МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ВРЕМЕННЫЕ УКАЗАНИЯ

по составлению схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района

ВСН – 22 – 79

КУЙБЫШЕВ 1979

gost.e-ecolog.ru

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Министр нефтяной
промышленности

_____ Н.А.МАЛЫШЕВ

_____ 1980 г.

ВРЕМЕННЫЕ УКАЗАНИЯ

по составлению схем развития и
размещения нефтяной промышленности
нефтедобывающего района

ВСН - 22 - 79

Куйбышев, 1979

Временные указания разработаны Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности (Гипровостокнефть) с учетом основных положений Постановления ЦК КПСС и Совета Министров СССР от I2 июля I979 года № 695 "Об улучшении планирования и усилении хозяйственного механизма на повышение эффективности производства и качества работы".

При подготовке "Временных указаний" учтены заключения отдела нефти и газа Главгосэкспертизы Госстроя СССР и отдела нефтяной и газовой промышленности Госплана СССР.

Министерство нефтяной промышленности (Миннефтепром)	Ведомственные строительные нормы Временные указания по составлению схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района	ВСН-22-79 Миннефтепром Впервые

1. Настоящие указания регламентируют состав, содержание, порядок разработки, согласования и утверждения схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района (в дальнейшем именуются "Схемы").

2. Требования указаний являются обязательными для всех организаций, осуществляющих разработку, согласование, экспертизу и утверждение Схем.

3. Схемы разрабатываются по всем нефтедобывающим районам и являются документом, в котором комплексно рассматриваются вопросы перспективного развития нефтедобывающего района на период 10 лет.

4. Схемы должны использоваться планирующими органами при определении развития отрасли на ближайшую пятилетку и перспективный период; при разработке основных направлений экономического и социального развития отрасли на 10 лет; при составлении схем развития и размещения производительных сил экономического района; при формировании территориально-промышленных комплексов.

5. Утвержденные Схемы должны служить основанием:
для составления проектов пятилетних и текущих планов развития нефтедобывающих районов, нефтепроводного транспорта, газоперерабатывающих, машиностроительных и ремонтно-механических заводов;
для определения перечня строек, объемов и сроков выполнения проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ;
для выдачи заданий на разработку технико-экономических обоснований ТЭО) строительства объектов обустройства месторождений, а также объектов, не относящихся к обустройству месторождений;
для выдачи заданий на разработку схем по линейным сооружениям (энергетики, водоснабжения, автодорогам), а также базам производственного обслуживания предприятий нефтедобычи (НГДУ) и буровых организаций.

Внесены	Утверждены	Срок введения в действие
Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности "Гипровостокнефть"	Миннефтепромом 16 января 1980 года	с 1 января 1980 года

6. В Схемах должны разрабатываться, как правило, два-три варианта развития района по уровням добычи нефти, имеющие принципиальные отличия по количеству вовлекаемых в промышленную эксплуатацию открытых месторождений, по прогнозируемой оценке запасов и возможной добыче нефти, по объемам применения новых методов повышения нефтеотдачи. При этом один из вариантов должен разрабатываться на уровень добычи нефти по району, заданный Министерством нефтяной промышленности.

7. В Схемах должны приводиться:

объемы геолого-поисковых и разведочных работ и их эффективность;

возможный прирост запасов нефти и газа;

возможные уровни добычи нефти в зависимости от вводимых в эксплуатацию новых нефтяных месторождений и ожидаемых изменений геолого-технических условий выработки запасов.

В Схемах должны определяться:

объемы и основные технико-экономические показатели эксплуатационного и разведочного бурения;

направления транспорта нефти и использования нефтяного газа;

для районов, в которых объединения осуществляют добычу природного газа, - рекомендации по его сбору, подготовке и транспорту;

источники водоснабжения и энергоснабжения;

объемы производственно-технического и ремонтного обслуживания;

внешнее инженерное обеспечение (нефтепроводы, газопроводы, водоводы, линии электропередачи, автодороги), дислокация, мощности и сроки ввода в эксплуатацию основных объектов и сооружений;

численность обслуживающего персонала и объемы непроизводственного строительства;

объемы капитальных вложений на разведочное и эксплуатационное бурение, строительство объектов производственного и непроизводственного назначения.

8. Вопросы развития нефтедобывающего района на первые пять лет рассматриваются в Схемах более детально: перспективный план добычи нефти и газа принимается по каждому месторождению (объекту разработки) в соответствии с утвержденными проектами и технологическими схемами с учетом фактического состояния и намечаемых технологических мероприятий;

объемы эксплуатационного бурения рассчитываются по месторождениям, основные технико-экономические показатели по управлениям буровых работ (УБР);

объемы производственного строительства дифференцируются на две группы:относящихся к обустройству месторождения и не относящихся к обустройству месторождений.

Объемы строительства определяются по каждому объекту.

Под объектами следует понимать:

- месторождения с комплексом внутрипромысловых сооружений и коммуникаций, размещаемых на территории месторождения;

- объекты, сооружения и коммуникации вне территории месторождения.

- Объемы капитальных вложений рассчитываются с применением укрупненных показателей стоимости строительства отдельных объектов (УПСС), с учетом необъемных затрат и по аналогам с привязкой к району.

Объемы добычи нефти и газа, эксплуатационного бурения и нефтепромыслового строительства, расчеты капитальных вложений и основных видов материально-технических ресурсов базируются в основном на запасах открытых месторождений.

9. Вопросы развития нефтедобывающего района на последующие пять лет рассматриваются в Схемах укрупненно:

объемы добычи нефти определяются по группам месторождений: по разрабатываемым и подготовленным к разработке месторождениям на основе проектов и технологических схем; по неоткрытым месторождениям на базе прогнозируемых запасов, оценка которых носит объективно вероятный характер;

объемы эксплуатационного бурения и основные технико-экономические показатели определяются по УБР и в целом по нефтедобывающему району;

объемы производственного строительства рассчитываются по нефтедобывающему району и по группам объектов в целом;

объемы капитальных вложений рассчитываются с применением удельных нормативов по направлениям обустройства, УПСС с учетом необъемных затрат и по аналогам с привязкой к району.

Объемы добычи нефти и газа, эксплуатационного бурения и нефтепромыслового строительства, расчеты капитальных вложений и основных видов материально-технических ресурсов базируются на прогнозе развития известных месторождений и на оценке характеристики новых возможных запасов и средних размеров предполагаемых месторождений с дальнейшим использованием укрупненных показателей и расчетов.

10. Объемы производственного строительства должны учитывать необходимые потребности нефтедобывающего района, обеспечивающие достижение намечаемых уровней добычи нефти и газа.

Объемы капитальных вложений должны учитывать затраты на реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, их расширение и строительство новых объектов и сооружений.

При определении объемов непроизводственного строительства необходимо предусматривать улучшение жилищных и культурно-бытовых условий жизни, медицинского обслуживания и других мероприятий в области социального развития.

