ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ КОМПЛЕКСУ
(ГОССТРОЙ РОССИИ)

П О С О Б И Е

ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ОБЪЕКТЫ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Издание 2-е, с учетом изменений и дополнений

Москва 1999 г.

gost.e-ecolog.ru

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ КОМПЛЕКСУ
(ГОССТРОЙ РОССИИ)

П О С О Б И Е

ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ОБЪЕКТЫ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Издание 2-е, с учетом изменений и дополнений

Москва 1999 г.

Пособие по определению относительной стоимости разработки проектной документации по объектам газовой промышленности составлено ГП"ЦЕНТРИНВЕСТпроект" Госстроя России и ДОАО "ВНИПИгаздобыча".

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Пособие рекомендуется для применения при определении (распределении) стоимости разработки проектной документации по разделам, частям проектных работ, учтенных ценами Справочника базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты газовой промышленности" Издание 2-е, с учетом изменений и дополнений, одобренного и рекомендованного для применения письмом Госстроя России от 07.12.99 № НЗ-4298/10.

Настоящее Пособие составлено взамен соответствующего "Пособия по определению относительной стоимости разработки проектно-сметной документации" к Справочнику "Объекты газовой промышленности" изд. 1995 г.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Стоимость отдельных видов, частей, разделов проектной документации, учтенных комплексной ценой, определяется по приведенным в настоящем Пособии таблицам относительной стоимости и может уточняться проектной организацией в пределах общей цены по каждой стадии проектирования как при выполнении работ собственными силами, так и при передаче части работ субподрядным проектным организациям по согласованию с ними.

В таком же порядке может быть определена относительная стоимость других видов проектных работ, не выделенных в таблицах относительной стоимости.

Таблицы относительной стоимости разработки проектной документации приведены на новое строительство и не распространяются на реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий и сооружений.

Определение относительной стоимости разработки этих видов проектных работ (в пределах определенной общей цены) при выполнении силами одной проектной организации производится этой организацией в зависимости от трудоемкости работ.

По работам, выполняемым с привлечением субподрядных проектных организаций, относительная стоимость проектных работ устанавливается по согласованию с этими организациями.

2. Усредненные таблицы относительной стоимости разработки проектной документации не могут равнозначно отражать специфику деятельности всех производителей продукции, что ставит перед проектными организациями задачу уточнения относительной стоимости работ, выполняемых отдельными подразделениями исполнителей по каждому конкретному объекту проектирования.

3. Таблицы относительной стоимости приведены для стадий:

- проект (П);
- рабочая документация (РД).

ТАБЛИЦА ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

(в %% от цены)

Наименование объектов проектирования №№ таблицы и пунктов Справочника	Стадии проектирования	Технологическая часть	Отопление и вентиляция, тепловые сети	Водопровод и канализация	КИП и автоматика	Архитектурно-строительная часть	Электротехническая часть	Электрохимзащита	Связь	Технико-экономическая часть	Сметная часть и организация строительства	Охрана окружающей среды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
К таблице 1												
Линейная часть магистральных газопроводов и ответвлений от них	П	62,24	-	-	0,66	2,8	0,3	5,6	-	12,2	15,3	0,9
	РД	73,49	-	-	1,51	6,6	1,3	8,5	-	0,9	6,8	0,9
Примечание п. 4												
Надбавка на горную местность	РД	25,3	-	-	-	62,4	-	-	-	0,9	10,5	0,9
Надбавка на пустынную местность	РД	22,7	-	-	-	64,0	-	-	-	1,9	10,5	0,9
К таблице 2												
Переходы газопроводом (трубопроводом) через водные преграды:												
пп. 1-4	П	74,4	-	-	-	-	-	-	-	4,7	19,0	1,9
Подводные	РД	87,6	-	-	-	-	-	-	-	1,9	9,6	0,9
пп. 5-8	П	19,8	-	-	-	56,5	-	-	-	4,7	18,1	0,9
Подвесные	РД	22,6	-	-	-	65,9	-	-	-	1,9	8,7	0,9
пп. 9-11	П	25,4	-	-	-	51,8	-	-	-	3,8	18,1	0,9
Балочные	РД	31,1	-	-	-	57,4	-	-	-	1,9	8,7	0,9

