ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
(РОССТРОЙ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Москва 2006

gost.e-ecolog.ru

Издание официальное

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
(РОССТРОЙ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Москва 2006

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты нефтедобывающей промышленности"
2006 г. – 61 стр.

РАЗРАБОТАН ФГУП "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" (Пулико В.И., Туренская М.А., Кузнецова Л.А.) совместно с ОАО "Гипровостокнефть" (Аграфенин С.И., Смирнова В.Э., Льгов С.Н., Дорофеева И.И.).

РАССМОТРЕН Управлением строительных программ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой).

ВНЕСЕН Управлением строительных программ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой).

ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ с 16 января 2006 г. Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой) письмом от 12 января 2006 г. № СК-31/02 по согласованию с Федеральным агентством по энергетике Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 18 мая 2005 г. № ОГ-1494.

ВЗАМЕН Справочника базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты нефтедобывающей промышленности" (изд. 1997 г.) и главы 1 "Нефтедобывающая промышленность" раздела 2 "Нефтяная промышленность" Сборника цен на проектные работы для строительства (издания 1987 г.).

Разъяснения и консультации по вопросам применения настоящего Справочника осуществляют:

ФГУП "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" ***(125057, г. Москва, Ленинградский пр. 63; тел. (495) 157-39-42***);

ОАО "Гипровостокнефть" ***(443041, г. Самара, Красноармейская, 93; тел. (8462) 78-53-96).***

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

1 Основные положения 4

2 Порядок определения базовой цены проектной документации ... 7

3 Базовые цены на разработку проектной документации 8
Таблица 1 Строительство нефтяных и газовых скважин 8
Таблица 2 Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин ... 10
Таблица 3 Подготовка нефти, газа и воды 16
Таблица 4 Поддержание пластового давления 19
Таблица 5 Термические методы воздействия на пласт 21
Таблица 6 Производственные базы 22

4 Таблицы относительной стоимости разработки проектной документации (в процентах от цены)..... 25

5 Состав сооружений по объектам нефтедобывающей промышленности, включенным в цены Справочника базовых цен на проектные работы для строительства 44

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 В Справочнике приведены базовые цены на проектирование объектов нефтедобывающей промышленности по следующим направлениям нефтепромыслового строительства:

- строительство нефтяных и газовых скважин;
- сбор и транспорт продукции нефтяных скважин;
- подготовка нефти, газа и воды;
- поддержание пластового давления;
- термические методы воздействия на пласт;
- производственные базы.

1.3 Базовые цены в Справочнике установлены в зависимости от натуральных показателей проектируемых объектов: мощности, протяженности и др.

1.4 Базовые цены в Справочнике приведены на проектирование объектов нефтедобывающей промышленности на суше.

1.5 При пользовании настоящим Справочником следует учитывать Общие указания по применению Справочников базовых цен на проектные работы для строительства изд. 2002 г.

1.6 Уровень цен, содержащихся в таблицах Справочника, установлен по состоянию на 01.01.2001 г.

1.7 Базовыми ценами Справочника, помимо работ, перечисленных в п. 7 раздела 1 Общих указаний, не учтены затраты на:

1.7.1 разработку технологических регламентов по эксплуатации объектов;

1.7.2 проектирование водозаборных, водоочистных и канализационных очистных сооружений, сооружений водоподготовки, электростанций, электроподстанций внешнего электроснабжения, распределительных устройств, котельных;

1.7.3 проектирование автоматических установок пенопожаротушения, пожарной и охранной сигнализации;
1.7.4 проектирование переходов трубопроводов через водные преграды;
1.7.5 проектирование электрообогрева трубопроводов, арматуры и технологического оборудования;
1.7.6 разработку землеустроительного проекта;
1.7.7 разработку проектной документации по рекультивации (восстановлению) земельных участков;
1.7.8 проектирование телемеханизации для объектов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа;
1.7.9 анализ коррозионных условий и расчет электрических параметров сооружений, входящих в систему совместной электрохимзащиты существующих и проектируемых коммуникаций.

1.8 Базовая цена разработки проектной документации на обустройство нефтяного и нефтегазового месторождения определяется суммированием базовых 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, приведенных в таблицах Справочника.

1.9 Стоимость разработки на стадии «проект» мероприятий, связанных с охраной окружающей природной среды, определяется дополнительно в размере 39% к цене стадии «проект» объектов нефтедобывающей промышленности, рассчитанного в порядке, предусмотренном п.1.8.

1.10 В случае, когда заказчик поручает проектной организации сбор исходных данных для проектирования, цену этой работы следует учитывать дополнительно к базовой цене.

1.11 Базовая цена разработки Обоснований инвестиций в строительство определяется по ценам Справочника с применением понижающего коэффициента в соответствии с трудоемкостью работ.

Размер этого коэффициента к ценам Справочника, установленным на весь комплекс проектных работ (проект + рабочая документация), составляет до 0,2.

1.12 При разработке смет с использованием ресурсного метода к стоимости разработки раздела "Сметная документация" допускается применять повышающий коэффициент 1,5 по договоренности с заказчиком.

1.13 Базовая цена разработки проектной документации на строительство объектов в сложных геолого-климатических условиях (вечно-мерзлые, просадочные, набухающие 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 в отдельности.

1.14 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 увеличен по согласованию с заказчиком.

1.15 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 технологических сооружений с применением коэффициента 0,4.

1.16 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.

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

1.18 Базовая цена эскизного проекта, в случае необходимости его разработки, определяется с коэффициентом 0,15 от общей базовой цены.

1.19 При блочно-комплектном строительстве, а также при использовании в проектах ранее разработанного блочно-комплектного оборудования, к ценам Справочника применяется коэффициент до 0,9.

1.20 При разработке проекта контроля ДВК и ПДК на технологических объектах с выходом на сигнализацию по месту и в операторную

стоимость проектирования увеличивается на 5% от стоимости автоматизации технологических процессов.

1.21 При наличии у заказчика нескольких подрядных строительных организаций и необходимости составления сметной документации и проекта организации строительства для каждой из них в отдельности, стоимость проектирования разделов "Организация строительства" и "Сметная документация" увеличивается на 0,4%.

1.22 Затраты проектных организаций, связанных с осуществлением ими функций генпроектировщика и курированием проектных работ, переданных на субподряд, определяются дополнительно в размере до 5% от цены разработки проектной документации, передаваемой субподрядным проектным организациям. Максимальный размер увеличения применяется при объеме субподрядных работ, составляющем более половины общего объема работ.

2 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ БАЗОВОЙ ЦЕНЫ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

2.1 Базовая цена проектной документации (на стадиях проект + рабочая документация) определяется в порядке, изложенном в п. 1 раздела II А Общих указаний.

2.2 Распределение базовой цены по стадиям проектирования в составе данного Справочника осуществляется по приведенной ниже таблице и может уточняться по согласованию между исполнителем и заказчиком:

Стадии проектирования	Процент от базовой цены
Проект (П)	30
Рабочая документация (Р)	70
Рабочий проект (РП)	90

3 БАЗОВЫЕ ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Таблица 1 Строительство нефтяных и газовых скважин

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	***в***
1	2	3	4	5
1	Нефтяные и газовые скважины с одноколонной конструкцией глубиной, м			
1.1	до 2500	1 м	103,544	0,040
1.2	св. 2500 до 4000	"	113,544	0,036
1.3	св. 4000	"	133,544	0,031
2	Нефтяные и газовые скважины с двух- и трехколонной конструкцией глубиной, м			
2.1	до 2500	"	133,623	0,068
2.2	св. 2500 до 4000	"	163,623	0,056
2.3	св. 4000	"	211,623	0,044
3	Нефтяные и газовые скважины с четырех- и пятиколонной конструкцией глубиной, м			
3.1	до 2500	"	200,100	0,114
3.2	св. 2500 до 4000	"	285,100	0,080
3.3	св. 4000	"	301,100	0,076
4	Нефтяные и газовые скважины с шести и более колонной конструкцией глубиной, м			
4.1	до 2500	"	292,471	0,148
4.2	св. 2500 до 4000	"	374,971	0,115
4.3	св. 4000	"	426,971	0,102

Примечания

1 Базовыми ценами таблицы не учтено проектирование:

- постоянных внеплощадочных сетей и сооружений, необходимых для бурения скважин (ВЛ и подстанций, водоводов, линий связи, глинопроводов, теплосетей и котельных);
- намывных или насыпных оснований для объектов, расположенных на болотах, озерах, в поймах рек или шельфах морей.

2 Базовая цена проектирования одиночных 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 при кустовом разбуривании с количеством 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 Базовая цена проектирования одиночных горизонтальных скважин определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 1,3.

5 Базовая цена проектирования горизонтальных скважин при кустовом разбуривании с количеством в кусте до 6-ти скважин определяется по ценам таблицы 1 как за одну скважину с коэффициентом 1,42. При количестве скважин в кусте свыше 6-ти к ценам таблицы 1 применяется коэффициент 1,6.

6 При разработке проектной документации 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.

7 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.

Таблица 2 Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	***в***
1	2	3	4	5
1	Сбор и транспорт продукции эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (промысла) с числом скважин			
1.1	от 2 до 4	1 скважина	46,379	20,441
1.2	" 5 " 20	"	52,477	15,163
1.3	" 21 " 50	"	176,603	8,701
1.4	" 51 " 80	"	231,250	7,541
1.5	" 81 " 175	"	357,755	5,908
1.6	" 176 " 500	"	810,605	3,041
1.7	" 501 " 800	"	952,888	2,773
1.8	" 801 " 1200	"	1001,170	2,711
1.9	свыше 1200	"	1219,501	2,528
2	Скважина эксплуатационная нефтяная (обустройство)	"	8,328	-
3	Скважина нагнетательная или поглощающая (обустройство)	"	2,272	-
4	Куст скважин с числом эксплуатационных и нагнетательных скважин			
4.1	до 4	1 куст скважин	88,531	-
4.2	от 5 до 8	"	150,336	-
4.3	" 9 " 12	"	193,775	-
4.4	" 13 " 18	"	292,320	-
4.5	" 19 " 24	"	374,170	-
5	Выкидной трубопровод диаметром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины			
5.1	до 1	1 км	20,137	8,481
5.2	св. 1 до 5	"	22,537	6,081
5.3	св. 5	"	30,372	4,514
6	Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин, км			
	Диаметром до 300 мм			
6.1	от 1 до 5	1 км	33,816	9,123
6.2	св. 5 " 10	"	45,876	6,711

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
6.3	св. 10 до 20	1 км	51,446	6,154
6.4	" 20 " 30	"	62,846	5,584
6.5	" 30 " 40	"	75,356	5,167
6.6	*" 40 " 60*	"	*117,476*	*4,114*
6.7	" 60 " 100	"	175,676	3,144
6.8	свыше 100	"	234,676	2,554
	То же, диаметром свыше 300 мм			
6.9	от 1 до 5	"	38,703	8,145
6.10	св. 5 " 10	"	40,728	7,740
6.11	" 10 " 20	"	42,378	7,575
6.12	" 20 " 30	"	44,818	7,221
6.13	" 30 " 40	"	47,818	7,121
6.14	" 40 " 60	"	69,218	6,586
6.15	" 60 " 100	"	175,118	4,821
6.16	свыше 100	"	280,618	3,766
7	Замерная установка	1 установка	33,336	-
8	Опорный пункт бригады	1 пункт	403,402	-
9	Сепарационная установка (установка дегазации пластовых вод) производительностью, тыс.м^3/сут.			
9.1	до 0,5	$\frac{1 \text{ тыс.м}^3}{\text{сут.}}$	27,627	17,243
9.2	св. 0,5 до 5	"	30,809	10,878
9.3	" 5 " 10	"	57,974	5,445
9.4	свыше 10	"	88,764	2,366
10	Установка для ввода реагента в трубопровод	1 установка	134,130	-
11	Установка путевого подогрева нефти (печь огневого подогрева жидкости) теплопроизводительностью, Гкал/ч			
11.1	до 10	1 установка	67,013	-
11.2	свыше 10	"	120,516	-
12	Дренажная емкость	1 емкость	49,140	-
13	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, м^3/сут.			
13.1	до *100*	*1 м^3/сут.*	*150,210*	*1,383*
13.2	св.100 до 200	"	203,610	0,849
13.3	свыше 200	"	289,610	0,419

