

**МИНИСТЕРСТВО ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР
(Мингазпром СССР)**

СБОРНИК ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

РАЗДЕЛ 4 ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

*Утвержден
Министерством газовой промышленности СССР
(решение от 4.03.87 №27-1)
по согласованию с Госстроем СССР
(письмо АЧ-732-6/5 от 16.02.87)*

*(с Изменениями и дополнениями,
утвержденными Мингазпромом СССР
(решение от 29.06.88 № 26)
и согласованными письмами Госстроя СССР
от 09.06.88 № АЧ-2271-6/5)*

МОСКВА 1990

УДК [721.011+725.4.011: 662.76] (085.7)

Раздел 4 «Газовая промышленность» разработан Всесоюзным Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательским и проектным институтом по транспорту природного газа ВНИПИтрансгаз

Редактор

Кискачи Б. И.

Вводится в действие с 1 апреля 1987 г. взамен раздела 9 «Газовая промышленность, транспорт и хранение газа, нефти и нефтепродуктов» Сборника цен на проектные и изыскательские работы для строительства с изменениями и дополнениями к нему.

УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ЦЕН

1. В настоящем разделе приведены цены на разработку проектно-сметной документации на строительство магистральных газопроводов к ответвлений от них подземных хранилищ природного газа (ПХГ), газодобывающих предприятий (газовых промыслов), автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), кустовых баз сжиженного газа и *отдельных сооружений технологической связи объектов газовой промышленности.*

(п. 1 в редакции Изменений)

2. В раздел включены цены на разработку проектно-сметной документации на стадии "рабочая документация". Стоимость разработки на стадиях "проект" и "рабочий проект" определяется путем применения следующих коэффициентов к ценам раздела:

на стадии "проект" - 0,35;

на стадии "рабочий проект" - 1,2.

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

При этом стоимость проектирования отдельных, специфических для районов Крайнего севера объектов и сооружений (*холодильные станции*), отсутствующих в настоящем разделе Сборника цен, следует определять по ценам аналогичных объектов других разделов Сборника.

(п. 3 в редакции Изменений)

4. Ценами раздела не учтены:

выбор трассы и площадок под строительство;

рекультивация земель;

внеплощадочные инженерные сети и коммуникации, *а также вертолетные площадки*;

водозаборные, водоочистные и канализационные очистные сооружения (кроме локальных водочистных сооружений, связанных с охраной окружающей среды, проектирование которых ценами учтено), включая разработку и согласование материалов по спецводопользованию и установок термического обезвреживания промстоков;

электростанции, а также электроподстанции (или распределительные устройства) внешнего электроснабжения;

магистральные линии связи вдоль газопроводов;

ВЛ вдоль газопроводов для электроснабжения линейных потребителей;

вахтовые жилпоселки.

Стоимость проектирования указанных сооружений должна определяться по соответствующим разделам Сборника.

По газовым промыслам дополнительный перечень объектов, не учтенных ценами, приведен непосредственно в главе 2.

(п. 4 в редакции Изменений)

5. *Ценами раздела также не учтено участие проектных организаций* в выборе площадки (трассы) для строительства; при выполнении этой работы на стадии "проект" ("рабочий проект") затраты определяются в процентах от полной стоимости разработки "проекта" в размере, приведенном ниже.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Выбор площадки (трассы) в % от стоимости проекта
1	Линейная часть магистральных газопроводов и ответвлений от них	3
2	Компрессорные станции (КС) магистральных газопроводов, установки замера газа и запуска и приема очистных устройств	8
3	Газораспределительные станции (ГРС), усадьбы операторов и линейных ремонтников	20
4	Подземные хранилища природного газа (ПХГ)	5
5	Газодобывающие предприятия (газовые промыслы)	5
6	Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС)	10
7	Кустовые базы сжиженного газа	10
8	Морские нефтегазопромысловые сооружения	—

Получение условий на спецводопользование с необходимыми для этого расчетами учтено стои-

мостью выбора площадки (трассы) для строительства.

(п. 5 в редакции Изменений)

6. При разработке проектно-сметной документации на объекты строящиеся подрядными организациями стран – членов СЭВ на территории СССР к ценам настоящего раздела применяется коэффициент 1,3 к стоимости разработки рабочей документации.

7. Стоимость разработки проектно-сметной документации для строительства в условиях сейсмичности, просадочных грунтов и т.п. определяется с применением коэффициентов, приведенных в "Общих указаниях по применению сборника цен". При этом указанные коэффициенты не должны применяться в случаях, когда к стоимости проектирования применяются коэффициенты, приведенные в п.3 настоящих Указаний.

8. В приложении к разделу приводится распределение цен (в процентах) на отдельные разделы проектной документации отдельно для каждой стадии проектирования.

9. Приведенные в табл.4-6, 4-8 и ~~4-15~~ цены применяются при проектировании отдельных сооружений и конструктивных элементов, выполняемом вне комплекса основных площадок строительства.

(п. 9 в редакции Изменений)

10. Ценами раздела учтены:

разработка исходных требований заводам-изготовителям на щиты и низковольтные комплектные устройства;

разработка раздела проекта «Охрана окружающей среды» (во всех частях, где эти мероприятия предусматриваются).

(Указания дополнены п. 10 в соответствии с Изменениями)

Глава I

Магистральные газопроводы и ответвления от них, подземные хранилища природного газа

1. При включении в сводный сметный расчет стоимости строительства магистрального газопровода отдельных ответвлений от него, стоимость проектирования магистрального газопровода и каждого ответвления определяется отдельно, причем стоимость проектирования ответвления в этом случае должна приниматься с коэффициентом 0,9.

2. При проектировании магистрального газопровода (системы) несколькими проектными организациями, стоимость проектирования определяется каждой проектной организацией отдельно, исходя из длины и характеристики участка газопровода, проектирование которого поручено данной проектной организации.

В случае, если на данном газопроводе (системе) одной проектной организации поручено проектирование линейной части двух или нескольких участков, разделенных участком проектирования другой проектной организации, стоимость проектирования наибольшего по длине участка принимается полностью, а каждого последующего - с коэффициентом 0,9.

