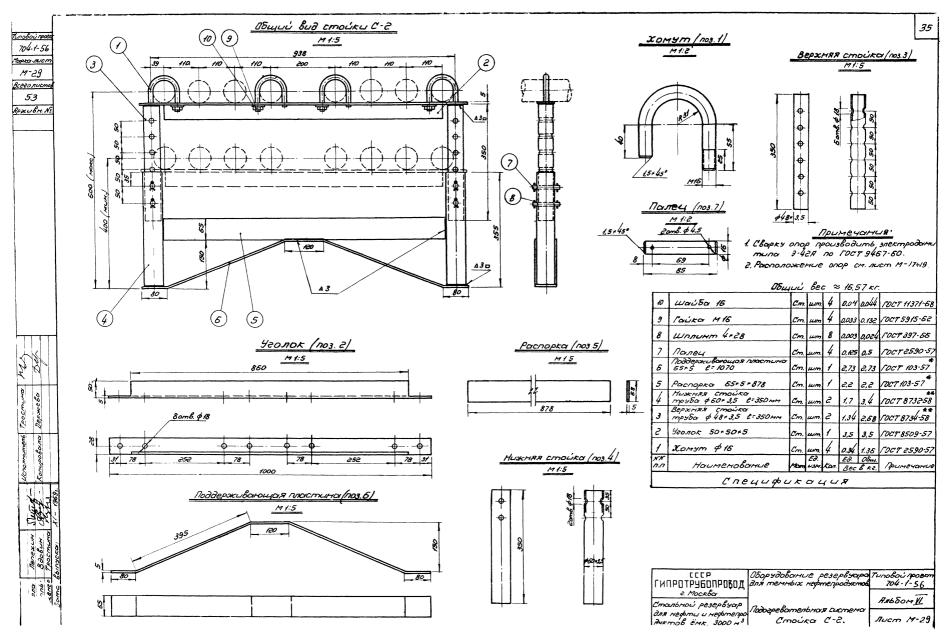


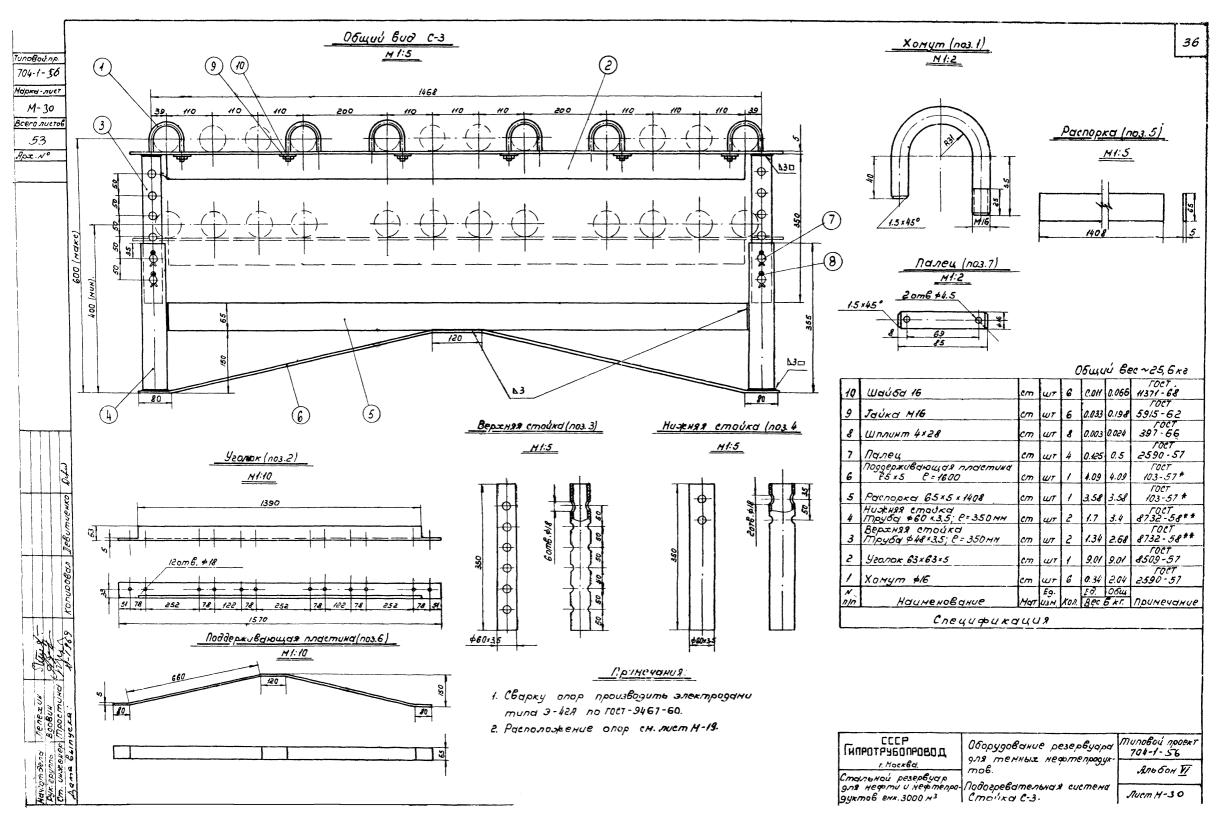


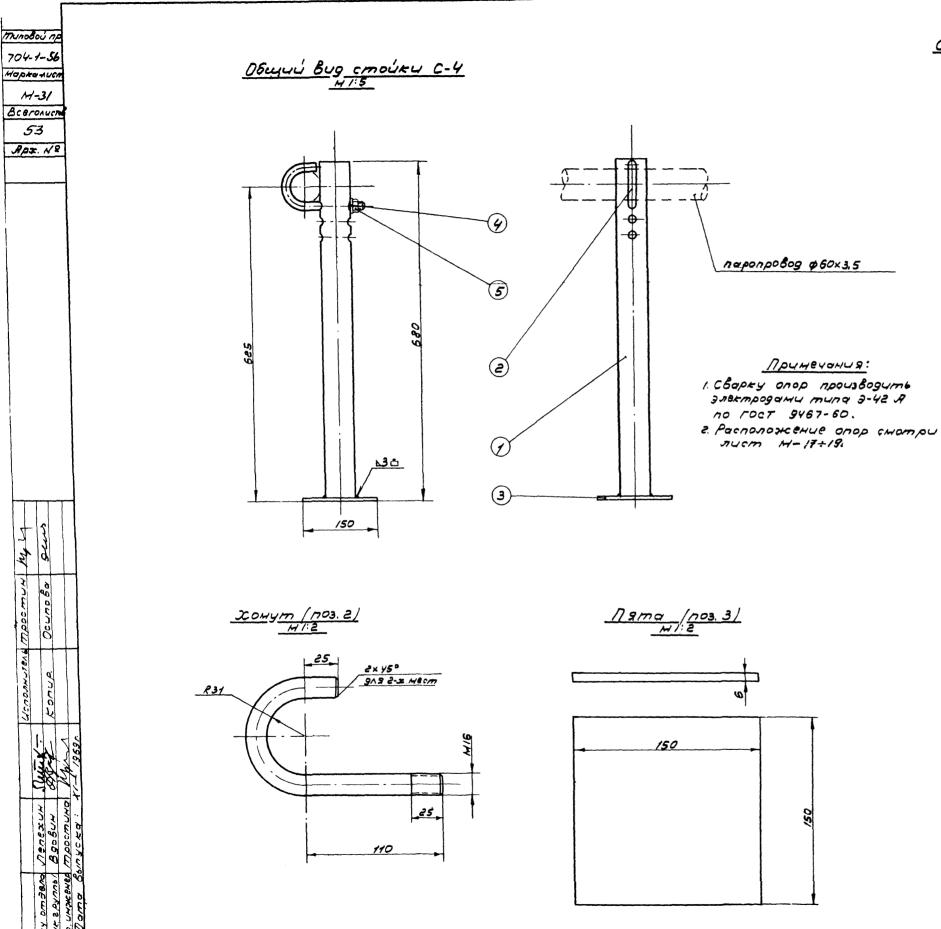


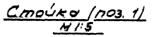


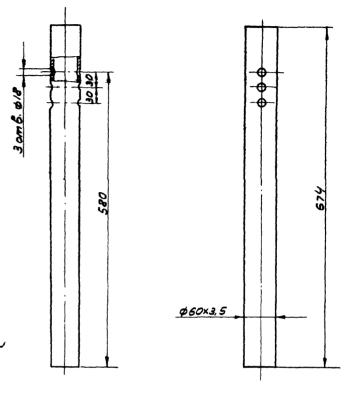












08ωμυύ βες ≈ 4,95 κ≥

.5	Way 50 16	Cm	um	1	00//3	90//3	100m
-		J.,,,		<u> </u>	0,5//3	30,75	rocm
4	20UKO M16	Cm	um	1	0,0335	0,0335	59/5-62
3	N Ama	Cm	um.	1	1.06	1,06	103-57 *
ے	XOMYM CZGROM, X 258 MM.	cm	um	1	0,54	0,54	100m 2590-57
1	Cmoúka	cm	um	1	3,29	3, 29	100m **
NN	HOUMEHOBAHUE	Mam	0g U3M.	ton	eg Bec	06 W.	POUMEYONUE
	Cheuupu						

CCCP
[HIPOTPYBORDBO] D60p

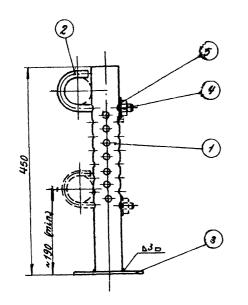
