

Министерство образования и науки Российской Федерации
ФГБОУ ВО «Байкальский государственный университет»
Кафедра экономики и управления бизнесом

Экономика и организация производства в нефтегазовом секторе

(методические указания по выполнению курсовой работы)
для обучающихся направления 38.04.01 Экономика,
направленность (профиль) «Экономика нефтегазового комплекса»

Иркутск
Издательство БГУ
2017

УДК 658.5:622.323(075.8)

ББК 65.291.8я7

Б79

Печатается по решению редакционно-издательского совета
Байкальского государственного университета

Составитель к.э.н., доцент Е.В. Болданова

Б79 Экономика и организация производства в нефтегазовом секторе. Методические указания по выполнению курсовой работы для обучающихся магистратуры по направлению 38.04.01 Экономика профиля «Экономика нефтегазового комплекса» / Е.В. Болданова. – Иркутск : Изд-во БГУ, 2017. – 25 с.

Методические указания по выполнению курсовой работы по предмету «Экономика и организация производства в нефтегазовом секторе» составлены в соответствии с учебным планом на основании ФГОС ВО направления магистратуры 38.04.01 Экономика, профиля «Экономика нефтегазового комплекса».

Предназначены для студентов очной и заочной форм обучения.

ББК 65.291.8я7

© Издательство БГУ, 2017

ВВЕДЕНИЕ

В методических указаниях учитывается, что курсовая работа является завершающей стадией изучения курса «Экономика и организация производства в нефтегазовом секторе» и все в большей степени приближается к самостоятельной исследовательской работе, где могут находить отражение не только полученные знания по курсу учебной программы, но и новые решения актуальных вопросов в области экономики и организации производства на предприятиях НГК.

Подчеркивается необходимость творческого, а неформального подхода студента к выбору темы курсовой работы, решению ее содержательной части, соблюдению общей формы, порядка написания и оформления работы.

В ней изложены назначение, цель и характер курсовой работы, общая структура, порядок и указание по выполнению отдельных разделов курсовых работ, типовое содержание и требование к их оформлению. Сделан акцент на необходимость творческого подхода при рассмотрении в курсовой работе тех или иных вопросов.

Формируемые компетенции в результате выполнения курсовой работы:

- способностью самостоятельно осуществлять подготовку заданий и разрабатывать проектные решения с учетом фактора неопределенности, разрабатывать соответствующие методические и нормативные документы, а также предложения и мероприятия по реализации разработанных проектов и программ (ПК-5);
- способностью готовить аналитические материалы для оценки мероприятий в области экономической политики и принятия стратегических решений на микро- и макроуровне (ПК-8).

Методические указания по выполнению курсовой работы

Рекомендуемая структура курсовой работы:

Титульный лист (см. приложение 1)

Содержание

Введение

Основная часть (2 главы)

Заключение

Список использованных источников

Приложения

Бланк распределения баллов за курсовую работу (см. приложение 2)

Основное назначение, цель и характер курсовой работы

Курсовая работа является завершающей стадией изучения курса «Экономика и организация производства в нефтегазовом секторе» и имеет целью систематизацию, закрепление и расширение творческих знаний, углубленное изучение и решение студентом одного из вопросов теории и

практики экономики и организации производства на предприятиях НГК, развитие расчетных навыков, овладение элементами самостоятельной исследовательской работы. Как самостоятельная работа она должна включать не только усвоение теоретического материала, изложенного в учебниках, но и поиск нового решения проблемы в направлениях, отвечающих запросам практики и развития теории.

Курсовая работа должна вызвать стремление глубоко осмыслить изучаемый материал, овладеть необходимыми навыками и применить полученные знания на практике.

Учебно-методические задачи

Курсовая работы является самостоятельной работой на определенную тему студентом под руководством преподавателя.

Основными задачами курсовой работы являются:

- обоснование актуальности, важности и значения темы работы;
- теоретическое исследование проблем экономики и организации производства на предприятиях НГК;
- овладение методикой оценки экономической эффективности мероприятий в области совершенствования организации производства на предприятиях НГК;
- овладение современной методикой решения практических задач или вопросов, поставленных в курсовой работе;
- обоснование практической направленности разработанных студентам рекомендаций и предложений;
- обобщение полученных в результате проведенных исследований материалов и формирование выводов;
- выявление самостоятельного умения работать с политической, технической и экономической литературой, правильно акцентировать и делать ссылки на используемые источники;
- умение грамотно, стройно и логически обоснованно излагать свои мысли, результаты исследования, обобщать расчеты, строить графики и диаграммы.