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
К таблице 3												
Установка компримирования газа с приводом:												
пп. 1-3	П	32,33	4,00	5,83	7,75	15,67	6,92	1,67	8,58	3,17	11,50	2,58
газотурбинным	РД	33,51	6,08	6,00	9,42	19,00	7,33	2,00	7,75	-	7,33	1,58
пп. 4-6	П	26,50	4,00	5,83	7,33	15,67	14,00	1,67	8,58	3,17	12,33	0,92
электрическим	РД	25,92	7,33	6,67	8,58	19,83	14,83	1,67	6,92	-	7,33	0,92
пп. 7-8	П	27,75	4,00	6,67	9,42	18,17	5,67	1,66	8,58	3,58	12,08	2,42
газомоторным	РД	33,17	6,08	6,67	10,08	22,33	4,00	1,67	6,92	-	7,50	1,58
пп. 9-10	П	29,01	4,00	7,00	5,67	19,83	4,00	-	8,33	7,58	12,58	2,00
Установка осушки газа	РД	32,76	5,83	7,08	7,33	24,42	4,83	-	8,42	-	7,33	2,00
п. 11												
Установка утилизации тепла с насосной, включая подключение к магистральной теплосети	П	16,37	29,01	2,00	7,67	11,32	4,36	-	8,97	4,88	12,89	2,53
	РД	20,99	31,53	2,61	8,71	12,20	5,92	-	8,28	0,26	6,97	2,53
пп. 12-15	П	48,08	3,17	7,42	7,33	9,00	2,33	-	6,25	1,67	12,33	2,42
Установка очистки газа от пыли	РД	53,58	3,58	6,92	7,75	10,75	3,17	-	6,25	-	6,42	1,58
пп. 16-18												
Установка второй ступени очистки с фильтросепараторами	П	48,92	3,17	7,42	7,33	9,83	1,50	-	7,25	-	12,33	2,25
	РД	51,92	3,17	7,50	8,17	10,75	2,33	-	7,92	-	7,32	0,92
пп. 19-20												
Установка воздушного охлаждения газа	П	56,37	-	-	8,45	10,71	3,22	-	7,40	-	11,41	2,44
	РД	57,22	-	-	9,32	12,46	3,22	-	8,28	-	8,54	0,96

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п. 21												
Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и другие аналогичные здания и сооружения	П	6,79	8,36	2,26	18,99	18,82	18,99	-	8,28	2,00	12,37	3,14
	РД	5,83	8,71	2,44	22,47	22,82	20,30	-	8,89	-	7,58	0,96
пп. 22-23												
Установка замера газа (отдельная площадка вне территории КС) на магистральном газопроводе	П	43,21	-	-	13,50	12,02	3,92	-	8,45	3,57	12,80	2,53
	РД	46,33	-	-	15,16	15,77	5,40	-	8,80	-	7,58	0,96
пп. 24-25												
Установка запуска и приема очистных устройств с узлом подключения КС на газопроводах	П	47,82	-	-	10,37	10,10	4,18	0,96	8,28	0,70	14,98	2,61
	РД	49,21	-	-	11,76	12,20	4,79	1,31	8,71	-	10,19	1,83
п. 26	П	47,82	-	-	10,37	10,10	4,18	0,96	8,28	0,70	14,98	2,61
Установка сбора конденсата	РД	49,21	-	-	11,76	12,20	4,79	1,31	8,71	-	10,19	1,83
п. 27												
Установка подготовки топливно-пускового газа	П	42,66	8,33	4,33	10,00	8,00	3,75	0,92	6,25	0,67	12,67	2,42
	РД	43,60	10,00	4,33	10,83	8,83	4,58	1,33	6,25	-	8,50	1,75
К таблице 4												
пп. 1-4	П	25,09	4,17	8,08	9,08	21,83	4,92	1,58	9,50	3,25	10,83	1,67
АГНКС	РД	27,51	4,58	8,50	10,00	22,50	5,17	1,92	10,08	1,58	6,83	1,33
К таблице 5												
п. 1	П	33,53	-	-	7,06	23,00	5,40	0,61	7,67	5,31	15,59	1,83
Куст газовых скважин (газового месторождения)	РД	33,54	-	-	6,97	25,26	6,97	0,87	7,40	-	17,60	1,39

