

704-I- 235.88

АЛБОМ I

ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

[illegible]

ТИПОВОЙ ПРОЕКТ
704-I-235.88

РЕЗЕРВУАР ВЕРТИКАЛЬНЫЙ С ПОНТОНОМ ДЛЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
ЕМЕСТИМОСТЬЮ 1000 МЗ ИЗ КРУПНОГАБАРИТНЫХ ЛИСТОВ ПРОКАТА

АЛЬБОМ I

СОСТАВ ПРОЕКТА

- Альбом I. Общая пояснительная записка
Альбом II. Технологическое оборудование, пожаротушение,
 молниезащита, автоматизация
Альбом III. Конструкции металлические резервуара
Альбом IV. Основные положения по производству монтажных
 работ
Альбом V. Монтажные приспособления
Альбом VI. Спецификации оборудования
Альбом VII. Понтон из пенополиуретана
Альбом VIII. Сметы

Примененные типовые проекты:

Типовой проект 704-I-166.84 " Резервуар стальной
вертикальный цилиндрический для нефти и нефтепро-
дуктов емкостью 1000 м³". Альбомы III и XI.

Разработан институтом
"Ожгипронефтепровод"

Рабочий проект утвер-
жден и введен Миннефте-
промом 06.10.88г.
Приказ № 180 "З"

Главный инженер института  Г.Д.Литвинов

Главный инженер проекта  А.Д.Бальзак

			Привязан	
ИНВ. №				

© Издательский дом ЦИТИ Росстроя СССР. 1989г.

Заказ № 3632 Цена 38 руб. Тираж 36 ТП 464-1-231, а 1 Сдано в печать 19/9

Утр.

1.	Общая часть	4
2.	Назначение	4
3.	Область применения	5
4.	Оборудование резервуара	5
4.1.	Оборудование технологическое	5
4.2.	Оборудование автоматики	6
4.3.	Оборудование средствами пожаротушения	7
4.4.	Оборудование электротех- ническое	II
5.	Технико-экономическая часть	12
6.	Выводы	(18)

Изм. № подл.					Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
						РІ		I
						Миннефтепром ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД г. Киев		
Подпись и дата	Взам. инв. №				Привязан			
Инв. №	Бальзак	<i>J. ...</i>			Т.п.704-I-235.88	ПЗ		

I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

I.1. Типовые проекты резервуаров вертикальных с понтоном для нефтепродуктов вместимостью 1,2,3 и 5 тыс.м³ из крупногабаритных листов проката разработаны на основании плана государственной работы Госстроя СССР на 1987-1988гг. п.Т 3.2.29, в соответствии с заданием на проектирование, утвержденным Миннефтепромом 22.04.87г.

I.2. Институты-соисполнители разработали:

- Южгипронефтепровод - ведущий - расстановка оборудования, сметы, объектные сметы, паспорта;
- ЦНИИпроектстальконструкция - чертежи металлоконструкций, сметы;
- ГипроНИИнефтетранс - конструкция понтона из пенополиуретана, сметы;
- Гипронефтьспецмонтаж - основные положения по производству монтажных работ, монтажные приспособления.

I.3. Основные показатели резервуаров.

Наименование показателя	Номинальная вместимость, тыс.м ³			
	1,0	2,0	3,0	5,0
Внутренний диаметр, м	10,43	15,18	18,98	20,92
Высота стенки, м	11,92	11,92	11,92	14,90
Полезный объем, м ³	928	1936	3025	4793

2. НАЗНАЧЕНИЕ

2.1. Резервуары с понтонами вместимостью 1,2,3 и 5 тыс.м³

				Привязан	
Инв. №					
Рук. гр. Герман	<i>Г</i>	06.01		Т.П. 704-I -235.88	ТХ.13
Гл. спец. Кристал	<i>К</i>	06.01			
Нач. от. Орловская	<i>О</i>	01.06			
ГИП	Бальзак	<i>Б</i>	06.02	Пояснительная записка	Стадия
					Лист
					Листов
					Миннефтепром ЮЖГИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Киев

предназначены для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров от 200 мм.рт.ст. до 500 мм.рт.ст. с температурой застывания ниже 0°С и температурой хранения не более 60°С.