11. Схемы должны содержать, как правило, следующие разделы:

- сырьевая база, геолого-поисковые и разведочные работы;
- добыча нефти и газа;
- строительство скважин;
- сбор, подготовка и транспорт нефти и газа;
- водоснабжение, заводнение нефтяных пластов, канализация;
- электроснабжение;
- с в я з ь;
- автоматизация производства;
- пути сообщения и транспортные средства;
- базы по ремонту и техническому обслуживанию;
- базы УПТО и КО;
- охрана окружающей среды;
- численность обслуживающего персонала;
- жилищное и культурно-бытовое строительство;
- технико-экономическая часть;
- соображения по строительству;
- объемы проектно-изыскательских работ.

Примерный состав и содержание разделов Схем приводятся в приложении I.

I2. Основными исходными данными для разработки Схем должны являться:

комплексная программа научно-технического прогресса в отрасли; перспективные планы разработки, производства и внедрения новой техники; перспективные планы размещения объемов капитального ремонта на предприятиях других министерств и ведомств; показатели утвержденного плана на текущее пятилетие;

перспективные планы объемов строительно-монтажных работ, выполняемых министерствами-подрядчиками для Миннефтепрома;

уровни добычи нефти по району на перспективный период (выдаются Миннефтепромом);

проекты и технологические схемы разработки нефтяных и газовых месторождений; комплексные проекты геологоразведочных работ на нефть и газ по району или региону, разработанные специализированными организациями; отчетные материалы за последние пять лет по добыче, бурению, капитальному строительству, материально-техническому снабжению, труду и себестоимости (выдаются нефтедобывающим объединениям).

I3. Схемы должны разрабатываться не реже одного раза в пять лет и представляться в Миннефтепром не позднее, чем за два года до очередной пятилетки.

Ежегодно Схемы должны уточняться по результатам практической деятельности нефтедобывающих объединений в целях конкретизации объемов строительства и проектно-изыскательских работ на ближайшие два года.

I4. При разработке Схем следует руководствоваться:

законами СССР, указами Президиума Верховного Совета СССР, постановлениями ЦК КПСС и Совета Министров СССР, постановлениями Госплана СССР и решениями директивных органов по вопросам перспективного развития отраслей народного хозяйства и промышленности;

приказами Министерства нефтяной промышленности и решениями Коллегии;

инструкциями и нормативными документами по проектированию и строительству, нормами технологического проектирования, унифицированными технологическими схемами;

нормативами удельных капитальных вложений, УПСС, нормами расхода материалов и изделий в бурении, добыче нефти и строительстве и др.

15. При разработке Схем должно предусматриваться:

полное и рациональное использование природных ресурсов нефти и газа;

эффективные средства по охране природы и защите окружающей среды;

передовой технический уровень производства и повышение качества работы;

наиболее прогрессивные проектные решения и высокая степень индустриализации нефтепромыслового строительства;

улучшение условий труда, улучшение жилищных и культурно-бытовых условий жизни производственного персонала и населения;

рациональное использование производственных мощностей, материальных, трудовых и финансовых ресурсов, усиление режима экономии, устранения потерь.

16. Схемы должны разрабатываться в минимальном объеме, без излишней детализации и повторений. Пояснительные записки по разделам должны раскрывать фактическое состояние разработки месторождений и бурения, существующее положение по объектам производственного назначения, их мощность и местоположение; содержать результаты инженерных и экономических расчетов по существу рассматриваемых вопросов.

К соответствующим разделам должны, как правило, прилагаться схемы размещения действующих и намечаемых к строительству объектов и сооружений. Исходные данные и результаты расчетов должны сводиться в таблицы и представляться: на первые пять лет - суммарно за период и по годам, на последующие пять лет - суммарно за период и на последний год пятилетки.

Расчеты в полном объеме согласно настоящим Указаниям должны выполняться только по рекомендуемому варианту; по остальным вариантам расчеты должны представляться в сокращенном объеме, как правило, в виде табличных материалов.

Наряду со Схемой представляется краткая аннотация с основными технико-экономическими показателями.

17. Основанием для составления Схем является "План разработки Схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района", утвержденный Миннефтепромом по согласованию с Госпланом СССР.

18. Разработка Схем должна осуществляться генеральным проектировщиком нефтедобывающего района с привлечением, в необходимых случаях, специализированных институтов Миннефтепрома, других министерств и ведомств для выполнения отдельных разделов или специальных вопросов.

19. Генеральный проектировщик после завершения работ должен представлять Схему Управлению экспертизы проектов и смет и Управлению капитального строительства - по одному экземпляру, нефтедобывающему объединению - в двух экземплярах.

20. Нефтедобывающее объединение должно в месячный срок рассмотреть Схему на техническом Совете и представить протокол рассмотрения в Управление экспертизы проектов и смет и Управление капитального строительства.

21. Управление экспертизы проектов и смет должно в двухмесячный срок организовать рассмотрение Схемы и подготовить по ней сводное заключение. К рассмотрению Схем должны привлекаться планово-экономическое и геологическое управления, управления разработки нефтяных и газовых месторождений, бурения и капитального строительства и другие заинтересованные управления и организации

22. Управление экспертизы проектов и смет представляет Схему и сводное заключение по ней на рассмотрение Центральной комиссии и утверждение руководству Миннефтепрома.

П Р И Л О Ж Е Н И Е I

Примерный состав и содержание разделов Схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района

I. СЫРЬЕВАЯ БАЗА, ГЕОЛОГО-ПОИСКОВЫЕ И РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

I.I Состав раздела:

- геологическая изученность территории района и состояние геолого-поисковых и разведочных работ;
- характеристика запасов нефти;
- основные направления и объемы геолого-поисковых и разведочных работ.

I.2. Содержание раздела:

- краткое геологическое строение района;
- изученность территории структурным бурением, геофизическими и другими методами исследования, глубоким бурением;
- динамика основных показателей геолого-поисковых и разведочных работ за предшествующие пять лет;
- состояние запасов нефти и газа промышленных категорий (АВСI), перспективных (С2) и прогнозных Д) на начало рассматриваемого периода и их качественная характеристика;
- объемы геофизических методов исследования, структурно-параметрического бурения и глубокого разведочного бурения на рассмат-) риваемый период, прирост запасов нефти и газа;
- объемы обустройства разведочных площадей на рассматриваемый период по району в целом.

I.3. Результаты расчетов представляются по формам 0 0I-002.

К разделу прилагается схема размещения месторождений и перспективных структур.

Примечание: решение по разделу сырьевая база, геолого-поисковые и разведочные работы приводятся на основании рекомендаций комплексного проекта геологоразведочных работ на нефть и газ (РД-39-II-79).

2. ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

2.I. Состав раздела:

- состояние разработки нефтяных и газовых месторождений на дату составления схем;

- объемы поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, количество законченных строительством скважин, средняя глубина бурения скважин, количество буровых бригад и буровых установок по УБР (УРБ) и району в целом на рассматриваемый период;

- объемы опережающего обустройства площадей под эксплуатационное бурение по району в целом на рассматриваемый период.

