МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

МОСКВА 1997 г.

gost.e-ecolog.ru

Издание официальное

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Утвержден
Министерством строительства
Российской Федерации
(Постановление от 17.03.97 г. № 18-21)
по согласованию с Департаментом капитального
строительства нефтяной компании "Роснефть"
(от 15.10.96 г. №18-89)

МОСКВА 1997 г.

Перепечатке не подлежит

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства “Объекты нефтедобывающей промышленности” разработан ГП”ЦЕНТРИНВЕСТпроект” Минстроя России и АО “Гипровостокнефть” нефтяной компании “Роснефть”.

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства “Объекты нефтедобывающей промышленности” вводится в действие с 1 апреля 1997 года.

Разъяснения и консультации по вопросам применения настоящего Справочника осуществляют ГП”ЦЕНТРИНВЕСТпроект” Минстроя России ***(125057, г. Москва, Ленинградский проспект, 63; тел. (095) 157-39-42)*** и

АО “Гипровостокнефть” ***(443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 93, тел.: 39-13-22; 32-01-01; телефакс 32-55-97).***

Содержание

Стр.

1. Основные положения 4

2. Порядок определения базовых цен на проектные работы 7

3. Базовые цены на проектные работы

Таблица 1. Строительство нефтяных и газовых скважин 10

Таблица 2. Объекты сбора и транспорта продукции нефтяных скважин 13

Таблица 3. Объекты подготовки нефти, газа и воды 22

Таблица 4. Объекты поддержания пластового давления 27

Таблица 5. Объекты термических методов воздействия на пласт 30

Таблица 6. Производственные базы 32

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства (далее именуемый "Справочник") рекомендуется для определения базовых цен с целью последующего формирования договорных цен на разработку проектной документации для строительства объектов нефтедобывающей промышленности.

1.2. Базовые цены в Справочнике установлены в зависимости от натуральных показателей проектируемых объектов: мощности, протяженности и др. (далее именуемые "основными показателями проектируемых объектов") без учета налога на добавленную стоимость.

1.3. Справочник предназначен для применения организациями различных организационно-правовых форм, имеющими лицензию на выполнение соответствующих проектных работ для строительства и обладающими согласно законодательству Российской Федерации статусом юридического лица.

1.4. Цены в Справочнике учитывают все затраты, включаемые в состав себестоимости в соответствии с "Методическими рекомендациями по составу и учету затрат, включаемых в себестоимость проектной и изыскательской продукции (работ, услуг) для строительства и формирования финансовых результатов", утвержденными Госстроем России 6 апреля 1994 года, и прибыль (кроме затрат на служебные командировки).

1.5. В Справочнике приведены цены на индивидуальное проектирование нового строительства объектов.

1.6. Цены установлены применительно к порядку разработки, согласования, утверждения и составу проектной документации на строительство объектов проектирования, регламентированными в установленном порядке.

7. Базовыми ценами Справочника не учтены:

• разработка указанных в задании на проектирование проектных решений в нескольких вариантах;

• разработка рабочих чертежей на специальные вспомогательные сооружения, приспособления, устройства и установки для производства строительно-монтажных работ;

• разработка решений по монументально-декоративному оформлению зданий, сооружений;

• внесение изменений в проектную документацию (за исключением исправления ошибок, допущенных проектной организацией);

• разработка деталировочных чертежей металлических конструкций и технологических трубопроводов заводского изготовления;

• обследования и обмерные работы на объектах, подлежащих реконструкции, расширению и техническому перевооружению;

• разработка конструкторской документации по оборудованию индивидуального изготовления, кроме составления исходных требований, необходимых для разработки технического задания на выполнение этой документации;

- демонстрационные макеты;
- авторский надзор;
- научно-исследовательские и опытно-эксперименталь-ные работы (в том числе разработка технологических регламентов на проектирование);
- разработка технологических регламентов по эксплуатации объектов;
- маркетинговые услуги;
- инжиниринговые услуги, не относящиеся к проектным работам;
- затраты на служебные командировки;
- разработка проектов производства строительно-монтажных работ (ППР);
- проектирование временных зданий и сооружений для нужд строительных организаций;
- разработка автоматизированных систем управления предприятием (АСУП) и автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП).

Кроме работ, перечисленных в пункте 1.7, базовыми ценами Справочника не учтены:

- внеплощадочные инженерные сети, коммуникации, сооружения и устройства (электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.);
- котельные;
- переходы линейных трубопроводов (подземных, балочных, подвесных и др.) через водные преграды.

2. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ, УСТАНОВЛЕННЫХ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ НАТУРАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЪЕКТОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

2.1. Базовая цена проекта и рабочей документации ***(Ц)*** определяется по формуле:

$$Ц = (a + вX) \times K_i \ , \quad \text{где}$$

Ц – базовая цена проектных работ;

а, в – постоянные величины для определенного интервала основного показателя проектируемого объекта, приведенные в Справочнике, в тыс. руб.;

X – основной показатель проектируемого объекта;

K_i – повышающий коэффициент, отражающий инфляционные процессы на момент определения цены.

Уровень цен, содержащихся в таблицах, установлен по состоянию на 01.01.95 г.

2.2. Если проектируемый объект имеет значение основного показателя меньше минимального или больше максимального показателя, приведенных в таблице цен Справочника, базовая цена разработки проектной документации определяется путем экстраполяции. При этом величина поправки к цене принимается с коэффициентом 0,6.

2.3. Базовая цена разработки проектной документации на строительство объектов в сложных геолого-климатических условиях (вечномерзлые, просадочные грунты, карстовые и оползневые явления, расположение площадки строительства над горными выработками, в подтапливаемых районах, в районах с залесненной или заболоченной территорией, в безводных пустынях, в районах с сейсмичностью 7-9 баллов) определяется по ценам Справочника с применением следующих коэффициентов:

для проекта – 1,1;

для рабочего проекта и рабочей документации – 1,3.

При наличии двух и более усложняющих факторов коэффициенты применяются за каждый фактор.

2.4. Базовая цена проектирования объектов для работы с агрессивными средами определяется по ценам с применением коэффициента 1,2. При содержании $H_2S > 6\%$ во флюиде коэффициент может быть повышен по согласованию с заказчиком.

2.5. Базовая цена разработки укрытий объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды для строительства в холодных климатических условиях определяется дополнительно по ценам проектирования соответствующих сооружений с применением коэффициента 0,4.

2.6. При проектировании на многопластовом нефтяном месторождении нескольких раздельных систем сбора, транспорта нефти и газа, систем заводнения к ценам таблиц применяется коэффициент 1,2 на каждую систему, кроме первой.

2.7. Базовая цена проектирования объектов, требующих изоляции трубопроводов или оборудования, определяется с применением коэффициента 1,1.

2.8. Базовая цена разработки проектной документации на обустройство нефтяного месторождения определяется суммированием цен на проектирование систем и отдельных объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, поддержания пластового давления, термических методов воздействия на пласт, баз производственного обслуживания.

2.9. Базовая цена разработки проектной документации на реконструкцию и техническое перевооружение зданий и сооружений определяется по ценам Справочника с применением коэффициента до 2,0, устанавливаемого проектной организацией в соответствии с трудоемкостью проектных работ по согласованию с заказчиком.

СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Нефтяные и газовые скважины с одноколонной конструкцией, глубиной, м						
1.1	до 2500	1 м	1849,0	0,360	-	-	100
1.2	св. 2500 до 4000	- " -	1949,0	0,320	-	-	100
1.3	св. 4000	- " -	2109,0	0,280	-	-	100
2.	Нефтяные и газовые скважины с двух- и трехколонной конструкцией глубиной, м						
2.1	до 2500	1 м	2420,7	0,603	-	-	100
2.2	св. 2500 до 4000	- " -	2668,1	0,504	-	-	100
2.3	св. 4000	- " -	3105,4	0,396	-	-	100
3.	Нефтяные и газовые скважины с четырех- и пятиколонной конструкцией глубиной, м						
3.1	до 2500	1 м	3733,2	1,020	-	-	100
3.2	св. 2500 до 4000	- " -	4528,2	0,702	-	-	100
3.3	св. 4000	- " -	4604,5	0,683	-	-	100

продолжение таблицы 1

1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Нефтяные и газовые скважины с шести и более колонной конструкцией глубиной, м						
4.1	до 2500	1 м	5222,7	1,320	-	-	100
4.2	св. 2500 до 4000	- " -	6122,1	1,029	-	-	100
4.3	св. 4000	- " -	6597,4	0,911	-	-	100
5.	Наблюдательные скважины с одноколонной конструкцией глубиной, м	1					
5.1	до 10	скважина	-	652,8	17	83	92
5.2	до 30	- " -	-	900,0	17	83	92
6.	Наблюдательные скважины с двухколонной конструкцией глубиной до 140 м	1 скважина	-	1416,0	17	83	92

Примечания:

1. 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.