Пворудование резерву ара для Пилова проект темных нефтепродуктов. 704-1-56 Яльбон УТ

Стальной ревервуар для нефти и нефтепродуктов емк 3000м Стойка С-4.

JUCM

<u>Стойка (поз.4)</u> М 1:3

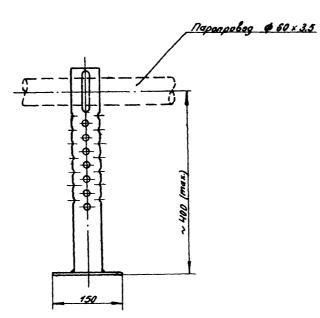
<u> Οδιμού βυς ςπούκυ C-5</u> Μ1:5



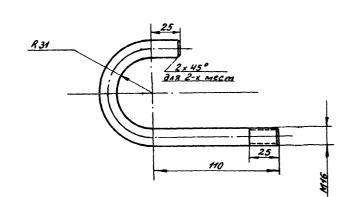
Munobou np

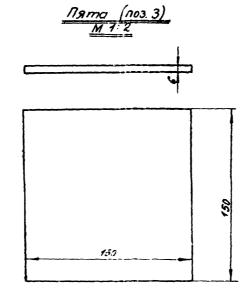
704 - 1-56 Mapea-Aucm M-32

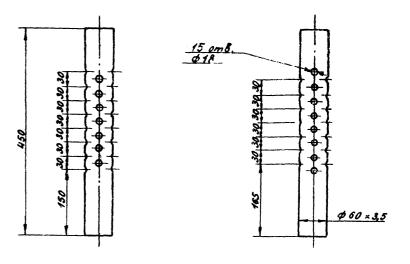
Bcezo Aucmol 53 Apxubn. Nº



Хомут (nos.2) <u>м 1:2</u>







Примечания:
1. Сварку опор производить электродами типа Э42 А по гост 9467-60.
2. Расположение опор смотри лист м-17÷19.