3.3. Результаты расчетов представляются по формам 009-011.

4. СБОР, ПОДГОТОВКА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ И ГАЗА

4.1. Состав раздела:

- краткая характеристика существующих систем сбора, подготовки и транспорта нефти и газа;
- краткая качественная характеристика нефти и газа;
- сбор и транспорт нефти;
- подготовка нефти;
- внешний транспорт нефти;
- сбор, подготовка и транспорт нефтяного и природного газа.

4.2 Содержание раздела:

- применяемые схемы сбора нефти и газа и их соответствие унифицированным технологическим схемам;
- размещение основных объектов подготовки и транспорта нефти и газа, их характеристика;
- физико-химические свойства поверхностных проб нефти и состав газа по основным месторождениям и пластам;
- мощность и дислокация основных объектов сбора, транспорта и подготовки нефти и газа на рассматриваемый период;
- рекомендации по расширению и реконструкции действующих объектов и строительству новых систем сбора, транспорта и подготовки нефти и газа;
- направления использования газа, внешний транспорт нефти и газа;
- объемы строительства и сроки ввода в эксплуатацию объектов сбора, подготовки и транспорта нефти и газа.

4.3. Результаты расчетов представляются по формам 012-016.

К разделу прилагаются схемы грузопотоков нефти и газа; схемы размещения объектов сбора, подготовки и транспорта нефти и газа.

- оценка добывных возможностей месторождений: разрабатываемых, планируемых к вводу и предполагаемых (I,П и Ш группы);

- мероприятия по интенсификации и новым методам повышения нефтеотдачи;

- показатели перспективного плана добычи нефти и газа.

2.2. Содержание раздела:

- сопоставление фактических показателей разработки по основным месторождениям с показателями технологических схем и проектов разработки;

- динамика основных показателей разработки месторождений, включенных в перспективный план добычи нефти и газа на рассматриваемый период;

- геолого-технические мероприятия, объемы применения новых методов повышения нефтеотдачи на рассматриваемый период;

- показатели перспективного плана добычи нефти и газа по району в целом.

2.3. Результаты расчетов представляются по формам 003-008.

3. СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН

3.I. Состав раздела:

- состояние работ по строительству скважин за предшествующие пять лет;

- мероприятия по сокращению сроков строительства скважин на рассматриваемый период;

- основные показатели строительства поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин на рассматриваемый период;

- организация буровых работ.

3.2. Содержание раздела:

- мощность и дислокация буровых предприятий;

- применяемая техника и технология проводки скважин;

- динамика основных показателей по циклу строительства скважин по целям бурения за предшествующий период;

- затраты времени на строительство скважин по целям бурения, организационные, технологические и технические мероприятия, способствующие сокращению сроков строительства скважин на рассматриваемый период;

5. ВОДОСНАБЖЕНИЕ. ЗАВОДНЕНИЕ НЕФТЯНЫХ ПЛАСТОВ. КАНАЛИЗАЦИЯ

5.I. Состав раздела:

- состояние и характеристика существующих систем водоснабжения и канализации;
- водоснабжение и заводнение нефтяных пластов;
- канализация.

5.2. Содержание раздела:

- характеристика основных источников водоснабжения, существующих систем водоснабжения, заводнения и канализации;
- расходы воды на расчетный период по основным потребителям;
- объемы промысловых сточных вод и их утилизация;
- баланс водопотребления, выбор источников водоснабжения;
- рекомендации по реконструкции и расширению действующих объектов, строительству новых систем водоснабжения, заводнения и канализации; объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов;
- рекомендации по защите оборудования и трубопроводов от корродирующего воздействия сточных вод.

5.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-016.

К разделу прилагается схема размещения объектов водоснабжения и канализации.

6. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

6.I. Состав раздела:

- состояние и характеристика действующих объектов электроснабжения;
- рекомендации по строительству новых и реконструкции действующих объектов электроснабжения.

6.2. Содержание раздела:

- уровень электропотребления основных групп потребителей нефтегазодобывающей промышленности района;
- состояние объектов электроснабжения и соответствие их техническим требованиям;

- электропотребление по технологическим процессам добычи нефти, бурению скважин; и электрические нагрузки по узлам электропотребления на рассматриваемый период;

- рекомендации по строительству новых и реконструкции действующих объектов электроснабжения на рассматриваемый период;

- объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов электроснабжения.

6.3. Результаты расчетов представляются по формам 0I4-0I6.

К разделу прилагаются схемы размещения объектов электроснабжения на рассматриваемый период.

7. С В Я З Ь

7.I. Состав раздела:

- состояние и характеристика существующей организации связи нефтедобывающего района;

- рекомендации по развитию средств связи на рассматриваемый период.

7.2. Содержание раздела:

- количественная и качественная характеристика действующих сооружений связи и соответствие их системеуправления и нормативным требованиям;

- рекомендации по развитию видов связи между всеми звеньями управления нефтедобывающего объединения и по пунктам расселения нефтяников в рассматриваемый период;

- объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов связи.

7.3. Результаты расчетов представляются по формам 0I4-0I6.

К разделу прилагается схема размещения объектов связи на рассматриваемый период.

8. АВТОМАТИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВА

8.I. Состав раздела:

- краткая характеристика применяемых средств контроля и автоматизации промысловых объектов;

- рекомендации по основным направлениям развития комплексной автоматизации технологических процессов в рассматриваемый период;
- рекомендации по основным направлениям развития автоматизированной системы управления (АСУнефть) в рассматриваемый период.

8.2. Содержание раздела:

- краткая характеристика технического состояния основных систем и средств контроля и автоматизации, применяемых на промысловых объектах и их соответствие современным требованиям, достигнутый уровень автоматизации;
- очередность и объемы внедрения комплексной автоматизации технологических процессов добычи, сбора, транспорта и промысловой подготовки нефти, газа и воды в рассматриваемый период;
- развитие автоматизированной системы управления в рассматриваемый период. Информационное и техническое обеспечение АСУ по этапам развития;

8.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-016.

9. ПУТИ СООБЩЕНИЯ И ТРАНСПОРТНЫЕ СРЕДСТВА

9.1. Состав раздела:

- пути сообщения;
- транспортные средства.

9.2. Содержание раздела:

- краткая характеристика существующих путей сообщения: автомобильных дорог общего пользования и нефтепромысловых дорог с твердым покрытием; аэродромов и вертолетных площадок, речных причалов и др.;
- рекомендации по развитию сети магистральных и внутрипромысловых автомобильных дорог, подъездных железнодорожных путей, аэродромов, вертолетных площадок, речных причалов и др., объемы и сроки строительства этих объектов на рассматриваемый период;
- дислокация транспортных организаций и показатели их работы, оснащенность транспортными средствами и спецтехникой;
- расчет потребности транспортных средств и спецтехники в рассматриваемый период.