2. Базовая цена проектирования наклонно-направленных скважин и эксплуатационных скважин, предназначенных для одновременно-раздельной добычи нефти и воды, определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 1,1.

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

4. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих одинаковые виды энергии, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, базовая цена их проектирования определяется по ценам таблицы 1 как за одну скважину с коэффициентом 1,1.

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

6. В случае проектирования скважин для добычи воды, необходимой при бурении нефтяных, газовых или других скважин, базовая цена проектирования их определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 0,8.

7. Базовая цена проектирования нефтяных и газовых скважин, расположенных на морских шельфах или в море, при глубине моря до 200 м, определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 1,25.

8. При применении типовых схем расположения бурового оборудования, привышечных сооружений и фундаментов к ценам таблицы 1 применяется коэффициент 0,94.

9. При разработке рабочего проекта на базе данных технологических регламентов на участок, площадь или месторождение к ценам таблицы 1 применяется коэффициент 0,95.

ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА ПРОДУКЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН

Таблица 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Сбор и транспорт продукции эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (промысла) с числом скважин	1					
1.1	от 2 до 4	скважина	3864,9	1703,4	29	71	81
1.2	от 5 до 20	- " -	4373,1	1263,6	29	71	81
1.3	от 21 до 50	- " -	14716,9	725,1	29	71	81
1.4	от 51 до 80	- " -	19270,8	628,4	29	71	81
1.5	от 81 до 175	- " -	29812,9	492,3	29	71	81
1.6	от 176 до 500	- " -	67550,4	253,4	29	71	81
1.7	от 501 до 800	- " -	79407,3	231,1	29	71	81
1.8	от 801 до 1200	- " -	83430,8	225,9	29	71	81
1.9	свыше 1200	- " -	101625,1	210,7	29	71	81

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Скважина эксплуатационная нефтяная (обустройство)	1 скважина	694,0	-	28	72	80
3.	Скважина нагнетательная поглощающая (обустройство)	- " -	189,3	-	13	87	96
4.	Куст скважин с числом эксплуатационных и нагнетательных скважин	1 куст скважин					
4.1	до 4		7377,6	-	28	72	80
4.2	от 5 до 8	- " -	12528,0	-	28	72	80
4.3	от 9 до 12	- " -	16147,9	-	28	72	80
4.4	от 13 до 18	- " -	24360,0	-	28	72	80
4.5	от 19 до 24	- " -	31180,8	-	28	72	80
5.	Выкидной трубопровод диамет-ром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины при подземной прокладке	1 км	2783,9	794,3	24	76	85
6.	Выкидной трубопровод диамет-ром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины при прокладке надземно на гумбах	1 км	4176,4	1191,4	24	76	85

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
7.	Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин при подземной прокладке, диаметром, мм						
7.1	до 300	1 км	2783,9	794,3	23	77	85
7.2	св. 300	-“-	7216,1	122,0	23	77	85
8.	Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин при прокладке надземно на тумбах, диаметром, мм						
8.1	до 300	1 км	4176,4	1191,4	23	77	85
8.2	св. 300	-“-	10815,7	192,5	23	77	85
9.	Замерная установка	1 установка	2778,0	-	28	72	81
10.	Опорный пункт бригады	1 пункт	33616,8	-	17	83	92
11.	Сепарационная установка (установка дегазации пластовых вод) производительностью, тыс.м^3/сут.						
11.1	до 0,5	1 $\frac{\text{тыс.м}^3}{\text{сутки}}$	2302,8	1436,9	17	83	92
11.2	св. 0,5 до 5	-“-	2567,0	906,5	17	83	92