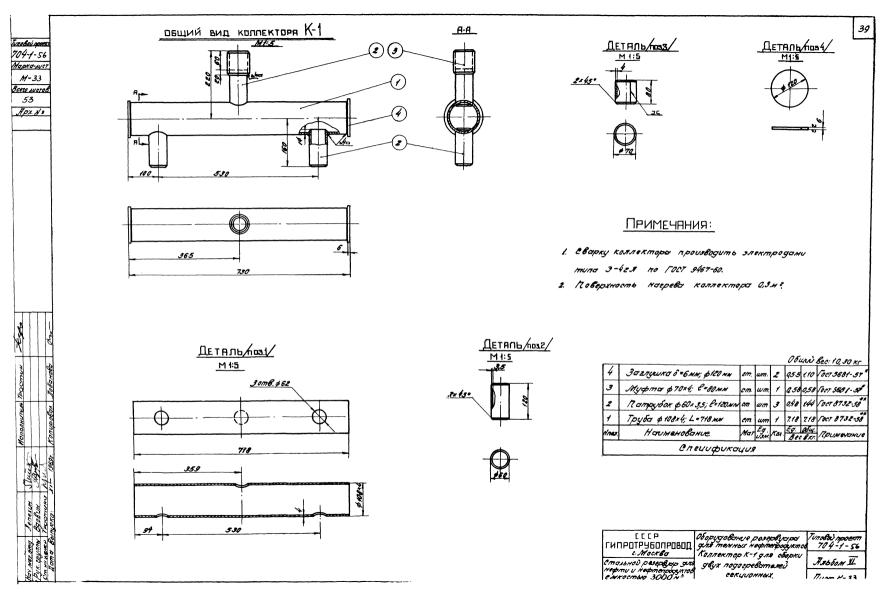
08444 bec = 3,83 k2

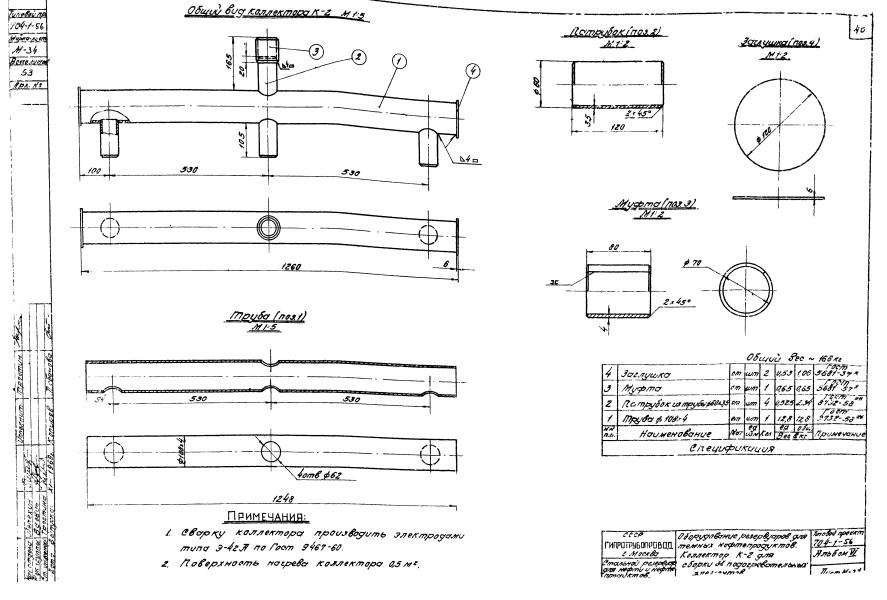
5	<i><u><u></u><u><u><u></u><u><u></u></u></u></u></u> ฟลนัชส 16</i>	cm	uim	1	0,0113	0,0113	EOCM 11371-68
4	Zaŭka M16	cm	um	1	0.0335	0,0335	200m 5915-62
3	Пята	cm	wm	1	1.06	1,06	20cm 103 - 57
2	Хомут взагат ≈ 258 мм	cm	um	1	0,54	0.54	2590 -57
1	Стойка	cm	um	1	2,18	2.18	20cm 4 4 8732-58
NN	Наименования	Mar.	eg. USM.	Kon.	eg Bec	064.	
	Cheuum						

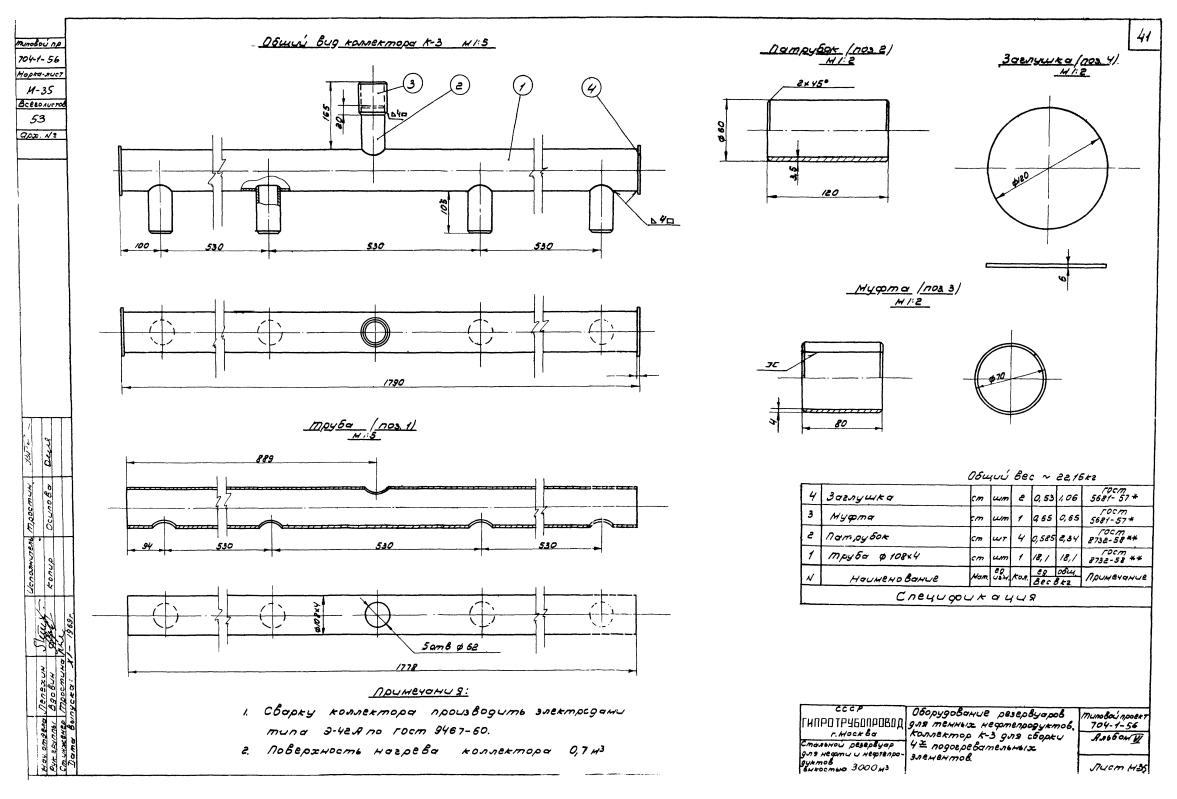
СССР ГИПРОТРУБОПРОВОД 2. Москва Стальной регербуар для

Оборудование резервуара для темных нефтепродуктов.