4. Цены на проектирование магистральных газопроводов и отводов предусматривают рабочее давление в них до 7,5 МПа. При давлении 10 МПа, а также при транспортировании газа с высоким содержанием сероводорода (выше 20 млгр/нм³) к ценам применять коэффициент 1.1.

5. Во всех таблицах диаметр трубопровода указан условного прохода.

6. Стоимость проектирования отдельно стоящих котельных и канализационных насосных станций ценами табл. 4-3 и 4-5 не учтена.

(глава 1 дополнена п. 6 в соответствии с Изменениями)

Линейная часть магистральных газопроводов и ответвлений от них

Таблица 4-1.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
1	Трубопроводы диаметром до 500 мм, протяженностью, км:			
2	от 1 до 5	1 км	1	0,2
	свыше 5 до 10	то же	1,1	0,18

3	свыше 10 до 20	-"	1,3	0,16
4	свыше 20 до 30	-"	1,7	0,14
5	свыше 30 до 40	-"	2,3	0,12
6	свыше 40 до 60	-"	2,7	0,11
7	свыше 60 до 100	-"	4,5	0,08
8	свыше 100 до 200	1 км	5,5	0,07

Продолжение таблицы 4-1

1	2	3	4	5
	<i>Трубопроводы диаметром более 500 мм протяженностью, км:</i>			
9	<i>от 5 до 10</i>	<i>1 км</i>	<i>2,6</i>	<i>0,35</i>
10	<i>свыше 10 до 20</i>	<i>то же</i>	<i>3,1</i>	<i>0,3</i>
11	<i>свыше 20 до 30</i>	<i>-"</i>	<i>3,7</i>	<i>0,27</i>
12	<i>свыше 30 до 50</i>	<i>-"</i>	<i>4,6</i>	<i>0,24</i>
13	<i>свыше 50 до 100</i>	<i>-"</i>	<i>10,6</i>	<i>0,2</i>
14	<i>свыше 100 до 200</i>	<i>-"</i>	<i>16,6</i>	<i>0,15</i>
15	<i>свыше 200 до 300</i>	<i>-"</i>	<i>27,8</i>	<i>0,1</i>
16	<i>свыше 300 до 500</i>	<i>-"</i>	<i>31,7</i>	<i>0,09</i>
17	<i>свыше 500 до 700</i>	<i>-"</i>	<i>37,4</i>	<i>0,08</i>
18	<i>свыше 700 до 1000</i>	<i>-"</i>	<i>40,2</i>	<i>0,08</i>
19	<i>свыше 1000 до 1500</i>	<i>-"</i>	<i>52,8</i>	<i>0,07</i>

(таблица 4-1 в редакции Изменений)

7. При проектировании надземного магистрального газопровода на опорах к табл. 4-1 применять коэффициент до 1,5; при наземной прокладке (на подкладках) цены табл. 4-1 не изменяются.

8. Табл. 4-1 не учтена стоимость проектирования подводных переходов в две и более ниток, подвесных и балочных переходов через препятствия, которую следует определять дополнительно по табл. 4-2.

(глава I дополнена пп. 7, 8 в соответствии с Изменениями)

Примечания:

1. Если на одном газопроводе предусмотрены различные диаметры трубопровода, цены определяются исходя из диаметра трубопровода преобладающей длины.

2. При прохождении газопровода по полкам через горные преграды или через барханные, грядовые и ячеистые пески пустынь добавляется на каждый км указанных участков трассы:

Диаметр газопровода, мм	Дополнительные затраты, тыс. руб. для участков	
	горных	пустынных
До 500	0,2	0,05
Более 500	0,27	0,08

3. Стоимость проектирования вторых и последующих ниток газопроводов принимается с коэффициентами:

при одновременном проектировании с предыдущей ниткой - 0,8 ;

при разрыве сроков проектирования:

в пустынных, полупустынных, северных и других малонаселенных районах страны - 1;

в гористой местности и густонаселенных районах страны - 1,1.

4. Ценами табл. 4-1 учтена стоимость проектирования организации проезда вдоль трассы на период строительства и эксплуатации газопровода, переездов через существующие трубопроводы, а также подъездов незначительной протяженности (до 0,2 км) к отдельным узлам и площадкам линейной части газопровода.

5. Стоимость проектирования газопроводов протяженностью менее 0,5 км принимать по цене проектирования газопроводов протяженностью 0,5 км.

6. Проектирование переходов через железные и автомобильные дороги и линейных крановых узлов учтено ценами табл. 4-1. При необходимости определения вне комплекса стоимость проектирования этих устройств следует принимать:

переходов через дороги – по пп. 1-3 табл. 4-2 с коэффициентом 0,7;

линейных крановых узлов – по пп. 1-2 табл. 4-4 с коэффициентом 0,2.

Переходы трубопроводом через водные преграды

Таблица 4-2.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Переходы трубопроводом через водные преграды. Подводные, протяженностью между от-			

1	ключающими кранами, м: от 50 до 300	1 м перехода	0,8	0,0016
2	свыше 300 до 500	то же	1,1	0,0015
1	2	3	4	5
3	свыше 500 до 1000	1 м перехода	0,2	0,0012
4	свыше 1000 до 2000	то же	1,4	0,0011
5	свыше 2000 до 5000	“-	1,9	0,001
6	свыше 5000 до 8000	“-	2,9	0,0009
	Подвесные, пролетом между крайними опорами, м:			
7	от 60 до 100	1 переход	1,8	—
8	свыше 100 до 200	то же	2,7	—
9	свыше 200 до 500	“-	3,5	—
10	свыше 500 до 800	“-	4,1	—
	Балочные, длиной надземной части, м:			
11	от 50 до 100	1 переход	1,9	—
12	свыше 100 до 500	то же	2,9	—
13	свыше 500 до 1000	“-	3,4	—

(таблица 4-2, п. 2 в редакции Изменений)

Примечания:

1. Цены установлены на проектирование односторонних переходов; при проектировании многосторонних переходов стоимость проектирования каждой последующей нитки определяется дополнительно по ценам с коэффициентом 0,5.