2.2. При хранении ароматических углеводородов необходимо согласование с разработчиками понтона из пенополиуретана.

3. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

3.1. Расчетная температура наружного воздуха - минус 40°С и выше, средняя максимальная - плюс 40°С.

3.2. Вес снегового покрова 100, 150 и 200 кгс/м².

3.3. Сейсмичность - до 9 баллов.

3.4. Скоростной напор ветра - 48 и 85 кгс/м².

4. ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРА

4.1. Оборудование технологическое.

4.1.1. Оборудование принято серийное, заводского изготовления.

4.1.2. Выбор оборудования произведен из условия обеспечения прямо-раздаточных операций.

4.1.3. При заполнении порожнего резервуара производительность закачки ограничивается скоростью в прием-раздаточном патрубке не более 1м/сек до полного погружения патрубка.

До момента "понтон на плаву" максимальная скорость подъема уровня жидкости в резервуаре не должна превышать 2,5 м/час. Дальнейшее заполнение резервуара ограничено производительностями операций, указанными на чертежах / альбом II /.

№ альб.	Подпись и дата	Введ. инв. №

Привязан			
ИНВ. №			

Т.П.704-I-235.88		ТХ.ПЗ	Лист 2
------------------	--	-------	-----------

4.2. ОБОРУДОВАНИЕ АВТОМАТИКИ

4.2.1. Предусматриваемые проектом приборы и средства автоматизации позволяют осуществить:

- местный контроль уровня нефти и нефтепродукта,
- местный полуавтоматический отбор из резервуара средней пробы нефти и нефтепродукта вязкостью не выше 20 сСт и с температурой не выше 50°С,
- местный контроль температуры нефти и нефтепродукта,
- местный контроль давления и температуры пара и конденсата в трубопроводах узла управления системой подогрева резервуара /для резервуаров с подогревом/,
- сигнализацию аварийного верхнего уровня нефти и нефтепродукта в резервуаре с использованием отдельного датчика уровня,
- сигнализацию возникновения пожара.

4.2.2. Места установки приборов и отборных устройств на резервуаре приведены в разделах "Технологическое оборудование", "Теплоснабжение", "Пожаротушение". Установка приборов местного контроля уровня, местного полуавтоматического отбора средней пробы, сигнализатора уровня, пожарных извещателей выполняется в соответствии с заводскими инструкциями по монтажу и эксплуатации.

Установка показывающего термометра на стенке резервуара выполняется по ТМ4-142-87.

Для установки вышеперечисленных приборов конструкцией резервуара предусмотрены световые люки, патрубки и бобышки.

4.2.3. Объем оснащения резервуара аппаратурой контроля и автоматики, а также типы приборов определяются при привязке проекта в соответствии с требованиями по автоматизации объекта и с учетом промышленного производства данных приборов.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Привязан				
Вед. ин.	Книжок	<i>Книж</i>	25.88	Т.П. 704-I -235.88	КА.ПС		
Рук. гр.	Чеховая	<i>Чех</i>	05.88				
Гл. сп.	Медник	<i>Мед</i>	15.88				
Нач. от.	Викторенко	<i>Вик</i>	03.88	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
Т.П.	Бальзак	<i>Баль</i>	15.88		РП		I
					Миннефтепром		
					ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД		
					г.Киев		

Альбом I

4.3. ОБОРУДОВАНИЕ СРЕДСТВАМИ ПОЖАРОТУШЕНИЯ

Средства пожаротушения резервуаров приняты в соответствии с требованиями СНиП II-106-79 "Склады нефти и нефтепродуктов. Нормы проектирования".

4.3.1. Пенотушение

Тушение пожара предусматривается воздушно-механической пеной средней кратности:

- от стационарной установки автоматического пожаротушения для резервуаров объемом 5000 м³.
- от передвижной установки пожаротушения /пожарный автомобиль или мотопомпа/ для резервуаров объемом 1000-3000 м³.

При технико-экономическом обосновании допускается резервуары объемом 1000-3000 м³ подключать к стационарным установкам автоматического пожаротушения.

В альбоме II представлены оба варианта оборудования установками пожаротушения этих резервуаров.

Для получения воздушно-механической пены используется 6% водный раствор пенообразователя ПО-1Д, ПО-6К, ПО-3АИ, ТЭАС.

