

ТИПОВОЙ ПРОЕКТ

704-I- 235.88

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

АЛЬБОМ I

ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Изм. №, подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №			Привязан	
		Инв. №				

ТИПОВОЙ ПРОЕКТ  
704-I-235.88

РЕЗЕРВУАР ВЕРТИКАЛЬНЫЙ С ПОНТОНОМ ДЛЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
ЕМКОСТЬЮ 1000 М<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup>". Альбомы III и XI.

Разработан институтом  
"Омгипронефтепровод"

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

Главный инженер института *Литвинов* Г.Д. Литвинов

Главный инженер проекта *Бальзак* А.Д. Бальзак

			Привязан	

© Издательский фонд ЦИТИ Госстроя СССР. 1989г.

---

Заказ № 3632 Цена 350 руб Цена 36 ТИ 704-1-231, а 1 Сдано в печать 19/9

Содержание	Стр.
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. Техничко-экономическая часть	12
6. В в о д ы	17

Изм. № подл.	Коррекц. в лист	Взам. лис. №	Привязан		
Инв. №					
ИИП Бальзак <i>J.</i>			Т.П.704-I-235.88		ПЗ
			Пояснительная записка		
			Стадия	Лист	Листов
			Р.1	I	I
			Миннефтепром ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Киев		

## I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

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

## I.2. Институты-соисполнители разработали:

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

## I.3. Основные показатели резервуаров.

Наименование показателя	Номинальная вместимость, тыс. м <sup>3</sup>			
	I,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 <sup>3</sup>	928	1936	3025	4793

## 2. НАЗНАЧЕНИЕ

2.1. Резервуары с понтонами вместимостью I, 2, 3 и 5 тыс. м<sup>3</sup>

				Привязан	
Инв. №					
Рук. пр. Герман	<i>Г</i>	06.04			
Гл. спец. Крылатов	<i>С</i>	06.04		Т.П. 704-I -235.88	ТХ.13
Нач. от. Орловский	<i>О</i>	01.02			
ГИП	Балыза	<i>Б</i>	06.02	Пояснительная записка	Сталля
					Лист
					Листов
					РП
					1
					2
					Миннефтепром
					КВТИПРОНЕФТЕПРОВОД
					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°C и температурой хранения не более 60°C.

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

### 3. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

3.2. Вес снегового покрова 100, 150 и 200 кгс/м<sup>2</sup>.

3.3. Сейсмичность - до 9 баллов.

3.4. Скоростной напор ветра - 48 и 85 кгс/м<sup>2</sup>.

### 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 заправки ограничивается скоростью в приеме-раздаточном патрубке не более 1м/сек до полного погружения патрубка.

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

Привязан

ИВБ.А

Т.П.704-I-235.88

ТХ.ПЗ

Лист  
2

Лист № листа

Порядок и дата

Введ. в изд.

### 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 конструкции резервуара предусмотрены световые луки, патрубки и бобышки.

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

Альбом I

Имя, № поля	Полное и дата	Выдана, дата, №					Привязан						
			Июль 88										
			Вед. инж.	КНИЩОК	<i>Книщок</i>	25.08	Т.П. 704-I - 235.88	КА.ПС					
			РУК. МР.	ЧЕХОВАЯ	<i>Чеховая</i>	05.98							
			Гл. сп.	Медник	<i>Медник</i>	25.98							
Нач. от.	Витченко	<i>Витченко</i>	05.98										
		Губ	Гальзан	<i>Гальзан</i>	09.98	Пояснительная записка	<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>Р1</td> <td></td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	Р1		1
Стадия	Лист	Листов											
Р1		1											
						Миннефтепром ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Киев							

### 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 м<sup>3</sup>.

- от передвижной установки пожаротушения /пожарный автомобиль или мотопомпа/ для резервуаров объемом 1000-3000 м<sup>3</sup>.

При технико-экономическом обосновании допускается резервуары объемом 1000-3000 м<sup>3</sup> 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-ЗАИ, ТЭАС.

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

К установке приняты пеногенераторы:

- ПГСС-2000 с верхним вводом /подача пены через кровлю резервуара/ для резервуаров объемов 5000 м<sup>3</sup> для хранения бензина и других нефтепродуктов с температурой вспышки паров 28°С и ниже;

- ПГСС-600 с боковым вводом /подача пены через стенку резервуара/ для всех резервуаров объемом 1000-3000 м<sup>3</sup>, а также

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				Привязан			
Инв. №									
Зед. ин			Шевлякова	16/05/88	Т.П.704-1-235.88	II.ПЗ			
Пл. сп.			Кожерников	05.88					
Пл. сп.			ЦвиГун	16/05/88					
нач. от			Григоренко	05.88	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов	
ТИР			Бальзак	05.88		П1	1	4	
						Миннефтепром ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Киев			



объемом 5000 м<sup>3</sup> для хранения нефтепродуктов с температурой вспышки выше 28°C и нефти.

