МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР
(Миннефтепром СССР)

СБОРНИК ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

РАЗДЕЛ 2

НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

(С ИЗМЕНЕНИЯМИ И ДОПОЛНЕНИЯМИ)

Утвержден
Министерством нефтяной промышленности СССР
(приказ от 14.04.87 № 254)
по согласованию с Госстроем СССР
(письмо АЧ-763-6/5 от 17.02.87 г.)

М О С К В А 1990

Раздел 2 "Нефтяная промышленность" разработан:

Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности («Гипровостокнефть»)

Государственным ордена Трудового Красного Знамени институтом по проектированию магистральных трубопроводов («Гипротрубопровод»)

Всесоюзным научно-исследовательским и проектным институтом по переработке газа («ВНИПИгазпереработка»)

Редакторы - инж. В. В. Попков (Гипровостокнефть)
инж. М. С. Кудасевич (Гипротрубопровод)
инж. А. И. Попов (ВНИПИгазпереработка)

Вводится в действие с 1 апреля 1987 г. взамен раздела 7 «Нефтедобывающая промышленность» Сборника цен на проектные и изыскательские работы для строительства с изменениями и дополнениями к нему.

УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ЦЕН

1. В настоящем разделе Сборника приведены цены на разработку проектов, рабочих проектов и рабочей документации для строительства объектов нефтяной промышленности.

2. При пользовании настоящим разделом Сборника необходимо руководствоваться также «Общими указаниями по применению Сборника цен на проектные работы для строительства».

3. Ценами раздела не учтена разработка материалов для получения разрешения на спецводопользование.

(Введен дополнительно, Изм. № 1).

4. Стоимость работ по выбору площадки (трассы) для строительства определяется по ценам на разработку проекта соответствующего объекта с коэффициентом 0,05.

Получение условий на спецводопользование с необходимыми для этого расчетами учтено стоимостью выбора площадки (трассы) для строительства.

(Введен дополнительно, Изм. № 1).

ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ГЛАВА 1.

НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

1. В настоящей главе Сборника приведены цены на разработку проектно-сметной документации для строительства объектов обустройства нефтяных месторождений.

2. Стоимость разработки проектно-сметной документации на обустройство нефтяного месторождения определяется суммированием цен на проектирование систем и отдельных объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, поддержания пластового явления, термических методов воздействия на пласт, баз производственного обслуживания, входящих в состав обустройства нефтяного месторождения.

3. Ценами на разработку проектно-сметной документации для строительства объектов обустройства нефтяного месторождения учтено проектирование объектов подсобно-вспомогательного и административно-бытового назначения, внутриплощадочных сетей, коммуникаций, сооружений и устройств (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.), расположенных в пределах производственной площадки проектируемых объектов.

4. Ценами настоящей главы не учтено проектирования внеплощадочных сетей, коммуникаций, сооружений и устройств (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.), включая линии электропередачи 6 и 10 кВ и линии телемеханики по месторождению, водозаборы, водопроводные очистные сооружения, а также котельные и электростанции 35 кВ и выше вне зависимости от места их расположения

(Новая редакция, Изм. № 1).

5. Ценами учтено проектирование объектов и сооружений для работы с неагрессивными средами.

При проектировании объектов и сооружений для работы с агрессивными средами (содержащими сероводород, углекислоту, высокоминерализованные пластовые воды и т.п.) к ценам таблиц 2-2, 2-3, 2-4 применяется коэффициент 1,2.

6. При разработке проектно-сметной документации для районов, затопляемых паводковыми водами, сильно залесенной или заболоченной территории и безводных пустынь к ценам таблиц 2-2, 2-4, 2-5 применяется коэффициент 1,15.

7. При проектировании на нефтяном месторождении при многопластовых продуктивных залежей нескольких систем сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, систем заводнения продуктивных пластовых и систем закачки в пласт различных агентов (газа, пара и т.п.) с различными давлениями к ценам таблиц 2-2, 2-4, 2-5 применяется коэффициент 1,1 на каждую систему, кроме первой.

8. **(Исключен, Изм. № 1).**

9. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,2.

10. При проектировании объектов обустройства морских нефтяных месторождений к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,25.

НЕФТЯНЫЕ И ГАЗОВЫЕ СКВАЖИНЫ

Таблица 2-1

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочего проекта, руб.							
			одноколонная конструкция (кондуктор, эксплуатационная колонна)		двух и трехколонная конструкция скважин (одна-две технические колонны, эксплуатационная колонна)		четырех- и пяти-колонная конструкция скважин (три-четыре технические колонны, эксплуатационная колонна)		шести и более колонная (пять и более технических колонн, эксплуатационная колонна)	
			а	в	а	в	а	в	а	в
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Нефтяные и газовые скважины глубиной:									
1	от 1000 до 2500	1 м	1849	0,36	2446	0,61	3771	1,03	5384	1,36
2	св. 2500 до 4000	то же	1949	0,32	2696	0,51	4571	0,71	6184	1,04
3	от 4000 до 5000	«	2109	0,28	3056	0,4	4651	0,69	6664	0,92

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. В настоящей таблице приведены цены на разработку рабочих проектов на строительство разведочных скважин на новых, подготавливаемых к эксплуатации, площадях.

2. Ценами таблицы не учтено проектирование:

постоянных внеплощадочных сетей и сооружений, необходимых для бурения скважин (ВЛ и подстанций, водоводов, линий связи, глинопроводов, теплосетей и котельных);

морских (стационарных или передвижных) платформ и эстакад для бурения скважин;

намывных или насыпных оснований для объектов, расположенных на болотах, озерах, в поймах рек или шельфах морей.

3. Стоимость разработки рабочих проектов эксплуатационных нефтяных и газовых скважин и нагнетальных скважин определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 0,9.

4. Стоимость проектирования наклонно-направленных скважин и эксплуатационных скважин, предназначенных для одновременно-раздельной добычи нефти и воды, определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 1,1.

5. Стоимость проектирования наклонно-направленных скважин кустового бурения при количестве в кусте до 6 скважин, определяется по ценам табл. 2-1 как за одну скважину с коэффициентом 1,2. При количестве скважин в кусте свыше 6 к ценам табл. 2-1 применяется коэффициент 1,35.

6. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих одинаковые виды энергии, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, стоимость проектирования определяется по ценам табл. 2-1 как за одну скважину с коэффициентом 1,1.

7. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих разные виды энергий, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, цена на разработку проекта на первую скважину принимается за единицу, а на последующие скважины с коэффициентом 0,7.

8. В случае проектирования скважин для добычи воды, необходимой при бурении нефтяных, газовых или других скважин, стоимость проектирования их определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 0,8.

9. Стоимость проектирования нефтяных и газовых скважин, расположенных на морских шельфах или в море, при глубине моря до 200 м, определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 1,25.

10. При применении типовых схем расположения бурового оборудования, привышечных сооружений и фундаментов к ценам табл. 2-1 применяется коэффициент 0,94.

11. При разработке рабочего проекта на базе данных технологических регламентов на участок, площадь или месторождение, к ценам табл. 2-1 применяется коэффициент 0,95.

Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от

цены на разработку рабочего проекта.

(к таблице 2-1)

Наименование проектно-сметной документации	Процент от цены на разработку рабочего проекта
1	2
Геологическая часть	10
Технологическая часть	44
Строительно-монтажная часть	8
Технико-экономические показатели	5
Мероприятия по восстановлению (рекультивации) земельного участка	9
Организация строительства	6
Научная организация труда и управления производством	3
Сметная документация	15

(Измененная редакция, Изм. № 1).

ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА

Таблица 2-2

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	Проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромысла) с числом скважин:					
1	от 5 до 20	1 скважина	2900	878,1		
2	св. 20 « 50	то же	10306	507,8		
3	« 50 « 80	«	13571	442,5		
4	« 80 « 175	«	21099	348,4	0,37	1,11
5	« 175 « 500	«	50709	179,2		
6	« 500 « 800	«	57659	165,3		
7	« 800 « 1200	«	59979	162,4		
8	« 1200 « 1600	«	73059	151,5		
	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительностью, тыс. $м^3$/сут:					
10	от 0,5 до 5,0	1 тыс. $м^3$/сут	34753	5974	0,32	1,10
11	св. 5,0 « 10,0	«	41553	4614		
	Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды производительностью, тыс. $м^3$/сут:					
13	от 0,5 до 5,0	1 тыс. $м^3$/сут	12502	2416	0,30	1,10
14	св. 5,0 « 10,0	«	18257	1265		
	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс. $м^3$:					
15	от 1 до 10	1 тыс. $м^3$	5134	901,9		
16	св. 10 « 20	то же	6055	809,8		
17	« 20 « 30	«	8629	681,1		
18	« 30 « 40	«	13975	502,9	0,12	1,06
19	« 40 « 50	«	17499	414,8		
20	« 50 « 100	«	29429	176,2		
21	« 100 « 500	«	40615	64,34		
	Сепарационные установки производительностью, тыс. $м^3$/сут:					

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	Проекта K_1	рабочего проекта K_2
23	от 0,5 до 5,0	1 тыс. $м^3$/сут	2140	755,4		
24	св. 5,0 « 10,0	«	4026	378,2	0,19	1,09
25	« 10,0 « 20,0	«	6165	164,3		
	Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин:					
26	от 5 до 20	1 скважина	10026	958,4		
27	св. 20 « 50	то же	16324	643,5		
28	« 50 « 80	«	27114	427,7	0,30	1,11
29	« 80 « 175	«	48338	162,4		
30	« 175 « 500	«	60469	93,08		
31	« 500 « 800	«	75319	63,38		
	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления производительностью, тыс. $нм^3$/сутки:					
32	от 50 до 500	1 тыс. $нм^3$/сут	15808	31,51		
33	св. 500 « 2000	то же	17943	27,24		
34	« 2000 « 5000	«	47943	12,24		
35	« 5000 « 8000	«	79043	6,02	0,27	1,12
36	« 8000 « 10000	«	101603	3,2		
37	« 10000 « 12000	«	115903	1,77		
38	« 12000 « 14000	«	128743	0,7		
	Узел учета нефти производительностью, тыс. $м^3$/сут:					
40	от 0,5 до 5,0	1 тыс. $м^3$/сут	1477	472		
41	св. 5,0 « 10,0	«	1872	393	0,23	1,05
42	« 10,0 « 20,0	«	3292	251		
43	« 20,0 « 30,0	«	6552	88		
	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, $м^3$/сут:					
44	от 10 до 100	1 $м^3$/сут	11281	103,83		
45	св. 100 « 200	то же	15286	63,78	0,11	1,05
46	« 200 « 300	«	21756	31,43		
47	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	1 лаборатория	10782	-	0,28	1,06

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. Ценами п.п. 1÷8 учтено проектирование:
обустройства устьев скважин;
выкидных линий;
групповых замерных установок;
нефтегазосборных сетей;
опорных пунктов бригад;
генерального плана нефтяного месторождения;
диспетчерского управления.

2. Ценами п.п. 1÷8 не учтено проектирование нефте- и газопроводов для транспорта нефти и газа от установок I ступени сепарации до ЦПС, а также электрической защиты от коррозии колонн скважин.

3. Ценами п.п. 9÷14 учтено проектирование:
насосной станции с сепараторами I ступени и буферной, емкостью;
аварийных емкостей (резервуаров);
установок по закачке метанола и ингибитора коррозии;
воздушной компрессорной;
операторной и блока обогрева вахтенного персонала;

сооружений водоснабжения и канализации (в т.ч. насосной производственно-дождевых стоков, водозаборных сооружений из артскважины с насосной станцией II подъема).

4. Ценами п.п. 9÷11 учтено также проектирование установки предварительного сброса пластовой воды и сооружений по обработке пластовой воды.

5. Ценами п.п. 9÷14 не учтено проектирование:

факельных систем;

узлов учета нефти;

стационарных систем пожаротушения (при наличии на ДНС аварийных резервуаров объемом 5000 $м^3$).

6. Ценами п.п. 15÷20 не учтено проектирование нефтенасосных внутрипарковой перекачки.

7. Ценами п.п. 25÷30 учтено проектирование:

обустройства устьев скважин;

разводящих газопроводов по скважинам;

групповых распределительных гребенок;

высоконапорных газопроводов от компрессорной станции.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

8. При наличии двух и более сортов нефти или раздельного сбора безводной и обводненной нефти к ценам п.п. 1÷25 применяется коэффициент 1,05.

9. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам п.п. 1÷25 применяется коэффициент 1,3.

10. Стоимость проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п.п. 26÷31; при этом в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке (кусте) с газовыми скважинами к ценам п.п. 26÷31 применяется коэффициент 0,3.

11. Ценами п.п. 39÷43 учтено проектирование узлов товарного учета нефти. При проектировании узлов оперативного учета нефти к ценам п.п. 39÷43 применяется коэффициент 0,7.

12. Ценами п.п. 44÷46 учтено проектирование сооружений по приготовлению соляных растворов для использования их при ремонте скважин. В случае применения многокомпонентных растворов и эмульсий, изготовленных на углеводородной основе с добавлением определенных утяжелителей, к ценам п.п. 44÷46 применяется коэффициент 1,4.

13. Стоимость проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 0,03, к стоимости разработки рабочего проекта строительства скважин. При этом при проектировании электрохимзащиты колонн группы скважин, имеющих одинаковые технические характеристики, стоимость проектирования первой скважины определяется с коэффициентом 1,0, а каждой последующей с коэффициентом 0,5.

14. Стоимость проектирования нефтепроводов определяется по ценам табл. 2-7 настоящего раздела, газопроводов - по ценам соответствующего раздела.

15. При проектировании резервуарных парков с подземными емкостями к ценам применяется коэффициент 1,2.

ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ

Таблица 2-3

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС), без стабилизации нефти производительностью по товарной нефти, млн. т/год:					
1	от 1,0 до 3,0	1 млн. т/год	118598	40358		
2	св. 3,0 « 6,0	то же	193325	15449	0,33	1,09
3	« 6,0 « 9,0	«	232595	8904		
4	« 9,0 « 12,0	«	241532	7911		
	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС), со стабилизацией нефти производительностью по товарной нефти, млн. т/год:					

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
5	от 1,0 до 3,0	1 млн. т/год	256627	34299		
6	св. 3,0 « 6,0	то же	299902	19874	0,29	1,08
7	« 6,0 « 9,0	«	352150	11166		
8	« 9,0 « 12,0	«	381076	7952		
	Установка комплексной подготовки нефти (УКПН) производительностью по товарной нефти, млн. т/год:					
9	от 1,0 до 3,0	1 млн. т/год	187093	42251		
10	св. 3,0 « 6,0	то же	246976	22290	0,28	1,07
11	« 6,0 « 9,0	«	293902	14469		
12	« 9,0 « 12,0	«	349972	8239		
	Установка подготовки нефти (УПН) производительностью по товарной нефти, млн. т/год:					
13	от 1,0 до 3,0	1 млн. т/год	61073	44292		
14	св. 3,0 « 6,0	то же	144731	16406	0,33	1,07
15	« 6,0 « 9,0	«	177461	10951		
16	« 9,0 « 12,0	«	210284	7304		
	Установка предварительного сброса пластовой воды (УПС) производительностью по жидкости, млн. т/год:					
17	от 1,0 до 3,0	1 млн. т/год	37156	7039		
18	св. 3,0 « 6,0	то же	37207	7022	0,29	1,07
19	« 6,0 « 10,0	«	54961	4063		
	Газокомпрессорная станция (КС) производительностью, тыс. $нм^3$/сут:					
20	от 100 до 300	1 тыс. $нм^3$/сут	17580	40,10	0,16	1,08
21	св. 300 « 500	то же	22536	23,58		
22	« 500 « 850	«	26331	15,99		
	Установка подготовки нефтяного газа производительностью, тыс. $нм^3$/сут:					
23	от 100 до 300	1 тыс. $нм^3$/сут	20951	11,25	0,28	1,09
24	св. 300 « 500	то же	21557	9,23		
25	« 500 « 2000	«	24267	3,81		
	Установка для улавливания нефтяных газов, сбрасываемых в атмосферу, производительностью, тыс. $нм^3$/час:					
26	от 1,0 до 5,0	1 тыс. $нм^3$/час	13870	2167	0,27	1,09
27	св. 5,0 « 10,0	то же	16615	1618		
28	« 10,0 « 12,0	«	26365	643		
	Факельная система, длина факельных трубопроводов, м:					
29	от 250 до 500	1 м	9054	6,15		
30	св. 500 « 1000	то же	9514	5,23		
31	« 1000 « 1500	«	11934	2,81	0,29	1,10
32	« 1500 « 2000	«	12654	2,33		
33	« 2000 « 2500	«	15674	0,82		

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

В настоящей таблице приведены цены на разработку проекта, рабочего проекта и рабочей документации на строительство центральных пунктов сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) и

отдельных объектов подготовки нефти и нефтяного газа.

1. Ценами п.п. 1÷16 учтено проектирование:
установки подготовки нефти;
концевой ступени сепарации;
сооружений внешнего транспорта нефти;
компрессорной воздуха;
установки предварительного сброса пластовой воды;
сооружений по обработке пластовых вод;
очистных сооружений производственно-дождевых и бытовых сточных вод;
сооружений производственно-противопожарного и хозпитьевого водоснабжения;
водозаборных сооружений из скважин;
дизельной электростанции.