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
14	Пункт налива нефти и нефтепродуктов в автоцистерны с количеством стояков, шт			
14.1	2	1 пункт	1777,464	-
14.2	4	"	2386,800	-
14.3	6	"	2628,288	-
15	Переходы трубопроводов через автомобильные и железные дороги	1 переход	96,360	-
16	Защитные обвалования по площадкам кустов скважин и по трассам трубопроводов с объемом перемещаемого грунта, $м^3$			
16.1	до 100	1 обвалование	42,493	-
16.2	св. 100 до 200	"	47,040	-
16.3	" 200 " 400	"	52,080	-
16.4	" 400 " 800	"	55,440	-
16.5	свыше 800	"	70,560	-
17	Кабельные линии телемеханики и линии контроля и управления при прокладке в земле по территории месторождения с количеством кабелей, шт			
17.1	2	1 км	39,000	3,432
17.2	4	"	39,000	4,680
17.3	6	"	39,000	4,992
17.4	8	"	39,000	5,460
18	Дожимная нефтенасосная станция производительностью по жидкости, млн.т/год			
18.1	до 0,5	1 млн.т/год	568,475	124,802
18.2	св. 0,5 до 1	"	575,773	110,205
18.3	свыше 1	"	634,085	51,893
19	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительностью по жидкости, млн.т/год			
19.1	до 0,5	1 млн.т/год	965,372	187,257
19.2	св. 0,5 до 1	"	975,984	166,035
19.3	свыше 1	"	1034,469	107,550

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
20	Дожимная нефтенасосная станция (без объектов инженерного обеспечения) производительностью по жидкости, млн.т/год			
20.1	до 0,5	"	238,315	87,650
20.2	св. 0,5 до 1	"	259,303	45,675
20.3	свыше 1	"	285,139	19,839
21	Узел учета газа	1 узел	64,303	-
22	Узел учета нефти производительностью по жидкости, тыс. $м^3$/сут.			
22.1	до 0,5	1 тыс.$м^3$ / сут.	21,381	8,462
22.2	св. 0,5 до 5	"	22,084	7,057
22.3	" 5 " 10	"	28,109	5,852
22.4	" 10 " 20	"	49,279	3,735
22.5	свыше 20		97,739	1,312
23	Пруверная установка для проверки счетчиков производительностью, $м^3$/час			
23.1	до 500	1 установка	60,480	-
23.2	свыше 500	"	76,320	-
24	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс. $м^3$			
24.1	до 10	1 тыс. $м^3$	70,159	12,361
24.2	св. 10 до 20	"	83,049	11,072
24.3	" 20 " 30	"	117,989	9,325
24.4	" 30 " 40	"	191,581	6,872
24.5	" 40 " 50	"	239,981	5,662
24.6	" 50 " 100	"	402,931	2,403
24.7	свыше 100	"	498,831	1,444
25	Насосная станция для внутрипарковой перекачки нефти производительностью, $м^3$/час			
25.1	от 150 до 2000	1 $м^3$/час	67,676	0,040
26	Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин			
26.1	от 1 до 4	1 скважина	131,135	22,943
26.2	" 5 " 20	"	163,262	15,607
26.3	" 21 " 50	"	262,602	10,409
26.4	" 51 " 80	"	438,596	6,887

Окончание таблицы 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
26.5	от 81 до 175	1 скважина	779,155	2,603
26.6	" 176 " 500	"	973,486	1,486
26.7	свыше 500	"	1209,892	1,012
27	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления производительностью, тыс. $нм^3$/сутки			
27.1	до 500	1 тыс. $нм^3$/сутки	251,558	0,501
27.2	св. 500 до 2000	"	285,558	0,433
27.3	" 2000 " 5000	"	765,558	0,193
27.4	" 5000 " 8000	"	1255,558	0,095
27.5	" 8000 " 10000	"	1615,558	0,050
27.6	" 10000 " 12000	"	1845,558	0,027
28	Наблюдательные скважины на водоносные горизонты с одноколонной конструкцией глубиной, м			
28.1	до 10	1 скважина	-	10,444
28.2	" 30	"	-	14,400
29	Наблюдательные скважины на водоносные горизонты с двухколонной конструкцией глубиной, м			
	до 140 м	"	-	22,656

Примечания

1 Базовыми ценами пп. 1, 5, 6 не учтены работы по определению объемов и видов производства работ на стадии "рабочая документация" - заполнение таблицы основных данных для прокладки трубопроводов (параметры траншеи, вдольтрассовый проезд, способы разработки и засыпки траншеи, способы закладки трубопроводов).

При необходимости выполнения указанных работ стоимость раздела "Организация строительства" принимается в размере 1% от стоимости разработки рабочей документации дополнительно.

2 При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп.1-7, 9, 18-20 применяется коэффициент 1,3.

3 Базовыми ценами п.5 и п.6 учтено проектирование трубопроводов при подземной прокладке. Базовая цена проектирования трубопроводов при прокладке надземно на тумбах определяется по ценам таблицы 2 с применением коэффициента 1,5.

4 Базовыми ценами п.13 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.13 применяется коэффициент 1,4.

5 Базовыми ценами п.22 учтено проектирование узлов товарного учета нефти. При проектировании узлов оперативного учета нефти, к ценам п.22 применяется коэффициент 0,7.

6 К базовым ценам п.24 применяются коэффициенты:

- 1,2 - при проектировании резервуарных парков с подземными емкостями;
- до 1,5 - при проектировании резервуарных парков с плавающими крышами.

7 Базовая цена проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п.26. При этом, в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке (кусте) с газовыми скважинами к ценам п. 26 применяется коэффициент 0,3.

8 Базовая цена проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам на разработку рабочего проекта строительства скважин с применением следующих коэффициентов:

– для стадии "проект" – 0,01;

– для стадии "рабочая документация" – 0,025;

– для стадии "рабочий проект" – 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.

9 Базовыми ценами пп. 28, 29 на стадиях "рабочая документация" и "рабочий проект" в стоимости раздела "Технологическая часть" учтена гидрогеологическая часть в размере 10%.

Таблица 3 Подготовка нефти, газа и воды

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) производительностью по товарной нефти, млн.т/год			
1.1	до 1	1 млн.т/год	1859,348	744,349
1.2	св. 1 до 3	"	1942,634	661,063
1.3	" 3 " 6	"	3166,658	253,055
1.4	" 6 " 9	"	3809,905	145,848
1.5	свыше 9	"	3956,299	129,582
2	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) со стабилизацией нефти производительностью по товарной нефти, млн.т/год			
2.1	до 1	1 млн.т/год	3671,538	936,729
2.2	св. 1 до 3	"	4064,971	543,296
2.3	св. 3 до 6	"	4750,447	314,804
2.4	" 6 " 9	"	5578,057	176,869
2.5	свыше 9	"	6036,247	125,959
3	Установка подготовки нефти (УПН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год			
3.1	до 1	1 млн.т/год	692,296	1046,227
3.2	св. 1 до 3	"	1007,705	730,818
3.3	" 3 " 6	"	2390,426	269,911
3.4	" 6 " 9	"	2931,260	179,772
3.5	свыше 9	"	3470,081	119,903
4	Установка комплексной подготовки нефти (УКПН со стабилизацией нефти) производительностью по товарной нефти, млн.т/год			
4.1	до 1	1 млн.т/год	2938,857	673,213
4.2	св. 1 до 3	"	2958,396	653,674
4.3	св. 3 до 6	"	3869,025	350,131
4.4	" 6 " 9	"	4606,137	227,279
4.5	свыше 9	"	5486,877	129,419

Продолжение таблицы 3

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
5	Установка стабилизации нефти (УСН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год			
5.1	*до 1*	*1 млн.т/год*	*716,212*	*340,101*
5.2	св. 1 до 3	"	861,082	195,231
5.3	" 3 " 6	"	1140,067	102,236
5.4	" 6 " 9	"	1356,211	66,212
5.5	свыше 9	"	1612,792	37,703
6	Установка предварительного сброса пластовой воды (УПС) производительностью по жидкости, млн.т/год			
6.1	до 1	1 млн.т/год	596,177	114,055
6.2	св. 1 до 3	"	597,060	113,172
6.3	" 3 " 6	"	602,817	111,253
6.4	свыше 6	"	879,801	65,089
7	Газокомпрессорная станция (КС) производительностью, тыс.нм^3/сут.			
7.1	до 300	1 тыс.нм^3 / сут.	258,308	0,575
7.2	св. 300 до 500	"	323,408	0,338
7.3	свыше 500	"	377,908	0,229
8	Установка подготовки нефтяного газа производительностью, тыс.нм^3/сут.			
8.1	до 300	1 тыс.нм^3 / сут.	337,646	0,181
8.2	св. 300 до 500	"	347,246	0,149
8.3	свыше 500	"	391,246	0,061
9	Установка для улавливания нефтяных газов, выбрасываемых из технологического оборудования производительностью, тыс.нм^3/сут.			
9.1	до 5	"	221,365	34,585
9.2	св. 5 до 10	"	265,156	25,823
9.3	свыше 10	"	418,785	10,462
10	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	1 лаборатория	165,612	-
11	Факельная система с трубопроводами *длиной, м*			
11.1	до 200	1 м	150,156	0,099
11.2	св. 200 до 500	"	161,356	0,043
11.3	св. 500	"	178,356	0,009

Окончание таблицы 3

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
12	Узел сброса конденсата	1 узел	197,280	-
13	Малогабаритная установка получения автомобильного топлива производительностью по сырой нефти, тыс.т/год			
13.1	до 10	1 установка	1736,280	-
13.2	св. 10 до 40	"	2257,164	-
13.3	свыше 40	"	2604,420	-
14	Полигон для обработки нефтезагрязненных почв с объемом обработки до 1000 $м^3$	1 полигон	1391,789	-
15	Установка переработки донного шлама объемом до 500 $м^3$	1 установка	1464,874	-
16	Установка плавления снежных масс, загрязненных нефтепродуктами объемом до 500 $м^3$	1 установка	1585,622	-
17	Насосная станция внешнего транспорта нефти производительностью до 1 млн.т/год	1 млн.т/год	304,744	0,751

Примечания

1 При проектировании факельных систем с одним факелом к базовым ценам п.11 применяется коэффициент 0,9.

2 При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к базовым ценам пп.1-4 применятся коэффициент 1,3.