Размещение пеногенераторов ППС-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.м<sup>2</sup> для хранения нефти и нефтепродуктов с температурой вспышки паров выше 28°C;
- при нормативной интенсивности подачи раствора 0,08 л/сек.м<sup>2</sup> для хранения бензина и других нефтепродуктов с температурой вспышки паров 28°C и ниже.

Подача раствора пенообразователя к резервуарам объемом 5000 м<sup>3</sup> и объемом 1000-3000 м<sup>3</sup> / при варианте тушения от стационарной установки/ производится по одному вводу, присоединенному к распределительному кольцевому трубопроводу на резервуаре.

На резервуарах объемом 1000-3000 м<sup>3</sup>, 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.ПЗ

Лист  
2

АЛЬБОМ I

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  $d_w=25$  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 м<sup>3</sup> оборудованы стационарной установкой охлаждения. Охлаждение резервуаров объемом 1000 - 3000 м<sup>3</sup> производится с помощью пожарных стволов, присоединенных пожарными рукавами к пожаргайдантам 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 м<sup>3</sup> оборудовать стационарными установками охлаждения.

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

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

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

Расчетные расходы воды на охлаждение горячего резервуара.

Прил.З			
Итого			

Вводная
Подпись и дата
Лист № пасп

Т.П.704-I-235.88	П.ПЗ	Лист 3
------------------	------	-----------

техническая характеристика кольца орошения приводится в таблице альбюма 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.

Альбом I

Име № 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/см<sup>2</sup>/.

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

Инв. № по пол.	Полость в дате	Взам. инв. №					Привязан		
Инв. №									
Ст. ин.	Руденко	Вуцет	15.88	Т.П.704-I -235.88			Э.ПЗ		
Рук. гр.	Михалко	Е.С.	15.88						
Гл. сп.	Ханин	В.С.	15.88						
нач. от.	Максименко	В.С.	15.88						
Т.П.	Бальзак	В.С.	15.88	Пояснительная записка			Страниц	Лист	Листов
						РП	1	1	
						Миннефтепром ЮЖИМПРОНЕФТЕПРОВОД 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 (пonton, крыша, пеногенератор):

Таблица I

Наименование	Экономический эффект для резервуаров			
	1000 м <sup>3</sup>	2000 м <sup>3</sup>	3000 м <sup>3</sup>	5000 м <sup>3</sup>
1. Понтон из пенополиуретана вместо металлического (по данным СКБ "Транснефтеавтоматика"), тыс. руб.	2,331	3,470	6,962	8,209
2. Кровли гнuto-сварные вместо кровель штитовых по ТП 704-1-166.84+169.84 (по данным ВПО "Совзестальконструкция"), тыс. руб.	0,374	1,034	1,784	2,180
3. Пеногенератор типа ПГС вместо пеногенераторов типа ГВС (по ТП 402-11-0145-87г.) ин-т "Газпро трубопровод", тыс. руб.	0,107	0,160	0,214	4,0
<b>Итого:</b>	<b>2,812</b>	<b>4,664</b>	<b>8,960</b>	<b>14,389</b>

Альбом I

Имя, № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Инв. №				
Ст. инв.	Раионов	Ч.Т.Х		
Рук. гр.	Барабад			
Гл. спец.	Бабиц			
Нач. от.	Зинчук			
ТИП	Бальзар			

Привязан			
Т.П. 704-1-235.88			
Пояснительная записка			
Страниц	Лист	Листов	
РП	1	7	
Миннефтепром ЮЖИПРОНЕФТЕПРОВОД г.Каз			

Альбом I

Основные технико-экономические показатели резервуаров в сравнении с базовыми показателями /ТН 704-I-166.84-169.84/ 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	Дости- гнутый	Увел.+ снм.- /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 трудо-затраты	чел/ди	251	355	+104
То же, на расчетную единицу	чел/ди м3	0,27	0,38	+0,11
3 Расход основных строительных мате-риалов:				
- металлоукладения	т	30,95	29,64	-1,31
			Привязан	
			ИНВ. №	
Т.П. 704-I -235.88				Лист
				2

Введ. в изд.	
Подпись и дата	
Лист № подл.	

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  
Полосный объем 1936 м3

Наименование	Ед. изм.	Базовый	Достигнутый	увел.+ сниж.- /гр.4- гр.3/	
I	2	3	4	5	
1	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

Взам.инв.№

Подпись и дата

инв.№ подл.

Лист  
3

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.704-1-235.98

ПЗ

Лист  
4





Альбом I

I		2	3	4	5
1	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 трудо- затраты	чел/дн	819	1066	+247
	То же, на расчетную единицу	чел/дн м3	0,17	0,22	+0,05
3	Расход основных строительных мате- риалов:				
	- металлоложения	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-

Привязан

ИНВ, №

Т.П.704-I-235.88

Лист

6

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ 10014

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

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

- 1,0 тыс.м3 - снижение на 4%,
- 2,0 тыс.м3 - снижение на 7%,
- 3,0 тыс.м3 - снижение на 9%,
- 5,0 тыс.м3 - 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, непотоялемости понтона из пенополиуретана.

Альбом I

инв. № подл.	Подпись и дата	Взят. инв. №

Привязан	
инв. №	

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