Перечисленные выше задачи, обуславливают выполнение соответствующих требований к курсовой работе: практическая значимость, применение современной методологии, комплексный системный подход к решению темы, наличие элементов творчества.

Структура курсовой работы

Курсовая работа включает введение, две главы, заключение, список используемых источников (не менее 20 наименований), приложения.

Первая глава – теоретическая, обзор проблематики по выбранной теме.

Вторая глава – расчетная. Необходимо по исходным данным своего варианта провести необходимые расчеты, обосновывающие строительство нефтепровода на месторождении.

Темы исследований для теоретической части курсовой работы:

1. Повышение эффективности водогазового воздействия для условий неоднородных и низкопроницаемых коллекторов.
2. Оценка и учет экономического ущерба, наносимого в результате загрязнения окружающей среды.
3. Анализ динамики параметров нефти Brent.
4. Актуальность подводно-технических работ в российском секторе Арктики.
5. Нефтегазопроисловый процесс и освоение месторождений углеводородов в акваториях.
6. Освоение шельфа как инновационный вектор развития российской нефтегазовой отрасли.
7. Основные проблемы и перспективы развития энергообеспечения нефтедобывающих предприятий.
8. Проблемы экспорта российского газа: трубопроводный транспорт или СПГ.
9. Оптимизация технологической структуры нефтедобывающего сектора нефтяной компании.
10. Факторы производства в нефтехимии и эффективность их использования.
11. Экономические аспекты автономной газификации регионов России на основе сжиженного природного газа.
12. Оптимизация транспортных затрат при формировании себестоимости светлых нефтепродуктов при реализации на АЗС.
13. Новые технологии в интенсификации отдачи пластов.
14. Направленный многостадийный гидравлический разрыв пласта..
15. Классификация методов интенсификации отдачи пластов.
16. Организация цеха поддержания пластового давления.

Расчетная часть курсовой работы Варианты задач

Задача 1.

Определить прибыль от продаж, налог на прибыль и чистую прибыль от внедрения мероприятий по интенсификации притока газа и конденсата на газодобывающем предприятии по исходным данным, приведённым в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Исходные данные для расчёта эффективности

Показатели	2006
1. Себестоимость 1000 м ³ газа, руб.	1250
2. Себестоимость 1 тн конденсата, руб.	4600
3. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи газа, доли ед.	0,20
4. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи конденсата, доли ед.	0,26
5. Цена 1000 м ³ газа, руб.	2220
6. Цена 1 тн конденсата, руб.	6200
7. Стоимость 1 вахто-часа бригады капитального ремонта скважин, руб.	6120
8. Продолжительность СКО, час.	168
9. Продолжительность СКВ, час.	24
10. Продолжительность ПСПКО, час.	72
11. Продолжительность ПАВ, час.	24
12. Налог на прибыль, %	20

Результаты расчёта экономической эффективности от использования мероприятий по соляно-кислотной, пеноспиртокислотной обработке пласта, соляно-кислотной ванне и по использованию ПАВ свести в таблице 2.

Результаты оценки эффективности мероприятий по интенсификации
притока газа и конденсата

Показатели	ПАВ	СКО	СКВ	ПСПКО
1. Прирост добычи за счёт внедрения мероприятий				
а) газ, тыс. м ³	463,4	349	16747	11884
б) конденсат, тн	280,651	997	5065	1200
2. Количество скважино- операций	4	4	14	12
3. Выручка от продаж, тыс. руб.				
4. Изменяющиеся эксплуатационные затраты, тыс. руб.:				
а) затраты на дополнительную добычу газа				
б) затраты на дополнительную добычу конденсата				
в) затраты на проведение мероприятия				
5. Прибыль от продаж, тыс. руб.				
6. Налог на прибыль, тыс. руб.				
7. Чистая прибыль, тыс. руб.				
8. Чистая прибыль на 1 скважино- операцию, тыс. руб.				

Задача 2.

Определить показатели коммерческой эффективности инвестиций в разработку нефтяного месторождения: чистый доход, чистый дисконтированный доход, индекс доходности и срок окупаемости по исходным данным, приведённым в таблице 3. Ставка дисконта 10%.