2. Ценами п.п. 1÷8 учтено также проектирование газокомпрессорной станции и пождепо, ценами п.п. 5÷12 - проектирование склада ШФЛУ с насосной внешнего транспорта.

3. Ценами п.п. 1÷16 не учтено проектирование установок подготовки газа, резервуарных парков и факельных систем.

4. Ценами табл. 2-3 учтено проектирование промысловых газокомпрессорных станции с винтовыми компрессорами с электроприводом мощностью до 400 кВт. При проектировании промысловых газокомпрессорных станций с компрессорами других типов или с большей единичной мощностью цены на разработку проектно-сметной документации принимаются по аналогии с газлифтными компрессорными станциями или применительно к компрессорным станциям (ценам) магистральных газопроводов (газоперерабатывающих заводов).

5. Ценами п.п. 20÷22 не учтено проектирование факельных систем.

6. Ценами п.п. 23÷25 учтено проектирование установок осушки нефтяного газа абсорбционным способом с помощью жидких поглотителей (гликолей) с последующей регенерацией поглотителя от абсорбированной из газа воды.

7. Ценами п.п. 29÷33 учтено проектирование:
факелов низкого и высокого давления;
площадок факельных сепараторов и конденсатосборников;
факельных трубопроводов надземной прокладки.

8. При проектировании факельных систем с одним факелом к ценам п.п. 29÷33 применяется коэффициент 0,9.

9. При проектировании факельных трубопроводов подземной прокладки к ценам п.п. 29÷33 применяется коэффициент 0,95.

ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ

Таблица 2-4

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к. стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проект K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин:					
1	от 2 до 10	1 скважина	1968	1446,3		
2	св. 10 « 50	то же	14115	231,6		
3	« 50 « 80	«	14360	226,7		
4	« 80 « 175	«	14600	223,7	0,14	1,06
5	« 175 « 300	«	20830	188,1		
6	« 300 « 360	«	24100	177,2		
	Кустовая насосная статья для закачки пресной воды производительностью, $м^3$/час:					
7	от 80 до 180	1 $м^3$/час	2835	4,57		
8	св. 180 « 360	то же	3069	3,27		
9	« 360 « 540	«	3213	2,87		
10	« 540 « 720	«	3586	2,18	0,30	1,14
11	« 720 « 900	«	3658	2,08		
12	« 900 « 1000	«	3928	1,78		

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к. стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проект K_1	рабочего проекта K_2
13	« 1000 « 1500	«	4028	1,68		
14	« 1500 « 2000	«	4463	1,39		
	Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производительностью, $м^3$/сут:					
15	от 0,1 до 0,5	1 $м^3$/сут	1261	1488		
16	св. 0,5 « 2,5	то же	1273	1464		
17	« 2,5 « 5,0	«	3577	542,4	0,31	1,14
18	« 5,0 « 10,0	«	5126	232,6		
19	« 10,0 « 16,0	«	6255	119,7		
	Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин:					
20	от 2 до 10	1 скважина	5684	1493,9		
21	св. 10 « 50	то же	12010	861,3	0,29	1,09
22	« 50 « 80	«	31960	462,3		
23	« 80 « 100	«	32752	452,4		

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. Ценами таблицы учтено проектирование:

обустройства устьев нагнетательных скважин;

водораспределительных и газораспределительных пунктов;

высоконапорных водоводов и газопроводов высокого давления от компрессорных станций до нагнетательных скважин.

2. Ценами таблицы не учтено проектирование водозаборов, водопроводных очистных сооружений и ннзконапорных водоводов.

3. Ценами п.п. 20÷23 не учтено проектирование газокомпрессорных станций, установок по очистке и осушке газа, насосных станций с технологическими резервуарами для периодической закачки в пласт воды.

4. Стоимость проектирования нефтяных насосных станций, предназначенных для закачки минерализованных вод (пластовая морская и др.), определяется по ценам таблицы с коэффициентом 1,2.

ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ

Таблица 2-5

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления с числом нагнетательных скважин:					
1	от 2 до 10	1 скважина	5188	263,34		
2	« 10 « 50	то же	5475	234,64		
3	« 50 « 80	«	11167	120,8	0,27	1,06
4	« 80 « 175	«	12431	105		
5	св. 175 « 200	«	25080	32,72		
	Специальная тепловая станция - парогенераторная установка, $Р_{раб}$ =					

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
	16 МПа производительностью, т/час:					
6	от 9 до 20	1 т/час	7736	1150,4		
7	« 20 « 50	то же	21398	467,3		
8	« 50 « 120	«	32733	240,6	0,16	1,04
9	« 120 « 240	«	35829	214,8		
10	« 240 « 360	«	65997	89,1		
11	св. 360 « 500	«	73485	68,3		
	Специальная тепловая станция - водогрейная установка $P_{раб}$ = 16 МПа производительностью Гкал/час:					
12	10	1 станция	24750	-	0,23	1,05
13	50	то же	30541	-	0,23	1,05
	Система внутрипластового горения с числом скважин:					
14	от 2 до 10	1 скважина	6182	298		
15	« 10 « 50	то же	6390	277,2	0,31	1,06
16	« 50 « 80	«	8270	239,6		
17	св. 80 « 100	«	13974	168,3		
	Установка внутрипластового горения производительностью, тыс. $м^3$/час:					
18	от 5 до 20	1 тыс. $м^3$/час	17763	1396,9		
19	св. 20 до 100	то же	35049	532,6	0,29	1,06
20	св. 100 « 120	«	37329	509,8		

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. Ценами п.п. 1÷5 учтено проектирование:

обустройства устьев нагнетательных скважин;

пунктов учета и регулирования теплоносителя, водораспределительных пунктов;

распределительных паропроводов и водоводов горячей воды высокого давления, воздуховодов и водоводов высоконапорных.

2. Ценами п.п. 6÷13, 18÷20 учтено проектирование отопительных котельных.

3. Ценами таблицы не учтено проектирование:

очистных сооружений по подготовке воды на нужды парогенераторной и промывки фильтров;

очистных сооружений хозбытовых и производственных сточных вод;

сброса сточных вод в поглощающие скважины.

4. Стоимость проектирования специальных тепловых станций - парогенераторных установок, предназначенных для работы на высокоминерализованной воде, определяется по ценам таблицы с коэффициентом 1,05.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ

Таблица 2-6

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) с фондом действующих					

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
	нефтяных, газовых и нагнетательных скважин:					
1	от 100 до 200	1 скважина	42773	108,01		
2	св. 200 до 400	то же	47861	82,57		
3	« 400 « 800	«	71621	23,17	0,18	1,08
4	« 800 « 1200	«	76693	16,83		
5	св. 1200 « 1700	«	85249	9,7		
	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) с фондом действующих нефтяных и нагнетательных скважин:					
6	от 50 до 200	1 скважина	6587	94,9		
7	св. 200 « 300	то же	10563	75,02	0,20	1,09
8	« 300 « 400	«	16251	56,06		
9	св. 400 « 500	«	37315	3,4		
	База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении:					
10	6	1 база	42966	-		
11	12	то же	60331	-	0,20	1,10
12	20	«	62798	-		
	База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТТ и СТ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта:					
13	от 120 до 200	единица транспорта	28777	389,07		
14	св. 200 « 400	то же	69169	187,11	0,12	1,06
15	« 400 « 500	«	100453	108,9		
16	св. 500 « 600	«	101938	105,93		
	Трубная база бурильных труб с числом обрабатываемых труб, тыс. шт/год:					
17	30	1 база	53480	-		
18	60	то же	64592	-	0,20	1,10
19	90	«	83237	-		
	Трубная база обсадных труб с числом обрабатываемых труб, тыс. шт/год:					
20	50	1 база	52737	-		
21	100	то же	63503	-	0,20	1,10
22	150	«	83236	-		
	Трубная база насосно-компрессорных труб с числом обрабатываемых труб, тыс. шт/год:					
23	30	1 база	65637	-		
24	90	то же	70201	-	0,21	1,09
25	150	«	76141	-		
	База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВМК) с числом монтируемых буровых в год:					
26	50	1 база	40392	-		
27	100	то же	51194	-	0,24	1,11
28	200	«	61657	-		
29	300	«	62241	-		
	База производственного обслуживания					

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
	управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин (БПО УПНП и КРС) с числом ремонтов в год:					
30	от 50 до 200	1 ремонт/год	23601	159,63		
31	св. 200 « 500	то же	46719	44,04	0,14	1,06
32	« 500 « 1000	«	63329	10,82		
33	св. 1000 « 1500	«	68009	6,14		
	База производственного обслуживания управления «Энергонефть» с количеством условных ремонтов в год:					
34	от 1 до 6	1 тыс. ремонтов в год	27878	3309	0,10	1,05
35	св. 6 « 15	то же	35894	1973		
36	« 15 « 20	«	48119	1158		
37	св. 20 « 30	«	56429	742,5		
	Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий:					
38	6	1 база	54825	-		
39	12	то же	59824	-	0,26	1,12
40	24	«	65778	-		

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. Ценами таблицы не учтено проектирование котельных.
2. Ценами п.п. 6÷9 не учтено проектирование растворно-солевого узла и сооружений пожаротушения.
3. Стоимость разработки генплана баз, размещаемых в промзоне, определяется по ценам табл. 2-6 с применением коэффициента 1,2.

ОТНОСИТЕЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ПРОЦЕНТАХ ОТ ЦЕНЫ

(к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6)

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснаб-жение	Технологи-ческая часть	Автоматизация технологических процессов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
табл. 2-2	ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА											
п.п. 1-8	Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромыслы)	П	5,8	4,3	5,5	2,6	-	0,5	0,5	-	48,0	11,4
		РП	1,7	3,6	6,0	2,9	-	1,6	1,6	-	47,4	11,4
		РД	-	3,6	6,5	3,0	-	1,6	1,8	-	48,2	11,0
п.п. 9-11	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды	П	4,7	1,8	7,8	20,4	2,4	2,4	3,5	-	24,5	10,2
		РП	1,6	2,6	11,0	12,0	3,1	3,6	5,0	-	26,2	10,2
		РД	-	2,9	12,7	9,5	3,5	4,3	5,3	-	26,5	10,2
п.п. 12-14	Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды	П	4,9	1,9	8,0	10,6	2,1	2,2	3,2	-	33,6	10,4
		РП	1,7	2,7	12,0	8,0	3,2	3,6	4,0	-	29,7	10,4
		РД	-	2,9	13,9	6,8	3,3	4,1	4,4	-	29,5	10,7
п.п. 15-21	Резервуарные парки для нефти	П	4,2	4,9	6,0	4,4	3,2	-	3,9	-	40,5	10,5
		РП	1,7	3,9	14,0	4,8	2,8	-	4,4	-	38,2	9,4
		РД	-	3,9	16,0	4,9	2,8	-	4,4	-	38,0	9,4
п.п. 22-25	Сепарационные установки	П	3,7	1,9	6,8	3,0	-	-	3,9	-	55,2	8,6
		РП	0,9	1,8	9,1	4,0	-	-	4,5	-	48,6	10,0
		РД	-	1,8	10,0	4,0	-	-	4,6	-	48,0	10,0
п.п. 26-31	Система компрессорной газлифтной эксплуатации нефтяных скважин	П	5,8	4,0	5,0	4,0	2,5	2,0	3,0	-	41,2	10,5
		РП	3,0	4,0	5,0	4,0	3,0	2,0	3,0	-	44,1	10,0
		РД	-	4,0	5,0	4,0	3,0	2,0	3,0	-	45,0	10,0
п.п. 32-38	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки газа в пласт:											
	с электроприводом	П	4,0	3,0	8,5	3,0	2,5	2,5	2,5		39,0	10,0
		РП	2,5	3,0	9,0	4,0	3,0	4,0	3,0	-	36,5	9,0
		РД	-	4,5	11,0	4,0	3,0	4,0	3,0	-	34,5	8,5
	с газомоторным приводом	П	4,0	3,0	8,0	4,0	2,5	2,5	2,5	3,0	40,0	9,0
		РП	2,5	3,0	9,0	4,0	3,0	4,0	3,0	3,0	35,5	9,0
		РД	-	4,5	11,0	4,0	3,0	4,0	3,0	3,0	35,0	9,0
п.п. 39-	Узлы учета нефти	П	3,8	1,3	7,0	2,8	2,4	2,4	2,8	-	47,3	13,9

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснаб-жение	Технологи-ческая часть	Автоматизация технологических процессов
43		РП	1,0	1,9	8,6	2,9	2,9	2,9	3,3	-	46,2	13,0
		РД	-	2,0	9,7	3,2	3,4	3,4	3,7	-	44,0	13,0
п.п. 44-46	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин	П	4,0	3,5	12,0	4,0	4,0	5,0	2,0	-	35,0	7,0
		РП	2,0	3,0	14,0	4,0	2,0	5,5	2,0	-	35,0	8,0
		РД	-	3,5	15,0	5,0	3,0	6,0	3,0	-	30,0	10,0
п. 47	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	П	3,1	3,3	22,3	1,0	6,0	12,2	2,0	-	25,6	3,3
		РП	1,2	2,2	22,2	-	6,0	11,6	2,0	-	23,6	6,9
		РД	-	2,6	22,2	-	6,0	11,4	2,0	-	22,8	7,0
табл. 2-3	ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ											
п.п. 1-4	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды без стабилизации нефти (ЦПС)	П	6,1	2,6	7,6	18,3	2,8	7,9	3,2	-	24,0	8,1
		РП	2,4	2,3	11,0	13,2	2,9	7,2	5,0	-	24,0	8,0
		РД	-	3,1	12,8	12,1	3,0	6,4	5,6	-	24,0	8,0
п.п. 5-8	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды со стабилизацией нефти (ЦПС)	П	6,0	2,6	7,8	18,4	2,8	7,8	3,0	-	24,0	8,2
		РП	2,2	2,7	12,3	13,1	3,0	7,2	4,7	-	24,0	8,0
		РД	-	3,0	13,0	12,2	3,0	6,4	5,2	-	24,1	8,0
п.п. 9-12	Установки комплексной подготовки нефти (УКПН)	П	6,7	2,5	8,3	18,7	2,7	7,5	3,0	-	24,2	7,6
		РП	2,6	2,9	11,5	13,0	2,9	6,6	4,9	-	24,2	8,1
		РД	-	3,1	13,5	11,8	2,9	5,7	5,2	-	24,2	8,4
п.п. 13-16	Установки подготовки нефти (УПН)	П	6,2	2,8	7,8	19,0	2,8	7,2	3,5	-	24,3	7,5
		РП	2,5	3,1	11,1	13,3	3,0	6,4	5,2	-	24,3	8,0
		РД	-	3,4	13,5	12,0	3,0	5,7	5,5	-	24,0	8,4
п.п. 17-19	Установки предварительного сброса пластовой воды (УПС)	П	6,0	2,7	7,6	19,0	2,2	5,8	1,7	-	27,6	8,5
		РП	2,8	3,0	12,0	15,1	2,5	4,7	2,0	-	26,4	8,5
		РД	-	3,7	12,0	14,0	2,9	4,2	2,2	-	26,4	9,5
п.п. 20-22	Газокомпрессорные станции (КС)	П	7,5	2,7	8,8	3,2	1,5	3,0	1,8	-	42,0	11,8
		РП	2,8	3,5	9,5	4,7	1,9	5,8	1,4	-	36,3	9,0
		РД	-	3,9	10,0	5,2	2,0	6,7	1,4	-	33,5	8,7
п.п. 23-25	Установки подготовки нефтяного газа (осушка от влаги)	П	3,5	1,9	7,1	2,0	1,3	4,1	0,5	-	51,7	10,8
		РП	1,5	3,6	12,1	2,0	1,0	4,0	0,9	-	44,9	11,0
		РД	-	3,6	14,3	0,9	0,9	3,6	1,2	-	40,2	11,7
п.п. 26-28	Установки для улавливания нефтяных газов, срабатываемых в атмосферу	П	7,2	3,2	8,8	5,4	1,7	5,3	2,6	-	35,5	8,2
		РП	2,6	3,2	10,4	5,4	1,8	5,4	1,4	-	33,7	8,8
		РД	-	3,3	11,0	5,8	1,9	5,8	1,4	-	33,6	9,0
п.п. 29-	Факельные системы	П	6,0	1,8	9,3	-	-	-	0,7	-	52,0	10,5