9.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-017.

К разделу прилагается схема автомобильных дорог нефтегазодобывающего района на рассматриваемый период.

10. БАЗЫ ПО РЕМОНТУ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ

10.1. Состав раздела:

- краткая характеристика существующей системы выполнения ремонтных работ и технического обслуживания оборудования, транспортных средств и спецтехники;
- рекомендации по совершенствованию системы ремонтных работ и технического обслуживания в рассматриваемый период;

10.2. Содержание раздела:

- мощность, дислокация, назначение, годовой объем выполняемых работ по существующим базам ремонта;
- объемы капитального ремонта оборудования, транспортных средств и спецтехники, выполняемые ЦБПО и БПО, заводами МНП и других министерств и ведомств;
- совершенствование системы ремонтных работ и технического обслуживания в рассматриваемый период;
- объемы строительства новых баз, расширения и реконструкции существующих.

10.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-016.

11. БАЗЫ УПТО и КО

11.1. Состав раздела:

- характеристика существующих баз УПТО и КО;
- рекомендации по развитию баз производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования в рассматриваемый период;

11.2. Содержание раздела:

- мощность, дислокация, назначение и состояние существующих баз УПТО и КО;
- потребность в основных видах материально-технических ресурсов в рассматриваемый период;
- мощность, объемы и сроки нового строительства, расширения и реконструкции баз УПТО и КО в рассматриваемый период с учетом рекомендаций по размещению баз для химизации в нефтяной промышленности в соответствии с работами "Союзнефтепромхима".

II.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-016,018.

I2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

I2,I. Состав раздела:

- охрана недр;
- рациональное использование земель и лесных массивов;
- охрана водоемов;
- охрана от загрязнения окружающей атмосферы.

I2.2. Содержание раздела:

- перечень мероприятий по охране природы и защите окружающей среды, учтенных при разработке соответствующих разделов Схемы.

I3. ЧИСЛЕННОСТЬ ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПЕРСОНАЛА

I3.I. Состав раздела:

- численность обслуживающего персонала;
- численность производственных кадров на расчетный период и уточнение отдельных элементов организационной структуры производства.

I3.2. Содержание раздела:

- численность обслуживающего персонала по структурным подразделениям объединения, удельные трудовые затраты и производительность труда;
- мероприятия по снижению трудовых затрат;
- расчет численности обслуживающего персонала на рассматриваемый период;
- уточнение отдельных элементов организационной структуры объединения с учетом особенностей развития производства и намечаемых объемов работ на рассматриваемый период.

I3.3. Результаты расчетов представляются по формам 019.

К разделу прилагается существующая организационная структура производственного объединения.

I4. ЖИЛИЩНОЕ И КУЛЬТУРНО-БЫТОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

I4.I. Состав раздела:

- краткая характеристика основных населенных пунктов проживания нефтяников;
- состояние обеспеченности жильем и объектами социального и культурно-бытового назначения;
- расселение трудящихся и объемы жилищного и культурно-бытового строительства на рассматриваемый период.

I4.2. Содержание раздела:

- характеристика существующей застройки населенных пунктов;
- обеспеченность нефтяников жильем и объектами культурно-бытового назначения на дату составления Схем;
- численность населения на рассматриваемый период;
- рекомендации по расселению трудящихся с максимальным использованием существующих населенных пунктов, включая, в необходимых случаях, вахтовые поселки.

Рекомендуемые объемы жилищного и культурно-бытового строительства с учетом прироста численности населения в рассматриваемый период.

I4,3. Результаты расчетов представляются по формам 020-023.

I5. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

I5.I. Состав раздела:

- динамика основных технико-экономических показателей развития нефтедобывающей промышленности района за предшествующий пятилетний период;
- капитальные вложения и себестоимость добычи нефти и газа в рассматриваемый период;
- технико-экономическая оценка вариантов развития нефтедобывающего района.

I5.2. Содержание раздела:

- краткий анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий пятилетний период, включая удельные капиталовложения на I т новой мощности и одну нефтяную скважину;

- капитальные вложения на бурение скважин по сметной стоимости I метра проходки по целям бурения с разбивкой на нефть и газ;

- капитальные вложения (строительно-монтажные работы) на обустройство по направлениям затрат и группам объектов, с учетом состояния капитального строительства на начало рассматриваемого периода;

- эксплуатационные расходы и себестоимость добычи нефти и газа на расчетный период;

- расчет технико-экономических показателей и выбор варианта.

I5.3. Результаты расчетов представляются по формам 024 -028.

I6. СООБРАЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

I6.I. Состав и содержание раздела:

- динамика объемов строительно-монтажных работ, выполняемых строительными организациями нефтедобывающего объединения и подрядными министерствами и ведомствами за предшествующий период;

- возможное распределение объемов строительно-монтажных работ на собственное строительство и подрядное строительство по другим министерствам и ведомствам в рассматриваемый период;

- рекомендации по развитию предприятий стройиндустрии нефтедобывающего объединения на основе работ треста "Оргтехнефтестрой".

I6.2. Результаты расчетов представляются по форме 029.

I7. ОБЪЕМЫ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

I7.I. Состав раздела:

- существующее положение;

- объемы проектно-изыскательских работ на рассматриваемый период.

I7.2. Содержание раздела:

- динамика объемов ПИР по направлениям нефтепромыслового строительства и их удельный вес в объеме капитальных вложений за предшествующий период;

- использование проектно-сметной документации по объединению;

- определение затрат на ПИР по отдельным группам объектов нефтепромыслового строительства и распределение полученных объемов по годам проектирования во взаимоувязке со сроками строительства;

- перечень объектов проектирования на пятилетку с указанием сроков и стадийности проектирования.

I7.3. Результаты расчетов представляются по формам 030-032.

Форма 001

Показатели геолого-поисковых и разведочных работ в целом по
(республике, области)

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Фонд подготовленных перспективных структур на конец года	структура									
Подготовлено перспективных структур за год, всего	структура									
в том числе:										
сейсморазведкой	структура									
структурным бурением	структура									
Введено перспективных структур в глубокое бурение	структура									
Объем сейсморазведочных работ	пог.км									
Объем структурного бурения	тыс.м									

Продолжение формы 001

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Объем поисково-разведочного бурения, всего	тыс.м									
в том числе:										
на нефть	тыс.м									
на газ	тыс.м									
Открыто месторождений, всего	место-рождение									
в том числе:										
нефтяных	место-рождение									
газовых	место-рождение									
Открыто новых залежей, всего	залежь									
в том числе:										
нефтяных	залежь									
газовых	залежь									
Прирост запасов категорий $B+C_1$:										
нефти	млн.т									
газа	млрд.м^3									

Продолжение формы 001

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
То же, на 1 м проходки:										
нефти	т									
газа	млн.м^3									
то же, на одну законченную строительством скважину:										
нефтяную	тыс.т									
газовую	млн.м^3									
Состояние запасов категорий $A+B+C_1$ (на конец года):										
нефти	млн.т									
газа	млрд.м^3									
Обеспеченность запасами нефти категорий $A+B+C_1$	лет									

Примечание. Все показатели приводятся по области, республике в целом, за исключением объемных показателей, которые должны быть показаны как в целом, так и в том числе по объединению (для районов, где работы ведутся как силами объединения, так и территориальными геологическими управлениями).