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
11.3	св. 5 до 10	1 тыс.м^3 сутки	4831,2	453,8	17	83	92
11.4	свыше 10	- " -	7398,0	197,2	17	83	92
12.	Установка для ввода реагента в трубопровод	1 установка	11177,5	-	24	76	85
13.	Установка путевого подогрева нефти (печь огневого подогрева жидкости) теплопроизводительностью, Гкал/час	1					
13.1	до 10	установка	5584,4	-	18	82	92
13.2	свыше 10	- " -	10043,0	-	18	82	92
14.	Дренажная емкость	1 емкость	4095,0	-	23	77	85
15.	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, м^3/сутки						
15.1	до 100	1 м^3 сутки	12521,9	115,3	10	90	95
15.2	св. 100 до 200	- " -	16967,5	70,8	10	90	95
15.3	свыше 200	- " -	24149,2	34,9	10	90	95
16.	Пункт налива нефти и нефтепродуктов в автоцистерны с количеством стояков, шт	1					
16.1	2	пункт	148122,0	-	14	86	94
16.2	4	- " -	198900,0	-	14	86	94
16.3	6	- " -	219024,0	-	14	86	94

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
17.	Переходы трубопроводов через автомобильные и железные дороги	1 переход	8030,0	-	31	69	75
18.	Защитные обвалования по площадкам кустов скважин и по трассам трубопроводов с объемом перемещаемого грунта, $м^3$						
18.1	до 100	1 обвалование	3541,1	-	29	71	79
18.2	св. 100 до 200	- " -	3920,0	-	29	71	79
18.3	св. 200 до 400	- " -	4340,0	-	29	71	79
18.4	св. 400 до 800	- " -	4620,0	-	29	71	79
18.5	свыше 800	- " -	5880,0	-	29	71	79
19.	Кабельные линии телемеханики и линии контроля и управления при прокладке в земле по территории месторождения с количеством кабелей, шт						
19.1	2	1 км	3250,0	286,0	23	77	85
19.2	4	- " -	3250,0	390,0	23	77	85
19.3	6	- " -	3250,0	416,0	23	77	85
19.4	8	- " -	3250,0	455,0	23	77	85

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
20.	Дожимная нефтенасосная станция производительностью по жидкости, млн.т/год	1 млн.т год					
20.1	до 0,5		47372,9	10400,2	26	74	85
20.2	св. 0,5 до 1	- " -	47520,6	9183,8	26	74	85
20.3	свыше 1	- " -	69395,4	4808,5	26	74	85
21.	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительностью по жидкости, млн.т/год						
21.1	до 0,5	1 млн.т год	80447,7	15604,8	27	73	83
21.2	св. 0,5 до 1	- " -	80930,4	13836,3	27	73	83
21.3	свыше 1	- " -	96239,8	10686,4	27	73	83
22	Дожимная нефтенасосная станция (без объектов инженерного обеспечения) производительностью по жидкости, млн.т/год						
22.1	до 0,5	1 млн.т год	19366,2	7304,2	26	74	84
22.2	св. 0,5 до 1	- " -	21608,6	3806,3	26	74	84
22.3	свыше 1	- " -	28605,6	1983,9	26	74	84
23	Узел учета газа	1 узел	5358,6	-	27	73	81

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
24	Узел учета нефти производительностью по жидкости, тыс.м^3/сутки	1 тыс.м^3/ сутки					
24.1	до 0,5		1781,8	705,2	20	80	86
24.2	св. 0,5 до 5	- " -	1840,5	588,1	20	80	86
24.3	св. 5 до 10	- " -	2352,5	487,7	20	80	86
24.4	св. 10 до 20	- " -	4121,8	311,7	20	80	86
24.5	свыше 20	- " -	8137,6	109,3	20	80	86
25	Пруверная установка для поверки счетчиков производитель-ностью, м^3/час	1 установка					
25.1	до 500		5040,0	-	17	83	92
25.2	свыше 500	- " -	6360,0	-	17	83	92
26	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м^3	1 тыс.м^3					
26.1	до 10		5873,3	1031,8	13	87	95
26.2	св. 10 до 20	- " -	6920,8	925,6	13	87	95
26.3	св. 20 до 30	- " -	9845,7	777,1	13	87	95
26.4	св. 30 до 40	- " -	15933,6	572,3	13	87	95
26.5	св. 40 до 50	- " -	19916,6	471,6	13	87	95
26.6	св. 50 до 100	- " -	33471,3	200,2	13	87	95
26.7	свыше 100	- " -	41473,0	120,1	13	87	95
27	Насосная станция для внутрипарковой перекачки нефти производительностью, м^3/час	1 м^3/час					
27.1	от 150 до 2000		5639,7	3,3	11	89	100

продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
28	Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин	1 скважина					
28.1	от 1 до 4	- " -	10927,9	1911,9	26	74	85
28.2	от 5 до 20	- " -	13605,2	1300,6	26	74	85
28.3	от 21 до 50	- " -	21883,5	867,4	26	74	85
28.4	от 51 до 80	- " -	36549,7	573.9	26	74	85
28.5	от 81 до 175	- " -	64929,6	216,9	26	74	85
28.6	от 176 до 500	- " -	81123,8	123,8	26	74	85
28.7	свыше 500	- " -	100824,3	84,3	26	74	85
29	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления производитель-ностью, тыс.нм^3/сутки						
29.1	до 500	1 тыс.нм^3 сутки	20977,2	41,8	25	75	88
29.2	св. 500 до 2000	- " -	23796,5	36,1	25	75	88
29.3	св. 2000 до 5000	- " -	63793,0	16,1	25	75	88
29.4	св. 5000 до 8000	- " -	104846,3	7,9	25	75	88
29.5	св. 8000 до 10000	- " -	134449,9	4,2	25	75	88
29.6	св. 10000 до 12000	- " -	153482,9	2,3	25	75	88

Примечания.

1. При наличии двух и более сортов нефти и раздельного сбора безводной и обводненной нефти к ценам пп. 1-9, 11, 20-22 применяется коэффициент 1,05.

2. Базовая цена проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п.28. При этом в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке (кусте) с газовыми скважинами к ценам п. 28 применяется коэффициент 0,3.

3. Ценами п.24 учтено проектирование узлов товарного учета нефти. При проектировании узлов оперативного учета нефти к ценам п.24 применяется коэффициент 0,7.

4. Ценами п.15 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.15 применяется коэффициент 1,4.

5. Базовая цена проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам на разработку рабочего проекта строительства скважин, приведенных в таблице 1, с применением следующих коэффициентов:

– для стадии П – 0,01;

– для стадии РД – 0,025;

– для стадии РП – 0,03.

При этом при проектировании электрохимзащиты колонн группы скважин, имеющих одинаковые технические характеристики, стоимость проектирования электрохимической защиты первой скважины определяется с коэффициентом 1,0, а каждой последующей с коэффициентом 0,5.

6. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-9, 11, 20-22 применяется коэффициент 1,3.

7. К ценам п.26 применяются коэффициенты:

• 1,2 – при проектировании резервуарных парков с подземными емкостями;

• до 1,5 – при проектировании резервуарных парков с плавающими крышами.

Объекты подготовки нефти, газа и воды

Таблица 3

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) производительностью по товарной нефти, млн.т/год	1 млн.т год					
1.1	до 1		155959,7	62029,1	27	73	82
1.2	св. 1 до 3	- " -	161886,2	55088,6	27	73	82
1.3	св. 3 до 6	- " -	263888,6	21087,9	27	73	82
1.4	св. 6 до 9	- " -	317492,2	12154,0	27	73	82
1.5	свыше 9	- " -	329691,2	10798,5	27	73	82
2.	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) со стабилизацией нефти производительно-стью по товарной нефти, млн.т/год	1 млн.т год					
2.1	до 1		310367,9	78144,1	24	76	84
2.2	св. 1 до 3	- " -	338747,6	45274,7	24	76	84
2.3	св. 3 до 6	- " -	395870,7	26233,7	24	76	84
2.4	св. 6 до 9	- " -	464838,0	14739,1	24	76	84
2.5	свыше 9	- " -	503020,3	10496,6	24	76	84

продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8
3	Установка подготовки нефти (УПН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
3.1	до 1	1 млн.т год	59430,4	91352,3	27	73	81
3.2	св. 1 до 3	- " -	83975,4	60901,5	27	73	81
3.3	св. 3 до 6	- " -	198426,2	22492,6	27	73	81
3.4	св. 6 до 9	- " -	242766,6	14981,0	27	73	81
3.5	свыше 9	- " -	287668,5	9991,9	27	73	81
4	Установка подготовки нефти (частично без объектов инженерного обеспечения) производительностью по товарной нефти, млн.т/год	1 млн.т год					
4.1	до 1		21129,5	31083,9	27	73	83
4.2	св. 1 до 3	- " -	28565,7	20722,6	27	73	83
4.3	св. 3 до 6	- " -	67565,3	7661,4	27	73	83
4.4	св. 6 до 9	- " -	82665,8	5096,4	27	73	83
4.5	свыше 9	- " -	96935,7	3397,6	27	73	83
5	Установка комплексной подготовки нефти (УКПН со стабилизацией нефти) производительностью по товарной нефти, млн.т/год	1 млн.т год					
5.1	до 1		249568,6	56101,1	24	76	84
5.2	св. 1 до 3	- " -	244904,8	55306,2	24	76	84

продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8
5.3	св. 3 до 6	1млн.т / год	323291,5	29177,6	24	76	84
5.4	св. 6 до 9	- " -	384717,7	18939,9	24	76	84
5.5	свыше 9	- " -	458113,3	10784,9	24	76	84
6	Установка стабилизации нефти (УСН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год	1					
6.1	до 1	млн.т / год	60791,0	28425,1	24	76	86
6.2	св. 1 до 3	- " -	71673,5	16185,9	24	76	86
6.3	св. 3 до 6	- " -	94399,1	8519,7	24	76	86
6.4	св. 6 до 9	- " -	112079,6	5517,7	24	76	86
6.5	свыше 9	- " -	133461,8	3141,9	24	76	86
7	Установка предварительного сброса пластовой воды (УПС) производительностью по жидкости, млн.т/год	1					
7.1	до 1	млн.т / год	49681,4	9504,6	25	75	83
7.2	св. 1 до 3	- " -	49826,2	9439,3	25	75	83
7.3	св. 3 до 6	- " -	50671,4	9374,4	25	75	83
7.4	свыше 6	- " -	73372,9	5424,1	25	75	83
8	Газокомпрессорная станция (КС) производительностью, тыс.нм^3/сутки	1					
8.1	до 300	тыс.нм^3 / сутки	21025,7	47,9	16	84	93
8.2	св. 300 до 500	- " -	26953,0	28,2	16	84	93
8.3	свыше 500	- " -	31491,9	19,1	16	84	93

продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8
9	Установка подготовки нефтяного газа производительностью, тыс.нм^3/сутки	1 тыс.нм^3 сутки					
9.1	до 300		28137,2	15,1	25	75	85
9.2	св. 300 до 500	- " -	28951,0	12,4	25	75	85
9.3	свыше 500	- " -	32600,6	5,1	25	75	85
10	Установка для улавливания нефтяных газов, выбрасываемых из технологического оборудования производительностью, тыс.нм^3/сутки	1 тыс.нм^3 сутки					
10.1	до 5		18447,1	2882,1	25	75	86
10.2	св. 5 до 10	- " -	22098,0	2151,9	25	75	86
10.3	свыше 10	- " -	31065,5	855,2	25	75	86
11	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	1 лаборатория	13801,0	-	22	78	83
12	Факельная система с трубопроводами длиной, м						
12.1	до 200	1 м	11679,7	7,9	23	77	85
12.2	св. 200 до 500	- " -	15394,9	3,6	23	77	85
12.3	св. 500	- " -	20219,5	1,1	23	77	85
13	Узел сброса конденсата	1 узел	16440,0	-	17	83	92

продолжение таблицы 3

14	Малогабаритная установка получения автомобильного топлива производительностью по сырой нефти, млн.т/год						
14.1	до 10	1 установка	144690,0	-	23	77	85
14.2	св. 10 до 40	- " -	188097,0	-	23	77	85
14.3	свыше 40	- " -	217035,0	-	23	77	85
15	Полигон для обработки нефтезагрязненных почв с объемом обработки до 1000м^3	1 полигон	115982,4	-	25	75	85
16	Установка переработки донного шлама объемом до 500 м^3	1 установка	122072,8	-	25	75	85
17	Установка плавления снежных масс, загрязненных нефтепродуктами объемом до 500 м^3	1 установка	132135,2	-	25	75	85
18	Насосная станция внешнего транспорта нефти производительностью, млн.т/год до 1	1 млн.т год	25395,3	62,6	20	80	90

Примечания.

1. При проектировании факельных систем с одним факелом к ценам п. 12 применяется коэффициент 0,9.

2. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-5 применяется коэффициент 1,3.

ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ

Таблица 4

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Система заводнения продуктив-ных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин						
1.1	от 2 до 4	1 скважина	3316,7	1780,5	14	86	93
1.2	от 5 до 10	- " -	2282,9	1677,7	14	86	93
1.3	от 11 до 50	- " -	16387,5	268,9	14	86	93
1.4	от 51 до 80	- " -	16657,6	263,0	14	86	93
1.5	от 81 до 175	- " -	16936,0	259,5	14	86	93
1.6	от 176 до 300	- " -	24162,8	218,2	14	86	93
1.7	свыше 300	- " -	27956,0	205,6	14	86	93
2	Кустовая насосная станция (КНС) в капитальном исполнении для закачки пресной воды в пласты производительностью, $м^3$/час						
2.1	до 180	1 $м^3$/час	3777,3	6,2	26	74	88
2.2	св. 180 до 360	- " -	4090,2	4,5	26	74	88
2.3	св. 360 до 540	- " -	4300,5	3,9	26	74	88
2.4	св. 540 до 720	- " -	4841,1	2,9	26	74	88

продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6	7	8
2.5	св. 720 до 900	1 $м^3$/час	4938,3	2,8	26	74	88
2.6	св. 900 до 1000	- " -	5302,8	2,4	26	74	88
2.7	св. 1000 до 1500	- " -	5437,8	2,3	26	74	88
2.8	свыше 1500	- " -	6010,1	1,9	26	74	88
3	Водораспределительный пункт системы заводнения пластов	1 пункт	2017,8	-	12	88	97
4	Высоконапорный трубопровод диаметром до 250 мм вкл. системы заводнения пластов при подземной прокладке протяженностью, км	1 км	2150,7	1151,2	30	70	77
5	Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производительностью, $м^3$/сутки						
5.1	до 0,5	$\frac{1\ м^3}{сутки}$	1714,9	2023,4	27	73	87
5.2	св. 0,5 до 2,5	- " -	1744,0	2005,7	27	73	87
5.3	св. 2,5 до 5	- " -	4900,5	743,1	27	73	87
5.4	св. 5 до 10	- " -	7022,7	318,7	27	73	87
5.5	свыше 10	- " -	8569,4	164,0	27	73	87

продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин	1					
6.1	до 10	сква-жина	7616,5	2001,8	25	75	85
6.2	от 11 до 50	- " -	15973,3	1145,5	25	75	85
6.3	от 51 до 80	- " -	42506,8	614,9	25	75	85
6.4	свыше 80	- " -	43560,2	601,7	25	75	85

Примечания.

1. Базовая цена проектирования насосных станций, предназначенных для закачки минерализованных вод (пластовая, морская и др.) определяются по ценам таблицы с коэффициентом 1,2.

ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ

Таблица 5

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления с числом нагнетательных скважин	1					
1.1	до 10	скважина	6697,7	340,0	22	78	84
1.2	от 11 до 50	- " -	7040,9	301,7	22	78	84
1.3	от 51 до 80	- " -	14360,8	155,8	22	78	84
1.4	от 81 до 175	- " -	15934,1	134,5	22	78	84
1.5	свыше 175	- " -	32127,5	41,9	22	78	84
2	Специальная тепловая станция – парогенераторная $P_{раб}$=16МПа производительностью, т/час						
2.1	до 20	1 т/час	9120,7	1356,3	15	85	90
2.2	св. 20 до 50	- " -	25228,2	550,9	15	85	90
2.3	св. 50 до 120	- " -	38339,5	283,7	15	85	90
2.4	св. 120 до 240	- " -	41955,8	251,5	15	85	90
2.5	св. 240 до 360	- " -	77282,5	104,3	15	85	90
2.6	свыше 360	- " -	86050,9	80,0	15	85	90

продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6	7	8
3	Специальная тепловая станция – водогрейная установка $P_{раб}$=16МПа производительностью, Гкал/час	1					
3.1	до 10	станция	31135,5	-	21	79	86
3.2	св. 10 до 50	- " -	38206,8	-	21	79	86
4	Система внутрипластового горения с числом скважин	1					
4.1	до 10	скважина	8345,7	402,3	25	75	82
4.2	от 11 до 50	- " -	8568,9	371,7	25	75	82
4.3	от 51 до 80	- " -	11015,6	319,1	25	75	82
4.4	свыше 80	- " -	18613,4	224,2	25	75	82
5	Установка внутрипластового горения производительностью, тыс.нм^3/час	1					
5.1	до 20	$\frac{\text{тыс.нм}^3}{\text{час}}$	23518,2	1849,5	25	75	83
5.2	св. 20 до 100	- " -	45914,2	697,7	25	75	83
5.3	свыше 100	- " -	48901,0	667,8	25	75	83

Примечания.