Munoboŭ npoesno 704-1-56 Adbidon VI







Примечания"

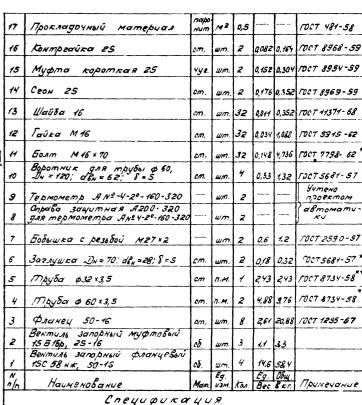
1. Диамет: паропровода и конденсттопробода устанавлива-

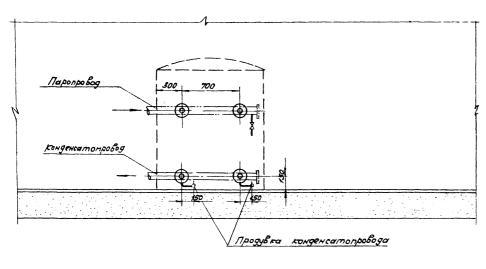
2. Сварку производить электродами типа 3-42А по гостячет-60.

3. Шкаф к паровому узлу подогребателей см. лист М-39

4 Mecmo yemanosku weapa na pesepsyape em suem M-11.

5. Пермометры установить на каждом конденсатопроводе 90 вентиля.





una bom npoekt

704-1-56

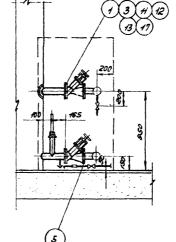
Hapra-Just

M-36

Acezo JUCTOB

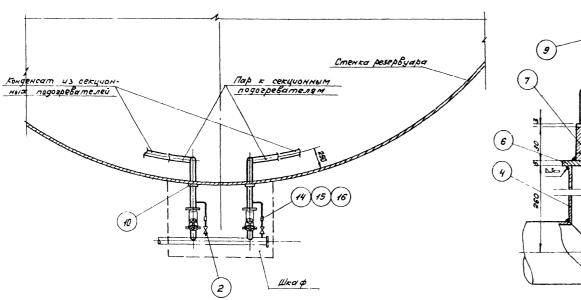
53

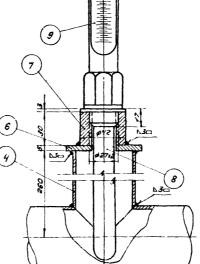
ADX. Nº



<u>План</u> М1:25

<u>ЧЗЕ Л УСТАНОВКИ ТЕРМОМЕТРА</u> м1:2





СССР Гипротрабопровод

Cmanenoù pesepeyap gna negmu u negmenpogyamoe ema 3000 m3

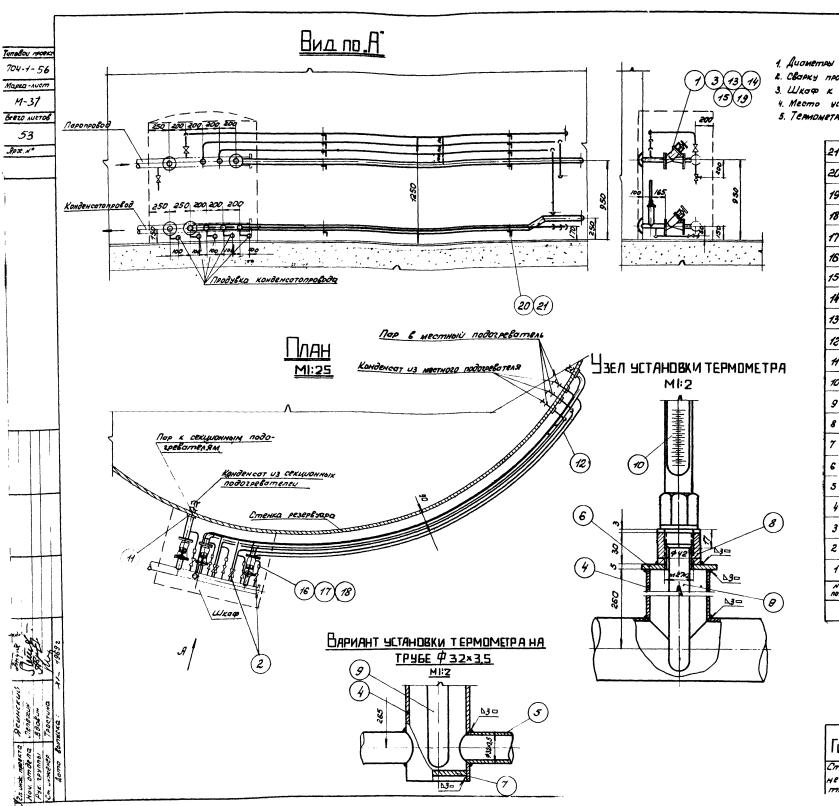
Оборудование резервучра для темных нефтепродуктов

Szen 660ga mennonocu-

Swom M-35

Tuno Bod noverm

704-1-56



ПРИМЕ ЧАНИЯ:

1. Диаметры паропровова и конденсатопровода устанавливаются при привязке проекта.