2. Стоимость проектирования пешеходно-трубопроводных мостов или мостов многоцелевого назначения должна определяться по соответствующим разделам Сборника.

3. Стоимость проектирования тоннелей для прокладки трубопроводов ценами раздела не учтена.

Компрессорные станции (КС) магистральных газопроводов

Таблица 4-3.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	КС с суммарной установленной мощностью нагревателей, тыс. кВт, с приводом: газотурбинным:			
1	от 10 до 30	1 КС	50,9	—
2	свыше 30 до 50	то же	57,6	—
3	свыше 50 до 80	“-	69,1	—
	электрическим:			
4	от 10 до 30	“-	48	—
5	свыше 30 до 50	“-	53,8	—
6	свыше 50 до 80	“-	59,5	—

Примечания:

1. При проектировании новых КС на действующих газопроводах к ценам применяется коэффициент 1,1, а при проектировании рядом с существующей КС для новой нитки газопровода – коэффициент 0,9.

2. При проектировании нескольких аналогичных КС (одни и те же тип и число газоперекачивающих агрегатов» технологическая схема и др.) в составе одного магистрального газопровода, цена первой КС принимается полностью, для каждой последующей применяется коэффициент 0,7.

3. При проектировании КС для 2-х очередей строительства стоимость проектирования КС для I-ой очереди принимается полностью, а для II-й очереди с коэффициентом 0,7.

4. Стоимость проектирования компрессорных станций с газомоторными компрессорами определять по пп. 1-3 табл. 4-3 исходя из установленной мощности газомоторных компрессоров.

5. Стоимость проектирования систем централизованного контроля и управления на компрессорных станциях ценам табл. 4-3 не учтена и должна предусматриваться по смете на АСУ.

(примечание дополнено пп. 4, 5 в соответствии с Изменениями)

Установки замера газа, запуска и приема очистных устройств, газораспределительные станции (ГРС), усадьбы операторов и линейных ремонтников

Таблица 4-4.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
1	Установки замера газа (отдельные площадки вне территории КС) на магистральных газопроводах диаметром, мм, до:			
1	1000	1 установка	3,9	—
2	1400	—	4,6	—
	Установки запуска и приема очистных устройств с узлом подключения и шлейфами КС на газопроводах диаметром, мм, до:			
3	1000	—	4,9	—
4	1400	—	6,3	—
	Газораспределительные станции (ГРС), пропускной способностью, тыс. м ³ /час:			
5	от 1 до 10	1 ГРС	0,8	—
6	более 10 до 30	то же	0,9	—
7	более 30 до 150	—	1,1	—
8	более 150 до 300	—	1,7	—
9	Усадьба операторов ГРС	1 усадьба	1,2	—
10	Усадьба линейных ремонтников	то же	1,1	—

Примечания:

1. Пункты регулирования и защиты от превышения давления в магистральном газопроводе, проектируемые как самостоятельные установки вне территории КС, принимаются по поз.1 и 2 с коэффициентом 0,7.

2. При проектировании только установки запуска и приема очистных устройств без узла подключения и шлейфов КС к поз.3 и 4 применяется коэффициент 0,5, а при проектировании только установки запуска или только установки приема - коэффициент 0,4.

3. Проектирование установки сбора конденсата поз.3 и 4 учтено.

4. *Стоимость проектирования ГРС, усадеб операторов и линейных ремонтников (пп. 5-10) предусматривает привязку типовых или индивидуальных проектов повторного применения.*

Стоимость проектирования ГРС пропускной способностью свыше 300 тыс. м³/час определять по расчету трудозатрат.

(примечание дополнено п. 4 в соответствии с Изменениями)

Подземные хранилища природного газа (ПХГ)

Таблица 4-5.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Подземные хранилища природного газа активной емкостью, млрд. м ³ :			
1	от 0,2 до 0,5	1 млрд. м ³	95,5	30
2	свыше 0,4 до 1,5	то же	98	25
3	свыше 1,5 до 3	—	106,7	19,2
4	свыше 3 до 5	—	109,7	18,2
5	свыше 5 до 8	—	114,2	17,3

(таблица 4-5, пп. 1-4 в редакции Изменений)

Примечания:

1. При проектировании ПХГ на базе существующих истощенных месторождений к ценам применяется коэффициент 1,15, а в отложениях каменной соли - коэффициент 0,8.

2. Стоимость проектирования газопроводов-подключений ПХГ к магистральным газопроводам сле-

дует определять дополнительно по табл. 4-1. Стоимость проектирования обвязочных газопроводов (шлейфов) ценами учтена.

Отдельные здания и сооружения

Таблица 4-6.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Компрессорные цехи с суммарной установленной мощностью нагнетателей, тыс. кВт, с приводом:			
	газотурбинным:			
1	от 10 до 30	1 цех	21,1	—
2	более 30 до 50	то же	27,8	—
3	более 50 до 80	—	34,6	—
	электрическим:			
4	от 10 до 30	—	21,1	—
5	более 30 до 50	—	26,9	—
6	более 50 до 80	—	28,8	—
	газомоторным:			
7	от 2 до 10	—	19,2	—
8	более 10 и 30	—	24	—
	Установки осушки газа, производительностью, млн.м3/сут:			
9	до 15	1 установка	4	—
10	свыше 15	то же	6,6	—
11	Установки утилизации тепла с насосной, <i>включая подключение к магистральной теплосети</i>	1 компрессорный цех	4,4	—
	Установки очистки газа от пыли, производительностью, млн. нм3/сут.:			
12	до 30	1 установка	2,2	—
13	свыше 30	то же	5,1	—
14	Установки второй ступени очистки с фильтр-сепараторами, производительностью свыше 30 млн. нм3/сутки	1 установка	8,5	—
15	Эксплуатационные блоки, ремонтно-эксплуатационные корпуса и другие аналогичные здания и сооружения	1 здание	4,9	—

(таблица 4-6, п. 11 в редакции Изменений)

Глава 2. Газодобывающие предприятия (ТДП) (газовые промыслы)

1. В главу включены цены на проектирование газодобывающего предприятия (ГДП), предназначенного обеспечить добычу, сбор и подготовку газа и газового конденсата к дальнейшему транспорту.