Форма 002

Объемы обустройства разведочных площадей по объединению

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
									Всего	в т.ч. 1990
Количество обустраиваемых площадей	площадь									
Коммуникации										
Магистральные водоводы, всего	км									
в том числе по диаметрам:										
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Водоводы-коллектора, всего	км									
В том числе по диаметрам:										
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Линии электропередач, всего	км									
В том числе по напряжению:										
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Подъездные пути с жестким покрытием	км									
Внутриобъектные дороги	км									

продолжение формы 002

Показатели	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Здания и сооружения производственного назначения										
Водозаборные установки, всего	шт.									
в том числе по производительности:										
I.	шт.									
2.	шт.									
и т.д.										
Водяные скважины всего	шт.									
Защитные дамбы и плотины	км									
Железнодорожные тупики	км									
Аэродромы	аэродром									
Вертолетные площадки на буровых и базах (промбазах)	площ.									

продолжение формы 002

Показатели	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
									всего	В т.ч. 1990
Жилищные и коммунально-бытовые объекты										

Примечание: форма 002 заполняется по данным комплексного проекта геологоразведочных работ на нефть и газ по району (региону) на 1981-1985 г.г. (ГД-39-11-79) только по рекомендуемому варианту.

Форма 003

Сводные показатели перспективного плана добычи нефти
по объединению

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
									всего	в том числе 1990
Добыча нефти - всего	тыс.т									
в том числе:										
- из новых скважин	тыс.т									
Ввод новых нефтяных скважин, всего	скв.									
в том числе:										
- из эксплуатационного бурения	скв									
- из разведочного бурения	скв									
- из освоения прошлых лет	скв									
Ввод нагнетательных скважин, всего	скв									
в том числе:										
- из эксплуатационного бурения	скв									
Среднесуточный дебит новой скважины	т/сут									
Число дней работы новой скважины	дни									

Продолжение формы 003

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Средняя глубина нефтяных и нагнетательных скважин	м									
Объем эксплуатационного бурения - всего	тыс.м									
в том числе:										
- нефтяных скважин	тыс.м									
- нагнетательных скважин	тыс.м									
Действующий фонд нефтяных скважин - всего	скв									
в том числе:										
фонтанных	скв									
Э Ц Н	скв									
Ш Г Н	скв									
газлифтных	скв									
прочих	скв									
Действующий фонд нагнетательных скважин	скв									
Добыча жидкости	тыс.т									

Продолжение формы 003

Показатели	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	в т.ч. 1990
Обводненность	%									
Закачка воды (газа)	тыс.м^3									
Ресурсы попутного газа	млн.м^3									
Средний дебит действующей скважины по нефти	т/сут									
Средний дебит действующей скважины по жидкости	т/сут									
Добыча нефти за счет новых методов воздействия на пласт	тыс.т									

Форма 004

Показатели перспективного плана добычи нефти

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				Объединение,		всего						
1980												
1981												
1982												
1983												
1984												
1985												
1990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе I группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				II группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				III группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				НГДУ								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе I группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м^3	Ресурсы попутного газа, млн.м^3
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				II группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				III группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Примечание. Форма 004 заполняется по всем НГДУ и группам месторождений

Форма 005

Показатели перспективного плана добычи нефти

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				Объединение								
1980												
1981												
1982												
1983												
1984												
1985												
1990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе		НГДУ						
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе I группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м^3	Ресурсы попутного газа, млн.м^3
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				Месторождение				всего				
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м^3	Ресурсы попутного газа, млн.м^3
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе по				объекту (пласту)				
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				II группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м^3	Ресурсы попутного газа, млн.м^3
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				Месторождение			, всего					
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				в том числе			объекту (пласту)					
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м³	Ресурсы попутного газа, млн.м³
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				III группа месторождений								
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скв жин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м^3	Ресурсы попутного газа, млн.м^3
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
				Месторождение				всего				
I980												
I98I												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Примечание. Форма 005 заполняется только по рекомендуемому варианту по всем НГДУ, группам месторождений, месторождениям и объектам разработки.

Форма 006

Сводные показатели по применению новых методов повышения нефтеотдачи пластов по объединению

Показатели	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
									всего / в том числе 1990
Наименование метода									
Дополнительная добыча нефти	тыс.т								
Накопленная дополнительная добыча нефти	тыс.т								
Расход реагента	тыс.т								
Накопленный расход реагента	тыс.т								
Потребность в оборудовании для осуществления метода:									
типоразмер									
количество	шт								

Примечание. Форма 006 заполняется по каждому из применяемых методов повышения нефтеотдачи пластов.

Форма 007

Показатели по применению новых методов повышения нефтеотдачи пластов

Годы	Дополнительная добыча нефти, тыс.т.		Расход реагента тыс.т. или тыс.м3	
	годовая	накопленная	годовой	накопленный
	Наименование метода			
	Объединение, всего			
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				
	В том числе месторождение, всего			
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				
	В том числе по объекту (пласту)			
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				

Примечание: Форма 007 заполняется по рекомендуемому варианту по каждому из новых методов повышения нефтеотдачи, внедряемых в объединении в разрезе месторождений и объектов разработки.

Форма 008

Показатели перспективного плана добычи природного газа

Годы	Ввод газовых скважин		Средняя глубина газовых скважин, м	Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд газовых скважин	Годовая добыча природного газа, млн.м³	Годовая добыча конденсата, тыс.т
	всего	в том числе из бурения					
		Объединение, всего					
I980							
I98I							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							
		в том числе: месторождение, всего					
I980							
I98I							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							
		в том числе: по объекту (пласту)					
I980							
I98I							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							

Примечание. Форма 008 заполняется по рекомендуемому варианту по всем месторождениям и объектам разработки.

Форма 009

Показатели поисково-разведочного бурения по объединению

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
									всего	в т.ч. 1990
Всего по объединению:										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв.									
Средняя глубина бурения	м									
Коммерческая скорость	м/ст.мес.									
Станко-месяцы бурения	ст.мес.									
Количество одновременно работающих станков, всего:	станок									
в том числе:										
- в бурении	станок									
Количество буровых бригад	бригада									
Количество буровых установок	установки									
В том числе УРБ (УБР):										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв									

Продолжение формы 009

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
									всего	в т.ч. 1990
Средняя глубина бурения	м									
Коммерческая скорость	м/ст.мес.									
Станко-месяцы бурения	ст.мес.									
Количество одновременно работающих станков, всего:	станок									
в том числе:										
- в бурении	станок									
Количество буровых бригад	бригада									
Количество буровых установок	установка									

Примечание. Форма 009 заполняется по всем управлениям буровых работ (УБР) и управлениям разведочного бурения (УРБ).

