

## РАЗДЕЛ 50

ПРЕДПРИЯТИЯ ТРАНСПОРТА, ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
И АВТОЗАПРАВочНЫЕ СТАНЦИИ

## ИЗМЕНЕНИЯ

утверждены Госкомнефтепродуктов РСФСР

(письмо от 01.08.88 № 13-3-29-2)

по согласованию с Госстроем СССР

(письмо от 05.07.88 № АЧ-2608-6/5)

I. Указания по применению цен:

п.2 дополнить абзацем следующего содержания:

"разработка материалов для получения разрешения на специальное водопользование. Получение условий на специальное водопользование с необходимыми для этого расчетами учтено стоимостью выбора площадки (трассы) для строительства".

2. Глава I. Транспорт нефтепродуктов:

п.1.7 дополнить абзацами следующего содержания:

"высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения линейных потребителей (вдоль трассовых и от местных источников);

магистральной технологической связи;

подводных переходов трубопроводом через водные преграды;

балочных (на опорах) переходов трубопроводов через препятствия";

табл.50-3 изложить в следующей редакции:

"Таблица 50-3

## Перекачивающие станции

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
1	2	3	4	5	6	7
1	Головная перекачивающая станция, объем перекачки:	млн. тонн в год				
	от 0,1 до 0,5	"	130,80	36,08	0,18	1,09
	свыше 0,5 до 2,0	"	136,23	25,21	0,18	1,09
	свыше 2 до 5	"	160,58	13,04	0,18	1,09
	свыше 5 до 7	"	189,52	7,26	0,17	1,08
2	Промежуточная перекачивающая станция, объем перекачки:	"				
	от 0,1 до 0,5	"	79,49	14,60	0,2	1,1
	свыше 0,5 до 2	"	82,59	8,39	0,2	1,1
	свыше 2 до 5	"	92,72	3,33	0,2	1,1
	свыше 5 до 8	"	102,27	1,42	0,2	1,1

## Примечания:

1. При проектировании в составе одного магистрального нефтепродуктопровода нескольких перекачивающих станций цена каждой станции принимается полностью.
2. При проектировании перекачивающих станций на действующих нефтепродуктопроводах к ценам применяется коэффициент 1,1".

3. Глава 2. Хранение нефтепродуктов:  
табл.50-6 изложить в следующей редакции:

"Таблица 50-6

## Базы нефтепродуктов

№ пп.	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
I	2	3	4	5	6	7
I	База нефтепродуктов железнодорожная, вместимостью:	тыс.м3				
	от I до 5	"	62,097	6,361	0,213	1,107
	свыше 5 до 20	"	77,35	3,373	0,178	1,089
	свыше 20 до 50	"	93,093	2,571	0,138	1,069
	свыше 50 до 80	"	135,958	1,713	0,119	1,060
	свыше 80 до 100	"	170,360	1,283	0,110	1,056
	свыше 100 до 160	"	209,910	0,888	0,100	1,050
	свыше 160 до 300	"	280,996	0,443	0,098	1,048
	свыше 300 до 500	"	356,390	0,192	0,095	1,045
2	База нефтепродуктов водная, вместимостью:	тыс.м3				
	от I до 10	"	62,657	4,726	0,18	1,11
	свыше 10 до 20	"	75,366	3,455	0,15	1,09
	свыше 20 до 50	"	95,649	2,441	0,12	1,07
	свыше 50 до 80	"	145,327	1,447	0,11	1,06

Примечание.

При проектировании подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуаров к ценам применяется коэффициент 1,2".

4. Глава 5. Отдельные сооружения вне комплекса строительства:  
табл.50-10 дополнить поз.11 и примечаниями I и 2:

I	2	3	4	5	6	7
"II.	Блокировочный трубопровод, протяженность:	км				
	до 2	"	0,57	0,675	0,30	1,28
	свыше 2 до 7	"	1,11	0,405	0,45	1,30
	свыше 7 до 20	"	2,79	0,165	0,59	1,34
	свыше 20 до 60	"	2,94	0,158	0,67	1,36

Примечания:

1. При проектировании блокировочного трубопровода в две и более ниток стоимость проектирования второй и последующих ниток определяется дополнительно по ценам таблицы с коэффициентом 0,4 на каждую дополнительную нитку свыше одной.
2. При трубопроводах для масел и темных нефтепродуктов к ценам таблицы применяется коэффициент 1,2".

Табл.50-11;

наименование гр.5 изложить в следующей редакции: "Автоматизация, КИП";

дополнить поз.25:

I		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"25.	Блокиро-	п	-	51,0	5,0	1,5	10,5	4,0	-	-	1,0	-	4,0	-	7,0	10,0	5,0
	вочный	рп	-	52,5	5,0	1,0	15,0	5,0	-	-	2,5	-	6,0	-	4,0	3,0	6,0
	трубопро-																
	вод	п	-	54,0	5,0	1,0	15,0	5,0	-	-	3,0	-	6,0	-	5,0	-	6,0