2. Газодобывающее предприятие включает сооружения, начиная от скважины до выхода газа после хозрасчетного замера на площадках установок комплексной подготовки газа (УКПГ) или головных сооружений (ГС).

Газодобывающее предприятие состоит из трех комплексов: основного производственного назначения; вспомогательного производственного назначения; непроизводственного назначения.

3. Объекты, входящие в состав сооружений ГДП, включают следующее:

установки основного технологического назначения - сбора и замера дебита скважин, первичной и низкотемпературной сепарации газа;

установки и оборудование общего технологического назначения - регенерации осушителей и антигидратных ингибиторов, приготовления и распределения ингибитора по точкам ввода, блоки дренажной емкости топливного газа, отключающей арматуры на входе и выходе с площадок УППГ, УКПГ, ГС, факельное хозяйство;

установки подсобно-вспомогательного назначения и инженерного обеспечения ГДП: складское хозяйство, РЭБЫ, СЭБЫ, котельные, тепловые и газовые сети на промплощадках, электрохимзащита газопро-

мысловых сетей станциями катодной защиты, устанавливаемыми на площадках УППГ, УКПГ, ГС и т.д.

В объекты производственной связи ГДП вошли:

устройства телефонизации, радиофикации, электрофикации зданий и сооружений на промплощадках; комплексные сети связи, радиофикации, электрификации на промплощадках, самостоятельные сети радиопоисковой связи и сети связи с абонентами взрывоопасных помещений;

установки оперативной связи (директорской, диспетчерской);

автоматические телефонные станции местной связи емкостью до 600 номеров;

радиоузлы;

сети связи производственных совещаний; сети диспетчерской связи с избирательным вызовом.

4. Ценами на проектирование ГДП не учтена, стоимость проектирования:

межпромысловых газопроводов и газопроводов-подключений к магистральным газопроводам;

сероочистных установок и установок по производству серы, этана, гелия и установок стабилизации конденсата;

баз по ремонту оборудования, подземного и капитального ремонта, скважин перевалочных баз;

дожимных компрессорных станций.

Стоимость проектирования указанных сооружений определяется по соответствующим разделам Сборника цен.

(п. 4 в редакции Изменений)

5. При одновременном проектировании на газовом месторождении двух и более отдельных промыслов, удаленных друг от друга на расстояние свыше 3 км, стоимость проектирования определяется по каждому промыслу в отдельности. При этом стоимость проектирования промысла, с наибольшей производительностью принимается полностью, а последующих - с коэффициентом 0,8.

6. При разработке рабочей документации по очередям строительства, стоимость проектирования первой очереди принимается исходя из характеристики и мощности этой очереди по ценам табл. 4-7, а всех последующих очередей исходя из их характеристики и мощности по ценам табл. 4 - 8.

7. Дополнительные проработки, связанные с уточнением исходных данных геологической части проекта промысла ценами главы не учтены. *Определяются, в случае необходимости, по другим разделам Сборника цен или по расчету трудозатрат.*

(п. 7 в редакции Изменений)

Газодобычающие предприятия (газовые промыслы)

Таблица 4-7.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Добыча газа, млрд. м3 в год:			
1	<i>От 0,1 до 0,5</i>	<i>млрд. м3 в год</i>	<i>86,7</i>	<i>18</i>
2	<i>свыше 0,5 до 1</i>	<i>—</i>	<i>88,7</i>	<i>14</i>
3	от 1 до 5	—	91,2	11,5
4	свыше 5 до 10	—	101	10,6
5	свыше 10 до 15	—	115	10,6
6	свыше 15 до 20	—	134	10,6
7	свыше 20 до 30	—	158	9,6
8	свыше 30 до 60	—	187	8,6
9	<i>свыше 60 до 100</i>	<i>—</i>	<i>253</i>	<i>7,5</i>

(таблица 4-7, дополнена показателями пп. 1, 2, 9 в соответствии с Изменениями)

Примечания:

1. Для газоконденсатных промыслов с агрессивным составом газа применяется коэффициент 1,15.

2. Для газовых промыслов, не содержащих конденсат, принимается коэффициент 0,9.

Отдельные комплексные установки газовых промыслов

Таблица 4-8.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)
-------	-------------------------------------	-----------------------------	---

1	2	3	«а»	«В»
1			4	5
1	Установки предварительной подготовки газа (УППГ), производительностью, млрд. м3 газа в год:			
	1-3	1 млрд. м3 в год	33	5
	3-5	то же	36	4
	5-10	-"	41	3
	10-20	-"	46	2,5

Продолжение таблицы 4-8

1	2	3	4	5
2	Установка комплексной подготовки газа (УКПГ) или Головные сооружения (ГС) промысла при добыче газа, млрд. м3 в год			
	от 5 до 15	-"	62,5	2,5
	свыше 15 до 30	-"	70	2
	свыше 30 до 60	-"	85	1,5

(таблица 4-8 в редакции Изменений)

Примечание: Стоимость проектирования отдельных установок вне комплекса, а также при реконструкции и техперевооружении действующих промыслов, определяется по другим разделам Сборника цен (разд. 2, 3, 9, 64 и др.), а в случае, если по некоторым объектам прямые цены не приведены и не могут быть приняты по аналогии, стоимость определяется расчетом стоимости по трудовым затратам.

Глава 3. Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС)

Таблица 4-9.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	АГНКС при способе и количестве заправок в сутки:			
	автоматизированная			
1	от 250 до 500	1 заправка	25,9	0,02
2	свыше 500 до 1000	то же	26,9	0,018
	ручная			
3	от 250 до 500	-"	24,5	0,016

Примечание. При привязке типовых или повторно применяемых индивидуальных проектов следует учитывать п.2.4 Общих указаний к Сборнику цен.

(таблица 4-9 дополнена примечанием в соответствии с Изменениями)

Глава 4. Кустовые базы сниженного газа

1. Ценами учтено проектирование баз для раздельного хранения газа для автотранспорта и бытового назначения, приготовление летних и зимних газовых смесей.

При проектировании баз только для снабжения газом автотранспорта к ценам применяется коэффициент 0,8.