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснаб-жение	Технологи-ческая часть	Автоматизация технологических процессов
33	ЦПС, ДНС, КС	РП	2,0	2,2	12,6	-	-	-	1,0	-	51,8	8,0
		РД	-	2,9	14,0	-	-	-	1,0	-	51,8	7,1
табл. 2-4	ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖИВАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ											
п.п. 1-6	Системы заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений	П	4,5	3,0	5,0	-	2,0	2,0	-	-	53,0	9,5
		РП	2,0	3,0	5,0	-	2,0	2,0	-	-	55,0	8,0
		РД	-	3,0	4,0	-	2,0	2,0	-	-	58,0	8,0
п.п. 7-14	Кустовые насосные станции в блочно-комплектном исполнении	П	3,0	3,0	7,0	2,0	3,0	2,0	-	-	46,0	10,0
		РП	2,0	3,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	36,5	12,0
		РД	-	3,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	36,0	14,0
п.п. 15-19	Сооружения по приготовлению и дозированию бактерицидов, растворов щелочей, кислот, ПАВ и полимеров	П	4,0	3,0	15,0	2,0	3,0	3,0	2,0	-	41,0	6,0
		РП	2,0	3,0	14,0	2,0	2,0	2,0	3,0	-	37,5	10,0
		РД	-	3,0	14,0	2,0	2,0	3,0	5,0	-	36,0	10,0
п.п. 20-23	Системы закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей	П	5,0	4,0	12,0	2,0	2,0	2,0	-	-	46,0	10,0
		РП	3,0	5,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	42,0	10,0
		РД	-	5,0	10,0	2,0	2,0	3,0	-	-	42,0	12,0
табл. 2-5	ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ						,					
п.п. 1-5	Системы закачки в продуктивный пласт пара или горячей воды высокого давления	П	5,0	4,0	12,0	-	2,0	2,0	-	-	42,0	8,0
		РП	2,0	4,0	12,0	-	2,0	2,0	-	-	47,0	8,0
		РД	-	4,0	12,0	-	3,0	3,0	-	-	47,0	9,0
п.п. 6-11	Специальные тепловые станции - парогенераторные установки	П	3,0	4,0	14,0	5,0	3,0	3,0	-	3,0	30,0	10,0
		РП	2,0	4,0	14,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	29,5	11,0
		РД	-	4,0	16,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	28,0	12,0
п.п. 12-13	Специальные тепловые станции - водогрейные установки	П	3,0	4,0	14,0	5,0	3,0	3,0	-	3,0	30,0	10,0
		РП	2,0	4,0	14,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	29,5	11,0
		РД	-	4,0	16,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	27,0	12,0
п.п. 14-17	Системы внутрипластового	П	5,5	4,0	12,0	-	2,0	2,0	2,0	-	42,5	9,0
		РП	2,0	4,0	11,0	-	2,0	2,0	3,0	-	44,0	9,0

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснаб-жение	Технологи-ческая часть	Автоматизация технологических процессов
	горения	РД	-	4,0	11,0	-	2,0	3,0	3,0	-	44,0	9,0
п.п. 18-20	Установка внутрипромыслового горения	П	5,0	4,0	8,0	3,0	3,0	3,0	10,0	-	24,0	10,0
		РП	2,5	4,5	12,0	2,0	2,0	3,0	5,0	-	22,5	11,0
		РД	-	5,0	14,0	2,0	2,0	3,0	9,0	-	21,0	12,0
Табл. 2-6	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ											
п.п. 1-5	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (ЕПО НГДУ)	П	3,5	3,3	8,5	7,5	2,0	10,0	1,7	-	35,6	6,5
		РП	1,6	2,8	18,0	7,3	2,2	12,0	1,7	-	25,0	6,5
		РД	-	2,7	20,0	6,0	2,2	14,0	1,7	-	23,3	6,4
п.п. 6-9	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла)	П	4,5	3,0	10,0	5,0	2,0	10,0	2,0	-	34,0	10,0
		РП	3,0	2,0	15,8	5,0	2,0	10,0	2,0	-	29,2	9,0
		РД	-	2,5	20,0	5,0	2,0	12,0	1,5	-	25,0	9,0
п.п. 10-12	База производственного обслуживания управления буровых работ (БПО УБР)	П	6,0	4,0	12,0	8,0	2,0	8,0	1,0	-	32,0	6,0
		РП	1,0	3,0	16,9	7,0	2,0	12,0	2,0	-	26,0	6,0
		РД	-	3,0	20,0	7,0	2,5	14,0	2,0	-	22,0	6,0
п.п. 13-16	База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТТ и СТ)	П	3,6	3,3	8,4	7,5	2,0	10,7	1,8	-	32,4	6,5
		РП	1,4	2,7	15,3	7,0	2,0	13,0	1,7	-	26,5	6,0
		РД	-	2,7	20,0	7,0	2,2	14,0	1,5	-	23,0	6,0
п.п. 17-19	Трубная база бурильных труб	П	6,0	4,0	11,0	8,0	2,0	7,0	2,0	-	31,0	7,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5
п.п. 20-22	Трубная база обсадных труб	П	6,0	4,0	10,0	8,0	2,2	8,0	1,0	-	33,0	6,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5
п.п. 23-25	Трубная база насосно-компрессорных труб	П	6,0	3,0	12,5	8,0	2,0	8,0	2,0	-	30,0	8,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5
п.п. 26-29	База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВМК)	П	6,0	4,0	12,0	8,0	2,0	8,0	1,0	-	32,0	6,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	12,0	2,0	-	20,3	6,5
п.п. 30-33	База производственного обслуживания	П	4,0	3,0	12,0	6,0	3,0	6,0	2,5	-	35,5	7,0
		РП	1,0	3,0	18,5	6,0	3,0	10,0	2,0	-	26,0	6,5

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснаб-жение	Технологи-ческая часть	Автоматизация технологических процессов
	управления повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин (НПО УПНП и КРС)	РД	-	2,5	20,0	6,0	2,5	12,0	2,0	-	25,5	6,5
п.п. 34-37	База производственного обслуживания	П	4,0	3,0	12,0	6,0	3,0	6,0	3,0	-	35,0	7,0
		РП	1,0	3,0	18,5	5,0	3,0	10,0	2,0	-	24,0	7,0
	управления «Энергонефть»	РД	-	3,0	20,0	5,0	2,0	12,0	2,0	-	23,0	7,0
п.п. 38-40	Промыслово-геофизическая база	П	3,6	3,3	8,4	7,5	1,0	10,0	1,6	-	35,5	6,6
		РП	1,4	2,9	18,0	7,0	2,0	14,0	1,6	-	22,6	6,7
		РД	-	2,8	20,0	6,7	2,2	15,0	1,7	-	21,4	6,7

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосве-щение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организа-ция строи-тельства	Сметная документа-ция
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
табл. 2-2	ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА										
п.п. 1-8	Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромыслы)	6,2	0,8	1,9	0,3	0,3	1,4	-	-	2,5	8,0
		6,9	0,8	2,7	0,3	0,1	0,5	2,0	1,5	0,9	6,2
		7,0	0,9	3,0	0,4	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 9-11	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды	7,5	0,8	0,9	-	-	1,1	-	-	3,0	9,0
		8,5	1,0	1,1	-	-	0,5	2,0	1,5	1,5	8,6
		9,1	1,2	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	8,5
п.п. 12-14	Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды	8,2	0,8	1,0	-	-	1,1	-	-	3,0	9,0
		8,6	1,1	1,2	-	-	0,4	2,0	1,5	1,4	8,5
		9,0	1,1	1,2	-	-		3,0	2,0	-	8,1

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
п.п. 15-21	Резервуарные парки для нефти	5,9	0,7	2,1	-	-	1,6	-	-	2,4	9,7
		5,1	1,2	1,3	-	-	0,3	2,0	1,5	0,9	8,5
		5,0	1,3	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 22-25	Сепарационные установки	4,7	-	1,0	-	-	-	-	-	2,0	9,2
		6,6	-	1,2	-	-	-	2,0	1,5	0,6	8,2
		7,3	-	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 26-31	Система компрессорной газлифтной эксплуатации нефтяных скважин	7,0	1,5	1,5	-	-	1,0	-	-	3,0	8,0
		7,0	1,5	1,5	-	-	0,5	2,0	1,5	0,9	8,0
		8,0	2,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 32-38	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки газа в пласт:										
	с электроприводом	9,5	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		10,0	1,5	1,0	-	-	0,5	2,0	1,5	1,5	8,0
		12,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
	с газомоторным приводом	6,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		8,0	1,5	1,0	-	-	0,5	2,0	1,5	1,5	8,0
		8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 39-43	Узлы учета нефти	3,8	-	-	-	-	1,5	-	-	2,5	8,0
		4,4	-	-	-	-	0,5	2,0	1,5	0,8	8,1
		4,6	-	-	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 44-46	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин	8,0	1,5	2,0	-	-	-	-	-	4,0	8,0
		8,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	2,0	8,0
		8,0	1,3	2,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п. 47	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	6,8	1,2	-	-	-	-	-	-	6,0	7,2
		9,1	2,0	-	-	-	-	2,0	1,5	2,2	7,5
		10,5	2,5	-	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
табл. 2-3	ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И										