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п. 2												
Куст газовых скважин (газоконденсатного месторождения)	П	33,53	-	-	7,06	23,00	5,40	0,61	7,67	5,31	15,59	1,83
	РД	33,54	-	-	6,97	25,26	6,97	0,87	7,40	-	17,60	1,39
п. 3	П	29,61	3,92	3,05	7,06	20,91	5,40	0,61	7,67	5,31	14,20	2,26
Кусты нефтяных скважин	РД	30,05	4,36	3,48	6,97	21,34	6,01	0,96	7,40	-	17,60	1,83
К таблице 6												
пп. 1-22												
Трубопроводы (шлейфы, коллекторы, межцеховые трубопроводы)	П	60,45	-	-	-	2,17	-	4,61	-	15,63	15,73	1,41
	РД	68,74	-	-	0,75	8,95	0,28	8,57	-	0,38	11,39	0,94
К таблице 7												
пп. 1-6	П	29,01	7,83	4,33	7,50	19,00	5,00	1,17	7,17	5,83	11,58	1,58
Установка переключающей арматуры	РД	31,75	9,00	4,33	8,17	21,50	7,75	1,50	7,50	-	7,33	1,17
пп. 7-12												
Установка первичной сепарации газа	П	34,01	4,83	6,25	8,33	17,33	5,00	-	6,92	2,33	12,58	2,42
	РД	33,67	4,00	5,83	9,83	24,42	6,50	-	6,92	-	7,25	1,58
пп. 13-16												
Установка первичной обработки конденсата газа	П	36,49	4,83	7,50	8,83	14,75	5,17	-	6,92	3,17	9,92	2,42
	РД	34,84	4,83	7,50	9,83	21,50	5,67	-	6,92	-	7,33	1,58
пп. 17-20												
Установка низкотемпературной сепарации газа	П	36,49	4,83	7,50	8,17	17,75	4,00	-	6,92	1,67	10,00	2,67
	РД	34,84	4,83	7,50	8,17	23,58	4,83	-	6,92	-	7,25	2,08
пп. 21-24												
Установка низкотемпературной абсорбции газа	П	36,51	4,83	7,50	7,33	17,75	4,83	-	6,92	2,33	10,00	2,00
	РД	35,34	4,83	7,50	7,33	24,42	4,83	-	6,92	-	7,25	1,58

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
пп. 25-28	П	29,01	4,00	7,00	6,25	19,83	4,83	-	6,92	7,58	12,58	2,00
Установка абсорбции газа	РД	33,42	5,83	7,50	8,17	24,00	5,67	-	6,75	-	7,08	1,58
пп. 29-34	П	29,01	4,83	7,00	6,50	19,83	4,00	-	6,67	7,58	12,58	2,00
Установка осушки газа	РД	33,42	5,83	7,50	8,17	24,00	5,67	-	6,75	-	7,08	1,58
пп. 35-38												
Установка регенерации метанола	П	36,51	4,83	7,50	9,00	14,83	6,50	-	6,67	2,33	9,83	2,00
(огневая регенерация)	РД	36,35	4,83	7,50	9,08	19,83	6,50	-	6,83	-	7,50	1,58
пп. 39-41												
Установка регенерации ДЭГа (огне-	П	35,26	4,00	8,33	9,00	16,92	4,83	-	7,50	2,33	9,83	2,00
вая регенерация)	РД	33,01	4,83	9,17	9,00	21,58	4,83	-	8,50	-	7,50	1,58
пп. 42-44												
Установка регенерации ДЭГа (с	П	35,26	4,83	7,50	9,00	16,92	4,83	-	7,50	2,33	9,83	2,00
промежуточным теплоносителем)	РД	35,25	4,83	6,67	9,00	22,42	4,83	-	7,92	-	7,50	1,58
пп. 45-47												
Установка регенерации ДЭГА (па-	П	35,26	4,83	7,50	9,00	16,92	4,83	-	7,50	2,33	9,83	2,00
ровая регенерация)	РД	35,25	4,83	6,92	9,00	22,42	4,83	-	7,67	-	7,50	1,58
пп. 48-50	П	36,09	4,00	7,50	9,00	16,92	4,83	-	7,50	2,33	9,83	2,00
Установка регенерации абсорбента	РД	34,67	4,83	7,50	9,00	22,42	4,83	-	7,67	-	7,50	1,58
пп. 51-55												
Установка стабилизации конденсата	П	34,83	3,67	5,92	11,50	14,08	9,00	-	7,42	1,58	10,00	2,00
газа	РД	34,68	3,58	5,58	10,33	24,00	5,92	-	7,50	-	6,83	1,58
пп. 56-59	П	41,00	-	4,33	13,67	9,75	3,75	-	8,08	3,42	14,00	2,00
Пункт хозрасчетного замера газа	РД	42,33	-	4,33	14,42	15,42	5,33	-	8,42	-	8,17	1,58