Резервуары оборудуются стационарно установленными пеногенераторами типа ГПСС с управляемыми затворами в соответствии с ТИР 402-II-0145.87.

К установке приняты пеногенераторы:

- ГПСС-2000 с верхним вводом /подача пены через кровлю резервуара/ для резервуаров объемов 5000 м³ для хранения бензина и других нефтепродуктов с температурой вспышки паров 28⁰С и ниже;
- ГПСС-600 с боковым вводом /подача пены через стенку резервуара/ для всех резервуаров объемом 1000-3000 м³, а также

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Привязан					
Инв. №								
Зед. ин	Шевлякова	19/	05.88	Т.П. 704-I-235.88		П.ПЗ		
Гл. сп.	Кожерников	22	05.88					
Гл. сп.	Цвигун	24/	05.88					
нач. от	Криворезко	25	05.88	Пояснительная записка		Стадия	Лист	Листов
ГИП	Бальзак	26	05.88			РП	1	4
						Миннефтепром ЮЖТИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Киев		

объемом 5000 м³ для хранения нефтепродуктов с температурой вспышки выше 28°С и нефти.

Размещение пеногенераторов ГПС-2000 возможно с боковым вводом. Настоящим типовым проектом данное решение не предусмотрено и решается при привязке проекта.

Количество пеногенераторов, установленных на резервуарах, определено по их средней производительности, при подаче раствора пенообразователя на всю площадь горизонтального сечения резервуара при нормативной интенсивности подачи раствора, но во всех случаях не менее двух.

Расчетные расходы, запас пенообразователя и воды на приготовление раствора пенообразователя приняты по максимальной производительности установленных пеногенераторов и приводятся в таблице альбома II, в зависимости от объема резервуара.

Расчетное время пенотушения принято равным 10 минутам, при трехкратном запасе пенообразователя и воды на приготовление раствора пенообразователя.

Проектом предусмотрено оборудование установками пенотушения каждого резервуара в двух вариантах:

– при нормативной интенсивности подачи раствора 0,05 л/сек.м² для хранения нефти и нефтепродуктов с температурой вспышки паров выше 28°С;

– при нормативной интенсивности подачи раствора 0,08 л/сек.м² для хранения бензина и других нефтепродуктов с температурой вспышки паров 28°С и ниже.

Подача раствора пенообразователя к резервуарам объемом 5000 м³ и объемом 1000–3000 м³ / при варианте тушения от стационарной установки/ производится по одному вводу, присоединенному к распределительному кольцевому трубопроводу на резервуаре.

На резервуарах объемом 1000–3000 м³, пожаротушение которых принято от передвижной установки, пеногенераторы оборудуются сухими стояками, не доходящими до поверхности земли на 1 м

Привязан			
Инв. №			

Т.П.704-I-235.88

П.ИЗ

Лист

2

согласно СНиП 2.09.03-85 "Сооружения промышленных предприятий". Сухие стояки заканчиваются соединительными головками для присоединения пожарных рукавов.

Вводы и разводящие трубопроводы на резервуарах приняты сухотрубными. Для опорожнения их от раствора пенообразователя после окончания пожаротушения, следует предусматривать спускные устройства-патрубки с вентилем $d_v=25$ мм.

При разработке проекта подводящих трубопроводов для подачи раствора пенообразователя необходимо решать вопрос обеспечения температуры раствора перед пеногенератором не ниже $+5^{\circ}\text{C}$.

4.3.2. Охлаждение

Резервуары объемом 5000 м³ оборудованы стационарной установкой охлаждения. Охлаждение резервуаров объемом 1000 - 3000 м³ производится с помощью пожарных стволов, присоединенных пожарными рукавами к пожардрантам или стоякам с соединительными головками, установленными на сети противопожарного водопровода или к пожарным автомобилям и мотопомпам с забором воды из противопожарных емкостей.

При технико-экономическом обосновании допускается резервуары объемом 1000-3000 м³ оборудовать стационарными установками охлаждения.

В альбоме II представлен вариант оборудования этих резервуаров стационарными установками охлаждения.