Таблица 3

Исходные данные к решению задачи

Показатели	Годы разработки месторождения										Результаты
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Чистая прибыль	-0,1	21,5	41,2	74,3	78,5	80,1	68,1	65,2	59	51,5	
2. Амортизационные отчисления	0	10	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
3. Капитальные вложения (K_t)	25,1	133	123	11,6							
4. Чистый доход (стр. 1+стр.2) (CF_t)											
5. Коэффициент приведения ($DCF(t)$)	1	0,909	0,826	0,751	0,683	0,621	0,565	0,513	0,469	0,424	
6. Дисконтированный чистый доход по годам (стр.4*стр.5) ($CF_t*DCF(t)$)											
7. Дисконтированный чистый доход нарастающим итогом ($CF_0=CF_1+CF_2+...$)											
8. Дисконтированные капитальные вложения ($K_t*DCF(t)$)											
9. Приведённые капитальные вложения ($K_0=K_1+K_2+...$)											
10. Индекс доходности ($I_p=CF_0/K_0$)											
11. Накопленная сумма чистого дисконтированного дохода ($NPV=CF_0-K_0$)											
12. Срок окупаемости, годы											

Задача 3.

Определить прибыль от продаж, налог на прибыль и чистую прибыль от внедрения мероприятий по интенсификации притока газа и конденсата на газодобывающем предприятии по исходным данным, приведённым в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

Исходные данные для расчёта эффективности

Показатели	2006
1. Себестоимость добычи 1000 м ³ газа, руб.	1350
2. Себестоимость добычи 1 тн конденсата, руб.	4800
3. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи газа, доли ед.	0,18
4. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи конденсата, доли ед.	0,29
5. Цена 1000 м ³ газа, руб.	2220
6. Цена 1 тн конденсата, руб.	6800
7. Стоимость 1 вахто-часа бригады капитального ремонта скважин, руб.	6520
8. Продолжительность СКО, ч	168
9. Продолжительность СКВ, ч	24
10. Продолжительность ПСПКО, ч	72
11. Продолжительность ПАВ, ч	24
12. Налог на прибыль, %	20

Результаты расчёта экономической эффективности от использования мероприятий по соляно-кислотной, пеноспиртокислотной обработке пласта, соляно-кислотной ванне и по использованию ПАВ свести в таблице 5.

Результаты оценки эффективности мероприятий по интенсификации
притока газа и конденсата

Показатели	ПАВ	СКО	СКВ	ПСПКО
1. Прирост добычи за счёт внедрения мероприятий				
а) газ, тыс. м ³	6585,1	9613	5916	26012
б) конденсат, тн	623,53	2632	3125	3097
2. Количество скважино-операций	3	5	4	10
3. Выручка от продаж, тыс. руб.				
4. Изменяющиеся эксплуатационные затраты, тыс. руб.:				
а) затраты на дополнительную добычу газа				
б) затраты на дополнительную добычу конденсата				
в) затраты на проведение мероприятия				
5. Прибыль от продаж, тыс. руб.				
6. Налог на прибыль, тыс. руб.				
7. Чистая прибыль, тыс. руб.				
8. Чистая прибыль на 1 скважино-операцию, тыс. руб.				

Задача 4.

Определить показатели коммерческой эффективности инвестиций в разработку нефтяного месторождения: чистый доход, чистый дисконтированный доход, индекс доходности и срок окупаемости по исходным данным, приведённым в таблице 6. Ставка дисконта 10%.

Таблица 6

Исходные данные к решению задачи

Показатели	Годы разработки месторождения										Результаты
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Чистая прибыль	-0,1	21,5	41,2	74,3	78,5	80,1	68,1	65,2	59	51,5	
2. Амортизационные отчисления	0	10	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
3. Капитальные вложения (K_t)	25,1	133	123	11,6							
4. Чистый доход (стр. 1+стр.2) (CF_t)											
5. Коэффициент приведения ($DCF(t)$)	1	0,909	0,826	0,751	0,683	0,621	0,565	0,513	0,469	0,424	
6. Дисконтированный чистый доход по годам (стр.4*стр.5) ($CF_t*DCF(t)$)											
7. Дисконтированный чистый доход нарастающим итогом ($CF_0=CF_1+CF_2+\dots$)											
8. Дисконтированные капитальные вложения ($K_t*DCF(t)$)											
9. Приведённые капитальные вложения ($K_0=K_1+K_2+\dots$)											
10. Индекс доходности ($I_p=CF_0/K_0$)											
11. Накопленная сумма чистого дисконтированного дохода ($NPV=CF_0-K_0$)											
12. Срок окупаемости, годы											

Задача 5.