Форма ОИО

Показатели эксплуатационного бурения по объединению

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
									всего / в т.ч. 1990
Всего по объединению:									
Объем бурения	тыс.м								
Количество законченных строительством скважин	скв.								
Средняя глубина бурения	м								
Коммерческая скорость	м/ст.мес.								
Станко-месяцы бурения	ст.мес								
Количество одновременно работающих станков, всего	станок								
в том числе:									
- в бурении	станок								
Количество буровых бригад	бригада								
Количество буровых установок	установка								

Продолжение формы 0I0

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измерения	Г о д ы								
		I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I98I-I985	I986-I990 всего	I986-I990 в т.ч. I990
в том числе УБР (УРБ):										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв.									
Средняя глубина бурения	м									
Коммерческая скорость	м/ст.мес.									
Станко-месяцы бурения	ст.мес									
Количество одновременно работающих станков, всего:	станок									
в том числе:										
- в бурении	станок									
Количество буровых бригад	бригада									
Количество буровых установок	установка									

Примечание. Форма 0I0 заполняется по всем управлениям буровых работ (УБР) и управлениям разведочного бурения (УРБ).

Форма 0II

Объемы опережающего обустройства площадей под эксплуатационное бурение

Показатели	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	в т.ч. 1990
Количество обустраиваемых месторождений	месторождение									
Коммуникации										
Магистральные водоводы, всего	км									
в том числе по диаметрам:										
I.	км									
2.	км									
Водоводы-коллектора, всего	км									
В том числе по диаметрам:										
I.	км									
2.	км									
и т.д.										

Показатели	Единица измерения	Годы								
		I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I98I-I985	I986-I990 г.г. всего	в т.ч. I990
Линии электропередач, всего	км									
В том числе по напряжению:										
I.	км									
2.	км									
и т.д.										
Дороги, всего	км									
В том числе по категориям:										
I.	км									
2.	км									
и т.д.										
Здания и сооружения производственного назначения										
Водозаборы, всего	шт									
В том числе по производительности:										
I.	шт.									
2.	шт.									
и т.д.										

Продолжение формы 0II

Показатели	Единица измерения	Годы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Водяные скважины, всего	шт									
Трансформаторные подстанции, всего	шт									
В том числе по напряжению:										
I.	шт.									
2.	шт.									
и т.д.										
Кусты скважин, всего	шт.									
в том числе по количеству скважин в кусте:										
I.	шт.									
2.	шт.									
и т.д.										
Защитные дамбы и плотины	км									
Аэродромы	аэродром									
Вертолетные площадки на буровых	площ.									
Жилищные и коммунально-бытовые объекты										

Примечание: Форма 0II заполняется по рекомендуемому варианту

Форма 0I2

Баланс добычи и использования попутного нефтяного газа по объединению

млн.нм^3/год

Направления использования	Годы								
	I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I98I-I985	I986-I990 всего	в т.ч. I990
Ресурсы газа									
% использования									
Добыча газа, всего									
в том числе собственные нужды									
Направляется на:									
- компрессорные станции (как топливо для газомоторов)									
- газоперерабатывающие заводы									
- другие потребители									

Примечание. Форма 0I2 заполняется по каждому НГДУ и объединению в целом.

Форма 013

Баланс добычи и использования природного газа

млн.м3/год

Направления использования	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	в т.ч. 1990
Добыча газа, всего									
Направления использования:									
- бескомпрессорный газлифт									
- местные нужды									
- другим потребителям									

Примечание: Форма 013 заполняется по каждому НГДУ и объединению в целом.

Форма 0I4

Объемы производственного строительства по объединению

Наименование	Единица измерения	Годы								
		I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I98I-I985	I986-I990 всего	I986-I990 в т.ч. I990
I. Объекты, относящиеся к обустройству месторождений										
I.										
2.										
3.										
и т.д.										
2. Объекты, не относящиеся к обустройству месторождений										
I.										
2.										
3.										
и т.д.										

Примечание. В форму 0I4 заносятся суммарные результаты расчетов по одноименным объектам и сооружениям, согласно перечню, приведенному в приложении 2.

Форма 015

Объемы производственного строительства по объектам, относящимся к обустройству месторождений на период 1981–1985 гг.

Наименование объектов	Мощность		Капитальные вложения, тыс.руб		Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	единица измерения	количество	всего	в том числе СМР		

Примечания. 1. Форма 015 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. В форму 015 заносятся результаты расчетов по каждому месторождению с выделением комплекса внутрипромысловых сооружений и коммуникаций, размещаемых на его территории и по каждому объекту, размещаемому вне территории месторождений в соответствии с п.1 приложения 2.

Форма 0I6

Объемы производственного строительства по объектам, не относящимся к обустройству месторождений на период I98I–I985 гг.

Наименование объектов	Мощность		Капитальные вложения, тыс.руб.		Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	единица измерения	количество	всего	в том числе СМР		

Примечания. I. Форма 0I6 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. В форму 0I6 заносятся результаты расчетов по каждому объекту в соответствии с п.2 приложения 2.

Форма 017

Потребность в автотракторном транспорте

единиц

Назначение транспортных средств	Годы						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Грузовые автомобили							
Транспортные тракторы							
Специальные автомобили							
Специальные тракторы							
Автобусы							

Форма 018

Потребность в основных материально-технических ресурсах по объединению

Наименование	Единица измерения	Годы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	в т.ч. 1990
Буровое и нефтепромысловое оборудование										
Буровые установки	уст.									
Станки-качалки	шт.									
У Э Ц Н	компл.									
Фонтанная арматура	шт.									
Штанги насосные	шт.									
Глубинные насосы	шт.									
Материалы										
Монолитный железобетон	тыс.т.									
Стальные конструкции	тыс.т.									
Цемент	тыс.т.									
Трубы нефтепроводные	тыс.т.									
Трубы газопроводные	тыс.т.									
Трубы водопроводные	тыс.т.									
Трубы обсадные	тыс.т.									
Трубы бурильные	тыс.т.									
Трубы насосно-компрессорные	тыс.т.									
Тампонажный цемент	тыс.т.									
Глинопорошки, бентонит	тыс.т.									
Утяжелители, барит	тыс.т.									
Кабельная продукция	тыс.									