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
	ВОДЫ										
п.п. 1-4	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды без стабилизации нефти (ЦПС)	6,2	1,3	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,7
		6,6	1,0	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,9
		6,6	1,0	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	11,3
п.п. 5-8	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды со стабилизацией нефти (ЦПС)	6,2	1,4	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,6
		6,6	1,1	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,2
		7,2	1,1	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	10,7
п.п. 9-12	Установки комплексной подготовки нефти (УКПН)	6,1	1,1	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,4
		6,7	1,1	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,5
		7,2	1,1	1,2	-	-	-	3,0	2,0	-	10,5
п.п. 13-16	Установки подготовки нефти (УПН)	6,2	1,3	0,7	-	-	0,5	-	-	3,2	7,0
		6,5	1,0	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,6
		6,6	1,1	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	10,7
п.п. 17-19	Установки предварительного сброса пластовой воды (УПС)	6,2	1,4	0,8	-	-	0,5	-	-	2,5	7,5
		6,5	1,1	1,2	-	-	0,2	2,0	1,5	1,1	9,4
		7,4	1,1	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	10,1
п.п. 20-22	Газокомпрессорные станции (КС)	4,8	1,2	1,2	-	-	0,5	-	-	2,5	7,5
		11,0	0,7	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	0,4	8,8
		12,7	0,7	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,2
п.п. 23-25	Установки подготовки нефтяного газа (осушка от влаги)	4,2	1,0	1,0	-	-	0,5	-	-	2,6	7,8
		6,7	0,6	0,8	-	-	0,2	2,0	1,5	1,0	8,2
		8,1	0,6	0,6	-	-	-	3,0	2,0	-	9,3
п.п. 26-28	Установки для улавливания нефтяных газов, срабатываемых в атмосферу	7,5	1,3	1,6	-	-	0,5	-	-	3,2	8,0

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосве-щение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организа-ция строи-тельства	Сметная документа-ция
		12,0	0,7	1,3	-	-	0,2	2,0	1,5	1,1	8,5
		13,0	0,7	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,5
п.п. 29-33	Факельные системы ЦПС, ДНС, КС	6,2	-	1,0	-	-	0,5	-	-	4,1	7,9
		5,0	-	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,9	10,8
		4,6	-	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	12,6
табл. 2-4	ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖИВАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ										
п.п. 1-6	Системы заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений	5,0	-	3,0	-	-	2,0	-	-	4,0	7,0
		5,0	-	3,0	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		5,0	-	4,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 7-14	Кустовые насосные станции в блочно-комплектном исполнении	7,0	2,0	3,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		12,0	1,0	1,5	-	-	1,0	2,0	1,5	1,5	10,0
		14,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	10,0
п.п. 15-19	Сооружения по приготовлению и дозированию бактерицидов, растворов щелочей, кислот, ПАВ и полимеров	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		8,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		9,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 20-23	Системы закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей	5,0	-	2,0	-	-	2,0	-	-	5,0	8,0
		5,0	-	3,0	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	8,0
		5,0	-	5,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
табл. 2-5	ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ										

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосве-щение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организа-ция строи-тельства	Сметная документа-ция
п.п. 1-5	Системы закачки в продуктивный пласт пара или горячей воды высокого давления	10,0	-	-	-	-	2,0	-	-	3,0	10,0
		8,0	-	-	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		8,0	-	-	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 6-11	Специальные тепловые станции - парогенераторные установки	10,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		11,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		12,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 12-13	Специальные тепловые станции - водогрейные установки	10,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		11,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		-	1,0	-	-	-	-	2,0	2,0	-	9,0
п.п. 14-17	Системы внутрипластового горения	6,0	-	1,0	-	-	2,0	-	-	3,0	9,0
		6,0	-	2,0	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		7,0	-	3,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 18-20	Установка внутрипромыслового горения	15,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		15,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		16,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
Табл. 2-6	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ										
п.п. 1-5	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (ЕПО НГДУ)	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	2,6	8,0
		6,8	1,1	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		6,6	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 6-9	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла)	6,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	7,5
		6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосве-щение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организа-ция строи-тельства	Сметная документа-ция
п.п. 10-12	База производственного обслуживания управления буровых работ (БПО УБР)	7,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		7,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		6,5	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 13-16	База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТТ и СТ)	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	9,0
		6,8	1,1	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		6,5	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,3		9,0
п.п. 17-19	Трубная база бурильных труб	7,0	2,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		8,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 20-22	Трубная база обсадных труб	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	8,0
		8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		8,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 23-25	Трубная база насосно-компрессорных труб	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		9,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 26-29	База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВМК)	7,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		9,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 30-33	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин (НПО УПНП и КРС)	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		7,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Электроосве-щение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного уч-ка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организа-ция строи-тельства	Сметная документа-ция
п.п. 34-37	База производственного обслуживания управления «Энергонефть»	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		7,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		7,5	2,0	1,5	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 38-40	Промыслово-геофизическая база	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	2,4	9,2
		6,8	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		6,4	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания: 1. Стоимость разработки раздела рабочего проекта (проекта) «Научная организация труда Управлением предприятием» учтена в стоимости «Технологической части» (в размере 5 % от ее стоимости на стадии рабочий проект и 10 % - на стадии проект) и стоимости граф 7÷11 и 13÷15 таблицы (в размере 2 % от их стоимости на стадии рабочий проект и 5 % - на стадии проект).

2. Стоимость разработки раздела рабочего проекта (проекта) «Охрана окружающей среды» учтена в стоимости всех видов проектных работ в размере до 5 % от их стоимости на стадии рабочий проект и до 10 % - на стадии проект (с учетом стоимости «Рекультивация земельного участка»)

ГЛАВА 2

Магистральный транспорт нефти

1. В настоящей главе приведены цены на разработку проектно-сметной документации линейной части и сооружений, входящих в состав магистральных нефтепроводов с рабочим давлением до 100 кгс/см^2 (9,8 МПа).

2. В цены на проектирование линейной части магистральных нефтепроводов и ответвлений от них не входит стоимость проектирования:

подводных переходов трубопроводом через водные преграды в две и более ниток;

подвесных и балочных переходов трубопроводом через препятствия;

вдольтрассовых проездов;

высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения линейных потребителей (вдольтрассовых и от местных источников);

магистральной технологической связи;

аварийно-восстановительных пунктов;

усадеб линейных ремонтеров, домов обогрева и пунктов наблюдения за крупными подводными переходами;

вертодромов и посадочных вертолетных площадок;

баз производственного обслуживания (ЦБПО, БПО и др.);

переходов через железные и автомобильные дороги;

противопожарных и противоэрозионных мероприятий.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

3. В цены на проектирование перекачивающих насосных станций не входит стоимость проектирования высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения перекачивающих станций и котельные.

4. Стоимость проектирования сооружений, не входящих в цены проектирования настоящей главы, определяется по соответствующим разделам Сборника.

5. При проектировании магистрального нефтепровода с ответвлениями, стоимость проектирования нефтепровода и ответвлений определяются раздельно.

6. **(Исключен, Изм. № 1).**

7. Стоимость проектирования перекачивающих станций и других объектов магистрального нефтепровода определяется раздельно по каждой площадке.

8. Ценами настоящей главы разработка проекта рекультивации земель не учтена.

9. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,2.

10. При строительстве магистрального нефтепровода несколькими генеральными подрядчиками стоимость работ по составлению проекта организации строительства и расчетов сметной стоимости работ и затрат с составлением отдельной ведомости для каждого подрядчика определяется с коэффициентом 1,05 от стоимости разработки ПОС и сметной документации.

(Введен дополнительно, Изм. № 1).

11. При разработке проектно-сметной документации на объекты, строящиеся в районах Крайнего Севера и местностях, приравненных к ним, для объектов расположенных южнее Полярного круга применяется коэффициент до 1,3 и коэффициент до 1,5 для объектов севернее Полярного круга.

При этом коэффициенты, приведенные в п. 3.3. Общих указаний не применяются.

(Введен дополнительно, Изм. № 1).

Таблица 2-7

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Линейная часть магистральных нефтепроводов протяженностью, км					
1	от 8 до 250	1 км	5,62	0,095	0,27	1,135
2	св. 250 до 500	то же	7,62	0,087	«	«
3	« 500 « 1000	«	19,62	0,063	«	«
4	« 1000 « 1500	«	28,62	0,054	«	«
5	« 1500 « 2000	«	30,12	0,053	«	«

Примечания:

1. **(Исключено, Изм. № 1).**

1. При прохождении нефтепровода в горной местности или через барханные, грядовые или ячеистые пески пустынь к стоимости проектирования на каждый км трассы добавляется:

а) в горной местности - 0,21 тыс. руб., включая стоимость проектирования «полок»;

б) в песках пустынь - 0,05 тыс. руб.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

2. Стоимость проектирования вторых и последующих ниток нефтепроводов принимаются с коэффициентами:

при одновременном проектировании с предыдущей ниткой - 0,8;

при разрыве сроков проектирования

а) в пустынных, полупустынных и малонаселенных районах - 1,0;

б) в гористой местности и густонаселенных районах страны - 1,10.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

3. При проектировании линейной части нефтепроводов с застывающими сортами нефти к ценам применяется коэффициент 1,3.