2. Ценами предусмотрено проектирование всех объектов и сооружений, входящих в комплекс базы и расположенных на ее площадке. Железнодорожные пути внутри площадки ценами не учтены.

3. При получении кустовой базой сжиженного газа речным транспортом к ценам следует применять коэффициент 1,2. В этом случае стоимость проектирования берегоукрепительных работ и строительство причалов ценами не учтена.

(п. 3 в редакции Изменений)

Таблица 4-10.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Кустовые базы сжиженного газа при назначении и объеме реализации газа, тыс. т/год:			
	для коммунально-бытовых нужд			

1	до 25	1 тыс. т/год	38,4	0,25
2	свыше 25 до 50	то же	39,4	0,25

Продолжение таблицы 4-10

1	2	3	4	5
	комплексные, для коммунально-бытовых нужд и обеспечения автотранспорта			
3	до 100	-"	30,2	0,36
4	свыше 100 до 150	-"	33,2	0,33
5	свыше 150 до 200	-"	55,7	0,18

(таблица 4-10 пп. 3, 4 в редакции Изменений)

Глава 5. Морские нефтегазопромысловые сооружения**Морские эстакады с разъездными и разворотными площадками**

Таблица 4-11.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Морские эстакады протяженностью, м:			
1	от 5 до 200	10 м	0,77	0,058
2	свыше 200 до 400	то же	1,34	0,029
3	свыше 400 до 600	-"	1,63	0,024
4	свыше 600 до 1000	-"	2,11	0,019

Примечание.

Ценами предусмотрены эстакады при глубине моря до 10 м; при глубине более 10 м цены увеличиваются на 2 % за каждый метр сверх 10-ти.

Морские стационарные платформы островного и эстакадного типа для бурения и эксплуатации нефтяных и газовых скважин

Таблица 4-12.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Платформы при глубине моря, м:			
1	от 5 до 10	1 сооружение	6,7	-
2	свыше 10 до 20	то же	7,6	-
3	свыше 20 до 30	-"	8,8	-
4	свыше 30 до 40	-"	10,5	-
5	свыше 40 до 50	-"	12,6	-
6	свыше 50 до 60	-"	15,1	-

Примечания:

1. Цены предусматривают проектирование платформ для 1 скважины при глубине бурения до 3000 м. При проектировании платформ, отличающихся от принятых, цены увеличиваются на 12 % на каждую последующую скважину, при глубине бурения более 3000 м – на 15 %, а более 5000 м – на 25 %.

2. Стоимость проектирования платформ под нефтегазопромысловые сооружения (нефтегазосборные пункты, парки товарных резервуаров, водосточные установки и др.) определяется с коэффициентом 0,9 с добавлением стоимости проектирования сооружений, размещаемых на платформе.

3. При проектировании платформ с применением блочного или блочно-комплектного оборудования, вновь проектируемого, к ценам табл. 4-12 применяется коэффициент до 1,5, а при применении в проекте ранее запроектированного блочного или блочно-комплектного оборудования – коэффициент до 0,8.

4. Стоимость проектирования платформ: ледостойких, плавучих в транспортном положении, блок-кондукторов для бурения с ПБУ и других специальных сооружений, не учтенных сборником, определяется по трудовым затратам в соответствии с пунктом 2.13 общих указаний по применению Сборника.

Морские глубоководные стационарные платформы

Таблица 4-13.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
1	Платформы с верхним строением при глубине моря от 60 до 300 м в исполнении:	1 м глубины моря то же		
1) 2)	модульном блочно-комплектном		76,8 70,1	1,54 1,54

Подводные трубопроводы

Таблица 4-14.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Подводные трубопроводы протяженностью, км:			
1	от 1 до 20	1 км	0,9	0,67
2	свыше 20 до 50	то же	3,3	0,56
3	свыше 50 до 75	"-"	12	0,38
4	свыше 75 до 100	"-"	19,2	0,29
5	свыше 100 до 150	"-"	28,8	0,19

Примечания:

1. При глубине моря более 20 м цены увеличивается на 10 % за каждые последующие 5 м глубины.
2. При трубопроводах диаметром свыше 150 мм к ценам применяются коэффициенты:
при диаметре 200 - 300 мм – 1,15;
то же, 350 – 500 мм – 1,25;
то же, 600 мм и более – 1,3.
3. При проектировании одновременно трубопроводов в две нитки и более, стоимость проектирования второй и последующих ниток принимается дополнительно с коэффициентом 0,4, за каждую нитку, а при проектировании параллельно ранее запроектированному трубопроводу – с коэффициентом 0,6 за первую новую нитку и 0,4 – за последующую.

Отдельные части и конструктивные элементы нефтегазопромысловых сооружений в море

Таблица 4-15.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
1	Отдельные части морских глубоководных стационарных платформ			
	а) Опорная часть платформы	1 м глубины моря	13,2	1,54
	б) Верхнее строение при исполнении: модульном	1 платформа	63,6	-
	блочно-комплектном	то же	56,9	-
2	Элементы опорной части морских стационарных платформ:			
	а) опорные блоки	1 м глубины моря	-	0,77
	б) свайные фундаменты	то же	-	0,58
	в) несущий модуль (палуба)	1 сооружение	9,6	-
	г) причально-посадочные площадки	то же	3,4	-
3	Проезжая часть эстакады (магистраль, авторазъезд, площадка)	1 тип сооружения	0,46	-

4	для ответвления и др.) Настил производственных площадок (площадка для бурения скважин, насосные станции, водоочистные установки, парки резервуаров, нефтесборные пункты, причалы и др.)	1 тип настила	0,36	-	
---	--	---------------	------	---	--