Определить прибыль от продаж, налог на прибыль и чистую прибыль от внедрения мероприятий по интенсификации притока газа и конденсата на газодобывающем предприятии по исходным данным, приведённым в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

Исходные данные для расчёта эффективности

Показатели	2006
1. Себестоимость добычи 1000 м ³ газа, руб.	1250
2. Себестоимость добычи 1 тн конденсата, руб.	4500
3. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи газа, доли ед.	0,20
4. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи конденсата, доли ед.	0,26
5. Цена 1000 м ³ газа, руб.	2220
6. Цена 1 тн конденсата, руб.	6200
7. Стоимость 1 вахто-часа бригады капитального ремонта скважин, руб.	6120
8. Продолжительность СКО, ч	168
9. Продолжительность СКВ, ч	24
10. Продолжительность ПСПКО, ч	72
11. Продолжительность ПАВ, ч	24
12. Налог на прибыль, %	20

Результаты расчёта экономической эффективности от использования мероприятий по соляно-кислотной, пеноспиртокислотной обработке пласта, соляно-кислотной ванне и по использованию ПАВ свести в таблице 8.

Результаты оценки эффективности мероприятий по интенсификации
притока газа и конденсата

Показатели	ПАВ	СКО	СКВ	ПСПКО
1. Прирост добычи за счёт внедрения мероприятий				
а) газ, тыс. м ³	463,4	349	16747	11884
б) конденсат, тн	280,651	997	5065	1200
2. Количество скважино-операций	4	4	14	12
3. Выручка от продаж, тыс. руб.				
4. Изменяющиеся эксплуатационные затраты, тыс. руб.:				
а) затраты на дополнительную добычу газа				
б) затраты на дополнительную добычу конденсата				
в) затраты на проведение мероприятия				
5. Прибыль от продаж, тыс. руб.				
6. Налог на прибыль, тыс. руб.				
7. Чистая прибыль, тыс. руб.				
8. Чистая прибыль на 1 скважино-операцию, тыс. руб.				

Задача 6.

Определить показатели коммерческой эффективности инвестиций в разработку нефтяного месторождения: чистый доход, чистый дисконтированный доход, индекс доходности и срок окупаемости по исходным данным, приведённым в таблице 9. Ставка дисконта 10%.

Таблица 9

Исходные данные к решению задачи

Показатели	Годы разработки месторождения										Результаты
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Чистая прибыль	-0,2	20,5	45,2	64,3	88,5	89,1	78,1	75,2	69	53,5	
2. Амортизационные отчисления	0	12	22,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	
3. Капитальные вложения (K_t)	26,1	163	153	14,6							
4. Чистый доход (стр. 1+стр.2) (CF_t)											
5. Коэффициент приведения ($DCF(t)$)	1	0,909	0,826	0,751	0,683	0,621	0,565	0,513	0,469	0,424	
6. Дисконтированный чистый доход по годам (стр.4*стр.5) ($CF_t*DCF(t)$)											
7. Дисконтированный чистый доход нарастающим итогом ($CF_0=CF_1+CF_2+...$)											
8. Дисконтированные капитальные вложения ($K_t*DCF(t)$)											
9. Приведённые капитальные вложения ($K_0=K_1+K_2+...$)											
10. Индекс доходности ($I_p=CF_0/K_0$)											
11. Накопленная сумма чистого дисконтированного дохода ($NPV=CF_0-K_0$)											
12. Срок окупаемости, годы											

Задача 7.

Определить прибыль от продаж, налог на прибыль и чистую прибыль от внедрения мероприятий по интенсификации притока газа и конденсата на газодобывающем предприятии по исходным данным, приведённым в таблицах 10 и 11.

Таблица 10

Исходные данные для расчёта эффективности

Показатели	2006
1. Себестоимость добычи 1000 м ³ газа, руб.	1250
2. Себестоимость добычи 1 тн конденсата, руб.	4500
3. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи газа, доли ед.	0,20
4. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи конденсата, доли ед.	0,26
5. Цена 1000 м ³ газа, руб.	2220
6. Цена 1 тн конденсата, руб.	6200
7. Стоимость 1 вахто-часа бригады капитального ремонта скважин, руб.	6120
8. Продолжительность СКО, ч	168
9. Продолжительность СКВ, ч	24
10. Продолжительность ПСПКО, ч	72
11. Продолжительность ПАВ, ч	24
12. Налог на прибыль, %	20

Результаты расчёта экономической эффективности от использования мероприятий по соляно-кислотной, пеноспиртокислотной обработке пласта, соляно-кислотной ванне и по использованию ПАВ свести в таблице 11.