1. Базовая цена проектирования специальных тепловых станций – парогенераторных установок, предназначенных для работ на высокоминерализованной воде, определяется по ценам таблицы с коэффициентом 1,05.

2. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-5 применяется коэффициент 1,3.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ

Таблица 6

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	*в*	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин	1 скважина					
1.1	до 200		51355,3	130,7	17	83	93
1.2	от 201 до 400	-“-	57672,5	99,5	17	83	93
1.3	от 401 до 800	-“-	86303,3	27,9	17	83	93
1.4	от 801 до 1200	-“-	92438,4	20,3	17	83	93
1.5	свыше 1200	-“-	102905,7	11,6	17	83	93
2	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин	1 скважина					
2.1	до 200		8102,0	116,7	19	81	92
2.2	от 201 до 300	-“-	13072,5	92,3	19	81	92
2.3	от 301 до 400	-“-	20148,7	68,5	19	81	92
2.4	свыше 400	-“-	45897,4	4,2	19	81	92

продолжение таблицы 6

1	2	3	4	5	6	7	8
3	База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении						
3.1	до 6	1 база	53020,0	-	19	81	93
3.2	от 7 до 12	- " -	74086,5	-	19	81	93
3.3	от 13 до 20	- " -	77115,9	-	19	81	93
4	База производственного обслуживания технологического транспорта и спецтехники (БПО, УТТ и СТ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта						
4.1	до 200	единица	32805,8	443,5	20	80	96
4.2	от 201 до 400	транс-	78852,7	213,3	20	80	96
4.3	от 401 до 500	порта	114516,4	124,1	20	80	96
4.4	свыше 500	- " -	116209,3	120,7	20	80	96
5	Трубная база бурильных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
5.1	до 30	1 база	65780,4	-	19	81	93
5.2	св. 30 до 60	- " -	79448,2	-	19	81	93
5.3	св. 60 до 90	- " -	102381,5	-	19	81	93

продолжение таблицы 6

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Трубная база обсадных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
6.1	до 50	1 база	64866,5	-	19	81	93
6.2	св. 50 до 100	- " -	78108,7	-	19	81	93
6.3	св. 100 до 150	- " -	102380,3	-	19	81	93
7	Трубная база на - сосно-компрессорных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
7.1	до 30	1 база	82046,3	-	20	80	92
7.2	св. 30 до 90	- " -	87751,3	-	20	80	92
7.3	св. 90 до 150	- " -	95176,3	-	20	80	92
8	База антикоррозийного покрытия труб с годовым объемом покрытия труб тыс.т/год						
8.1	до 50	1 база	355021,8	-	23	77	93
8.2	св. 50 до 100	- " -	469096,0	-	23	77	93
8.3	св. 100 до 500	- " -	585878,0	-	23	77	93
8.4	свыше 500	- " -	682269,0	-	23	77	93
9	База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВМК) с числом монтируемых буровых в год						
9.1	до 50	1 база	51701,8	-	21	79	92
9.2	от 51 до 100	- " -	65016,4	-	21	79	92

продолжение таблицы 6

1	2	3	4	5	6	7	8
9.3	от 101 до 200	1 база	78304,4	-	21	79	92
9.4	от 201 до 300	- " -	79046,1	-	21	79	92
10	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин (БПО УПН и КРС) с числом ремонтов в год	1 ремонт / год					
10.1	до 200		27377,2	185,2	14	86	94
10.2	от 201 до 500	- " -	54194,0	51,1	14	86	94
10.3	от 501 до 1000	- " -	73461,6	12,6	14	86	94
10.4	свыше 1000	- " -	78990,4	7,1	14	86	94
11	База производственного обслуживания управления "Энергонефть" с количеством условных ремонтов в год	1 тыс.ремонтов / год					
11.1	до 6		31056,1	3686,2	10	90	96
11.2	от 7 до 15	- " -	39985,9	2197,9	10	90	96
11.3	от 16 до 20	- " -	53604,6	1299,0	10	90	96
11.4	свыше 20	- " -	62861,9	827,1	10	90	96
12	Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий						
12.1	до 6	1 база	71272,5	-	23	77	91
12.2	от 7 до 12	- " -	77771,2	-	23	77	91
12.3	от 13 до 24	- " -	85511,4	-	23	77	91

Отпечатано в типографии издательства **«Ирисъ»**
Формат 60х90\16
Бумага офсетная
Заказ № 133
Тираж 100

gost.e-ecolog.ru