Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья

Приказ · № 254 · от 08.07.2010 · Министерство природных ресурсов и экологии · Действует с изменениями

ПРИКАЗ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации
от 8 июля 2010 г. N 254
Об утверждении требований к структуре и оформлению
проектной документации на разработку месторождений
углеводородного сырья
Зарегистрирован Минюстом России 17 сентября 2010 г.
Регистрационный N 18468
В соответствии с пунктом 14 Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 118 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 10, ст. 1100), Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 г. N 404 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2581; N 42, ст. 4825; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 33, ст. 4088; N 34, ст. 4192; N 49, ст. 5976; 2010, N 5, ст. 538; N 10, ст. 1094; N 14, ст. 1656), приказываю:
Утвердить прилагаемые требования к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья.
Министр Ю.П.Трутнев

_____

Приложение
Т Р Е Б О В А Н И Я
к структуре и оформлению проектной документации
на разработку месторождений углеводородного сырья
I. Требования к структуре проекта опытной (пробной) эксплуатации поисковой скважины и проекта пробной эксплуатации
единичных разведочных скважин
1. Проект опытной (пробной) эксплуатации поисковой скважины и проект пробной эксплуатации единичной разведочной скважины должен включать:
1.1. Титульный лист.
1.2. Список исполнителей.
1.3. Содержание.
1.4. Список таблиц.
1.5. Список рисунков.
1.6. Список табличных приложений.
1.7. Список графических приложений.
1.8. Введение:
1.8.1. Общие сведения об участке недр;
1.8.2. История геологического изучения участка;
1.8.3. Краткие сведения о районе работ, его обустроенности;
1.8.4. Основные цели составления представляемого проектного документа.

1.9. Сведения о недропользователе.
1.10. Геолого-физическая характеристика продуктивных пластов (объекта пробной эксплуатации):
1.10.1. Геофизические исследования скважин в процессе бурения;
1.10.2. Промыслово-геофизические исследования скважин;
1.10.3. Результаты опробования;
1.10.4. Оценка запасов углеводородов.
1.11. Конструкция скважины, ее техническое состояние и методы вскрытия пласта.
1.12. Техника и технология добычи углеводородного сырья:
1.12.1. Обоснование способов эксплуатации скважин и техники добычи углеводородов;
1.12.2. Обустройство скважины и транспортировка углеводородов;
1.12.3. Годовая производительность, объемы добычи.
1.13. Программа исследовательских работ.
1.14. Мероприятия по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.
1.15. Мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности при пользовании недрами.
1.16. Сроки и условия выполнения работ по консервации и (или) ликвидации скважины, а также рекультивации земель.
1.17. Заключение.
1.18. Табличные приложения.
1.19. Графические приложения.
II. Требования к структуре проекта пробной эксплуатации месторождения (залежи), технологической схемы опытно-промышленной
разработки месторождения, залежей или участков залежей,
технологической схемы разработки и технологического
проекта разработки
2. Проект пробной эксплуатации месторождения (залежи), технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения, залежей или участков залежей, технологическая схема разработки и технологический проект разработки должны включать:
2.1. Титульный лист.
2.2. Список исполнителей.
2.3. Содержание.
2.4. Список таблиц.
2.5. Список рисунков.
2.6. Список табличных приложений.
2.7. Список графических приложений.
2.8. Введение.
2.9. Общие сведения о месторождении и участке недр, предоставленном в пользование, включая информацию об иных видах полезных ископаемых, залегающих в пределах месторождения.
2.10. Геолого-физическая характеристика месторождения:
2.10.1. Геологическое строение месторождения и залежей;
2.10.2. Гидрогеологические и инженерно-геологические условия. Характеристика режима водонапорного бассейна;
2.10.3. Физико-гидродинамическая характеристика продуктивных пластов;
2.10.4. Свойства и состав пластовых флюидов;
2.10.5. Сводная геолого-физическая характеристика продуктивных пластов;
2.10.6. Запасы углеводородов;
2.10.7. Оценка исходной информации для проектирования.
2.11. Цифровые модели месторождения:

2.11.1. Цифровая геологическая модель месторождения;
2.11.2. Цифровая фильтрационная модель месторождения.
2.12. Состояние разработки месторождения:
2.12.1. Основные этапы проектирования разработки месторождения;
2.12.2. Характеристика текущего состояния разработки месторождения в целом;
2.12.3. Текущее состояние разработки эксплуатационного объекта;
2.12.4. Анализ выполнения решений предыдущего проектного документа;
2.12.5. Анализ выполнения программы исследовательских работ.
2.13. Проектирование разработки месторождения:
2.13.1. Обоснование выделения эксплуатационных объектов;
2.13.2. Обоснование вариантов разработки;
2.13.3. Обоснование агентов воздействия на пласты и способов поддержания пластового давления;
2.13.4. Обоснование выбора системы размещения и плотности сеток добывающих и нагнетательных скважин;
2.13.5. Технологические показатели разработки по вариантам.
2.14. Методы повышения извлечения и интенсификации добычи углеводородов:
2.14.1. Анализ эффективности применяемых методов;
2.14.2. Обоснование применения методов повышения извлечения и интенсификации добычи углеводородов;
2.14.3. Программа применения методов на проектный период;
2.14.4. Опытно-промышленные работы на месторождении.
2.15. Экономический анализ вариантов разработки:
2.15.1. Экономические показатели;
2.15.2. Оценка капитальных вложений, эксплуатационных и ликвидационных затрат;
2.15.3. Налоговая система.
2.16. Технико-экономический анализ вариантов разработки:
2.16.1. Обоснование коэффициентов извлечения углеводородов;
2.16.2. Технико-экономическое обоснование выбора рекомендуемого варианта;
2.16.3. Анализ чувствительности проекта.
2.17. Конструкция и технология бурения скважин, методы вскрытия и освоения пластов:
2.17.1. Пространственное профилирование стволов скважин;
2.17.2. Конструкции и крепление скважин;
2.17.3. Требования к технологии бурения скважин и буровым растворам;
2.17.4. Геофизические и геолого-технологические исследования в процессе бурения скважин;
2.17.5. Методы вскрытия продуктивных пластов;
2.17.6. Освоение добывающих и нагнетательных скважин.
2.18. Техника и технология добычи углеводородов:
2.18.1. Анализ и обоснование способов и режимов эксплуатации скважин и применяемого внутрискважинного оборудования;
2.18.2. Мероприятия по предупреждению осложнений при эксплуатации скважин и борьбе с ними;
2.18.3. Анализ и обоснование технологии и технических решений организации системы внутрипромыслового сбора, подготовки и учета продукции;
2.18.4. Анализ, требования и рекомендации к системе поддержания пластового давления, подготовке закачиваемых рабочих агентов;
2.18.5. Обоснование геологических объектов и конструкции поглощающих скважин для утилизации попутно добываемых вод;
2.18.6. Варианты мероприятий по использованию и утилизации попутного нефтяного газа, в том числе для целей повышения нефтеотдачи (за исключением газовых и газоконденсатных

месторождений);
2.18.7. Годовая производительность, объемы добычи.
2.19. Контроль и регулирование разработки месторождения:
2.19.1. Обоснование сети наблюдательных и пьезометрических скважин;
2.19.2. Состав и объем исследовательских работ по контролю за разработкой;
2.19.3. Рекомендации по регулированию разработки.
2.20. Программа доразведки и исследовательских работ:
2.20.1. Доразведка месторождения;
2.20.2. Отбор и исследование керна;
2.20.3. Промыслово-геофизические исследования скважин;
2.20.4. Промыслово-гидродинамические исследования скважин;
2.20.5. Физико-химические исследования пластовых флюидов.
2.21. Маркшейдерско-геодезические работы:
2.21.1. Маркшейдерские работы при обеспечении буровых и добывных работ;
2.21.2. Маркшейдерско-геодезические работы на земной поверхности;
2.21.3. Маркшейдерская документация (исходная, исполнительная);
2.21.4. Система наблюдений за геомеханическими, геодинамическими и другими процессами.
2.22. Мероприятия по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.
2.23. Мероприятия по рациональному использованию и охране недр.
2.24. Мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности при пользовании недрами.
2.25. Сроки и условия выполнения работ по консервации и (или) ликвидации скважин, промысловых объектов, а также рекультивации земель.
2.26. Заключение:
2.26.1. Характеристика рекомендуемого варианта разработки и достигаемые в результате его внедрения коэффициенты извлечения углеводородного сырья по эксплуатационным объектам;
2.26.2. Оценка общих перспектив месторождения.
2.27. Список использованных источников.
2.28. Табличные приложения.
2.29. Графические приложения.
2.30. Реферат.
2.31. Техническое задание.
3. В случаях согласования проектной документации на добычу подземных вод (для технологического обеспечения водой) для собственных нужд в составе проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья в последнюю включается дополнительный раздел "Обеспечение водоснабжения", содержащий следующие структурные элементы:
Обоснование выбора источника водоснабжения;
Расчет потребности в воде и обеспеченность ее запасами подземных вод;
Требования к качеству воды;
Проектируемая конструкция водозаборных скважин, способы бурения и опробование скважин;
Рекомендации по эксплуатации водозабора;
Программа гидрогеологических режимных наблюдений в процессе эксплуатации водозабора.
4. В проектную документацию по месторождениям углеводородного сырья могут быть дополнительно введены другие структурные элементы, содержание которых устанавливается по согласованию между заказчиком и исполнителем работ.
5. В изменения (дополнения) к проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья включаются разделы, в которых содержится измененная информация по объектам разработки, по которым вносится корректировка, при этом допускается делать ссылки на