Результаты оценки эффективности мероприятий по интенсификации
притока газа и конденсата

Показатели	ПАВ	СКО	СКВ	ПСПКО
1. Прирост добычи за счёт внедрения мероприятий				
а) газ, тыс. м ³	463,4	349	16747	11884
б) конденсат, тн	280,651	997	5065	1200
2. Количество скважино-операций	4	4	14	12
3. Выручка от продаж, тыс. руб.				
4. Изменяющиеся эксплуатационные затраты, тыс. руб.:				
а) затраты на дополнительную добычу газа				
б) затраты на дополнительную добычу конденсата				
в) затраты на проведение мероприятия				
5. Прибыль от продаж, тыс. руб.				
6. Налог на прибыль, тыс. руб.				
7. Чистая прибыль, тыс. руб.				
8. Чистая прибыль на 1 скважино-операцию, тыс. руб.				

Задача 8.

Определить показатели коммерческой эффективности инвестиций в разработку нефтяного месторождения: чистый доход, чистый дисконтированный доход, индекс доходности и срок окупаемости по исходным данным, приведённым в таблице 12. Ставка дисконта 10%.

Таблица 12

Исходные данные к решению задачи

Показатели	Годы разработки месторождения										Результаты
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Чистая прибыль	-0,1	21,5	41,2	74,3	78,5	80,1	68,1	65,2	59	51,5	
2. Амортизационные отчисления	0	10	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
3. Капитальные вложения (K_t)	25,1	133	123	11,6							
4. Чистый доход (стр. 1+стр.2) (CF_t)											
5. Коэффициент приведения ($DCF(t)$)	1	0,909	0,826	0,751	0,683	0,621	0,565	0,513	0,469	0,424	
6. Дисконтированный чистый доход по годам (стр.4*стр.5) ($CF_t*DCF(t)$)											
7. Дисконтированный чистый доход нарастающим итогом ($CF_0=CF_1+CF_2+\dots$)											
8. Дисконтированные капитальные вложения ($K_t*DCF(t)$)											
9. Приведённые капитальные вложения ($K_0=K_1+K_2+\dots$)											
10. Индекс доходности ($I_p=CF_0/K_0$)											
11. Накопленная сумма чистого дисконтированного дохода ($NPV=CF_0-K_0$)											
12. Срок окупаемости, годы											

Задача 9.

Определить прибыль от продаж, налог на прибыль и чистую прибыль от внедрения мероприятий по интенсификации притока газа и конденсата на газодобывающем предприятии по исходным данным, приведённым в таблицах 13 и 14.

Таблица 13

Исходные данные для расчёта эффективности

Показатели	2006
1. Себестоимость добычи 1000 м ³ газа, руб.	1350
2. Себестоимость добычи 1 тн конденсата, руб.	4900
3. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи газа, доли ед.	0,20
4. Удельный вес условно-переменных затрат в себестоимости добычи конденсата, доли ед.	0,26
5. Цена 1000 м ³ газа, руб.	2620
6. Цена 1 тн конденсата, руб.	6800
7. Стоимость 1 вахто-часа бригады капитального ремонта скважин, руб.	6920
8. Продолжительность СКО, ч	168
9. Продолжительность СКВ, ч	24
10. Продолжительность ПСПКО, ч	72
11. Продолжительность ПАВ, ч	24
12. Налог на прибыль, %	20

Результаты расчёта экономической эффективности от использования мероприятий по соляно-кислотной, пеноспиртокислотной обработке пласта, соляно-кислотной ванне и по использованию ПАВ свести в таблице 14.

Результаты оценки эффективности мероприятий по интенсификации
притока газа и конденсата

Показатели	ПАВ	СКО	СКВ	ПСПКО
1. Прирост добычи за счёт внедрения мероприятий				
а) газ, тыс. м ³	663,4	549	19747	16884
б) конденсат, тн	380,651	897	6065	1500
2. Количество скважино-операций	4	4	14	12
3. Выручка от продаж, тыс. руб.				
4. Изменяющиеся эксплуатационные затраты, тыс. руб.:				
а) затраты на дополнительную добычу газа				
б) затраты на дополнительную добычу конденсата				
в) затраты на проведение мероприятия				
5. Прибыль от продаж, тыс. руб.				
6. Налог на прибыль, тыс. руб.				
7. Чистая прибыль, тыс. руб.				
8. Чистая прибыль на 1 скважино-операцию, тыс. руб.				