Таблица 4 Поддержание пластового давления

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин			
1.1	от 2 до 4	1 скважина	27,395	21,366
1.2	" 5 " 10	"	39,801	20,133
1.3	" 11 " 50	"	196,650	3,227
1.4	" 51 " 80	"	199,892	3,156
1.5	" 81 " 175	"	203,232	3,114
1.6	" 176 " 300	"	289,953	2,618
1.7	свыше 300	"	335,472	2,467
2	Кустовая насосная станция (КНС) в капитальном исполнении для закачки пресной воды в пласты производительностью, $м^3/ч$			
2.1	до 180	1 $м^3/ч$	45,327	0,074
2.2	св. 180 до 360	"	48,927	0,054
2.3	" 360 " 540	"	51,447	0,047
2.4	св. 540 до 720	"	57,927	0,035
2.5	" 720 " 900	"	59,367	0,033
2.6	" 900 " 1000	"	62,967	0,029
2.7	" 1000 " 1500	"	64,967	0,027
2.8	свыше 1500	"	70,967	0,023
3	Водораспределительный пункт системы заводнения пластов	1 пункт	24,214	-
4	Высоконапорный трубопровод диаметром до 250 мм вкл. системы заводнения пластов при подземной прокладке протяженностью, км	1 км	25,808	13,814
5	Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производительностью, $м^3/сут.$			
5.1	до 0,5	1 $м^3/сут.$	20,579	24,281
5.2	св. 0,5 до 2,5	"	20,685	24,068
5.3	" 2,5 " 5	"	58,562	8,917
5.4	" 5 " 10	"	84,027	3,824
5.5	свыше 10	"	102,587	1,968

Окончание таблицы 4

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
6	Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин			
6.1	до 10	1 скважина	91,398	24,022
6.2	от 11 до 50	"	191,679	13,746
6.3	от 51 до 80	"	510,082	7,379
6.4	свыше 80	"	522,722	7,220

Примечания

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

2 Базовыми ценам п. 4 не учтены работы по определению объемов и видов производства работ на стадии "рабочая документация" - заполнение таблицы основных данных для прокладки трубопроводов (параметры траншеи, вдольтрассовый проезд, способы разработки и засыпки траншеи, способы закладки трубопроводов).

При необходимости выполнения указанных работ стоимость раздела "Организация строительства" принимается в размере 1% от стоимости разработки рабочей документации дополнительно.

Таблица 5 Термические методы воздействия на пласт

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления с числом нагнетательных скважин			
1.1	до 10	1 скважина	80,372	4,080
1.2	от 11 до 50	"	84,491	3,620
1.3	" 51 " 80	"	172,330	1,870
1.4	" 81 " 175	"	191,209	1,614
1.5	свыше 175	"	385,530	0,503
2	Специальная тепловая станция - парогенераторная $P_{раб}$=16 МПа производительностью, т/ч			
2.1	до 20	1 т/ч	109,448	16,275
2.2	св. 20 до 50	"	302,728	6,611
2.3	" 50 " 120	"	462,928	3,407
2.4	" 120 " 240	"	509,248	3,021
2.5	" 240 " 360	"	933,088	1,255
2.6	свыше 360	"	1032,611	0,960
3	Специальная тепловая станция - водогрейная установка $P_{раб}$=16МПа производительностью, Гкал/час			
3.1	до 10	1 станция	373,626	-
3.2	св. 10 до 50	"	458,482	-
4	Система внутрипластового горения с числом скважин			
4.1	до 10	1 скважина	100,148	4,828
4.2	от 11 до 50	"	102,827	4,460
4.3	" 51 " 80	"	132,187	3,829
4.4	свыше 80	"	223,361	2,690
5	Установка внутрипластового горения производительностью, тыс.$нм^3$/ч			
5.1	до 20	1 тыс.$нм^3$/ч	282,218	22,194
5.2	св. 20 до 100	"	558,538	8,378
5.3	свыше 100	"	594,438	8,019

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.

Таблица 6 Производственные базы

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин, шт.			
1.1	до 200	1 скважина	612,264	1,568
1.2	от 201 до 400	"	692,070	1,194
1.3	" 401 " 800	"	1035,640	0,335
1.4	" 801 " 1200	"	1109,261	0,244
1.5	свыше 1200	"	1234,868	0,139
2	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин, шт.			
2.1	до 200	"	97,224	1,400
2.2	от 201 до 300	"	156,870	1,108
2.3	" 301 " 400	"	241,784	0,822
2.4	свыше 400	"	550,769	0,050
3	База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении, шт.			
3.1	до 6	1 база	636,240	-
3.2	от 7 до 12	"	889,038	-
3.3	" 13 " 20	"	925,391	-
4	База производственного обслуживания технологического транспорта и спецтехники (БПО, УТТ и СТ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта, шт.			
4.1	до 200	единица транспорта	393,670	5,322
4.2	от 201 до 400	"	946,232	2,560
4.3	" 401 " 500	"	1374,197	1,489
4.4	свыше 500	"	1394,512	1,448

Продолжение таблицы 6

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
5	Трубная база бурильных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт./год			
5.1	до 30	1 база	789,365	-
5.2	св. 30 до 60	"	953,378	-
5.3	" 60 " 90	"	1228,578	-
6	Трубная база обсадных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт./год			
6.1	до 50	1 база	778,398	-
6.2	св. 50 до 100	"	937,304	-
6.3	" 100 " 150	"	1228,564	-
7	Трубная база насосно-компрессорных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт./год			
7.1	до 30	"	984,556	-
7.2	св. 30 до 90	"	1053,016	-
7.3	" 90 " 150	"	1142,116	-
8	База антикоррозийного покрытия труб с годовым объемом покрытия, тыс.т/год			
8.1	до 50	"	4260,262	-
8.2	св. 50 до 100	"	5629,152	-
8.3	св. 100 до 500	"	7030,536	-
8.4	свыше 500	"	8187,228	-
9	База производственного обслуживания вышко-монтажной конторы (БПО ВМК) с числом монтируемых буровых работ в год			
9.1	до 50	"	620,422	-
9.2	от 51 до 100	"	780,197	-
9.3	" 101 " 200	"	939,653	-
9.4	" 201 " 300	"	948,553	-
10	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин (БПО УПН и КРС) с числом ремонтов в год			
10.1	до 200	1 ремонт в год	328,526	2,222
10.2	от 201 до 500	"	650,328	0,613
10.3	" 501 " 1000	"	881,539	0,151
10.4	свыше 1000	"	947,885	0,085

Окончание таблицы 6

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации, тыс.руб.	
			а	***в***
1	2	3	4	5
11	Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий			
11.1	до 6	1 база	855,270	-
11.2	от 7 до 12	"	933,254	-
11.3	" 13 " 24	"	1026,137	-

Примечание – Ценами таблицы 6 не учтено проектирование участков:

- восстановления деталей методом плазменного напыления;
- электродуговой наплавки;
- термической и гальванической обработки гальванических стоков;
- изготовления деталей из неметаллических материалов.

4 ТАБЛИЦЫ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
(в процентах от цены)

4.1 Таблицы относительной стоимости приведены для следующих стадий проектирования:

- проект (П);
- рабочая документация (Р);
- рабочий проект (РП).

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

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

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

4.3 Стоимость проектирования обслуживающих площадок, лестниц, переходов учтена в технологической части.

К таблице 1 Строительство нефтяных и газовых скважин

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Геологическая часть	Технологическая часть	Строительно-монтажная часть	Технико-экономическая часть	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8
пп. 1÷4	РП	11,0	48,3	8,8	5,5	9,9	16,5

К таблице 2 Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 1.1÷1.9	П	12,1	4,1	4,8	2,3	-	0,4	0,4	48,8	10,0	5,5	0,7	1,7	-	2,2	7,0
	Р	-	3,6	6,3	2,9	-	1,5	1,7	47,1	11,0	7,0	0,9	3,0	2,0	-	13,0
	РП	8,3	3,4	5,1	2,4	-	1,4	1,4	46,4	10,0	6,0	0,7	2,4	1,5	0,8	10,2
п. 2	П	4,6	3,3	11,6	2,8	-	1,5	-	44,6	10,2	6,5	-	2,8	-	2,8	9,3
	Р	-	3,6	12,1	2,9	-	1,6	-	46,8	11,0	7,0	-	3,0	2,0	-	10,0
	РП	2,9	3,4	11,6	2,8	-	1,5	-	44,8	10,5	6,7	-	2,9	1,5	1,9	9,5
п. 3	П	2,7	3,8	-	-	-	-	-	79,0	-	-	-	2,8	-	2,8	8,9
	Р	-	3,0	-	-	-	-	-	82,0	-	-	-	3,0	2,0	-	10,0
	РП	1,4	1,9	-	-	-	-	-	80,1	-	-	-	2,9	1,5	2,9	9,3
пп. 4.1÷4.5	П	1,7	3,1	11,0	2,6	-	1,4	-	47,5	9,6	6,1	-	2,6	-	5,3	9,1
	Р	-	3,6	11,7	2,9	-	1,6	-	46,8	11,0	7,0	-	3,0	2,0	-	10,4
	РП	1,4	3,2	10,9	2,6	-	1,4	-	47,8	8,6	6,3	-	2,7	1,5	3,4	10,2
пп. 5.1÷5.3	П	5,2	3,0	-	-	-	-	-	76,3	-	-	-	2,6	-	4,3	8,6
подземная	Р	-	3,0	-	-	-	-	-	82,0	-	-	-	3,0	2,0	-	10,0
прокладка	РП	2,7	3,0	-	-	-	-	-	78,7	-	-	-	2,7	1,5	2,3	9,1

Продолжение к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 5.1÷5.3	П	5,3	3,5	28,1	-	-	-	-	51,8	-	-	-	-	-	2,6	8,7
надземная	Р	-	4,0	31,3	-	-	-	-	52,7	-	-	-	-	2,0	-	10,0
прокладка	РП	2,8	3,7	28,9	-	-	-	-	53,1	-	-	-	-	1,5	0,9	9,1
пп. 6.1÷6.16	П	5,2	3,2	17,5	-	-	-	-	49,6	4,4	6,1	-	2,6	-	2,6	8,8
подземная	Р	-	3,0	19,4	-	-	-	-	50,6	5,0	7,0	-	3,0	2,0	-	10,0
прокладка	РП	2,8	3,0	17,9	-	-	-	-	50,9	4,6	6,4	-	2,8	1,5	0,9	9,2
пп. 6.1÷6.16	П	5,2	-	26,3	-	-	-	-	46,6	4,4	6,1	-	-	-	2,6	8,8
надземная	Р	-	-	29,2	-	-	-	-	46,8	5,0	7,0	-	-	2,0	-	10,0
прокладка	РП	2,8	-	27,0	-	-	-	-	47,6	4,6	6,4	-	-	1,5	0,9	9,2
п. 7	П	2,8	3,2	11,3	2,7	-	1,4	-	48,0	9,9	6,3	-	2,7	-	2,7	9,0
	Р	-	3,6	12,1	2,9	-	1,6	-	46,8	11,0	7,0	-	3,0	2,0	-	10,0
	РП	1,4	3,3	11,3	2,7	-	1,5	-	48,5	10,2	6,5	-	2,8	1,5	0,9	9,4
п. 8	П	4,6	3,0	10,1	5,1	2,0	10,1	2,0	34,3	10,1	6,1	1,0	1,0	-	3,0	7,6
	Р	-	2,5	19,4	4,9	1,9	11,6	1,5	24,2	9,0	6,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,0	2,0	15,0	4,9	2,0	9,8	2,0	28,6	9,1	6,0	1,0	1,0	1,5	1,0	13,1