При стационарной установке охлаждения вода на охлаждение горящего резервуара подается по 4-м вводам к колыу орошения с перфорациями, размещенному в верхнем поясе стенок резервуара и разделенному на 4 равные секции.

Диаметры колец орошения определены по расходу на охлаждение горящего резервуара из расчета 0,5 л/сек на 1 м длины всей окружности резервуара.

Расчетные расходы воды на охлаждение горящего резервуара.

Привязан			
Инва. №			

Имя №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Т.П.704-1-235.88

П.ПЗ

Лист
3

Альбом I

техническая характеристика кольца орошения приводится в таблице альбома II в зависимости от объема резервуара.

Вводы и секции кольца орошения приняты сухотрубными.

Для опорожнения вводов и колец орошения воды после окончания пожаротушения следует предусматривать спускные устройства аналогично приведенным для растворопроводов.

Необходимость охлаждения резервуаров соседних с горящим, определяется в каждом конкретном случае в зависимости от размещения резервуаров в группе. При этом может быть скорректировано количество секций кольца орошения и соответственно вводов.

Для охлаждения соседних резервуаров с горящим, включаются в работу секции кольца орошения, обращенные к горящему резервуару. Включение секций осуществляется путем открытия задвижек, устанавливаемых на каждом вводе с регулировкой подачи воды на охлаждение из расчета 0,2 л/сек на 1 м длины половины окружности каждого соседнего резервуара. Задвижки, регулирующие подачу воды на охлаждение, должны быть с ручным приводом и устанавливаться за пределами обвалования.

Продолжительность охлаждения принимается в зависимости от принятой установки пожаротушения / пенотушение /:

- 3 часа, при применении стационарной установки пенотушения;
- 6 часов, при применении передвижной установки пенотушения.

инв. № подл	Подпись и дата	С зам. инв. №

Привязан			
ИНВ. №			

Т.П.704-I-235.88		П.ПЗ	Лист

4.4. ОБОРУДОВАНИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ

Резервуары для хранения легковоспламеняющихся жидкостей /ЛВЖ/ по классификации ПУЭ относятся к взрывоопасным наружным установкам класса В-П. В соответствии с "Инструкцией по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений" СН 305-77 резервуары ЛВЖ отнесены к II категории по устройству молниезащиты.

Так как толщина материала кровли резервуаров составляет 4мм и более, защита от прямых ударов молнии на основании пунктов 2.14 и 2.31 СН 305-77 осуществляется присоединением корпусов резервуаров к заземлителям с импульсным сопротивлением 50 Ом каждый.

Присоединение к заземлителям осуществляется не более, чем через 50 м по периметру резервуара, число присоединений не менее двух. Заземлители выполняются из электродов / сталь круглая/, соединенных сталью полосовой. В качестве токоотводов используются стенки резервуаров. При наличии металлического понтона, последний соединяется гибкими проводами с корпусом резервуара в двух диаметрально противоположных точках. Понтон из пенополиуретана не соединяется с корпусом резервуара / протокол от 23.03.88г. в СЛКБ Транснефтеавтоматика/. Для резервуаров с ЛВЖ пространство вокруг дыхательной арматуры защищается молниеотводами, установленными на резервуаре.

При этом в зону защиты молниеотводов входит пространство над обрезом труб, ограниченное цилиндром высотой 1 м и радиусом 2 м / пункт 2.6 СН 305-77 для паров тяжелее воздуха и давления внутри резервуара менее 0,05 кг/см²/.

Защита от статического электричества, электростатической и электромагнитной индукции обеспечивается предусмотренными проектом решениями по заземлению резервуаров.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Привязан																	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. №																	
			Ст. ин.	Руденко	Вуденко	15.88														
			Рук. гр.	Михалко	В. М.	15.88														
			Гл. сп.	Ханин	В. М.	15.88														
			Нач. от.	Максименко	В. М.	15.88														
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	ТИП	Бальзак	В. М.	15.88														
Пояснительная записка																				
<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>РД</td> <td></td> <td>I</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Миннефтепром</td> </tr> <tr> <td colspan="3">ЮЖТИПРОНЕФТЕПРОВОД</td> </tr> <tr> <td colspan="3">г. Киев</td> </tr> </table>						Стадия	Лист	Листов	РД		I	Миннефтепром			ЮЖТИПРОНЕФТЕПРОВОД			г. Киев		
Стадия	Лист	Листов																		
РД		I																		
Миннефтепром																				
ЮЖТИПРОНЕФТЕПРОВОД																				
г. Киев																				

5. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

В настоящей технико-экономической части определены показатели экономической эффективности применения резервуара вертикального с понтоном для нефтепродуктов.