Задача 10.

Определить показатели коммерческой эффективности инвестиций в разработку нефтяного месторождения: чистый доход, чистый дисконтированный доход, индекс доходности и срок окупаемости по исходным данным, приведённым в таблице 15. Ставка дисконта 10%.

Таблица 15

Исходные данные к решению задачи

Показатели	Годы разработки месторождения										Результаты
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Чистая прибыль	-0,3	30,5	55,2	74,3	98,5	99,1	88,1	85,2	79	63,5	
2. Амортизационные отчисления	0	22	32,2	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	
3. Капитальные вложения (K_t)	46,1	263	253	54,6							
4. Чистый доход (стр. 1+стр.2) (CF_t)											
5. Коэффициент приведения ($DCF(t)$)	1	0,909	0,826	0,751	0,683	0,621	0,565	0,513	0,469	0,424	
6. Дисконтированный чистый доход по годам (стр.4*стр.5) ($CF_t*DCF(t)$)											
7. Дисконтированный чистый доход нарастающим итогом ($CF_0=CF_1+CF_2+...$)											
8. Дисконтированные капитальные вложения ($K_t*DCF(t)$)											
9. Приведённые капитальные вложения ($K_0=K_1+K_2+...$)											
10. Индекс доходности ($I_p=CF_0/K_0$)											
11. Накопленная сумма чистого дисконтированного дохода ($NPV=CF_0-K_0$)											
12. Срок окупаемости, годы											

СПИСОК РЕКОМЕНДОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Рязанова В. А., Люшина Э. Ю., Балакин М. Ф. Организация и планирование производства. учеб. пособие для вузов. допущено УМО по образованию в обл. произв. менеджмента/ В. А. Рязанова, Э. Ю. Люшина.- М.: Академия, 2010.-272 с.
2. Болданова Е. В. Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса. учеб. пособие/ Е. В. Болданова.- Иркутск: Изд-во БГУЭП, 2012.-187 с.
3. Агарков А.П.Теория организации. Организация производства. [Электронный ресурс] :интегрир. учеб. пос. / Агарков А.П., Голов Р.С., Голиков А.М., Иванов А.С., Сухов С.В., Голиков С.А. - М.: Дашков и Ко, 2012. – Режим доступа: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=115770&sr=1> (17.10.2016)
4. Назаров А. А.. Нефтегазодобыча. Геология нефти и газа: учебное пособие, Ч. 1 [Электронный ресурс] / Казань:КГТУ,2011. -80с. - 978-5-7882-1042-1 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=259081> (22.12.2016)
5. Сысоев, Л.В. Организация производства на промышленных предприятиях : конспект лекций / Л.В. Сысоев ; Министерство транспорта Российской Федерации, Московская государственная академия водного транспорта. - М. : Альтаир-МГАВТ, 2011. - 118 с. : схем., табл. - Библиогр. в кн. ; То же [Электронный ресурс]. - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=429963> (04.06.2016).
6. Теория организации. Организация производства на предприятиях. интегрированное учеб. пособие [для вузов]. допущено Советом УМО по образованию в обл. менеджмента/ А. П. Агарков [и др.]- М.: Дашков и К, 2010.-259 с.
7. Белова Т. А. Тамара Аркадьевна, Данилин В. Н. Вадим Николаевич Технология и организация производства продукции и услуг. учеб. пособие для вузов. допущено УМО по образованию в обл. приклад. математики и управления качеством/ Т. А. Белова, В. Н. Данилин.- М.: КноРус, 2010.-237 с.
8. Гречухина А. А., Сладовская О. Ю., Башкирцева Н. Ю.. Нефтепромысловое дело. Теоретические основы и примеры расчетов: учебное пособие [Электронный ресурс] / Казань:Издательство КНИТУ,2014. -192с. - 978-5-7882-1639-3 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=428010> (22.12.2016)
9. Нескоромных В. В.. Бурение скважин: учебное пособие [Электронный ресурс] / Красноярск:Сибирский федеральный университет,2014. -400с. - 978-5-7638-3043-9 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=364495> (22.12.2016)
10. Нескоромных В. В.. Разрушение горных пород при бурении скважин: учебное пособие [Электронный ресурс] / Красноярск:Сибирский федеральный университет,2014. -336с. - 978-5-7638-3044-6 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=364497> (22.12.2016)