Продолжение к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 9.1÷9.4	П	3,5	1,8	6,5	1,9	-	-	3,7	57,2	8,2	5,5	-	1,0	-	1,9	8,8
	Р	-	1,8	9,7	2,9	-	-	4,5	46,5	10,0	8,3	-	1,3	2,0	-	13,0
	РП	0,9	1,7	8,5	2,7	-	-	4,2	50,8	9,5	7,3	-	1,1	1,5	0,7	11,1
п. 10	П	2,9	2,6	25,7	-	-	-	-	43,1	9,5	5,7	-	-	-	1,9	8,6
	Р	-	3,0	27,2	-	-	-	-	39,6	12,0	6,2	-	-	2,0	-	10,0
	РП	1,9	2,7	25,6	-	-	-	-	41,7	10,5	6,5	-	-	1,5	1,0	8,6
пп. 11.1÷11.2	П	2,7	2,7	16,1	1,9	-	9,0	-	33,4	13,5	9,0	-	-	-	2,7	9,0
	Р	-	3,0	16,4	2,9	-	9,7	-	31,0	15,0	10,0	-	-	2,0	-	10,0
	РП	1,9	2,8	15,3	2,7	-	9,1	-	33,3	13,9	9,3	-	-	1,5	0,9	9,3
п. 12	П	3,0	2,0	23,0	-	-	-	-	48,5	6,0	6,0	-	-	-	2,0	9,5
	Р	-	2,0	23,4	-	-	-	-	48,6	7,0	7,0	-	-	2,0	-	10,0
	РП	2,0	2,0	23,0	-	-	-	-	48,5	6,5	6,5	-	-	1,5	1,0	9,0
13.1÷13.3	П	4,0	3,5	12,0	2,0	4,0	5,0	2,0	37,0	7,0	8,0	1,5	2,0	-	4,0	8,0
	Р	-	3,5	14,5	2,9	2,9	5,8	2,9	31,0	10,0	8,0	1,5	2,0	2,0	-	13,0
	РП	2,0	3,0	13,6	1,9	1,9	5,4	1,9	34,8	8,0	8,0	1,0	1,0	1,5	3,0	13,0

Продолжение к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 14.1÷14.3	П	2,9	6,4	19,1	5,7	3,4	-	4,7	19,4	14,9	10,3	0,8	1,0	-	1,9	9,5
	Р	-	6,7	19,4	5,8	3,5	-	4,7	19,6	15,6	10,9	0,8	1,0	2,0	-	10,0
	РП	1,9	6,5	19,0	5,6	3,4	-	4,7	19,1	15,2	10,6	0,8	1,0	1,5	1,0	9,7
п. 15	П	2,9	2,0	-	-	-	-	-	81,7	-	-	-	2,0	-	1,9	9,5
	Р	-	2,0	-	-	-	-	-	84,0	-	-	-	2,0	2,0	-	10,0
	РП	1,9	2,0	-	-	-	-	-	81,9	-	-	-	2,0	1,5	1,0	9,7
пп. 16.1÷16.5	П	2,9	3,9	-	-	-	-	-	81,8	-	-	-	-	-	1,9	9,5
	Р	-	2,0	-	-	-	-	-	86,0	-	-	-	-	2,0	-	10,0
	РП	1,9	3,0	-	-	-	-	-	82,9	-	-	-	-	1,5	1,0	9,7
пп. 17.1÷17.4	П	2.9	2,0	-	-	-	-	-	-	13,3	-	73,2	-	-	1,9	6,7
	Р	-	2,0	-	-	-	-	-	-	14,0	-	77,0	-	-	-	7,0
	РП	1,9	2,0	-	-	-	-	-	-	13,5	-	74,8	-	-	1,0	6,8
пп. 18.1÷18.3	П	12,6	1,6	6,8	5,0	2,8	1,9	2,7	36,1	8,8	10,0	0,7	0,8	-	2,6	7,6
	Р	-	2,9	13,4	3,7	4,2	4,0	4,2	28,5	10,7	11,0	1,1	1,2	2,0	-	13,1
	РП	9,9	2,3	9,8	3,6	3,6	2,9	3,3	31,8	8,8	9,3	0,9	1,0	1,5	1,2	10,1

Продолжение к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 19.1÷19.3	П	11,1	1,6	6,8	11,3	2,1	2,1	3,1	34,3	9,0	6,6	0,7	0,8	-	2,6	7,9
	Р	-	2,9	12,3	6,2	3,4	4,2	5,1	28,6	10,2	9,1	1,2	1,3	2,0	-	13,5
	РП	8,4	2,3	9,4	7,0	2,6	3,0	4,3	31,5	8,9	7,4	0,9	1,0	1,5	1,3	10,5
пп. 20.1÷20.3	П	12,6	1,6	6,8	5,0	2,8	1,9	2,7	36,2	8,8	10,0	0,7	0,8	-	2,5	7,6
	Р	-	2,9	13,4	3,7	4,2	4,0	4,2	28,5	10,7	11,0	1,1	1,2	2,0	-	13,1
	РП	9,9	2,3	9,8	3,6	3,6	2,9	3,3	31,8	8,8	9,3	0,9	1,0	1,5	1,2	10,1
п. 21	П	2,8	4,0	10,8	-	-	-	-	51,6	14,2	5,3	-	-	-	1,9	9,4
	Р	-	4,2	12,6	-	-	-	-	49,0	16,6	5,6	-	-	2,0	-	10,0
	РП	1,9	4,0	12,5	-	-	-	-	49,8	14,7	5,3	-	-	1,5	0,9	9,4
пп. 22.1÷22.5	П	3,6	1,7	6,6	2,7	2,3	2,3	2,7	40,8	23,7	3,6	-	-	-	2,4	7,6
	Р	-	2,0	9,3	3,1	3,3	3,3	3,6	31,8	24,0	4,6	-	-	2,0	-	13,0
	РП	0,9	1,8	7,9	2,6	2,6	2,6	3,0	37,8	23,5	4,1	-	-	1,5	0,8	10,9

Продолжение к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 23.1÷23.2	П	3,0	5,0	5,0	2,7	3,0	-	5,0	49,3	10,0	5,0	1,0	1,0	-	5,0	5,0
	Р	-	4,0	9,7	3,1	2,9	-	4,9	44,4	15,0	5,0	1,0	1,0	2,0	-	7,0
	РП	1,0	4,0	9,8	2,6	2,9	-	4,9	44,3	15,0	5,0	1,0	1,0	1,5	1,0	6,0
пп. 24.1÷24.7	П	11,4	4,2	5,2	2,8	2,8	-	3,4	42,1	9,1	6,1	0,6	1,8	-	2,1	8,4
	Р	-	3,9	15,5	3,8	2,7	-	4,3	36,8	9,4	6,0	1,3	1,3	2,0	-	13,0
	РП	9,2	3,3	11,7	3,0	2,3	-	3,7	38,6	8,1	5,4	1,0	1,1	1,5	0,8	10,3
п. 25.1	П	3,0	3,2	16,0	3,0	2,6	-	3,4	33,4	11,0	7,6	2,0	1,0	-	2,0	11,8
	Р	-	4,0	16,5	1,9	2,9	-	3,9	35,8	12,0	8,0	2,0	1,0	2,0	-	10,0
	РП	1,0	3,6	16,0	2,6	2,7	-	3,7	33,6	12,0	7,8	2,0	1,0	1,5	1,0	11,5
пп. 26.1÷26.7	П	13,5	3,4	4,3	3,4	2,1	1,7	2,6	42,0	9,0	6,0	1,3	1,3	-	2,6	6,8
	Р	-	4,0	4,8	3,9	2,9	1,9	2,9	43,6	10,0	8,0	2,0	1,0	2,0	-	13,0
	РП	10,1	3,4	4,2	3,3	2,5	1,7	2,5	43,1	8,5	6,0	1,3	1,3	1,5	0,8	9,8
п. 27.1÷27.6 с электроприводом	П	11,2	2,6	7,4	2,6	2,2	2,2	2,2	40,0	8,7	8,3	1,3	0,9	-	2,6	7,8
	Р	-	4,5	10,6	3,9	2,9	3,9	2,9	33,3	8,5	12,0	1,5	1,0	2,0	-	13,0
	РП	9,8	2,6	7,6	3,4	2,5	3,4	2,5	36,7	7,8	8,7	1,3	0,9	1,5	1,3	10,0

Окончание к таблице 2

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п. 27.1÷27.6	П	11,2	2,6	7,0	3,5	2,2	2,2	2,2	43,5	7,8	5,2	1,3	0,9	-	2,6	7,8
с газомоторным приводом	Р	-	4,5	10,6	3,9	2,9	3,9	2,9	36,8	9,0	8,0	1,5	1,0	2,0	-	13,0
	РП	9,8	2,6	7,6	3,4	2,5	3,4	2,5	38,5	7,8	6,9	1,3	0,9	1,5	1,3	10,0
пп. 28÷29	П	2,9	1,8	-	-	-	-	-	81,7	-	-	-	2,8	-	2,8	8,0
	Р	-	2,4	8,9	-	-	-	-	76,7	-	-	-	3,0	2,0	-	7,0
	РП	0,2	2,0	8,0	-	-	-	-	75,8	-	-	-	2,9	1,5	1,9	7,7

К таблице 3 Подготовка нефти, газа и воды

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 1.1÷1.5	П	11,0	2,4	6,9	6,6	2,5	7,1	2,9	36,2	7,3	5,6	1,2	0,6	-	2,7	7,0
	Р	-	3,1	12,4	4,0	2,9	6,2	5,4	31,0	8,0	6,6	1,0	1,1	2,0	-	16,3
	РП	7,6	2,6	9,7	3,8	2,5	6,3	4,4	33,4	7,2	6,0	0,9	0,9	1,5	1,1	12,1
пп. 2.1÷2.5	П	10,9	2,4	7,1	6,6	2,5	7,1	2,7	36,2	7,4	5,6	1,3	0,6	-	2,7	6,9
	Р	-	3,0	12,6	4,1	2,9	6,2	5,0	31,1	8,0	7,2	1,1	1,1	2,0	-	15,7
	РП	7,4	2,4	10,8	3,7	2,6	6,4	4,1	33,4	7,2	6,0	1,0	0,9	1,5	1,1	11,5
пп. 3.1÷3.5	П	11,6	2,5	6,9	6,7	2,5	6,3	3,1	37,6	6,6	5,5	1,1	0,6	-	2,8	6,2
	Р	-	3,4	13,1	3,9	2,9	5,5	5,3	31,0	8,4	6,6	1,1	1,1	2,0	-	15,7
	РП	8,3	2,7	9,6	3,6	2,5	5,5	4,5	34,6	7,0	5,7	0,9	1,0	1,5	1,1	11,5
пп. 4.1÷4.5	П	11,5	2,3	7,5	6,9	2,4	6,8	2,7	36,5	6,9	5,5	1,0	0,6	-	2,7	6,7
	Р	-	3,1	13,1	3,7	2,8	5,5	5,0	31,2	8,4	7,2	1,1	1,2	2,0	-	15,7
	РП	7,8	2,6	10,1	3,6	2,5	5,9	4,3	33,6	7,3	6,0	1,0	1,0	1,5	1,1	11,7