E. Chapky neousbodums snekmeodomu muna 3-42 A no FOCT 9467-50.

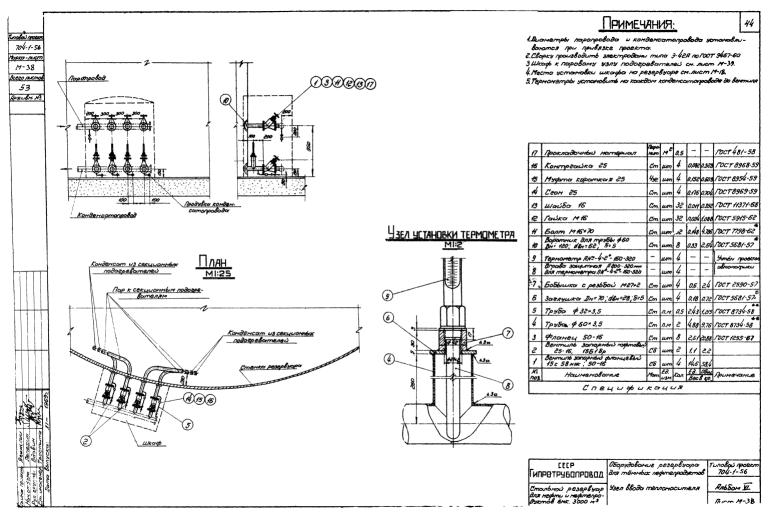
3. Шкаф к паровому узлу подогревателей см. лист М-3%.

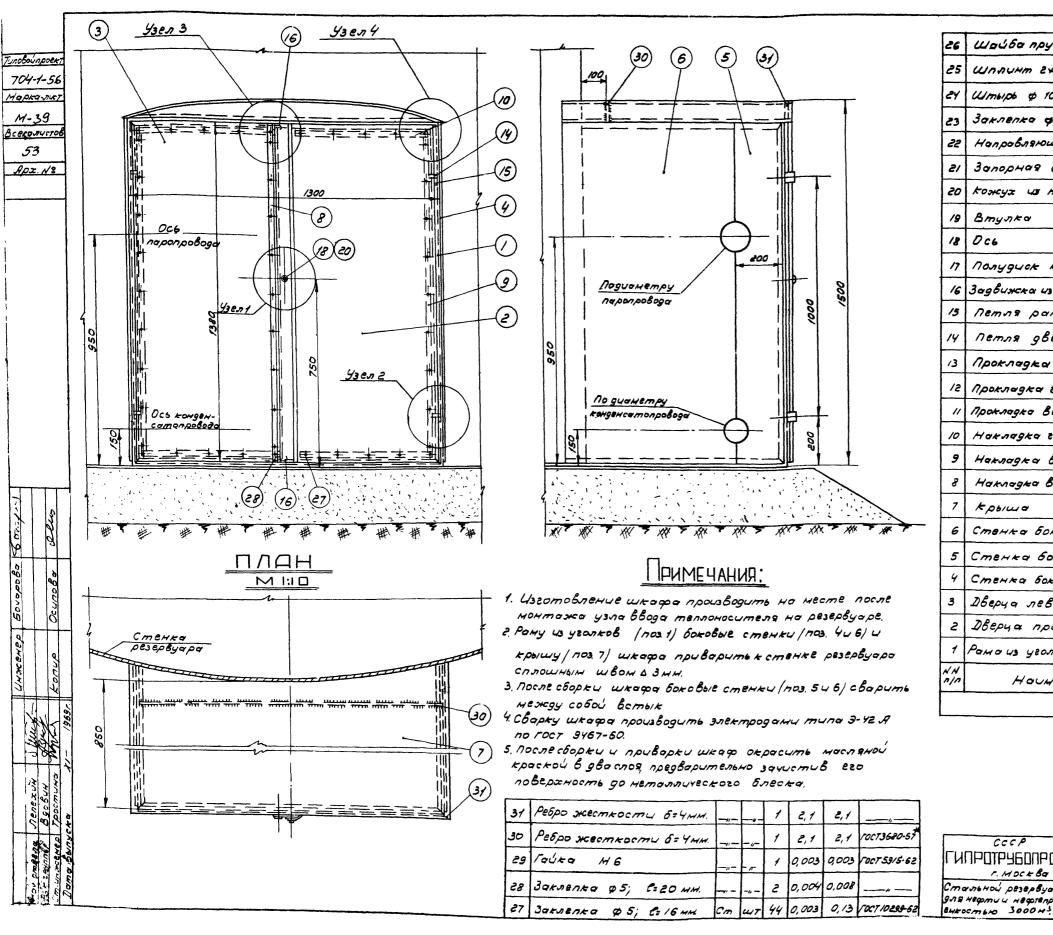
4. Место установки шкара на резервуа ре см. лист М-18,

5. Термометры установить на каждом конденсатопроводе до вентиля

<i>FOCT 1133-41</i> *
1007 8509-57
1007 481-58
<i>FOCT 8968-59</i>
<i>10ct</i> 8 954-59
<i>ГОСТ 8969-59</i>
TOCT 11371-68
<i>[007 5915-62</i>
10CT 1798-62*
10CT 5681- 57*
[027 56 81- 57*
YYTËN MPO- EKTOM GEMO-
Mamuku
FOCT 2590-57
MH 2890·62
10075681-57*
FOCT 8734 - 58
OCT 8734-58***
100T 1255 · 67
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
PUMEYONUE

Типовой провит 704-1-56
ПИПРОТРУБОПРОВОЛ
Стальной резервуар для узел ввода теплононефтепродуктов емк. 3000 м 3