11. Романова А. Т. Экономика предприятия: учебное пособие, М.: Проспект, 2016, http://biblioclub.ru/index.php?page=book_red&id=443858&sr=1 (17.10.2016)

12. Степочкина, Е.А. Экономическая оценка инвестиций : учебное пособие / Е.А. Степочкина. - М. : Директ-Медиа, 2014. - 366 с. - ISBN 978-5-4458-5681-8 ; То же [Электронный ресурс]. - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=226095> (06.06.2016).

Интернет-ресурсы:

электронно-библиотечные системы (электронные библиотеки):

1. Глобалтека. Глобальная библиотека научных ресурсов, адрес доступа: <http://globalteka.ru>. доступ неограниченный

2. КиберЛенинка, адрес доступа: <http://cyberleninka.ru>. доступ круглосуточный, неограниченный для всех пользователей, бесплатное чтение и скачивание всех научных публикаций

3. Университетская библиотека онлайн, адрес доступа: <http://www.biblioclub.ru/>. доступ круглосуточный неограниченный из любой точки Интернет при условии регистрации в БГУ

4. ЭБС BOOK.ru - электронно-библиотечная система от правообладателя, адрес доступа: <http://www.book.ru/>. доступ неограниченный

Пример оформления титульного листа курсовой работы

Министерство образования и науки Российской Федерации
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«БАЙКАЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(ФГБОУ ВО «БГУ»)

Кафедра экономики и управления бизнесом

Направление подготовки
38.03.01 Экономика
Направленность (профиль)
«Экономика нефтегазового комплекса»

КУРСОВАЯ РАБОТА

**по курсу «Экономика и организация производства в
нефтегазовом секторе»**

**на тему: «Повышение эффективности водогазового воздействия
для условий неоднородных и низкопроницаемых коллекторов»**

Выполнил:

Студент гр. МНГК-15-1: _____ И. И. Иванов
(подпись)

Руководитель:

_____ к.э.н., доц. Е.В. Болданова
(подпись)

Иркутск, 2017 г.

Распределение баллов за курсовую работу

ФИО студента _____

Критерий оценки	Баллы	
	план	факт
1. Оценка работ по формальным критериям:	до 10	
- Соблюдение сроков сдачи работ по этапам (своевременная сдача – 4 б, каждая неделя опоздания – минус 1 б.)	до 4	
- Правильное оформление работы (текст, заголовки, графики, таблицы, ссылки на источники, список использованных источников) за правильное оформление по каждому пункту – по 1 б, при наличии ошибок – 0 б.	до 6	
2. Оценка работы по содержанию:	до 40	
- введение (актуальность цель, задачи, объект, предмет исследования)	до 2 до 4	
- глава 1 (содержание вопросов темы курсовой работы, умение применения конкретных данных для раскрытия содержания темы)	до 10	
- глава 2 (правильность применения методики расчета эксплуатационных затрат, умение применить методику оценки экономической эффективности)	до 20	
- заключение (обоснованные выводы по работе)	до 4	
3. Оценка за защиту, всего	до 50	
- ответы на вопросы (5 вопросов по 10 б) (Знание формул, методов расчета – 5б, демонстрация метода в работе – 2б., выводы- 3 б.)	до 50	
4. ИТОГО	до 100	
Подпись преподавателя		

По общему количеству баллов выводится итоговая оценка за курс:
 «отлично» — 91–100 баллов;
 «хорошо» — 71– 90 баллов;
 «удовлетворительно» — 41– 70 баллов;
 «неудовлетворительно» — до 40 баллов.

Учебное издание

**Экономика и организация производства в нефтегазовом
секторе**

(методические указания по выполнению курсовой работы)
для обучающихся направления 38.04.01 Экономика,
направленность (профиль) «Экономика нефтегазового комплекса»

Составитель Болданова Елена Владимировна

Издается в авторской редакции

ИД № 06318 от 26.11.01.

Подписано в печать 30. 03. 2017. Формат 60х90 1/16. Бумага офсетная.

Печать трафаретная. Усл. печ. л. 1,6. Тираж экз. Заказ .

Издательство Байкальского государственного университета

664003, г. Иркутск, ул. Ленина, 11.