Продолжение к таблице 3

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 5.1÷5.5	П	12,1	2,2	7,3	6,5	2,4	6,6	2,6	37,5	6,7	5,4	1,0	0,6	-	2,6	6,5
	Р	-	3,1	13,1	3,7	2,8	5,5	5,0	31,2	8,4	7,2	1,1	1,2	2,0	-	15,7
	РП	8,4	2,5	9,9	3,3	2,4	5,7	4,2	34,6	7,1	5,9	1,0	1,0	1,5	1,1	11,4
пп. 6.1÷6.4	П	13,0	2,3	6,6	6,5	1,9	5,0	1,5	39,8	7,4	5,4	1,2	0,7	-	2,2	6,5
	Р	-	3,7	11,6	5,8	2,8	4,1	2,1	33,3	9,5	7,4	1,1	1,3	2,0	-	15,3
	РП	10,2	2,6	10,1	4,9	2,1	4,0	1,7	36,1	7,3	5,6	0,9	1,0	1,5	0,9	11,1
пп. 7.1÷7.3	П	15,9	2,2	7,2	2,6	1,2	2,4	1,5	43,4	9,6	3,9	1,0	1,0	-	2,0	6,1
	Р	-	3,9	9,7	5,0	1,9	6,5	1,4	32,3	8,7	12,7	0,7	1,0	2,0	-	14,2
	РП	12,1	2,9	7,0	3,7	1,5	4,6	1,1	37,5	7,3	9,0	1,0	1,0	1,5	0,3	9,5
пп. 8.1÷8.3	П	12,7	1,6	5,8	1,6	1,1	3,3	0,4	51,2	8,8	3,4	0,8	0,8	-	2,1	6,4
	Р	-	3,6	13,8	0,9	0,9	3,5	1,2	38,8	11,7	8,1	0,6	0,6	2,0	-	14,3
	РП	11,0	2,9	9,6	1,6	0,8	3,2	0,7	43,1	9,0	5,5	0,5	0,7	1,5	0,8	9,1

Продолжение к таблице 3

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 9.1÷9.3	П	15,7	2,6	7,2	3,4	1,4	4,3	2,1	38,0	6,7	7,1	1,1	1,3	-	2,6	6,5
	Р	-	3,3	10,6	4,6	1,8	5,6	1,4	32,5	9,0	14,0	0,7	1,0	2,0	-	13,5
	РП	11,9	2,6	8,3	3,3	1,5	4,3	1,1	35,1	7,2	10,8	0,6	1,1	1,5	0,9	9,8
п. 10	П	3,1	3,3	22,3	1,0	6,0	12,2	2,0	25,6	3,3	6,8	1,2	-	-	6,0	7,2
	Р	-	2,6	21,5	-	5,8	11,1	1,9	22,1	7,0	10,5	2,5	-	2,0	-	13,0
	РП	1,2	2,2	21,7	-	5,9	11,3	2,0	23,0	6,9	9,1	2,0	-	1,5	2,2	11,0
пп. 11.1÷11.3	П	6,0	1,8	9,8	-	-	-	0,7	52,0	10,5	6,2	-	1,0	-	4,1	7,9
	Р	-	2,9	13,6	-	-	-	1,0	50,2	7,1	4,6	-	1,0	2,0	-	17,6
	РП	2,0	2,2	12,5	-	-	-	1,0	50,6	8,0	5,0	-	1,0	1,5	1,9	14,3
п. 12	П	3,0	3,0	28,0	-	3,0	6,0	-	28,0	9,0	7,0	-	1,0	-	2,0	10,0
	Р	-	3,0	29,2	-	2,9	5,8	-	29,9	9,0	7,2	-	1,0	2,0	-	10,0
	РП	2,0	3,0	27,4	-	2,9	5,9	-	28,3	9,0	7,0	-	1,0	1,5	2,0	10,0
пп. 13.1÷13.3	П	6,2	2,8	7,8	9,1	2,8	7,2	3,5	34,7	7,5	6,2	1,3	0,7	-	3,2	7,0
	Р	-	3,4	13,1	3,9	2,9	5,5	5,3	31,0	8,4	6,6	1,1	1,1	2,0	-	15,7
	РП	2,5	3,1	10,8	5,2	2,9	6,3	5,1	31,7	8,0	6,5	1,0	1,1	1,5	1,2	13,1

Окончание к таблице 3

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
п. 14	П	6,4	7,0	59,7	5,4	0,3	0,6	0,5	7,5	1,6	1,8	0,1	0,1	-	1,8	7,2
	Р	-	7,6	63,0	6,3	0,3	0,6	0,5	8,0	1,7	2,0	0,1	0,1	2,0	-	7,8
	РП	3,3	7,3	60,9	5,8	0,3	0,6	0,5	7,6	1,6	1,9	0,1	0,1	1,5	1,0	7,5
п. 15	П	6,4	3,8	17,7	4,0	-	2,2	4,2	39,4	4,3	7,6	0,7	0,1	-	1,8	7,8
	Р	-	4,1	18,8	4,7	-	2,3	4,5	41,2	4,7	8,3	0,8	0,1	2,0	-	8,5
	РП	3,3	3,9	18,1	4,3	-	2,3	4,3	39,9	4,5	7,9	0,8	0,1	1,5	1,0	8,1
п. 16	П	7,3	5,5	22,7	32,6	-	8,2	6,4	-	2,7	5,5	0,2	0,2	-	1,8	6,9
	Р	-	6,0	24,3	35,1	-	8,8	6,8	-	3,0	6,0	0,2	0,2	2,0	-	7,6
	РП	4,7	5,7	23,0	33,3	-	8,3	6,5	-	2,8	5,7	0,2	0,2	1,5	0,9	7,2
п. 17	П	14,7	7,8	9,5	4,0	6,9	-	5,2	24,4	3,4	6,0	1,7	1,3	-	6,5	8,6
	Р	-	7,0	15,4	3,9	9,7	-	7,2	19,3	9,5	13,0	2,0	2,0	2,0	-	9,0
	РП	9,9	6,0	12,5	4,3	8,0	-	5,8	21,6	7,2	10,3	1,7	1,7	1,5	1,7	7,8

К таблице 4 Поддержание пластового давления

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 1.1÷1.7	П	13,5	2,6	4,3	-	1,7	1,7	-	51,4	8,3	4,3	-	2,6	-	3,5	6,1
	Р	-	3,0	3,9	-	1,9	1,9	-	56,3	8,0	5,0	-	4,0	2,0	-	14,0
	РП	11,3	2,6	4,2	-	1,7	1,7	-	51,5	6,9	4,3	-	2,6	1,5	0,9	10,8
пп. 2.1÷2.8	П	9,8	2,2	20,0	1,7	1,7	2,1	1,8	29,5	7,1	11,6	1,0	0,8	-	2,5	8,2
	Р	-	2,7	24,3	1,9	1,9	2,5	2,1	28,1	8,2	14,1	1,2	1,0	2,0	-	10,0
	РП	8,4	2,3	20,3	1,7	1,7	2,1	1,8	29,6	7,2	11,9	1,0	0,8	1,5	0,9	8,8
п. 3	П	2,8	2,8	15,5	1,7	1,7	1,9	-	45,7	7,6	4,7	-	3,7	-	2,4	9,5
	Р	-	3,0	15,6	1,9	1,9	1,9	-	46,7	8,0	5,0	-	4,0	2,0	-	10,0
	РП	1,0	2,9	15,5	1,7	1,7	2,0	-	46,2	7,8	4,9	-	3,9	1,5	1,0	9,9
п. 4	П	5,4	2,0	-	-	-	-	-	77,8	-	-	-	2,8	-	2,8	9,2
	Р	-	2,0	-	-	-	-	-	83,0	-	-	-	3,0	2,0	-	10,0
	РП	2,8	1,0	-	-	-	-	-	81,2	-	-	-	2,9	1,5	1,0	9,6

Окончание к таблице 4

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 5.1÷5.5	П	13,7	2,5	12,7	1,7	2,5	2.5	1,7	40,8	5,1	5,9	0,8	0,8	-	3,4	5,9
	Р	-	3,0	13,6	1,9	1,9	2,9	4,8	34,9	10,0	9,0	1,0	1,0	2,0	-	14,0
	РП	11,9	2,5	12,7	1,7	1,7	2,6	2,4	37,7	8,5	6,8	0,8	0,8	1,5	0,8	7,6
пп. 6.1÷6.4	П	13,2	3,5	10,5	1,8	1,8	1,8	-	41,0	8,8	4,4	-	1,8	-	4,4	7,0
	Р	-	5,0	9,7	1,9	1,9	2,9	-	40,6	12,0	5,0	-	5,0	2,0	-	14,0
	РП	11,4	4,4	8,5	1,8	1,8	1,8	-	40,5	8,7	4,4	-	2,6	1,5	1,7	10,9

К таблице 5 Термические методы воздействия на пласт

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 1.1÷1.5	П	8,5	3,8	11,3	-	1,9	1,9	-	43,5	7,5	9,4	-	-	-	2,8	9,4
	Р	-	4,0	11,6	-	2,9	2,9	-	45,6	9,0	8,0	-	-	2,0	-	14,0
	РП	5,6	3,8	11,0	-	1,9	1,9	-	46,7	7,5	7,5	-	-	1,5	0,9	11,7
пп. 2.1÷2.6	П	5,5	3,6	12,7	4,5	2,7	2,7	3,0	31,7	11,8	9,1	0,9	0,9	-	2,7	8,2
	Р	-	4,0	15,4	3,8	2,9	2,9	2,9	23,1	15,0	12,0	1,0	1,0	2,0	-	14,0
	РП	4,5	3,6	12,4	3,5	2,6	2,6	2,9	29,6	12,7	10,0	0,9	0,9	1,5	0,9	11,4
пп. 3.1÷3.2	П	5,4	3,6	12,5	4,5	2,7	2,7	3,0	32,6	11,6	8,9	0,9	0,9	-	2,7	8,0
	Р	-	4,0	15,4	3,8	2,9	2,9	2,9	23,1	15,0	12,0	1,0	1,0	2,0	-	14,0
	РП	4,5	3,6	12,2	3,5	2,6	2,6	2,9	30,4	12,5	9,8	0,9	0,9	1,5	0,9	11,2
пп. 4.1÷4.4	П	8,6	3,6	10,9	-	1,8	1,8	1,8	46,0	8,2	5,5	-	0,9	-	2,7	8,2
	Р	-	4,0	10,7	-	1,9	2,9	2,9	42,6	9,0	7,0	-	3,0	2,0	-	14,0
	РП	5,4	3,6	9,8	-	1,8	1,8	2,6	46,0	8,1	5,4	-	1,8	1,5	0,9	11,3
пп. 5.1÷5.3	П	7,2	3,6	7,3	2,7	2,7	2,7	9,1	29,3	9,1	13,6	0,9	0,9	-	2,7	8,2
	Р	-	5,0	13,5	1,9	1,9	2,9	8,6	20,2	12,0	16,0	1,0	1,0	2,0	-	14,0
	РП	5,0	4,1	10,6	1,8	1,8	2,6	8,0	26,9	10,0	13,6	0,9	0,9	1,5	0,9	11,4

К таблице 6 Производственные базы

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 1.1÷1.5	П	4,6	3,3	8,4	3,4	2,0	9,9	1,7	40,1	6,4	7,6	1,1	1,0	-	2,6	7,9
	Р	-	2,7	19,4	2,9	2,1	13,6	1,7	25,5	6,4	6,6	1,1	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,6	2,8	15,9	3,1	2,1	11,4	1,7	27,9	6,4	6,7	1,1	1,0	1,5	1,0	13,8
пп. 2.1÷2.4	П	6,4	3,0	9,9	3,0	2,0	9,8	2,0	35,7	9,9	5,9	1,0	1,0	-	3,0	7,4
	Р	-	2,5	19,4	2,9	1,9	11,6	1,5	26,2	9,0	6,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	4,9	2,0	14,7	2,8	2,0	9,6	2,0	29,9	8,9	5,9	1,0	1,0	1,5	1,0	12,8
пп. 3.1÷3.3	П	8,8	3,9	11,8	3,8	2,0	7,8	1,0	35,4	5,9	6,8	1,5	1,0	-	3,9	6,4
	Р	-	3,0	19,4	2,9	2,4	13,6	1,9	25,3	6,0	6,5	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,9	2,9	15,2	2,7	2,0	11,4	2,0	28,5	5,9	6,8	1,5	1,0	1,5	1,0	13,7
пп. 4.1÷4.4	П	5,5	3,3	8,3	3,4	2,0	10,6	1,8	36,1	6,4	7,6	1,1	1,0	-	4,0	8,9
	Р	-	2,7	19,4	2,9	2,1	13,6	1,5	26,2	6,0	6,5	1,1	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,3	2,7	14,7	2,8	2,0	12,5	1,7	29,3	5,9	6,7	1,1	1,0	1,5	1,0	13,8