неизмененные разделы проектной документации либо помещать их в кратком изложении.
III. Требования к оформлению проектной документации
6. Проектная документация на разработку месторождений углеводородного сырья должна содержать все данные, позволяющие производить анализ проектных решений без личного участия авторов.
7. Объемы и детальность проработки отдельных разделов определяются авторами проектной документации в зависимости от сложности строения залежей, количества эксплуатационных объектов и рассматриваемых вариантов их разработки, стадии проектирования.
Проекты пробной эксплуатации месторождения (залежи) и технологической схемы опытно-промышленной разработки залежей или участков залежей составляются на срок не более пяти лет.
8. Титульный лист проектной документации должен содержать следующие сведения:
- наименование пользователя недрами;
- наименование организации - исполнителя проектной документации;
- грифы согласования и утверждения;
- наименование проектной документации;
- наименование месторождения;
- тип месторождения (нефтяное, газовое, газоконденсатное, газонефтяное и т. п.);
- район расположения работ;
- место и год составления проектной документации.
9. Если проектная документация состоит из двух и более частей (томов), то каждая часть (том) должна иметь свой титульный лист, соответствующий титульному листу первой части (тома) и содержащий сведения, относящиеся к данной части (тому).
10. Страницы текста проектной документации должны соответствовать формату листа А4, для таблиц допускается формат А3.
11. Проектная документация должна быть выполнена любым печатным способом на одной стороне листа белой бумаги через полтора интервала. Цвет шрифта должен быть черным, высота букв, цифр и других знаков - не менее 1,8 мм (кегль не менее 12).
12. Качество напечатанного текста и оформления иллюстраций, таблиц должно удовлетворять требованию их четкого воспроизведения.
13. Опечатки, описки и графические неточности, обнаруженные в процессе подготовки проектного документа, допускается исправлять подчисткой или закрашиванием белой краской и нанесением на том же месте исправленного текста (графики). Повреждения листов текстовых документов, помарки и следы не полностью удаленного прежнего текста (графики) не допускаются.
14. Страницы проектной документации следует нумеровать арабскими цифрами, соблюдая сквозную нумерацию по всему тексту. Титульный лист проектного документа включается в общую нумерацию страниц отчета. Номер страницы на титульном листе не проставляется.
15. Таблицы, расположенные на отдельных листах, включаются в общую нумерацию страниц отчета. Иллюстрации и таблицы на листе формата А3 учитывают как одну страницу.
16. Название таблицы помещается над таблицей слева, без абзацного отступа, в одну строку с ее номером через тире.
17. Таблицы, за исключением таблиц приложений, нумеруются арабскими цифрами сквозной нумерацией. Допускается нумеровать таблицы в пределах раздела.
18. Сведения об использованных источниках располагаются в порядке появления ссылок на источники в тексте отчета, нумеруются арабскими цифрами без точки и печатаются с абзацного отступа.
19. Приложение к проектной документации оформляется как продолжение проектного документа на последующих его листах или выпускается в виде самостоятельной части (тома).
20. Приложения должны иметь сквозную нумерацию страниц. При необходимости такое приложение

может иметь "Содержание".
21. Исходные данные по запасам углеводородного сырья в пластах, их геолого-физические характеристики, результаты расчетов технологических показателей разработки приводятся в соответствии с требованиями, установленными Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 N 879 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 45, ст. 5352).
22. Реферат к проектной документации оформляется в виде отдельной книги. Реферат должен содержать сведения об объеме отчета, количестве иллюстраций, таблиц, приложений, частей отчета, использованных источников, перечень ключевых слов, текст реферата.
23. Графические материалы исполняются в соответствии с требованиями, установленными для составления горной графической документации.

_____