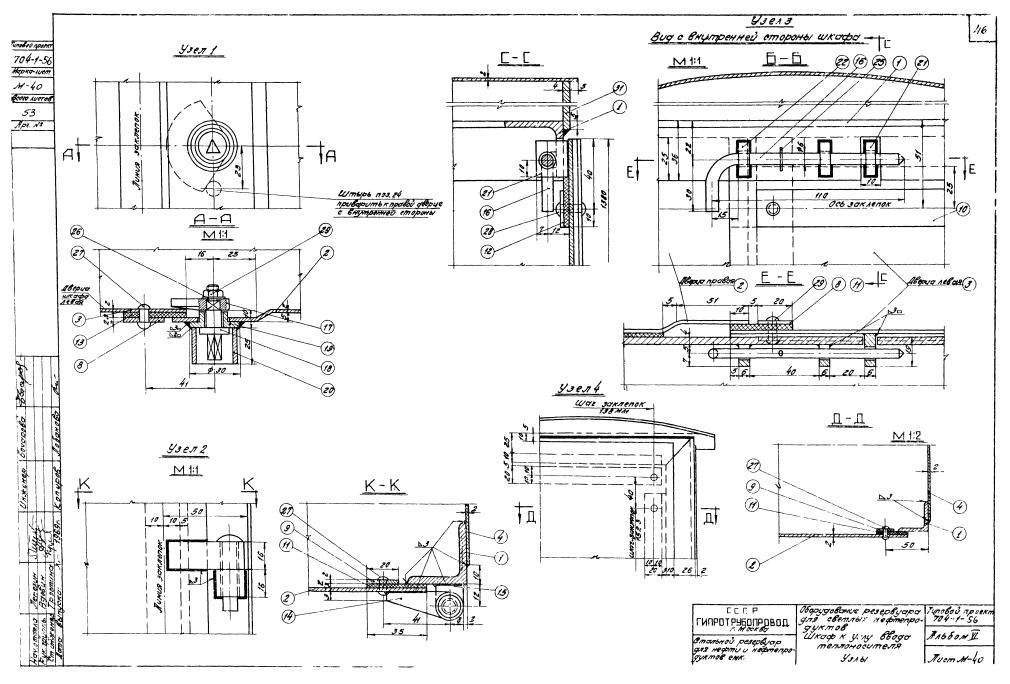
26	Шайба пруначничя			1	0,007	0,007	1007 5402-66	45
25	WANDHM 2412/ pas BogHou)			2	0,0005	0,001	roct.	397-6
24	Штырь ф 10; С=12мм.		-11-	1	0,007	0,007	rocte	590-5
23	Заклепка ф8; е. 40мм	-1/-		4	0,02	0,08	1007/1	0299-6
22	Напровляющая скова		L,,-	4	0,008	0,032		,
21	3900049 64069	_,_	- #-	ع	0,013	0,026	rocts	681-57
20	KOHCYZ US MPYSH ØZSKZ,S		-/-	1	0,035	0,035	10078	73458 [#]
19	Втулка	-11-	-,,-	1	0,02	902	FOCT56	58/-57
18	0 0 6		-/-	/	0,02	0,02	10CT &	590-57
17	Полудиск клиновый	-,,-		1	0,06	0,06	10075	681-57
16	Задвижска изкруг стали ф бым	1	,_	2	0,03	0,06	1007 2 3	590-57
15	Nemna pambi	-,,-	-#-	4	0,04	0,16	"	·
14	Петля дверцы	Cm	-//-	4	0,03	0,12	rocts	681-57
/3	Прокладка вертикальная	-# -		1			/	/
12	Прокладка горизонтальноя			4	_		//	
"	Прокладка вертикальная	No po		2			roct 4	81-58
10	Накладка горизонтальная		-,,-	4	0,19	0,76		<i>"</i>
9	Накладка вертикальная	-,,-	_,_	مے	0,37	0,74		//
8	Накладка вертикальная	- "-	-,,-	1	0,4	0,4	- 4	,
7	Kphiwa	#	-,-	1	20,3	20,3	- "	
6	Стенка боковая левая	_//		1	2/2	~ 12	- "	
5	Стенка воковая левая	,_	/	1	n 4,5	a 4, 5	- "	
4	Стенка боковая правая	-,,-	/-	1	~ 20	~ 20	//	
3	Dbepy a nebag		-,-	1	13	13	/	,
2	Дверца правая	- "	-/-	1	14,3	14,3	10c7 3	5 <i>80-57</i>
1	Рама из уголнов Збхэбхч	Cm	wr	/	~ 18,5	~/8,5	roct 8	509-57
NN	HOUMEHOBONUE	Mam.	E8 434.	ton.	Egun. Bec	06ug. B Kr.	Npu.	M
	cnequo	UK	74	18				