Продолжение таблицы 4-15

1	2	3	4	5
5	Металлическая балочная ферма, сквозная или плоскостенчатая, пролетом, м: а) от 10 до 25 б) свыше 25 до 50 в) свыше 50 до 75	1 конструкция балки то же "-"	0,73 0,93 1,1	- - -
6	Металлическая плоская свайная опора эстакады	1 конструкция опоры	1,17	-
7	Металлоконструкции, поддерживающие технологические трубопроводы, силовые кабели и др. вдоль эстакады, смотровые устройства, подплощадочные ходы, пешеходные мостики и др. конструкции	1 конструкция	0,26	-
8	Подвышечные основания морских буровых скважин при глубине бурения, м: а) до 3000 б) свыше 3000 до 6500	1 тип основания то же	0,55 0,78	- -
9	Палы («упругие» и «жесткие») из свай при швартовом усилии устройства до 50 т	1 устройство	0,22	-
10	Блок-модули (металлоконструкции) обустройства верхних строений морских стационарных платформ объемом, м3: а) от 1000 до 2000 б) свыше 2000 до 3000 в) свыше 3000 до 4000 г) свыше 4000 до 5000 д) свыше 5000 до 8000	1 блок то же "-" "-" "-"	1,2 1,8 2,4 3 3,8	- - - - -
11	Верхняя часть стального блока, промежуточные секции крупноблочных оснований площадью, м2: а) до 500 б) свыше 500 до 1000	1 секция то же	1,56 2,9	- -
12	Причалные и швартовые устройства сварной конструкции с пристройками посадки и высадки людей	1 устройство	0,67	-
13	Стальной пешеходный мост пролетом до 50 м	1 мост	1,2	-
14	Опоры электропередач в море: а) одностоечные б) анкерные, концевые и угловые	1 тип то же	0,13 0,2	- -
15	Опоры: а) воротные б) переходные и подворотные анкерного типа	"-" "-"	0,34 0,37	- -
16	Основания под специальные опоры из пространственных блоков для глубин моря, м: а) до 25 б) свыше 25 до 50	1 основание то же	1,1 1,32	- -

Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены

Главы, таблицы и позиции	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования: П-проект, РП-рабочий проект, РД-рабочая документация	Технико-экономические показатели	Технологическая часть	Теплотехническая часть	КИП и А	Электроснабжение и электрооборудование	Электротехника	Связь и сигнализация	Архитектурно-строительная часть	Внутреннее отопление, вентиляция, газификация, водопровод, канализация	Тепловые и газовые сети	Водоснабжение и канализация	Генплан и транспорт	Гидротехническая часть	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Глава 1	Магистральные газопроводы и ответвления от них, подземные хранилища природного газа																
Табл. 4-1	Линейная часть магистральных газопроводов и ответвлений от них	П РП РД	16,6 5,2 0,4	53,2 54,4 58,5	- - -	- 0,7 0,8	- 0,3 0,3	5,4 9 9,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	3,3 11,7 12,5	11 11,2 12,0	6,8 2,4 0,4	3,7 5,1 5,5
То же, прим. 2	Надбавка на горную местность	П РП РД	5 1,5 -	19 5,7 6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	56 77,2 81,4	4 5,7 6	12 3,6 -	4 6,3 6,6
-"	То же, на пустынную местность	П РП РД	5 1,5 -	12 9,5 10	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	67 79,1 83,4	12 3,6 -	4 6,3 6,6
Табл. 4-2	Переходы через водные преграды:																
п.п. 1-6	подводные	П РП РД	- - -	14,3 14,7 15,1	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	72,8 76,9 79,0	9,2 3,3 0,6	3,7 5,1 5,3
п.п. 7-10	подвесные	П РП РД	- - -	17,8 10,4 10,7	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	67,8 73,6 76,0	- - -	- - -	- - -	- - -	1,5 7,4 7,7	10,6 4 0,9	2,3 4,6 4,7

Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-"	балочные	П РП РД	- - -	16 14,4 15,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	59,5 57,0 60,1	- - -	- - -	- - -	- - -	2,8 15,8 16,7	17,4 8 2,9	4,3 4,8 5,1
Табл. 48	Компрессорные стан- ции с приводом:																
п.п. 1-3	газотурбинным	П РП РД	7,5 2,5 0,3	36,6 31,2 32,4	6,9 3,1 3,2	8,3 13 13,5	6,2 12,5 13	1,5 0,5 0,5	3 2,2 2,3	7,5 17,7 18,4	2,7 3,9 4	3,1 1,4 1,5	3,6 2 2,1	5,5 3,5 3,6	- - -	4,6 1,4 -	3 5,1 5,2
п.п. 4-6	электроприводным	П РП РД	8,6 2,9 0,4	30,6 22 22,9	3,3 5,1 5,3	7,6 12,9 13,4	12,8 17,3 18	1,4 0,7 0,7	3,1 2,6 2,6	8,7 17,5 18,2	5,5 4,6 4,8	2,8 1,4 1,5	2,8 2,8 2,9	5,3 4 4,2	- - -	4,4 1,3 -	3,1 4,9 5,1
Табл. 4-4	Установки замера газа	П РП РД	4,3 1,3 -	50,9 48,4 52	- - -	5,7 15,5 16,6	3,7 5,2 5,6	- - -	1,4 1,7 1,8	6 12,8 13,8	- - -	- - -	- - -	6 4,2 4,5	- - -	19,2 5,6 -	2,8 5,3 5,7
п.п 3-4	Установки запуска и приема очистных уст- ройств	П РП РД	3,5 1 -	52 51,2 54,4	- - -	4,5 15 15,9	3,4 5,6 5,9	- - -	1,2 1,3 1,4	8,4 12,3 13	- - -	- - -	- - -	7 3,9 4,1	- - -	16,1 4,7 -	3,9 5 5,3
п.п. 5-8	Газораспределитель- ные станции (ГРС)	П РП РД	8,7 2,6 -	36,8 41,7 43,4	- - -	10,6 23,4 24,4	5,2 4,3 4,5	- - -	3,6 2 2,1	11,1 9,4 9,8	7,4 3,5 3,6	- - -	1,2 - -	6,2 7,2 7,5	- - -	4,9 1,4 -	4,3 4,5 4,7
п.п. 9-10	Усадьбы операторов и линейных ремонтеров	П РП РД	- - -	- - -	- - -	- - -	8 6,2 6,4	- - -	2 2,9 3	47 58,3 60	21 15,3 15,8	2 7 7,2	- - -	5 2,9 3	- - -	10 2,9 -	5 4,5 4,6
Табл. 4-5	Подземные хранилища природного газа	П РП РД	10,6 3,1 -	58 42,5 44,3	0,8 3,6 3,7	6 11,6 12,1	2,2 6,9 7,2	1,2 1,2 1,3	4,6 3,3 3,4	3,7 12,3 12,8	1,1 3,6 3,8	1,6 0,6 0,6	2 1,8 1,9	2,7 3,3 3,4	0,3 0,3 0,3	3 0,9 -	2,2 5 5,2
Табл. 4-6	Отдельные здания и сооружения. Компрес- сорные цехи с приво- дом:																
п.п. 1-3	газотурбинным	П РП	4 1,2	40 38,8	2 3,4	10 11,6	8 9,7	- -	3 1,9	13 19,4	5 4,9	- -	- -	5 2,4	- -	6 1,8	4 4,9