Форма 0I9

Расчетная численность персонала по объединению

человек

Наименование	Годы						
	I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I990
Промышленно-производственный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Непромышленный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Бурение скважин							
Геолого-поисковые работы							
Автотранспорт							
Строительство							
Прочие							
Итого:							

Форма 020

Численность персонала
объединения по местам расселения

человек

Наименование населенных пунктов	Годы						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Численность персонала - всего							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
1.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма 019

Расчетная численность персонала по объединению

человек

Наименование	Годы						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Промышленно-производственный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Непромышленный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Бурение скважин							
Геолого-поисковые работы							
Автотранспорт							
Строительство							
Прочие							
Итого:							

Форма 020

Численность персонала
объединения по местам расселения

человек

Наименование населенных пунктов	Годы						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Численность персонала - всего							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
1.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма 02I

Численность населения, связанного с нефтяной промышленностью по рекомендуемым местам расселения

тыс.человек

Наименование населенных пунктов	Годы						
	I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I990
Всего по объединению							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
I.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма 022

Потребные объемы жилищного строительства по объединению

тыс.м2 полезной площади

Наименование населенных пунктов	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 всего	1986-1990 в т.ч. 1990
Всего по объединению									
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам									
1.									
2.									
3.									
и т.д.									
Из них:									
- для обеспечения нужд нефтяников									
- отчисления местным Советам и подрядным строительным организациям									

Форма 023

Потребные объемы строительства объектов социального и культурно-бытового назначения по объединению

млн.рублей

Наименование населенных пунктов	Г о д ы								
	I980	I98I	I982	I983	I984	I985	I98I-I985	I986-I990 всего	в т.ч. I990
Всего по объединению									
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам									
I.									
2.									
3.									
и т.д.									

Форма 024

Объемы капитальных вложений по основным направлениям затрат
по объединению

млн.руб.

Направления затрат	Годы							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
Капитальные вложения - всего								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
Производственного назначения								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
Нефтедобывающая промышленность								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
бурение разведочное								
бурение эксплуатационное								
оборудование, не входящее в сметы строек								
- оборудование буровых организаций								
- оборудование для нефтедобычи								
- оборудование прочих организаций								

Продолжение формы 024

млн.руб.

Направления затрат	Годы							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
Нефтепромысловое строительство								
- сбор и транспорт нефти и газа								
в т.ч. объекты газлифта								
- подготовка нефти								
- заводнение и промводоснабжение								
- промканализация								
- новые методы повышения нефтеотдачи пластов								
- электроснабжение и связь								
- автоматизация производства								
- механо-ремонтные и производственные базы								
- базы УПТО и КО								
- автодороги								
- прочие объекты								

Продолжение формы 024

млн.руб.

Направления затрат	Годы							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
Газовая промышленность								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
бурение разведочное								
бурение эксплуатационное								
оборудование, не входящее в сметы строек								
строительство								
- сбор и транспорт газа								
- газоперерабатывающие заводы								
- магистральные газопроводы								
- продуктопроводы								
Транспорт нефти								

Продолжение формы 024

млн.руб.

Направления затрат	Годы							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
в т.ч. строительно-монтажные работы								
оборудование, не входящее в сметы строек								
строительство								
- магистральные нефтепроводы								
Непроизводственного назначения								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
жилищное строительство								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
Кроме того:								
инженерные мероприятия по повышению устойчивости объектов								

Форма 025

Капитальные вложения по месторождениям
и объектам, относящимся к обустройству
месторождений

тыс.руб.

Перечень объектов	Годы					
	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985
Месторождения:						
I._____ (наименование месторождения)						
2._____ (наименование месторождения)						
Межпромысловые нефтепроводы:						
I._____ (наименование нефтепровода)						
2._____ (наименование нефтепровода)						
Установки подготовки нефти:						
I._____ (наименование установки)						
2._____ (наименование установки)						
и т.д. по другим объектам в соответствии с п.I приложения 2.						

Примечания: I. Форма 025 заполняется по рекомендуемому варианту.
2. Данные по годам заносятся дробью:
числитель - капитальные вложения;
знаменатель - строительно-монтажные работы.

Форма 026

Капитальные вложения по объектам, не относящимся к обустройству месторождений

тыс.руб.

Перечень объектов	Годы					
	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985
Головные сооружения магистрального транспорта нефти:						
I._____ (наименование головных сооружений)						
2._____ (наименование головных сооружений)						
Магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями:						
I._____ (наименование нефтепровода)						
2._____ (наименование нефтепровода)						
и т.д.по другим объектам в соответствии с п.2 приложения 2.						

Примечания: I.Форма 026 заполняется по рекомендуемому варианту.

2.Данные по годам заносятся дробью:

числитель - капитальные вложения;

знаменатель - строительно-монтажные работы.

Форма 027

Калькуляция себестоимости добычи нефти и газа по объединению

тыс.руб.

Статьи расходов	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Расходы на энергию по извлечению нефти									
Расходы по искусственному воздействию на пласт									
Заработная плата и отчисления									
Амортизация скважин									
Расходы по сбору и транспортировке нефти и газа									
Расходы по технологической подготовке нефти									
Расходы на подготовку и освоение производства									
Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования									
в том числе: расходы по подземному и текущему ремонту скважин									

Продолжение формы СП

тыс.руб.

Статьи расходов	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Общепроизводственные расходы									
Прочие производственные расходы									
в том числе:									
отчисления на геологоразведочные работы									
Производственная себестоимость:									
Новые методы									
а) валовой продукции									
б) товарной продукции									
Внепроизводственные расходы									
Полная себестоимость товарной продукции									
Себестоимость 1 т нефти и газа									

Продолжение формы 027

тыс.руб.

Статьи расходов	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Справочно:									
Валовая продукция:									
нефть, тыс.т									
газ, млн.м^3									
газ, тыс.т									
нефть и газ, тыс.т									
Товарная продукция:									
нефть, тыс.т									
газ, млн.м^3									
газ, тыс.т									
нефть и газ, тыс.т									

Форма 028

Основные технико-экономические показатели
развития нефтедобывающей промышленности
по объединению

Показатели	Единица измерения	I98I-I985	I986-1990
Добыча нефти на конец периода	млн.т.		
Добыча нефти за период	млн.т		
Добыча газа за период	млн.м^3		
Фонд скважин			
а) эксплуатационных	скв		
б) нагнетательных	скв		
Ввод скважин			
а) эксплуатационных	скв		
б) нагнетательных	скв		
Ввод новой мощности по добыче нефти	млн.т		
Энерговооруженность	$\frac{\text{квт.час}}{\text{чел.}}$		
Металловложения на строительство трубопроводов	$\frac{\text{т}}{\text{т}}$		
Удельные металловложения на I млн.руб. СМР			
Численность промышленно-производственного персонала			
- на весь фонд скважин	чел.		
- на I нефтяную скважину	чел.		
Производительность труда			
в добыче	т/чел.		
в бурении	м/чел.		

Продолжение формы 028

Показатели	Единица измерения	1981-1985	1986-1990
Капитальные вложения, всего	млн.руб.		
в т.ч. производственного назначения	млн.руб.		
из них: нефтепромысловое строительство	млн.руб.		
Удельные капитальные вложения в нефтедобывающую промышленность на I т новой мощности	руб.		
Удельные капитальные вложения в нефтепромысловое строительство на одну скважину, введенную в эксплуатацию	тыс.руб.		
Себестоимость добычи I т нефти и газа	руб.		
Срок окупаемости			
нормативный			
расчетный			

Форма 029

Распределение объемов строительно-монтажных работ по объединению

млн.руб.