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
пп. 60-63												
Пункт учета конденсата газа	П	37,34	4,92	8,33	10,58	13,17	3,83	-	6,25	2,75	10,83	2,00
	РД	38,17	5,67	9,50	10,67	16,33	4,50	-	6,25	-	7,33	1,58
пп. 64-66												
Поверочный пункт конденсата газа	П	37,35	4,08	8,33	10,58	14,00	3,83	-	6,25	2,75	10,83	2,00
	РД	38,16	5,67	9,50	10,67	15,67	4,50	-	6,25	-	8,00	1,58
пп. 67-69												
Установка приема, смешения и подачи ингибитора в скважины	П	33,98	4,04	8,49	4,88	14,97	5,72	1,51	7,82	3,20	14,30	1,09
	РД	35,17	6,56	9,25	8,24	14,97	7,40	1,51	7,82	-	8,41	0,67
пп. 70-72												
Установка приготовления раствора хлористого кальция для глушения скважин	П	40,54	1,50	1,50	11,26	15,04	5,01	-	8,36	2,46	11,43	2,90
	РД	41,44	1,93	1,93	11,70	20,49	5,10	-	8,97	-	7,30	1,14
пп. 73-76												
Установка факельного сепаратора и сборника жидкости	П	46,43	2,44	1,57	6,36	10,28	9,84	-	8,10	1,57	11,32	2,09
	РД	46,42	2,44	1,57	6,79	15,51	10,28	-	7,23	0,26	7,84	1,66
пп. 77-80	П	41,55	2,61	-	7,75	24,48	2,70	-	6,53	1,05	10,80	2,53
Установка факела	РД	41,29	4,62	-	9,58	25,52	3,31	-	6,53	-	7,49	1,66
пп. 81-83												
Межцеховые и внеплощадочные сети на эстакадах (теплогазомате риалопроводы)	П	44,25	-	-	-	44,26	-	-	-	-	11,49	-
	РД	46,14	-	-	-	46,14	-	-	-	-	7,72	-
пп. 84 (а-в)	П	-	-	-	-	52,07	34,18	-	-	-	13,75	-
Электрокабельные сети	РД	-	-	-	-	54,43	36,53	-	-	-	9,04	-

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
пп. 85-86												
Сети периметральной охранной	П	-	-	-	-	-	-	-	97,00	-	3,00	-
сигнализации	РД	-	-	-	-	-	-	-	100,0	-	-	-
пп. 87-90												
Внутриплощадочная сеть пожарной	П	-	-	-	-	-	-	-	97,00	-	3,00	-
сигнализации	РД	-	-	-	-	-	-	-	100,0	-	-	-
пп. 91-92												
Установки технологических емкостей ГЖ и ЛВЖ (на открытых площадках), промежуточный резервуарный парк хранения конденсата	П	46,35	-	-	12,14	12,14	5,89	2,02	7,56	1,76	10,47	1,67
газа	РД	42,83	-	-	8,80	20,93	8,62	2,11	7,65	-	8,00	1,06
пп. 93-96												
Установка по приему, травлению, крашению и перемешиванию метанола	П	35,90	4,88	9,17	8,33	15,39	3,87	-	6,31	3,03	12,03	1,09
	РД	37,17	5,72	9,59	9,08	18,59	4,54	-	6,31	-	8,33	0,67
пп. 97-100												
Генеральный план и транспорт	П	-	-	-	-	88,51	-	-	-	-	11,49	-
	РД	-	-	-	-	92,28	-	-	-	-	7,72	-
п. 101												
Товарно-сырьевой склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных стальных резервуаров	П	42,08	-	4,33	11,50	12,33	5,58	1,92	8,17	1,67	9,92	2,50
	РД	41,50	-	4,33	11,67	16,50	7,33	2,00	8,08	-	7,67	0,92
пп. 102												
Промежуточный склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных стальных резервуаров	П	42,08	-	4,33	11,50	12,33	5,58	1,92	8,17	1,67	9,92	2,50
	РД	41,50	-	4,33	11,67	16,50	7,33	2,00	8,08	-	7,67	0,92