		РД	-	40	3,5	12	10	-	2	20	5	-	-	2,5	-	-	5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
п.п. 4-6	электрическим	П	6	30	4	10	19	-	3	10	3	-	-	5	-	6	4
		РП	1,8	26	3,9	11,6	19,2	-	1	19,3	6,7	-	-	3,9	-	1,8	4,8
		РД	-	27	4	12	20	-	1	20	7	-	-	4	-	-	5
п.п. 7-8	с газомоторными компрессорами	П	5	35	2	12	7	-	3	16,5	4,5	-	-	5	-	6	4
		РП	1,5	41,6	2,9	11,6	4,8	-	1	21,3	4,8	-	-	3,9	-	1,8	4,8
		РД	-	43	3	12	5	-	1	22	5	-	-	4	-	-	5
п.п. 9-10	установки осушки газа	П	10	40	10	12	5	-	-	10	4	-	-	-	-	5	4
		РП	2,9	43	12,4	13,4	5,7	-	-	11,5	4,8	-	-	-	-	1,5	4,8
		РД	-	45	13	14	6	-	-	12	5	-	-	-	-	-	5
п. 11	установки утилизации тепла	П	-	-	42	14	18	-	-	17	-	-	-	-	-	5	4
		РП	-	-	46,3	12,8	16,7	-	-	17,7	-	-	-	-	-	1,5	5
		РД	-	-	47	13	17	-	-	18	-	-	-	-	-	-	5
п.п. 12-13	установки очистки газа от пыли	П	-	67	-	10	2	-	-	10	-	-	-	2	-	5	4
		РП	-	69	-	9,8	2	-	-	10,8	-	-	-	2	-	1,5	4,9
		РД	-	70	-	10	2	-	-	11	-	-	-	2	-	-	5
п. 14	установки очистки с фильтр-сепараторами	П	-	67	-	10	2	-	-	10	-	-	-	2	-	5	4
		РП	-	69	-	9,8	2	-	-	10,8	-	-	-	2	-	1,5	4,9
		РД	-	70	-	10	2	-	-	11	-	-	-	2	-	-	5
п. 15	эксплуатационные блоки, ремонтно-эксплуатационные корпуса и др.	П	-	8	-	3	8	-	4	42	18	-	-	8	-	5	4
		РП	-	5,9	-	3	6,9	-	2	49,2	21,7	-	-	4,9	-	1,5	4,9
		РД	-	6	-	3	7	-	2	50	22	-	-	5	-	-	5
Глава 2	Газодобывающие предприятия (газовые промыслы)	П	11	34	2	5	5	4	4	7	7	2	6	3	-	4	6
		РП	5,2	25,8	2,9	7,6	4,8	4,8	3,8	19,1	5,7	1,9	7,6	3,8	-	1,2	5,8
		РД	2	27	3	8	5	5	4	20	6	2	8	4	-	-	6
Глава 3	Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС)	П	5	33	-	10	5	0,5	1	28	3	3	4	2	-	2,5	3
		РП	1,5	34,2	-	12,8	4,9	0,5	1	25,9	4,4	2,9	3,9	2,9	-	0,8	4,3
		РД	-	35	-	13	5	0,5	1	26,5	4,5	3	4	3	-	-	4,5
Глава 4	Кустовые базы сжиженного газа	П	8	23	2	4	9	2	3	15	4	4	5	8	-	10	3
		РП	2,3	26,5	2,4	5,7	13,3	1	1,4	16,1	2,8	6,6	13,3	2,8	-	2,9	2,9
		РД	-	28	2,5	6	14	1	1,5	17	3	7	14	3	-	-	3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Глава 5	Морские нефтепромысловые сооружения																
табл. 4-11	Морские эстакады	П	5	-	-	-	2	10	-	62	2	-	-	-	-	10	9
		РП	1,5	-	-	-	6,7	8,5	-	66	4,8	-	-	-	-	2,9	9,6
		РД	-	-	-	-	7	9	-	69	5	-	-	-	-	-	10
табл. 4-12	Морские стационарные платформы	П	4	19	-	-	6,5	5	1,5	46	2	-	2	-	-	8	6
		РП	1,2	18,8	-	-	7,2	5,8	1,5	49,2	1,9	-	3,4	-	-	2,3	8,7
		РД	-	19,5	-	-	7,5	6	1,5	51	2	-	3,5	-	-	-	9
табл. 4-13	Морские глубоководные стационарные платформы	П	2	36	-	9	6	1,5	1,5	24	5	-	-	-	-	8	7
		РП	0,6	38,8	-	10,7	6,8	1,5	1,5	25,2	5,8	-	-	-	-	2,3	6,8
		РД	-	40	-	11	7	1,5	1,5	26	6	-	-	-	-	-	7
табл. 4-14	Подводные трубопроводы	П	7	-	-	5	-	8	-	63	-	-	-	-	-	7	10
		РП	2,1	-	-	4,8	-	9,6	-	71,9	-	-	-	-	-	2	9,6
		РД	-	-	-	5	-	10	-	75	-	-	-	-	-	-	10
табл. 4-15	Отдельные конструктивные элементы	П	2	-	-	-	-	6	-	75	-	-	-	-	-	10	7
		РП	0,6	-	-	-	-	5,8	-	83	-	-	-	-	-	2,9	7,7
		РД	-	-	-	-	-	6	-	86	-	-	-	-	-	-	8

(приложение к табл. 4-1, гр. 5, 9, к табл.4-6, гр. 2, к Главе 5 в редакции Изменений)

Примечания:

1. Показателями гр. 15 табл. 4-1 учтено проектирование организации проездов вдоль трассы.