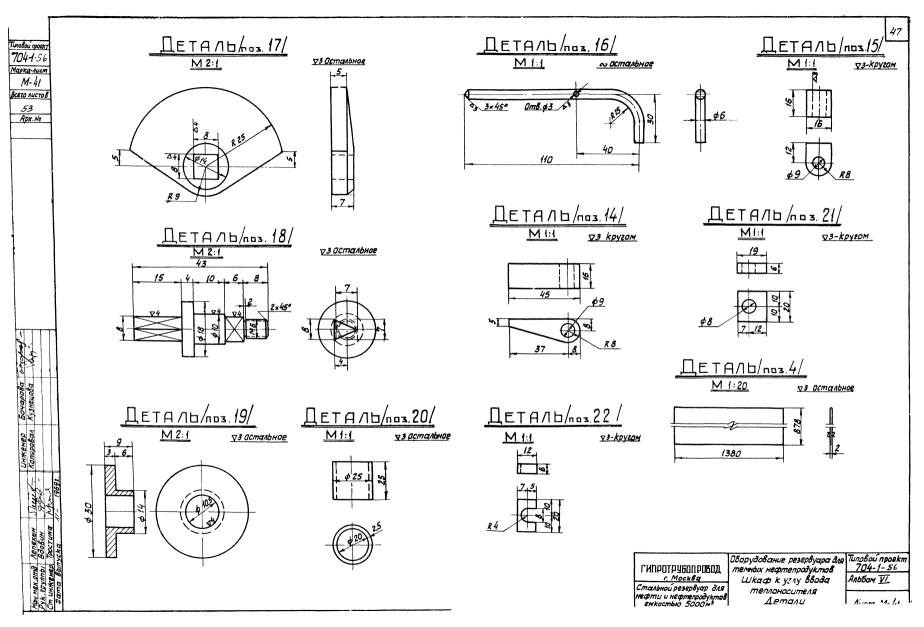
CCCP r. MOCKBO CMOWNEHOU DESEPBYOR

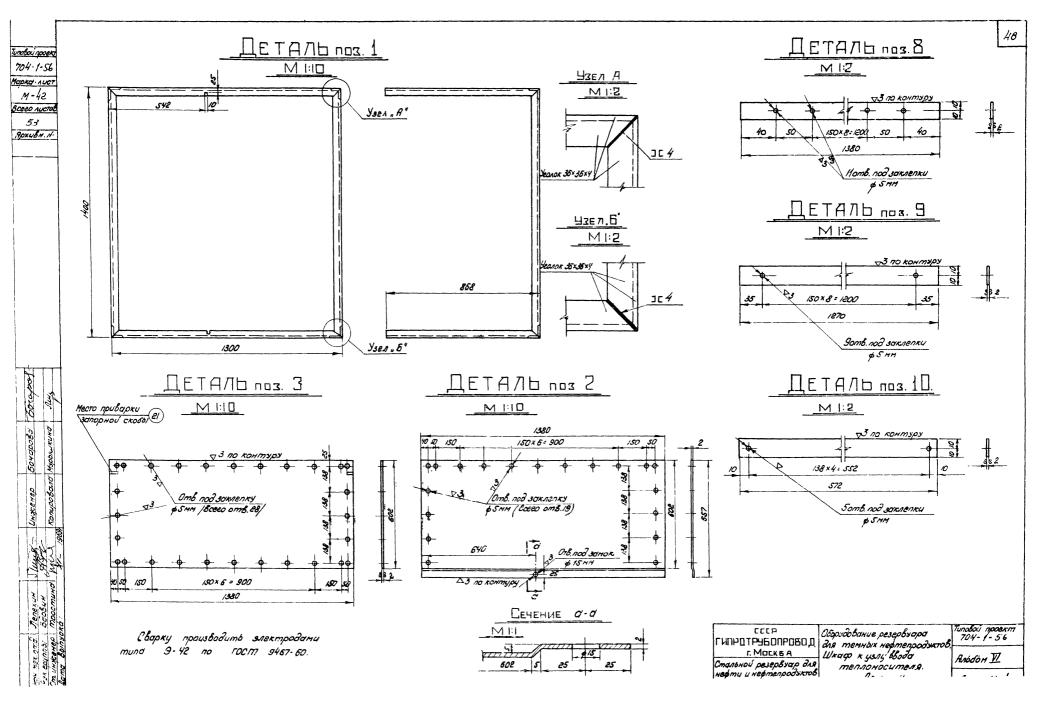
Оборудование резервуара 909 MEMHOIX HEGOMEnpogykmoß. WKap K y3ny BBoga

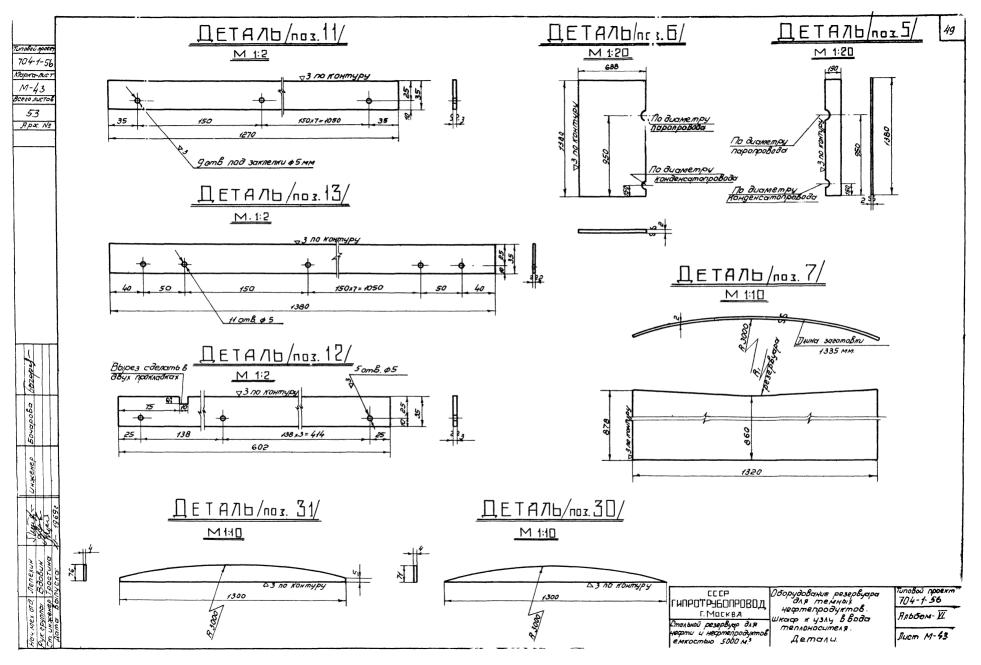
Tuno Boy nooskm 704-1-56 4.166 an I JUGM M-89

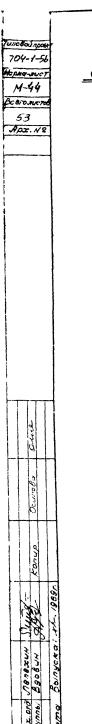
теплоносителя 08444 Bug



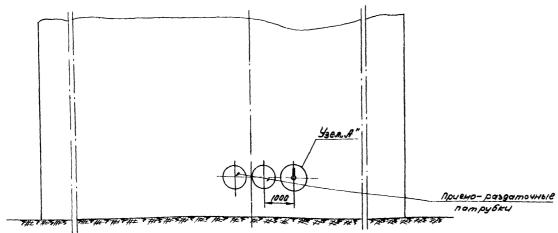




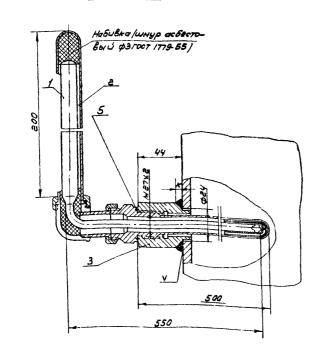




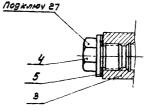




Ysen A



Προδκή cmabums πρυ μεπειπαμύν μ πρυ οπεγποπουν οπραβεί



ROUMEYOHUS:

1. Приварку бобышки производить злектродами 342 гост 3467-60

Размер катета шва"к" должен быть равен толщине стенки резервуара

38	# # 200 T T T T T T T T T T T T T T T T T T	30° 30° 30° 30° 30° 30° 30° 30° 30° 30°
	#5 V.	7 Wait 250-1-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0-0