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
пп. 103-107												
Насосная перекачки ГЖ и ЛВЖ	П	40,50	-	4,33	11,33	12,58	6,67	1,92	8,17	1,67	10,33	2,50
	РД	42,83	-	4,33	11,67	15,00	7,50	2,00	8,08	-	7,67	0,92
пп. 108-113												
Установка приготовления и подачи ингибиторов коррозии ПАВ	П	34,18	4,17	8,50	5,00	15,00	5,83	0,83	7,08	3,33	14,33	1,75
	РД	33,35	6,67	9,33	8,33	15,83	8,33	0,83	7,08	-	9,33	0,92
п. 114												
Сливно-наливные установки ГЖ и ЛВЖ, неавтоматизированные для налива в автоцистерны	П	43,99	-	-	12,02	12,89	5,84	2,00	8,54	1,74	10,37	2,61
	РД	43,37	-	-	12,20	17,25	7,67	2,09	8,45	-	8,01	0,96
К таблице 8												
пп. 1-4												
Центральный пункт управления, диспетчерская, операторная, СЭБ, СЭРБ	П	3,52	7,48	3,17	37,64	21,28	4,22	-	9,23	-	12,14	1,32
	РД	3,35	7,04	3,52	34,12	28,14	5,98	-	9,76	-	8,09	-
пп. 5-7												
Газовый подогреватель воды в резервуаре	П	45,66	4,66	4,66	7,46	18,64	4,66	-	-	-	13,23	1,03
	РД	46,60	5,59	5,59	7,46	19,57	5,59	-	-	-	8,57	1,03
К таблице 9												
пп. 1-3												
Установка компримирования газа на дожимной компрессорной станции с газотурбинным приводом	П	32,49	4,00	5,84	7,55	15,67	6,92	1,67	8,59	3,17	11,51	2,59
	РД	33,47	6,08	6,01	9,42	19,00	7,33	2,00	7,76	-	7,34	1,59
пп. 4-6												
Установка компримирования газа на дожимной компрессорной станции с электрическим приводом	П	26,24	4,04	5,89	7,40	15,81	14,13	1,68	8,66	2,78	13,37	-
	РД	26,16	7,40	6,73	8,66	20,02	14,97	1,68	6,98	-	7,40	-

продолжение таблицы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
пп. 7-8												
Установка компримирования газа												
на дожимной компрессорной стан-	П	27,74	4,00	6,67	9,42	18,17	5,67	1,67	8,58	3,58	12,08	2,42
ции с газомоторным приводом	РД	32,58	6,08	6,67	10,67	22,33	4,00	1,67	6,92	-	7,50	1,58
пп. 9-10												
Установка замера газа на террито-	П	41,33	-	4,33	12,92	11,50	3,75	-	8,08	3,42	12,25	2,42
рии ДКС на газопроводах	РД	44,33	-	4,33	14,50	15,08	5,17	-	8,42	-	7,25	0,92
пп. 11-12												
Компрессорная станция сжатого												
воздуха с установкой осушки для	П	27,62	8,09	2,46	5,98	21,20	5,10	-	8,62	3,34	14,42	3,17
нужд КИП	РД	29,46	10,03	3,08	7,74	23,57	7,04	-	8,88	-	8,62	1,58
пп. 13-14												
Производственно-энергетический	П	6,79	8,36	2,26	18,99	18,82	18,99	-	8,28	2,00	12,37	3,14
блок (ПЭБ)	РД	4,98	9,23	2,26	22,47	22,82	20,30	-	8,01	-	7,84	2,09
К таблице 10												
Оценка воздействия на окружаю-	П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
щую природную среду, пп. 1- 8	РД	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Эколого-экономическая оценка и												
определение капитальных затрат в												
мероприятиях по охране природной	П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
среды, п.9	РД	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Анализ безопасности и оценка рис-	П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
ка проектируемого объекта, п. 10	РД	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100

Отпечатано в типографии издательства "Ирисъ"
Тираж 50 Заказ №8

gost.e-ecolog.ru