	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Суммарный объем строительно-монтажных работ производственного назначения									
в том числе:									
выполняемых собственными силами									
выполняемых подрядными министерствами и ведомствами									
из них: Миннефтегазстроем									
Минтрансстроем									
Минпромстрой									
Минтяжстроем									
Минэнерго									
прочими министерствами и ведомствами									

Продолжение формы 029

млн.руб.

	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Суммарный объем строительно-монтажных работ непроизводственного назначения									
в том числе:									
выполняемых собственными силами									
выполняемых подрядными министерствами и ведомствами									
из них: Миннефтегазстроем									
Минпромстроем									
Минтяжстроем									
Минэнерго									
прочими министерствами и ведомствами									

Примечание. Форма С 3 заполняется по рекомендуемому варианту.

орма 030

Объемы капитальных вложений на проектно-изыскательские работы (ПИР) по объединению

тыс.руб.

	Годы								
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
								всего	в т.ч. 1990
Всего									
Производственного назначения									
Нефтедобывающая промышленность									
бурение									
строительство									
Газовая промышленность									
бурение									
строительство									
Транспорт нефти									
Непроизводственного назначения, в том числе									
жилищное строительство									

Форма 031

Перечень объектов проектирования, относящихся к обустройству месторождений

Наименование объектов	Объем капитальных вложений, тыс.руб.	Стоимость проектно-изыскательских работ, тыс.руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982г.	1983г.	1984г.	1985г.
Месторождения							
1._____ (наименование месторождения)							
2._____ (наименование месторождения)							
Межпромысловые нефтепроводы:							
1._____ (наименование нефтепровода)							
2._____ (наименование нефтепровода)							

Продолжение формы 03I

Наименование объектов	Объем капитальных вложений, тыс. руб.	Стоимость проектно-изыскательских работ, тыс. руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982 г.	1983 г.	1984 г.	1985 г.
Установки подготовки нефти: 1._____ (наименование установки) 2._____ (наименование установки и т.д. по другим объектам в соответствии с п.1 приложения 2.							

Примечания: 1. Форма 03I заполняется по рекомендуемому варианту.

2. Наименование стадий проектирования, подлежащих выполнению в данном году, записывается сокращенно (технико-экономические обоснования - ТЭО, технический проект - ТП, техно-рабочий проект - ТРП, рабочие чертежи-РЧ).

Форма 032

Перечень объектов проектирования не относящихся к обустройству месторождений

Наименование объектов	Объем капитальных вложений, тыс.руб.	Стоимость проектно-изыскательских работ, тыс.руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982 г.	1983 г.	1984 г.	1985 г.
Головные сооружения магистрального транспорта нефти:							
I. (наименование головных сооружений)							
2. (наименование головных сооружений)							
Магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями:							
I. (наименование нефтепровода)							
2. (наименование нефтепровода)							
и т.д.по другим объектам в соответствии с п.2 приложения 2							

Примечания: I.Форма 032 заполняется по рекомендуемому варианту.

2.Наименование стадий проектирования,подлежащих выполнению в данном году,записывается сокращенно (технико-экономические обоснования – ТЭО,технический проект – ТРП, рабочие чертежи – РЧ)

Приложение 2

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ И СООРУЖЕНИЙ

I. Объекты, относящиеся к обустройству месторождений:

- обустройство устьев скважин - нефтяных, газовых, нагнетательных, под газлифтную эксплуатацию;
- площадки и сооружения для кустов скважин;
- выкидные линии;
- замерные и сепарационные установки;
- нефтегазосборные сети и внутрипромысловые нефтегазопроводы на территории месторождения;
- дожимные нефтенасосные станции (ДНС);
- газопроводы для газлифтной эксплуатации скважин;
- газораспределительные пункты;
- компрессорные станции;
- установки подготовки газа ;
- межпромысловые магистральные нефтегазопроводы;
- центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС);
- комплексные сборные пункты (КСП);
- отдельно расположенные: установки подготовки нефти, установки предварительного обезвоживания нефти, резервуарные парки;
- установки подготовки пластовых вод (очистные сооружения) и другие объекты, аналогичные перечисленным;
- сети промышленного водоснабжения и подводящие водоводы на территории месторождения;
- блочные кустовые насосные станции (БКНС);
- водораспределительные пункты (ВРП);
- разводящие водоводы высокого давления;
- водозаборные сооружения из открытых и подземных источников питания;
- магистральные водоводы для промводоснабжения и заводнения;
- поглощающие скважины и водоводы к ним;
- сети производственно-ливневой и бытовой канализации и сооружения на них;
- объекты и сооружения для осуществления мероприятий по

новым методам нефтеотдачи (химические, термические и т.п.);

- внутрипромысловые распределительные сети напряжением 6-10, 35, 110кв на территории месторождения;

- подстанции напряжением 35/10-6кв, 110/35/10-6кв и 6/0,4кв, распределительные устройства различных видов;

- объекты связи, сигнализации, контроля и автоматики, линии телемеханики;

- подводящие питающие сети напряжением 6-10, 35 и 110кв с трансформаторными подстанциями;

- межпромысловые линии связи и телемеханики;

- базы производственного обслуживания нефтедобычи и буровых организаций;

- базы подземного и капитального ремонта скважин;

- трубные базы различной категории;

- ремонтные базы спецтехники и транспорта;

- базы выкомонтажных и тампонажных контор;

- базы по обслуживанию электросетей и установок;

- внутрипромысловые подъезды к замерным установкам, ДНС, БКНС, ЦПС и другим объектам, расположенным в пределах месторождения;

- вахтовые поселки;

- другие объекты, аналогичные перечисленным.

2. Объекты, не относящиеся к обустройству месторождений:

- головные сооружения магистрального транспорта, магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями;

- газоперерабатывающие заводы, магистральные газопроводы с компрессорными станциями, продуктопроводы;

- водозаборные сооружения с магистральными водоводами районного значения;

- очистные канализационные сооружения в городах и поселках нефтяников, сооружаемые за счет капитальных вложений, выделяемых на производственное строительство;

- линии электропередачи напряжением 35 и 110кв с базовыми подстанциями районного значения;

- магистральные линии связи и АТС районного значения;

- ремонтно-механические заводы (РМЗ);

- центральные базы производственного обслуживания объединений;

- (ЦБПО) и другие аналогичные объекты;

- промыслово-геофизические базы;

- базы УПТО и КО;
- магистральные автомобильные дороги;
- подъездные железнодорожные пути;
- аэродромы, вертолетные площадки;
- речные причалы.

Институт "Гипровостокнефть". Заказ 376. Тираж 160 экз.

gost.e-ecolog.ru