(Введено дополнительно, Изм. № 1).

ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ И ПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ СТАНЦИИ

Таблица 2-8

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов (без резервуарных парков) производительностью млн. т/год:					
1.	от 1 до 23	1 млн. т/год	50,898	0,116	0,33	1,16
2.	св. 23 до 50	то же	51,726	0,080	«	«
3.	« 50 до 78	«	51,826	0,078	«	«

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Таблица 2-9

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью млн. т/год:					
1.	от 1 до 23	1 млн. т/год	35,227	0,497	0,33	1,16
2.	св. 23 « 50	то же	44,772	0,082	«	«
3.	« 50 « 78	«	47,772	0,022	«	«

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания к таблицам 2-8 и 2-9

1. Цены на проектирование головных (начальных) перекачивающих станций магистральных нефтепроводов распространяются на головные перекачивающие станции эксплуатационных участков нефтепроводов.

2. Стоимость проектирования резервуарных парков перекачивающих станций определяется по таблице 2-2.

3. При проектировании резервуарных парков с подземными емкостями к ценам применяется коэффициент 1,2.

4. При проектировании для одного магистрального нефтепровода нескольких промежуточных перекачивающих станций стоимость первой принимается полностью, а каждой последующей с коэффициентом 0,7.

5. При проектировании новых перекачивающих станций на действующих нефтепроводах и перекачивающих станций на территориях примыкающих к действующим станциям стоимость их определяется с коэффициентом 1,1.

6. При проектировании перекачивающих станций для застывающих сортов нефти к ценам применяется коэффициент 1,3.

ОТДЕЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ, ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ВНЕ КОМПЛЕКСА

Таблица 2-10

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Основные магистральные насосные производительностью, млн. т/год: от 1 до 78	1 млн. т/год	9,93	0,039	0,22	1,11
2.	Подпорные насосные производительностью млн. т/год: от 1 до 78	1 млн. т/год	1,98	0,062	0,27	1,14

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. При проектировании насосных заглубленного типа к ценам применяется коэффициент 1,2.

2. При проектировании для застывающих сортов нефти к ценам применяется коэффициент 1,3.

3. Стоимость комбинированных насосных с основными и подпорными насосами в одном здании определяется суммированием цен обеих типов насосных с коэффициентом 0,6.

Таблица 2-11

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1	Узлы учета нефти на нефтепроводах производительностью, млн. т/год: от 1 до 78	1 млн. т/год	4,35	0,017	0,24	1,12
2	Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах производительностью, млн. т/год: от 1 до 78	1 млн. т /год	2,18	0,015	0,21	1,11

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Таблица 2-12

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях производительностью, млн. т/год: от 1 до 78	млн. т/год	1,88	0,0022	0,23	1,12
2.	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насосных станциях производительностью, млн. т/год: от 16 до 78	млн. т/год	4,58	0,0108	0,22	1,11

(Измененная редакция, Изм. № 1).

Примечания:

1. При проектировании на магистральных нефтепроводах узлов дросселирования напора к ценам проектирования установки регуляторов давления применяется коэффициент 1,2.

2. При проектировании станций защиты магистральных нефтепроводов от давления к стоимости проектирования ССВД добавляется стоимость разработки резервуарной емкости.

Таблица 2-13

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Узлы приема и пуска скребка (или разделителей) для нефтепроводов диаметром, мм					
1	219	мм	2,54	-	0,23	1,12
2	273	«	2,78	-	«	«
3	325	«	3,28	-	«	«
4	377	«	3,76	-	«	«

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
5	426	«	4,17	-	«	«
6	530	«	4,31	-	«	«
7	720	«	5,14	-	«	«
8	820	«	5,84	-	«	«
9	1020	«	6,05	-	«	«
10	1220	«	6,49	-	«	«

Примечание.

Стоимость проектирования узлов только приема или пуска скребков определяется с коэффициентом 0,5.

Таблица 2-14

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Аварийно-восстановительный пункт (АВП)	пункт	10,0	-	0,23	1,12

ОТНОСИТЕЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ПРОЦЕНТАХ ОТ ЦЕНЫ

№ табл.	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транс-порт	Технико-экономические данные строительства	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
табл. 2-7	Линейная часть магистральных нефтепроводов	проект	1,5	6	18	-	32,5	2	-
		рабочий проект	3,5	1,5	14	-	49	4,0	-
		рабочая докум.	4,2	-	14	-	51,7	4,6	-
табл. 2-8, 2-9	Перекачивающие станции магистральных нефтепроводов	проект	9	8	18	8	-	1,5	6
		рабочий проект	7	2,5	12,5	11	-	2	7
		рабочая докум.	7	-	12	12	-	2	7,5
табл. 2-10	Основные магистральные насосные	проект	2	4	18	12	-	1	6
		рабочий проект	3	1	16	17	-	1	6
		рабочая докум.	4	-	14	20	-	1	6
табл. 2-10	Подпорные насосные	проект	2	4	18	12	-	1	6
		рабочий проект	3	1	16	19	-	1	6
		рабочая докум.	4	-	14	22	-	1	6
табл. 2-11	Узлы учета нефти для узлов учета на нефтепроводах	проект	5	3	25	13	-	1	1
		рабочий проект	5	1	20	22	-	1	1
		рабочая докум.	5	-	17	25	-	1	1
табл. 2-11	Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводе	проект	5	3	20	20	-	2	-
		рабочий проект	5	1	13	30	-	1	-
		рабочая докум.	4	-	10	35	-	1	-
табл. 2-12	Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях	проект	5	3	25	10	-	2	-
		рабочий проект	4	1	15	35	-	1	-
		рабочая докум.	4	-	10	45	-	1	-
табл. 2-12	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насосных станциях	проект	5	3	42	10	-	1	5
		рабочий проект	4	1,0	38	10	-	1	5
		рабочая докум.	4	-	39	10	-	1	5
табл. 2-13	Узлы приема и пуска скребка (или разделителей) для нефтепроводов	проект	5	2	55	-	2	2	-
		рабочий проект	6	1	57	-	2	1	-
		рабочая докум.	6	-	60	-	2	1	-
табл. 2-14	Аварийно-восстановительный пункт (АВП)	проект	15	3	-	-	10	2	10
		рабочий проект	15	1	-	-	10	2	10
		рабочая докум.	15	-	-	-	10	3	10

№ табл.	Наименование объектов проектирования	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация строительства	НОТ Управления предприятием	Сметная документация
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
табл. 2-7	Линейная часть магистральных нефтепроводов	4,5	-	3,5	-	5,5	16	0,5	10
		2,5	-	4,5	-	7,4	3,5	0,1	10
		2,2	-	5,0	-	7,9	-	-	10,4
табл. 2-8, 2-9	Перекачивающие станции магистральных нефтепроводов	7	2	11	8	4	7,5	0,5	9,5
		12	2	15	9,5	8,4	2	0,1	9
		13	2	16	10	9,5	-	-	9
табл. 2-10	Основные магистральные насосные	10	1	20	6	15	3	-	2
		10	2	20	6	13	1	-	4
		10	2	20	6	12	-	-	5
табл. 2-10	Подпорные насосные	10	1	20	6	15	3	-	2
		10	2	17	6	13	1	-	5
		10	2	17	6	12	-	-	6
табл. 2-11	Узлы учета нефти для узлов учета на нефтепроводах	9	1	7	-	25	5	-	5
		8	1	5	-	28	1,5	-	6,5
		8	1	5	-	30	-	-	7
табл. 2-11	Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводе	5	2	8	3	22	5	-	5
		5	1	6	3	28	-	-	7
		5	1	4	3	30	-	-	7
табл. 2-12	Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях	10	2	10	-	25	5	-	3
		8	1	8	-	20	1	-	6
		7	1	7	-	18	-	-	7
табл. 2-12	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насосных станциях	5	1	5	3	10	5	-	5
		5	1	10	3	15	1	-	6
		5	1	10	3	15	-	-	7
табл. 2-13	Узлы приема и пуска скребка (или разделителей) для нефтепроводов	10	2	9	-	5	5	-	3
		10	1	8	-	5	2	-	7
		10	1	8	-	5	-	-	7
табл. 2-14	Аварийно-восстановительный пункт (АВП)	10	5	20	10	-	10	-	5
		11	4	26	11	-	3	-	7
		12	3	29	11	-	-	-	7

ГЛАВА 3

ПРЕДПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

1. В настоящей главе приведены цены на разработку проектов, рабочих проектов и рабочей документации для строительства заводов, установок, зданий и сооружений по переработке попутного нефтяного газа.