Эффективность капитальных вложений в строительство резервуаров по настоящему проекту определена с учетом локальных показателей экономической эффективности, определенных организациями-разработчиками конкретных конструктивных элементов резервуара (понтон, крыша, пеногенератор):

Таблица I

Наименование	Экономический эффект, для резервуаров			
	1000 м ³	2000 м ³	3000 м ³	5000 м ³
1. Понтон из пенополиуретана вместо металлического (по данным СКБ "Транснефтеавтоматика"), тыс.руб.	2,331	3,470	6,962	8,209
2. Кровли гнуто-сварные вместо кровельщитовых по ТП 704-I-166.84+169.84 (по данным ВПО "Союзстальконструкция"), тыс.руб.	0,374	1,034	1,784	2,180
3. Пеногенератор типа ГПС вместо пеногенераторов типа ГВПС (по ТП 402-II-0145-87г.) ин-т "Гипротрубопровод", тыс.руб.	0,107	0,160	0,214	4,0
И т о г о :	2,812	4,664	8,960	14,389

Привязан

Т.П.704-I-235.88

Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
РП	1	7

Миннефтепром
ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД
г.Киев

Альбом I

Основные технико-экономические показатели резервуаров в сравнении с базовыми показателями /ТП 704-I-I66.84-I69.84/ и расчет показателей экономической эффективности приведены в таблицах 2-5.

Для сопоставимости из стоимости строительства резервуаров исключены затраты на основание, которые одинаковы по базовому и разрабатываемым типовым проектам и не влияют на результат сопоставления.

Таблица 2

Технико-экономические показатели резервуара.
объемом 1000 м3 с понтоном в сравнении с
базовыми показателями
Полезный объем 928 м3

Наименование		Ед. изм.	Базовый	Достигнутый	Увел.+ сниж.- /гр.4- гр.3/
I		2	3	4	5
1	Сметная стоимость, всего	тыс.руб.	19,48	24,98	+5,5
	в т.ч. строительно-монтажные работы	-"	18,68	24,30	+5,62
	То же, на расчетную единицу	руб./м3	20,99	26,92	+5,93
2	Построечные трудовозатраты	чел/дн	251	355	+104
	То же, на расчетную единицу	чел/дн м3	0,27	0,38	+0,11
3	Расход основных строительных материалов:				
	- металлоукладения	т	30,95	29,64	-1,31

Привязан			
ИНВ. №			

Изм. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Альбом I

I		2	3	4	5
	То же, на расчетную единицу	кг/м3	33,35	31,94	-1,41
4	Себестоимость	тыс.руб.	1,82	2,33	+0,51
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	1,96	2,51	+0,55
5	Приведенные затраты	тыс.руб.	4,16	5,33	+1,17
6	Экономический эффект	-"	-	-	1,642
	/2,812-1,17/				

Таблица 3

Технико-экономические показатели резервуара
объемом 2000 м3 с понтоном в сравнении с
базовыми показателями
Полезный объем 1936 м3

Наименование		Ед. изм.	Базовый	Достигнутый	увел.+ сниж.- /гр.4- гр.3/
I		2	3	4	5
I	Сметная стоимость, всего	тыс.руб.	30,62	36,86	+6,24
	в т.ч. строительно-монтажные работы	-"	29,82	36,16	+6,34
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	15,82	19,04	+3,22
2	Построечные трудовозатраты	чел/дн	403	511	+108
	То же, на расчетную единицу	чел/дн м3	0,21	0,26	+0,05

Привязан

ИНВ. №			

Т.П.704-I -235.88

3

инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Альбом I

I	2	3	4	5	
3	Расход основных строительных материалов:				
	- металловложения	т	54,01	50,31	-3,7
	То же, на расчетную единицу	кг/м3	27,9	26,0	-1,9
4	Себестоимость	тыс.руб.	2,86	3,44	+0,58
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	1,48	1,78	+0,3
5	Приведенные затраты	тыс.руб.	6,53	7,86	+1,33
6	Экономический эффект	-"-	-	-	3,334
	/4,664-1,33/				