(п. 1 в редакции Изменений)

2. Показатели графы 15 для надбавки на горную местность (примечание 2 к табл. 4-1) учитывают проектирование полок и подъездов к ним. Проектирование мостов показателями не учтено.

3. Составление смет по видам работ по главам 1, 3 и 4 включено в относительную стоимость каждой части «проекта», кроме технико-экономической и ПОС (графы 4 и 17), в размере 5 % и в каждой части «*рабочего проекта или* рабочей документации» в размере: по таблицам 4-1 и 4-2 – 6 %; по остальным таблицам глав 1, 3 и 4 – 8 %. По главе 2 составление смет по видам работ учтено показателями графы 18.

(п. 3 в редакции Изменений)

4. При реконструкции, расширении или техническом перевооружении показатели корректируются в зависимости от трудоемкости разработки каждой части проекта. Надбавка к стоимости разработки рабочей документации на объекты, строящихся с участием стран – членов СЭВ (пункт 6 Указаний по применению цен), распределяется следующим образом: разработка сметной документации в переводных рублях – 50 %, остальные 50 % – в зависимости от дополнительной трудоемкости соответствующих частей проекта.
5. Затраты на проектирование научной организации труда, производства и управления включены в технико-экономическую часть в размере 10 % и в КИП и А в размере 5 % от затрат на эти части проекта.
6. *Составление ведомостей потребности материалов и ведомостей объемов работ включено в относительную стоимость каждой части проекта (рабочего проекта) или рабочей документации, кроме технико-экономической, организации строительства и сметной документации (графы 4, 17 и 18), в размере , %:*
 - ведомости потребности материалов – 5;*
 - ведомости объемов работ:*
 - по архитектурно-строительной части – 8;*
 - по остальным частям – 5.*

(примечание дополнено п. 6 в соответствии с Изменениями)

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ**ИЗМЕНЕНИЯ****Глава 5**

Наименование главы заменить: «Глава 5. Линии технологической связи объектов газовой промышленности».

Относительную стоимость по главе 5 «Морские газопромысловые сооружения» исключить и заменить на показатели относительной стоимости по главе 5. Линии технологической связи объектов газовой промышленности:

Включить новый текст главы 5:

Глава 5. Линии технологической связи объектов газовой промышленности

1. В главу включены цены на проектирование технологической связи объектов газовой промышленности, отсутствующие в разделе 37 «Связь» или в других разделах Сборника цен.

2. Стоимость проектирования нескольких линий связи, отличающихся видом, назначением, трассой, отнесенных к одному титулу, определяется суммированием цен на проектирование каждой линии связи.

3. При проектировании радиокабельной системы без УКВ-радиосвязи либо организации канала линейной телемеханики и районной диспетчерской связи с помощью усилителей НЧ к ценам пп.11-13 применять коэффициент 0,5.

4. Ценами на проектирование РРЛ учтено проектирование базовых и абонентских УКВ-радиостанций. При проектировании без УКВ-радиосвязи к ценам пп. 17-24 следует применять коэффициент 0,7.

5. Ценами на проектирование РРЛ не учтено внешнее электроснабжение и газоснабжение радиорелейных станций.

Таблица 4-11.

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей докумен- тации (тыс. руб.)	
			«а»	«в»
1	2	3	4	5
	Линии технологической связи и сигнализа- ции неуплотненные, по загородной трассе, протяженностью, км:			
	однокабельные			
1	от 1 до 5	1 км	0,25	0,08
2	свыше 5 до 10	то же	0,3	0,07
3	свыше 10 до 20	“-	0,4	0,06
4	свыше 20 до 40	“-	0,8	0,04
5	свыше 40 до 80	“-	1,2	0,03
	двухкабельные			
6	от 1 до 5	1 км	0,5	0,1
7	свыше 5 до 10	то же	0,6	0,08
8	свыше 10 до 20	“-	0,9	0,05
9	свыше 20 до 40	“-	1,1	0,04
10	свыше 40 до 80	“-	1,5	0,03
	Организация радиокабельной системы связи на существующей или проектируе- мой кабельной линии связи протяженно- стью, км:			
11	от 10 до 100	1 км	1,0	0,028
12	свыше 100 до 300	то же	1,4	0,024
13	свыше 300 до 600	“-	1,7	0,023
	Радиорелейная линия (РРЛ) протяженно- стью, км:			
	1-канальная			
14	от 10 до 100	1 км	1,0	0,03
15	свыше 100 до 300	то же	2,0	0,02
16	свыше 300 до 600	“-	5,0	0,01
	4-канальная			
17	от 10 до 100	“-	0,5	0,045

18	свыше 100 до 300	-"	1,5	0,035
19	свыше 300 до 600	-"	3,0	0,03

Продолжение таблицы 4-11

1	2	3	4	5
20	24-канальная от 10 до 50	-"	1,5	0,11
21	свыше 50 до 100	-"	2	0,1
22	свыше 100 до 300	-"	3	0,09
23	свыше 300 до 400	-"	6	0,08
24	свыше 400 до 600	-"	8	0,075

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛАВА 1.....	4
МАГИСТРАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ОТВЕТВЛЕНИЯ ОТ НИХ,	4
ПОДЗЕМНЫЕ ХРАНИЛИЩА ПРИРОДНОГО ГАЗА.....	4
ГЛАВА 2. ГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ТДП) (ГАЗОВЫЕ ПРОМЫСЛЫ)	10
ГЛАВА 3. АВТОМОБИЛЬНЫЕ ГАЗОНАПОЛНИТЕЛЬНЫЕ.....	13
КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ (АГНКС).....	13
ГЛАВА 4. КУСТОВЫЕ БАЗЫ СНИЖЕННОГО ГАЗА	13
ГЛАВА 5. МОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВЫЕ СООРУЖЕНИЯ.....	15
ГЛАВА 5. ЛИНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СВЯЗИ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ	24