Продолжение к таблице 6

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп. 5.1÷5.3	П	8,8	3,9	10,8	3,8	2,0	6,9	2,0	34,2	6,9	6,9	2,0	1,0	-	3,9	6,9
	Р	-	3,0	19,4	3,9	2,1	12,6	1,9	23,6	6,5	8,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,9	2,9	18,5	3,7	2,0	11,4	2,0	23,8	6,3	7,8	1,5	1,0	1,5	1,0	12,7
пп. 6.1÷6.3	П	13,2	3,5	10,5	1,8	1,8	1,8	-	41,0	8,8	4,4	-	1,8	-	4,4	7,0
	Р	-	5,0	9,7	1,9	1,9	2,9	-	40,6	12,0	5,0	-	5,0	2,0	-	14,0
	РП	11,4	4,4	8,5	1,8	1,8	1,8	-	40,5	8,7	4,4	-	2,6	1,5	1,7	10,9
пп. 6.1÷6.3	П	8,8	3,9	9,8	3,8	2,2	7,8	1,8	34,4	5,9	6,9	2,0	1,0	-	3,9	7,8
	Р	-	3,0	19,4	3,9	2,1	12,6	1,9	23,6	6,5	8,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,9	2,9	18,5	3,7	2,0	11,4	2,0	23,8	6,3	7,8	1,5	1,0	1,5	1,0	12,7
пп. 7.1÷7.3	П	8,8	2,9	12,3	7,8	2,0	7,8	2,0	29,4	7,8	6,9	1,0	1,0	-	3,9	6,4
	Р	-	3,0	19,4	7,8	2,1	12,6	1,9	19,7	6,5	8,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,9	2,9	18,5	7,4	2,0	11,4	2,0	20,1	6,3	7,8	1,5	1,0	1,5	1,0	12,7
пп.8.1÷8.4	П	7,9	4,0	10,9	3,9	2,0	6,9	2,0	34,7	6,9	6,9	2,0	1,0	-	4,0	6,9
	Р	-	3,0	19,4	3,9	2,1	12,6	1,9	23,6	6,5	8,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,0	3,0	18,7	3,8	2,0	11,5	2,0	23,9	6,4	7,9	1,5	1,0	1,5	1,0	12,8

Окончание к таблице 6

Номера пунктов таблицы	Стадия проектирования	Эффективность инвестиций	*Генплан*	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (электрохимзащита)	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
пп.9.1÷9.4	П	7,9	4,0	11,9	3,9	2,0	7,9	1,0	35,7	5,9	6,9	1,5	1,0	-	4,0	6,4
	Р	-	3,0	19,4	3,9	2,1	11,6	1,9	23,6	6,5	9,0	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	2,9	2,9	18,7	3,8	2,0	11,5	2,0	24,1	6,4	7,9	1,5	1,0	1,5	1,0	12,8
пп. 10.1÷10.4	П	5,9	3,0	11,9	3,9	3,0	5,9	2,5	37,2	6,9	6,9	1,0	1,0	-	4,0	6,9
	Р	-	2,5	19,4	3,9	2,4	11,7	1,9	26,7	6,5	6,0	1.0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	3,0	3,0	17,3	3,8	2,9	9,7	2,0	26,7	6,4	6,9	1,0	1,0	1,5	2,0	12,8
пп. 11.1÷11.3	П	6,5	3,2	8,2	4,4	1,0	9,8	1,6	37,7	6,5	7,5	1,1	1,0	-	2,5	9,0
	Р	-	2,8	19,4	3,6	2,1	14,6	1,7	23,7	6,7	6,4	1,0	1,0	2,0	-	15,0
	РП	4,3	2,8	16,6	3,7	1,9	13,4	1,6	24,4	6,5	6,6	1,0	1,0	1,5	1,0	13,7

5 СОСТАВ СООРУЖЕНИЙ ПО ОБЪЕКТАМ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ВКЛЮЧЕННЫМ В ЦЕНЫ СПРАВОЧНИКА БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

В составе сооружений по объектам нефтедобывающей промышленности, включенным в Справочник базовых цен на проектные работы, представлен оптимальный набор зданий, сооружений с технологией и оборудованием, инженерных сетей и коммуникаций, необходимый и достаточный для полной и качественной реализации всех заданных функций проектируемого объекта.

При реальном проектировании перечень проектируемых сооружений объекта может не соответствовать составу эталонного объекта (при реконструкции, использовании ранее запроектированных сооружений и т.п.).

Для обеспечения необходимой увязки стоимости проектных работ с их объемом в зависимости от состава и содержания разрабатываемой документации представлена расшифровка комплексных цен объектов проектирования по набору зданий, сооружений, инженерных коммуникаций с указанием их удельного веса стоимости в комплексной цене.

Расшифровка выполнена на основе стоимости усредненных по мощности сооружений, входящих в состав объекта, и, учитывая возможный значительный разброс мощностей составляющих сооружений, является приблизительной.

Данный материал по расшифровке комплексных цен объектов проектирования позволяет определить стоимость проектирования отдельных сооружений и коммуникаций, входящих в состав объектов проектирования, а также объектов с неполным набором сооружений.

В стоимость проектирования инженерных сетей входят (по необходимости) внутриплощадочные сети подземной прокладки:

- технологические;
- электрические;
- самотечные сети канализации;
- контроля и управления;
- связи и сигнализации;
- теплоснабжения;
- газоснабжения.

В состав раздела «Электротехнические сооружения и оборудование» включены (по необходимости) внутриплощадочные сооружения:

- заземление;
- молниезащита объектов;

- наружное освещение площадок;
- подводка питания к оборудованию и др.

5.1 Строительство нефтяных и газовых скважин

Позициями 1÷4 определяется стоимость разработки проектной документации для строительства скважин в зависимости от количества колонн в конструкции скважины и глубины забоя.

5.2 Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 1	**Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромысла):**	
	1 Обустройство нефтяных скважин	16,1
	2 Замерные установки	12,8
	3 Выкидные трубопроводы от скважин	15,2
	4 *Нефтегазосборные трубопроводы*	29,1
	5 Блоки ингибитора коррозии	5,5
	6 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
	7 Опорный пункт бригады	1,8
	8 Оборудование диспетчерского пункта	6,1
	9 Электротехнические сооружения и оборудование	4,1
	10 Инженерные сети: электрические, контроля и управления, канализации	5,3
п. 2	**Скважина эксплуатационная нефтяная (обустройство):**	
	1 Приустьевая площадка	22,6
	2 Площадка под инвентарные приемные мостки	17,1
	3 Площадка под ремонтный агрегат	14,6
	4 Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата	14,6
	5 Фундамент под станок-качалку (при эксплуатации с помощью ШГН)	17,6
	6 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	7 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
	8 Канализация площадки	3,0
п. 3	**Скважина нагнетательная или поглощающая (обустройство):**	
	1 Приустьевая площадка	12,5
	2 Запорная арматура	30,2
	3 Высоконапорный трубопровод с обогревом	46,8
	4 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
	5 Электротехническое оборудование	3,5
	6 Канализация площадки	3,0

Продолжение таблицы 5.2

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 4	**Куст скважин:**	
	1 Скважины эксплуатационные нефтяные	20,1
	2 Скважины нагнетательные	7,2
	3 Замерная установка	10,5
	4 Выкидные и высоконапорные трубопроводы	19,5
	5 Электротехнические сооружения и оборудование	6,1
	6 Дренажные емкости	7,5
	7 Вагон-домик для обогрева персонала	5,1
	8 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
	9 Инженерные сети: электрические, связи и сигнализации, канализации, контроля и управления	13,5
	10 Обвалование площадки куста	6,5
п. 5	**Выкидной трубопровод диаметром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины:**	
	А) при подземной прокладке	
	1 Выкидной трубопровод	81,0
	2 Запорная арматура	15,0
	3 Железобетонные тумбы	4,0
	Б) при прокладке надземно на тумбах	
	1 Выкидной трубопровод	63,5
	2 Запорная арматура	15,0
	3 Железобетонные тумбы	21,5
п. 6	**Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин:**	
	А) при подземной прокладке:	
	1 Трубопровод	81,0
	2 Запорная арматура	15,0
	3 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
	Б) при прокладке надземно на тумбах	
	1 Трубопровод	63,5
	2 Запорная арматура	15,0
	3 Железобетонные тумбы	21,5
п. 7	**Замерная установка:**	
	1 Технологический блок	45,2
	2 Аппаратурный блок управления	9,7
	3 Дренажная емкость	5,5
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	6,1
	5 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	29,5
	6 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
п. 8	**Опорный пункт бригады:**	
	1 Ремонтно-эксплуатационный блок	25,2
	2 Открытая стоянка спецтехники	15,1
	3 Открытый склад труб и оборудования	20,2
	4 Бытовой блок	12,3

Продолжение таблицы 5.2

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 8	5 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	6 Инженерные сети: теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации	19,2
	7 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
п. 9	**Сепарационная установка (установка дегазации пластовых вод):**	
	1 Технологическая аппаратура (сепараторы, емкости)	49,4
	2 Узел замера газа	4,5
	3 Дренажная емкость	5,1
	4 Факельная система	10,5
	5 Электротехнические сооружения и оборудование	6,1
	6 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	22,9
	7 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
п. 10	**Установка для ввода реагента в трубопровод:**	
	1 Блок дозирования реагента	77,6
	2 Электротехническое оборудование	6,5
	3 Инженерные сети: технологические, электрические	15,9
п. 11	**Установка путевого подогрева нефти (печь огневого подогрева жидкости):**	
	1 Подогреватели (печи)	60,9
	2 Дренажная емкость	2,1
	3 Вагон для обогрева персонала и размещения аппаратуры контроля и автоматизации (только для установки путевого подогрева нефти)	5,3
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	5 Оборудование пожаротушения	3,5
	6 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	21,7
п. 12	**Дренажная емкость:**	
	1 Дренажная емкость с воздушником (свечой)	78,1
	2 Трубопроводы сбросов от предохранительных клапанов	21,9
п. 13	**Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин:**	
	1 Производственные здания	62,8
	2 Шламовая емкость	4,2
	3 Хранилище солераствора	9,5
	4 Вагон для обогрева персонала	0,3
	5 Навес для хранения соли	1,9
	6 Противопожарная емкость	1,4
	7 Дренажно-канализационная емкость	1,3
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	9 Инженерные сети: технологические, электрические, контроля и управления, связи	10,1