2. Ценами настоящей главы учтено проектирование рекультивации нарушенных земель.

3. Стоимость разработки раздела «НОТ рабочих и служащих. Управление предприятием» учтена в комплексной цене в размере 4,1 % от стоимости проекта и 0,9 % от стоимости рабочего проекта.

4. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент до 1,5 по согласованию с заказчиком.

5. Ценами настоящей главы помимо работ, оговоренных в «Общих указаниях по применению Сборника цен на проектные работы для строительства» не учтены стоимости: установок очистки газа и конденсата от серосодержащих элементов, ртути и других примесей (кроме механических), установок газофракционирования, товарных и сырьевых парков, насосных откачки готовой продукции в магистральный продуктопровод и налива в железнодорожные цистерны, сливо-наливных эстакад, склада метанола, газоспасательных станций, главных понизительных подстанций.

6. Стоимость разработки проектно-сметной документации для строительства газоперерабатывающих заводов, отдельных установок, зданий и сооружений основного производственного назначения, а также тепломатериалопроводов в условиях наружной температуры ниже минус 40 °С определяется по ценам Сборника с коэффициентом 1,12.

(Новая редакция, Изм. № 1).

ПРЕДПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

Таблица 2-15

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта $К_1$	рабочего проекта $К_2$
1	2	3	4	5	6	7
	Заводы по переработке газа по схеме низкотемпературной конденсации с турбодетандером, млрд. $нм^3$/год:					
1.	от 1,0 до 2,0	млрд. $нм^3$/год	223,097	164,139	0,23	1,08
2.	св. 2,0	то же	338,184	106,597	0,21	1,03

(Измененная редакция, Изм. № 1).

ОБЪЕКТЫ, ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ВНЕ КОМПЛЕКСА ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗА

Таблица 2-16

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Компрессорная сырого газа с центробежными компрессорами, с дожимными центробежными компрессорами с электрическим приводом суммарной производительностью от 2,0 до 4,0 млрд. $нм^3$/год	млрд. $нм^3$/год	51,645	18,990	0,28	1,06
2.	То же, суммарной производительностью от 4,0 до 6,0 млрд. $нм^3$/год	то же	78,189	12,354	0,26	1,05
3.	Установка низкотемпературной конденсации производительностью от 1,0 до 2,0 млрд. $нм^3$/год	«	24,444	17,977	0,24	1,05
4.	То же, производительностью от 2 до 3 млрд. $нм^3$/год	«	37,008	11,695	0,22	1,04
5.	Факельное хозяйство для одной технологической линии производительностью 1,0 млрд. $нм^3$/год	установка	6,049	-	0,18	1,04
6.	То же, для двух и более технологических линий производительностью 1,0 млрд. $нм^3$/год каждая	то же	8,613	-	0,16	1,03
7.	Установка получения пропана производительностью до 1,0 тн/час	установка	5,683	-	0,20	1,04
8.	То же, производительностью до 2,0 тн/час	то же	8,088	-	0,18	1,04
9.	Установка инертного газа производительностью 1,2 тыс. $нм^3$/час	тыс. $нм^3$/час	8,42	1,82	0,19	1,04
10.	То же, производительностью 1,2 тыс. $нм^3$/час и выше	то же	10,593	0,0088	0,17	1,03

(Измененная редакция, Изм. № 1).

ОТНОСИТЕЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ПРОЦЕНТАХ ОТ ЦЕНЫ

(к табл. 2-15; 2-16)

№ таб.	№ пунктов	Стадия проектирования	Технологическая часть	Монтажная часть	Механическая часть	Автоматизация	Архитектурно-строительная часть	Отопление и вентиляция	Водоснабжение и канализация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2-15	1, 2	Проект	18,7	4,1	1,2	25,3	6,1	6,6	5,9
		Рабочий проект	3,3	22,9	0,5	14,5	20,4	3,6	5,1
		Рабочая документация	1,7	23,6	0,5	15,9	23,4	2,5	4,3
2-16	1, 2	Проект	13,6	4,5	-	41,8	4,0	4,5	2,1
		Рабочий проект	2,4	25,1	-	33,4	15,1	1,7	1,5
		Рабочая документация	1,4	26,7	-	33,9	15,3	1,7	1,5
2-16	3, 4	Проект	28,3	4,5	-	34,1	4,9	1,4	2,9
		Рабочий проект	14,9	21,1	-	20,0	16,7	2,3	1,8
		Рабочая документация	8,0	23,3	-	22,4	18,5	2,5	1,4
2-16	5, 6	Проект	43,6	7,0	-	17,2	7,8	0,5	-
		Рабочий проект	10,8	28,5	-	10,0	22,8	0,6	-
		Рабочая документация	10,1	28,8	-	10,3	23,5	0,6	-
2-16	7, 8	Проект	35,4	5,6	-	26,8	6,2	1,7	1,8
		Рабочий проект	14,0	22,9	-	14,0	18,5	2,4	2,3
		Рабочая документация	8,6	25,1	-	15,3	20,1	2,6	2,0
2-16	9, 10	Проект	42,7	6,9	-	16,9	7,5	2,2	1,9

№ таб.	№ пунктов	Стадия проектирования	Теплосна-бжение	Тепловая изоляция	Электрообору-дование Электроснаб-жение	Связь и сигнализация	Генераль-ный план и транспорт	Организация строительства	Сметные расчеты	Технико-экономическая часть
1	2	3	11	12	13	14	15	16	17	18
2-15	1, 2	Проект	6,1	0,8	5,4	0,5	5,8	3,3	5,0	5,2
		Рабочий проект	5,3	1,0	5,0	1,1	6,2	0,6	9,5	1,0
		Рабочая документация	4,6	1,1	5,2	1,2	6,0	-	10,0	-
2-16	1, 2	Проект	5,8	0,9	3,8	0,3	1,5	6,1	4,1	7,0
		Рабочий проект	4,3	1,2	3,6	0,4	1,5	0,8	8,2	0,8
		Рабочая документация	4,4	1,2	3,7	0,4	1,5	-	8,3	-
2-16	3, 4	Проект	8,3	1,6	2,3	0,3	0,9	3,3	3,2	4,0
		Рабочий проект	5,6	2,3	3,9	0,4	2,1	0,7	7,4	0,8
		Рабочая документация	6,2	2,5	4,3	0,4	2,3	-	8,2	-
2-16	5, 6	Проект	12,0	0,7	3,5	-	1,4	0,6	5,1	0,6
		Рабочий проект	7,2	0,5	5,3	-	2,7	0,6	10,2	0,8
		Рабочая документация	7,4	0,5	5,5	-	2,8	-	10,5	-
2-16	7, 8	Проект	10,5	2,6	2,9	0,5	1,1	0,5	3,8	0,6
		Рабочий проект	6,1	3,3	4,3	0,5	2,2	0,7	8,0	0,8
		Рабочая документация	6,7	3,6	4,7	0,6	2,4	-	8,3	-
2-16	9, 10	Проект	12,7	-	2,3	-	1,4	0,4	4,9	0,4

П Е Р Е Ч Е Н Ь
проектных организаций редакторов раздела 2 «Нефтяная промышленность» Сборника цен

Наименование глав раздела	Наименование проектной организации	Почтовый адрес института-редактора
1	2	3
Глава 1. Нефтедобывающая промышленность	Гипровостокнефть	443636, ГСП, г. Куйбышев 99, ул. Красноармейская, д. 93
Глава 2. Магистральный транспорт нефти	Гипротрубопровод	103012, Москва, М. Черкасский пер., 1/3
Глава 3. Предприятия по переработке нефтяного газа	ВНИПИгазпереработка	350000, г. Краснодар, ул. Красная, 118

СОДЕРЖАНИЕ

Указания по применению цен 1
Цены на разработку проектно-сметной документации 2
Глава 1 Нефтедобывающая промышленность 2
Нефтяные и газовые скважины 3
Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа 4
Объекты подготовки нефти, газа и воды 6
Объекты поддержания пластового давления 8
Объекты термических методов воздействия на пласт 9
Производственные базы 10
Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены 13
Глава 2 Магистральный транспорт нефти 24
Линейная часть и перекачивающие станции 25
Отдельные сооружения, проектируемые вне комплекса 26
Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены 29
Глава 3 Предприятия по переработке нефтяного газа 31
Предприятия по переработке нефтяного газа 31
Объекты, проектируемые вне комплекса предприятий по переработке газа 32
Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены 33
Перечень проектных организаций редакторов раздела 2 «Нефтяная промышленность» Сборника цен 34