500 WUK @ 20-M2742 (nos.3)

M1:1

			30				
5	Прокладка б:2	napo Hut	47	1	0,002	0,002	roct 481-58
4	Προδκα 35- Μ 27×2	Cm.35	wr.	1	0,2	0,2	Mamepyan FOCT 2590-57
3	BOBBILLIKE 20- M27x2	c7.20	шт.	1	0,526	0,526	Mamepuas FOCT 2590-57
و	Оправа е термометру типа 5-90-260-550	Cm	win	1	_	_	Учтен
1	Термометр типа 6-90 N3-1°-280-550	_	цт	1		-	היסראים מים מים בים מים בים בים בים בים בים בים בים בים בים ב
N	Наименование	Mam	Eð. Usm.	ton	89	064	Примечание
	Специфика			L	losc	8 k F	

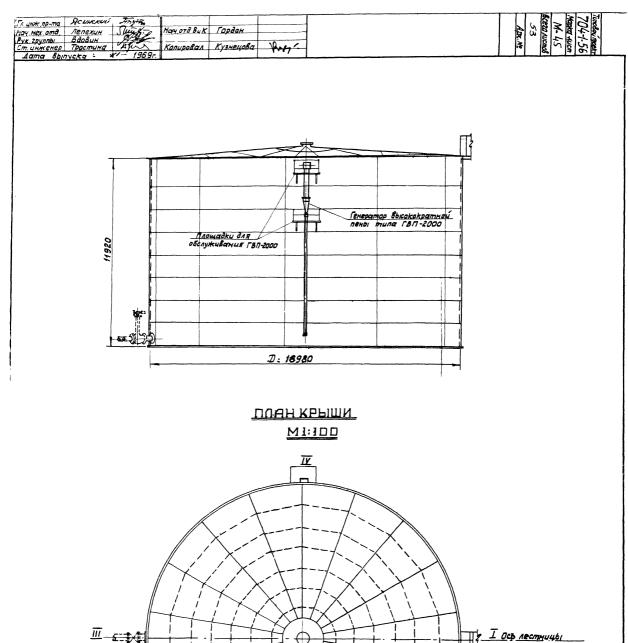
TIPOBRO 35- M- 8742 / 1084)

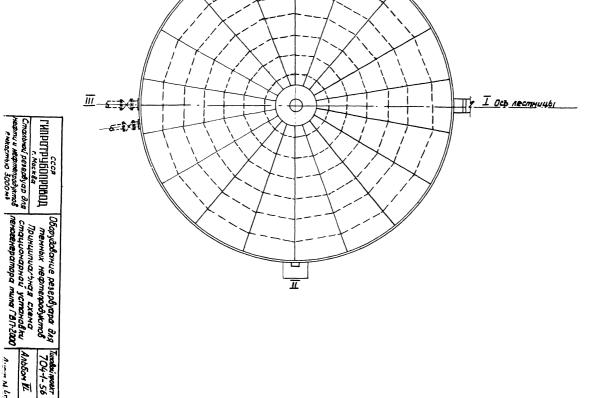
M1:1

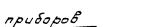
V4 A. PYTON

Mecmo Mephupolku

cccp	Оборудование резервуа	MUNOBOU APORAT
INITEDITEDITEDIT	-ספת שתישפא במואואו מין	107-7-36
r. Mock Ba	gykmo6	ANGOON VI
CMONGHOÙ PEZEPBYOP	Установка тернометра	
gykrob bukocmbro 3000 m3	Obuqué Bug, Yansı Demanu	JUGM MAN







52

704-1-56 Марка-Лист А-/

Munobei novez

Вгего листов 53 Арж. Nº

Максимальна аварийный yposen6 Marcuma Schold ypa Bens 1703 5:6 Минимальный уровень 1703.7,8 Конденсато провод 103.4 1703.1 103.3 103.2 ž Cm Ter. Cr

Примечание,

Места установки приборов см. мист М-1.

,	что измеряет или регулирует	Менто установ юз	Наименование	Mun	tos.	Bubog wromo- Bunens unv noomabuuk	Примечани
	<i>Уровень</i>	Non che-	Указатель уровня				
1		က ဝ၆၀ ပ်					
	j.	Патрубок	Сигнализатор уровня жидкости	CYX-1	1	3abog "Tensa npu-	
4		อายมุนสมาชายกร				бор "г. Рязань	and the second second second
	Средняя темпе-	SHOK - NO 3	Пермометр сопротивления с арматурой				
	ратура неф-		для измерения средней температуры в	ATC-5.			
	те продуктов		резербуаре высотой до 12м.	-00-00-00-3	1		
	Регулиро ванге						
	температуры						
-	подогрева				1		_
	Memnesam pa	Бобышка	Мьрмометр таянический стеклянный, ртутный,				
_		HO COMBAKE	угловой L90° с пределами измерения 0÷100°С, це-			KAUNCKUÜ	
4			ной деления 1°С, длиной вержней части 220 мм,	5-90 N3 -		термометро-	rocm
-			MUXHOŪ 550MM	-1-220-550	1_	ธิมน์ . <i>3d</i> 509	2823-59
,			Оправа к термометру поз. 5	5-90-260-500	1		FOCM 3029-59
		Конденсато-	Пермонетр технический стеклянный ртутный прамый				
		npobog	с пределами измерения 0÷150°С, ценой деления 2°С,	A Nº 4-20_			rocm
_			длиной верхней части 160мм, нижней - 320мм	- 160 - 320	5		2823-59
,			Оправа к термометру поз. 7	A-200-320	5		10cm 3029-53
,		Хрыша и	Пробостворник для отбора проб из				
		этенка	резервуара. Высота резервуара 12м.	11CP - 8	1		

Спецификация

ССС Р
ГИПРОТРУБОПРОВОД
2. Моссба
Стальной резервуар
для керти и нертепро

Оборудование резервуаро для темных нефтепродуктов. Принципиальная схема

Типовой проект 704-1- **56** Альбом VI

um A-1

unk norta Rous orequals. Jose extractions. Jose extractions.