Продолжение таблицы 5.2

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 13	10 Электрохимзащита трубопроводов	2,0
п. 14	**Пункт налива нефти и нефтепродуктов в автоцистерны:**	
	1 Склад нефтепродуктов	25,6
	2 Насосная эстакада	23,8
	3 Эстакада со стояками	19,5
	4 Дренажная емкость	1,9
	5 Вагон-дом для обогрева персонала	1,2
	6 Электротехнические сооружения и оборудование	8,5
	7 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	19,5
п. 15	**Переходы трубопроводов через автомобильные и железные дороги:**	
	1 Защитная гильза трубопроводов	84,0
	2 Трубопровод отвода газов на свечу	5,8
	3 Свеча для рассеивания газа	10,2
п. 16	**Защитные обвалования по площадке кустов скважин и по трассам трубопроводов:**	
	1 Защитные обвалования	81,5
	2 Сооружения для отвода уловленных стоков	18,5
п. 17	**Кабельные линии телемеханики и линии контроля при прокладке в земле по территории месторождения**	100
п. 18	**Дожимная нефтенасосная станция:**	
	1 Технологическая аппаратура и оборудование (сепараторы нефти, газосепараторы, буферные и дренажные емкости, аварийные резервуары нефти, насосные блоки, блок вентиляции, узлы учета нефти и газа)	49,5
	2 Блок ингибитора коррозии	2,1
	3 Установка закачки метанола	1,7
	4 Факельная система	12,5
	5 Компрессорная воздуха	2,0
	6 Электротехнические сооружения и оборудование	8,1
	7 Операторная	1,7
	8 Блок обогрева производственного персонала	0,4
	9 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	20,5
	10 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
п. 19	**Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды:**	
	1 Дожимная нефтенасосная станция (см. п. 18)	68,0
	2 Установка предварительного сброса пластовой воды (отстойники, сепаратор горячей сепарации)	19,0

Продолжение таблицы 5.2

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 19	3 Нагреватели	13,0
п. 20	**Дожимная нефтенасосная станция (без объектов инженерного обеспечения:**	
	1 Технологическая аппаратура и оборудование (сепараторы нефти, газосепараторы, буферные емкости, аварийные резервуары нефти, насосные блоки, блок вентиляции, узлы учета нефти и газа)	71,6
	2 Электротехнические сооружения и оборудование	8,5
	3 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, электрические, канализации, связи и сигнализации, контроля и управления	18,4
	4 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
п. 21	**Узел учета газа:**	
	1 Запорная арматура	48,2
	2 Измерительные устройства узла учета нефти	34,2
	3 Оборудование электроосвещения	5,1
	4 Инженерные сети· технологические, электроосвещения, контроля и управления	12,5
п. 22	**Узел учета нефти:**	
	1 Площадка узла учета нефти	18,5
	2 Запорная арматура	28,1
	3 Измерительные устройства узла учета нефти	28,5
	4 Оборудование электроосвещения	5,1
	5 Инженерные сети: технологические, канализации, электроосвещения, контроля	19,8
п. 23	**Пруверная установка для проверки счетчиков:**	
	1 Площадка пруверной установки	33,3
	2 Запорная арматура	23,6
	3 Дренажная емкость	4,5
	4 Оборудование отопления и вентиляции	13,1
	5 Электротехническое оборудование	4,8
	6 Инженерные сети технологические, теплоснабжения канализации, электрические, контроля и управления	19,5
	7 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 24	**Резервуарный парк для нефти:**	
	1 Резервуары для нефти	38,0
	2 Узлы переключения	33,3
	3 Оборудование и устройства грозозащиты, защита от статистического электричества	2,8
	4 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
	5 Электротехнические сооружения и оборудование	4,5
	6 Инженерные сети технологические, теплоснабжения канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	19,9

Окончание таблицы 5.2

Номер пункта таблицы 2	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 25	**Насосная для внутрипарковой перекачки нефти:**	
	1 Здание насосной станции с бытовыми помещениями	50,0
	2 Оборудование отопления и вентиляции	15,2
	3 Электротехнические сооружения и оборудование	6,8
	4 Оборудование пожаротушения	5,5
	5 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	6 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	21,3
п. 26	**Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин:**	
	1 Обустройство устьев скважин	4,5
	2 Газопроводы высокого давления	78,0
	3 Газораспределительные пункты	13,5
	4 Электрохимзащита трубопроводов	4,0
п. 27	**Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления:**	
	1 Компрессорная (компрессорный зал, технологическая аппаратура, аппараты воздушного охлаждения, установка регенерации триэтиленгликоля, центральный пункт управления, венткамеры)	41,2
	2 Пункт замера и сепарации газа	2,5
	3 Воздушная компрессорная	1,5
	4 Факельная система	9,5
	5 Склад масел	0,6
	6 Склад реагента	0,2
	7 Склад оборудования	1,1
	8 Химлаборатория	1,4
	9 Отапливаемый склад	0,3
	10 Бытовые помещения с мехмастерской	2,0
	11 Производственно-бытовой корпус	3,2
	12 Пеногенераторная	0,4
	13 Резервуар промывочной жидкости	0,4
	14 Резервная дизельная электростанция	1,1
	15 Электротехнические сооружения и оборудование	8,6
	16 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	24,8
	17 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
пп. 28 ÷ 29	**Наблюдательные скважины на водоносные горизонты**	
	1. Наблюдательная скважина	90,5
	2. Приустьевая площадка и ограждение	9,5

5.3 Подготовка нефти, газа и воды

Номер пункта таблицы 3	Наименование объекта	*Структура стоимости в процентах*
п. 1	**Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС):**	
	1 Установка подготовки нефти (см. п.3.3)	90,0
	2 Блок ингибитора солеотложения	0,5
	3 Склад для хранения реагента	0,8
	4 Ремонтно-механическая мастерская	1,4
	5 Гараж с теплой стоянкой	1,2
	6 Склад материальный отапливаемый	0,9
	7 Открытый склад с грузоподъемным краном	1,3
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	1,1
	9 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	2,8
п. 2	**Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и *воды (ЦПС) со стабилизацией нефти*:**	
	1 Установка комплексной подготовки нефти (см. п.3.5)	83,8
	2 Блок ингибитора солеотложения	0,3
	3 Склады для хранения реагента	0,5
	4 Ремонтно-механическая мастерская	1,2
	5 Гараж с теплой стоянкой	1,0
	6 Склад материальный отапливаемый	0,7
	7 Открытый склад с грузоподъемным краном	1,1
	8 Шламонакопитель	0,5
	9 Электротехнические сооружения и оборудование	1,1
	10 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	9,8
п. 3	**Установка подготовки нефти (УПН):**	
	1 Технологическая аппаратура (отстойники, дегидраторы, буферные и дренажные емкости, печи)	22,3
	2 Насосная сырой нефти	6,0
	3 Насосная внутрипарковой перекачки	5,6
	4 Газокомпрессорная	11,0
	5 Операторный пункт	0,4
	6 Производственно-бытовой блок	4,0
	7 Электротехнические сооружения и оборудование	5,1
	8 Электрохимзащита трубопроводов	1,4
	9 Концевая сепарационная установка	4,5
	10 Сооружения внешнего транспорта нефти	6,0
	11 Компрессорная воздушная	1,9
	12 Газораспределительный пункт топливного газа	1,4
	13 Реагентное хозяйство	1,0
	14 Факельная система	7,7
	15 Установка предварительного сброса пластовой воды	5,1

Продолжение таблицы 5.3

Номер пункта таблицы 3	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 3	16 Дизельная электростанция	1,0
	17 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	15,6
п. 4	**Установка комплексной подготовки нефти (УКПН со стабилизацией нефти):**	
	1 Установка подготовки нефти (УПН)	69,0
	2 Установка стабилизации нефти (УСН)	31,0
п. 5	**Установка стабилизации нефти (УСН)**	
	1 Площадка технологической аппаратуры и оборудования (стабилизационная колонна, теплообменники, ребойлеры, сепараторы, буферные емкости, насосы)	51,7
	2 Дренажные емкости	3,5
	3 Склад ШФЛУ с насосной	15,2
	4 Сооружения пенного пожаротушения	2,1
	5 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
	6 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	7 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	19,5
п. 6	**Установка предварительного сброса пластовой воды (УПС):**	
	1 Установка технологической аппаратуры	30,0
	2 Площадка печей	20,5
	3 Электротехнические сооружения и оборудование	6,8
	4 Операторный пункт	5,0
	5 Бытовые помещения	1,9
	6 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
	7 Реагентное хозяйство	4,8
	8 Блок ингибитора солеотложения	4,1
	9 Воздушная компрессорная	8,1
	10 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	17,3
п. 7	**Газокомпрессорная станция (КС):**	
	1 Компрессорный блок	46,3
	2 Объекты подсобно-производственного и обслуживающего назначения (операторный пункт, бытовые помещения)	8,0
	3 Электротехнические сооружения и оборудование	9,5
	4 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	5 Оборудование пожаротушения	2,5
	6 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	32,5

Продолжение таблицы 5.3

Номер пункта таблицы 3	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 8	**Установка подготовки нефтяного газа:**	
	1 Установка осушки газа	50,0
	2 Операторный пункт	2,5
	3 Бытовые помещения	5,5
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	6,8
	5 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	6 Оборудование пожаротушения	2,5
	7 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	31,5
п. 9	**Установка для улавливания нефтяных газов, выбрасываемых из технологического оборудования:**	
	1 Компрессорная станция	52,4
	2 Операторный пункт	3,5
	3 Бытовые помещения	2,0
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	9,6
	5 Оборудование пожаротушения	2,5
	6 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	7 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	28,8
п. 10	**Лаборатория для анализа продукции скважин:**	
	1 Лаборатория, площадь основных помещений – 640м^2	100,0
п. 11	**Факельная система:**	
	1 Площадка факельных стволов (2 ствола)	26,7
	2 Сепаратор, конденсатосборник с насосом	15,3
	3 Баллоны с азотом и трубопроводами обвязки	3,5
	4 Контрольный факел	0,5
	5 Устройство для зажигания факела	1,5
	6 Инженерные сети: факельные трубопроводы, конденсатопроводы, трубопроводы топливного газа и воздуха, контроля и управления	51,3
	7 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 12	**Узел сбора конденсата:**	
	1 Емкость-конденсатосборник	45,2
	2 Технологические трубопроводы	29,5
	3 Запорная арматура	25,3
п. 13	**Малогабаритная установка получения автомобильного топлива:**	
	1 Площадка технологической аппаратуры и оборудования (колонны, теплообменники, холодильники, ребойлеры, буферные емкости, насосы)	23,0
	2 Дренажные емкости	1,5
	3 Площадка печей	11,3
	4 Факельная система	9,0

Продолжение таблицы 5.3

Номер пункта таблицы 3	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 13	5 Блок стабилизации конденсата	17,0
	6 Склад автомобильного топлива с насосной	8,5
	7 Операторная с бытовыми помещениями	3,8
	8 Компрессорная сжатого воздуха	2,1
	9 Электротехнические сооружения и оборудование	6,3
	10 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	11 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	16,3
п. 14	**Полигон для обработки нефтезагрязненных почв:**	
	1 Площадки для приема и обработки загрязненной почвы	16,2
	2 Поля рекультивации для биодеградации нефти в почве	10,4
	3 Дренажная емкость	3,5
	4 Насосная станция дренажных стоков	10,1
	5 Свеча рассеивания газов	2,0
	6 Площадка для приема и хранения грунта	12,3
	7 Площадка для хранения рекультивируемой почвы	11,5
	8 Помещение для обогрева персонала	3,1
	9 Стоянка для автотранспорта и спецтехники	20,5
	10 Электротехнические сооружения и оборудование	1,9
	11 Инженерные сети: технологические, электрические	8,4
	12 Электрохимзащита трубопроводов	0,1
п. 15	**Установка переработки донного шлама:**	
	1 Сооружения для сбора водной взвеси донного шлама	18,4
	2 Сооружения размыва осадка в технологических аппаратах УПН	16,8
	3 Емкость для сбора донного шлама	3,5
	4 Насосная станция для откачки взвеси донного шлама	15,1
	5 Сооружения по обезвоживанию донного шлама	16,6
	6 Площадка для отгрузки шлама	8,9
	7 Электротехнические сооружения и оборудование	8,2
	8 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические	12,4
	9 Электрохимзащита трубопроводов	0,1
п. 16	**Установка плавления снежных масс, загрязненных нефтепродуктами:**	
	1 Бункеры для плавления снега и подогрева воды	30,1
	2 Насосная станция для стоков	24,2
	3 Насосная станция для осадков	24,4
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	5,9
	5 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические	15,2
	6 Электрохимзащита трубопроводов	0,2