Таблица 4

Технико-экономические показатели резервуара
объемом 3000 м3 с понтоном в сравнении с
базовыми показателями
Полезный объем 3025 м3

Наименование	Ед. изм.	Базовый	Достигнутый	увел.+ сниж.- /гр.4- гр.3/
I	3	4	5	5
I Сметная стоимость, всего	тыс.руб.	42,46	52,17	+9,71
в т.ч. строительно-монтажные работы	-"	41,66	51,47	+9,81
То же, на расчетную единицу	руб/м3	14,04	17,25	+3,21
Привязан				
ИНВ. №				
Т.П.704-I-235.38				Лист
				4

Альбом I

I		2	3	4	5
2	Построечные трудо- затраты	чел/дн	559	723	+164
	То же, на расчетную единицу	чел/дн м3	0,18	0,24	+0,06
3	Расход основных строительных мате- риалов:				
	- металлобложения	т	83,41	75,85	-7,56
	То же, на расчетную единицу	кг/м3	27,6	25,1	-2,5
4	Себестоимость	тыс.руб.	3,97	4,87	+0,9
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	1,31	1,61	-0,3
5	Приведенные затраты	тыс.руб.	9,06	11,13	-2,07
6	Экономический эффект	-"-	-	-	6,89
	/8,960-2,07/				

Таблица 5

Технико-экономические показатели резервуара
объемом 5000 м3 с понтоном в сравнении с
базовыми показателями
Полезный объем 4793 м3

инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Наименование	Ед. изм.	Базовый	Достигнутый	увел.+ сниж.- /гр.4-гр.3
			I	2	3	4	5
			Привязан				
			ИНВ. №				
			Т.П.704-I -235.88				
			Лист				
			5				

Альбом I

I		2	3	4	5
I	Сметная стоимость, всего	тыс.руб.	58,08	74,72	+16,64
	в т.ч. строительно-монтажные работы	-"-	56,26	74,00	+17,74
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	12,12	15,59	3,47
2	Построечные трудовые затраты	чел/дн	819	1066	+247
	То же, на расчетную единицу	чел/дн м3	0,17	0,22	+0,05
3	Расход основных строительных материалов:				
	- металлобложения	т	117,27	113,40	-3,87
	То же, на расчетную единицу	кг/м3	24,5	23,7	-0,8
4	Себестоимость	тыс.руб.	5,43	6,98	+1,55
	То же, на расчетную единицу	руб/м3	1,13	1,46	+0,33
5	Приведенные затраты	тыс.руб.	12,40	15,95	+3,55
6	Экономический эффект	-"-	-	-	10,839

6. ВЫВОДЫ

6.1. Стоимость строительства резервуаров с понтоном по сравнению с базовыми показателями увеличилась на 30%, в связи с увеличением расхода металла на стенки и кровли резервуаров значительной стоимости понтона.

6.2. Вес металлоконструкций резервуаров, разработанных проектов увеличился за счет применения крупногабаритных листов про-

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Привязан			
ИНВ. №			

ката /стенка резервуара/, кроме того, гнуто-сварные крыши тяжелые из-за увеличения толщины крайников.

6.3. Расход металла уменьшился в связи с применением понтона из пенополиуретана вместо металлического, изменение суммарных металлозатрат по резервуарам составит:

- 1.0 тыс.мЗ - снижение на 4%,
- 2,0 тыс.мЗ - снижение на 7%,
- 3,0 тыс.мЗ - снижение на 9%,
- 5,0 тыс.мЗ - снижение на 3%.

Экономическая эффективность капиталовложений в строительство резервуаров определена с учетом экономии, образующейся в смежных отраслях промышленности /металлургической, нефтехимической и т.д./, уменьшения потерь нефтепродуктов, непотопляемости понтона из пенополиуретана.

№ инв.	Подпись и дата	Взам. инв. №
№ подл		

Привязки			
ИНВ. №			

Т.П. 704-I -235.88	ПС	Лист 7
--------------------	----	--------