Окончание таблицы 5.3

Номер пункта таблицы 3	*Наименование объекта*	Структура *стоимости* в процентах
п. 17	**Насосная внешнего транспорта нефти:**	
	1 Здание насосной станции с бытовыми помещениями	36,2
	2 Буферные емкости	9,1
	3 Узел учета нефти	7,5
	4 Пруверная установка	10,3
	5 Оборудование отопления и вентиляции	11,5
	6 Электротехнические сооружения и оборудование	9,5
	7 Оборудование пожаротушения	2,3
	8 Электрохимзащита трубопроводов	1,1
	9 Инженерные сети: технологические, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	12,5

5.4 Поддержание пластового давления

Номер пункта таблицы 4	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 1	**Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений:**	
	1 Высоконапорные водоводы и водораспределительные пункты (ВРП)	80,9
	2 Обустройство устьев нагнетательных скважин	10,0
	3 Ингибиторное хозяйство (с электрооборудованием)	4,8
	4 Электрохимзащита трубопроводов	4,3
п. 2	**Кустовая насосная станция (КНС) в капитальном исполнении для закачки пресной воды в пласты:**	
	1 Здание насосной станции с бытовыми помещениями	42,2
	2 Водораспределительный пункт	7,0
	3 Резервуар сточной воды	11,8
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	13,5
	5 Электрохимзащита трубопроводов	1,3
	6 Мачта прожекторная	2,4
	7 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	21,8
п. 3	**Водораспределительный пункт системы заводнения пластов:**	
	1 ВРП в блочном исполнении	76,5
	2 Дренажная емкость	8,5
	3 Электротехнические сооружения и оборудование	4,9
	4 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	10,1

Окончание таблицы 5.4

Номер пункта таблицы 4	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 4	**Высоконапорный трубопровод диаметром до 250 мм вкл. системы заводнения пластов при подземной прокладке:**	
	1 Трубопровод	76,1
	2 Запорная арматура	20,1
	3 Электрохимзащита трубопроводов	3,8
п. 5	**Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров:**	
	1 Установка приготовления растворов со складом	44,1
	2 Электротехнические сооружения и оборудование	8,5
	3 Дренажные емкости	2,5
	4 Емкости (резервуары)	14,5
	5 Вагон-домик	1,0
	6 Блок-бокс теплоснабжения	8,2
	7 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	19,7
	8 Электрохимзащита трубопроводов	1,5
п. 6	**Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей:**	
	1 Обустройство устьев нагнетательных скважин	7,0
	2 Газораспределительные пункты	10,0
	3 Электрохимзащита трубопроводов	5,0
	4 Электротехнические сооружения и оборудование	4,8
	5 Инженерные сети: технологические, канализации, электрические, контроля и управления	73,2

5.5 Термические методы воздействия на пласт

Номер пункта таблицы 5	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 1	**Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления:**	
	1 Обустройство устьев нагнетательных скважин	25,0
	2 Пункты учета и регулирования теплоносителя, водораспределительные пункты	27,0
	3 Электротехнические сооружения и оборудование	7,9
	4 Инженерные сети: распределительные паропроводы и водоводы высокого давления, канализации, электрические, контроля и управления	40,1

Продолжение таблицы 5.5

Номер пункта таблицы 5	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 2	**Специальная тепловая станция – парогенераторная установка:**	
	1 Парогенераторная установка	36,5
	2 Резервуар химочищенной воды	1,2
	3 Реагентное хозяйство	3,5
	4 Дренажные емкости	0,2
	5 Блочный нагреватель	4,5
	6 Резервуар осветленной воды	1,2
	7 Вспомогательно-бытовые помещения	4,1
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	7,5
	9 Электрохимзащита трубопроводов	1,1
	10 Система телемеханики	4,0
	11 Отопительная котельная	3,9
	12 Газораспределительная установка	2,0
	13 Станция обезжелезивания	3,0
	14 Хлораторная	2,8
	15 Резервуар для воды	0,5
	16 Инженерные сети: технологические, газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи, контроля и управления	24,0
п. 3	**Специальная тепловая станция - водогрейная установка:**	
	1 Водогрейная установка	34,0
	2 Реагентное хозяйство	5,6
	3 Буферная емкость	1,2
	4 Вспомогательно-бытовые помещения	7,5
	5 Электротехнические сооружения и оборудование	11,5
	6 Система телемеханики	4,0
	7 Отопительная котельная	5,0
	8 АГРС	2,0
	9 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
	10 Инженерные сети: технологические, газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, контроля и управления	28,0
п. 4	**Система внутрипластового горения:**	
	1 Обустройство нагнетательных скважин	22,2
	2 Воздухопроводы нагнетания и водоводы	41,7
	3 Водораспределительные пункты	15,0
	4 Электрохимзащита трубопроводов	3,2
	5 Электротехнические сооружения и оборудование	6,5
	6 Инженерные сети: электрические, контроля и управления, канализации и связи	11,4
п. 5	**Установка внутрипластового горения:**	
	1 Технологический блок	40,0
	2 Резервуар	4,0

Окончание таблицы 5.5

Номер пункта таблицы 5	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 5	3 Склад масел и сульфанола	4,5
	4 Блок измерения и регулирования	2,0
	5 Блок анализаторов	3,8
	6 Вспомогательно-бытовые помещения	6,7
	7 Электротехнические сооружения и оборудование	14,5
	8 Инженерные сети: технологические, газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи, контроля и управления	23,3
	9 Электрохимзащита трубопроводов	1,2

5.6 Производственные базы

Номер пункта таблицы 6	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 1	**База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ):**	
	1 Производственный корпус	37,0
	2 Производственно-лабораторный корпус	17,5
	3 Административно-лабораторный корпус	12,1
	4 Материально-технический склад	4,0
	5 Инструментально-складская мастерская	3,9
	6 Склад ГСМ	3,0
	7 Проходная	0,7
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	6,1
	9 Оборудование пожаротушения	0,5
	10 Инженерные сети: теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	14,1
	11 Электрохимзащита трубопроводов	1,1
п. 2	**База производственного обслуживания промысла (БПО промысла):**	
	1 Производственно-диспетчерский корпус	31,5
	2 Ремонтно-эксплуатационный участок	23,4
	3 Склад инвентаря и оборудования	4,5
	4 Открытая площадка оборудования	1,5
	5 Заглубленный склад оборудования и инвентаря	2,7
	6 Помещение моторогенераторной	0,5
	7 Диспетчерская УТТ	1,5
	8 Проходная	0,2
	9 Топливозаправочный пункт	1,2
	10 Склад ГСМ	2,1

Продолжение таблицы 5.6

Номер пункта таблицы 6	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
	11 Маслозаправочный пункт	1,0
	12 Вагон для обогрева	0,1
	13 Вагон-магазин	0,1
	14 Столовая	0,1
	15 Тепловая стоянка автотранспорта	7,0
	16 Открытая стоянка автотранспорта	4,0
	17 Эстакада для мойки	0,6
	18 Оборудование пожаротушения	0,5
	19 Электротехнические сооружения и оборудование	5,9
	20 Инженерные сети: теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	10,5
	21 Электрохимзащита трубопроводов	1,1
п. 3	**База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР):**	
	1 Производственный корпус	39,7
	2 Административно-бытовое здание	23,5
	3 Эстакада с мостовым краном	2,4
	4 Инструментальная площадка	4,9
	5 Площадка для хранения оборудования с козловым краном	5,3
	6 Склад ГСМ	2,1
	7 Оборудование пожаротушения	1,5
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	6,0
	9 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	13,4
	10 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 4	**База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТТ и СТ):**	
	1 Производственный корпус	47,0
	2 Административно-бытовое здание	9,1
	3 Материальный склад	1,6
	4 Склад ГСМ	2,0
	5 Контрольно-пропускной пункт	2,1
	6 Проходная	0,2
	7 Компрессорная	0,4
	8 Склад сыпучих материалов	0,5
	9 Закрытая стоянка спецмашин	11,4
	10 Открытая стоянка спецмашин с воздухообогревом	2,6
	11 Площадка для мойки машин	0,4
	12 Оборудование пожаротушения	0,5
	13 Электротехнические сооружения и оборудование	6,0

Продолжение таблицы 5.6

Номер пункта таблицы 6	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 4	14 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	15,0
	15 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 5	**Трубная база бурильных труб**	
п. 6	**Трубная база обсадных труб**	
п. 7	**Трубная база насосно-компрессорных труб:**	
	1 Производственный корпус	44,0
	2 Административно-бытовое здание	19,0
	3 Материально-технический склад	4,5
	4 Открытый склад для хранения труб	9,5
	5 Проходная	0,9
	6 Склад ГСМ	2,0
	7 Оборудование пожаротушения	0,5
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	7,4
	9 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	11,0
	10 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 8	**База антикоррозионного покрытия труб:**	
	1 Производственный корпус	35,0
	2 Административно-бытовое здание	17,5
	3 Открытый склад для хранения труб	9,1
	4 Установка подготовки антикоррозионных материалов	10,1
	5 Материально-технический склад	4,5
	6 Проходная	0,4
	7 Склад ГСМ	2,0
	8 Оборудование пожаротушения	0,5
	9 Электротехнические сооружения и оборудование	8,4
	10 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	11,3
	11 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 9	**База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (*БПО ВМК*):**	
	1 Производственный корпус	44.0
	2 Административно-бытовое здание	19,2
	3 Склад баллонов	1,7
	4 Открытая площадка с козловым краном	7,5
	5 Открытая площадка с башенным краном	5.5
	6 Склад ГСМ	2,3
	7 Оборудование пожаротушения	0,6
	8 Электротехнические сооружения и оборудование	5,5

Окончание таблицы 5.6

Номер пункта таблицы 6	Наименование объекта	Структура стоимости в процентах
п. 9	9 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	12,5
	10 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 10	**База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин (БПО УПНП и КРС):**	
	1 Производственный корпус	41,0
	2 Административно-бытовое здание	18,0
	3 Открытый склад с краном	3,1
	4 Участок растворения соли	4,2
	5 Площадка для оборудования	1,6
	6 Стоянка спецтехники	4,1
	7 Вспомогательно-складской корпус	3,2
	8 Площадки складирования соли, химреагентов, метанола	3,2
	9 Контрольно-пропускной пункт	0,7
	10 Склад ГСМ	2,1
	11 Оборудование пожаротушения	0,5
	12 Электротехнические сооружения и оборудование	7,0
	13 Инженерные сети: теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	10,1
	14 Электрохимзащита трубопроводов	1,2
п. 11	**Промыслово-геофизическая база:**	
	1 Производственный корпус	38,0
	2 Зарядная мастерская	2,0
	3 Административно-бытовое здание	20,5
	4 Навес для хранения кабеля	0,6
	5 Материально-технический склад	12,8
	6 Хранилище радиоактивных веществ	2,2
	7 Контрольно-пропускной пункт	1,2
	8 Слад ГСМ	2,1
	9 Оборудование пожаротушения	0,5
	10 Электротехнические сооружения и оборудование	5,9
	11 Инженерные сети: газоснабжения, теплоснабжения, канализации, электрические, связи и сигнализации, контроля и управления	13,0
	12 Электрохимзащита трубопроводов	1,2

Для заметок

Отпечатано в типографии издательства «Ирисъ»
Заказ № 12 03/10И Тираж 100

gost.e-ecolog.ru