

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

Управление процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса

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

Иркутск
Издательство БГУ
2016

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 Управление процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса. 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, 2016. – 25 с.

Методические указания по выполнению курсовой работы по предмету «Управление процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса» 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.

УДК 658.5:622.323(075.8)

ББК 65.291.8я7

Б79

© Издательство БГУ, 2016

ВВЕДЕНИЕ

В методических указаниях учитывается, что курсовая работа является завершающей стадией изучения курса «Управление процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса» 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 управления процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса.

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 «Управление процессами производства на предприятиях нефтегазового

комплекса» и имеет целью систематизацию, закрепление и расширение творческих знаний, углубленное изучение и решение студентом одного из вопросов теории и практики управления процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса, 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 управления процессами производства на предприятиях нефтегазового комплекса;
- 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 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

Виды эффективности инвестиций

Рекомендуется оценивать следующие виды эффективности инвестиций:

- эффективность проекта в целом;
- эффективность участия в проекте.

Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Она включает в себя:

- общественную (социально-экономическую) эффективность проекта;
- коммерческую эффективность проекта.

Показатели коммерческой эффективности проекта учитывают финансовые последствия его осуществления для участника, реализующего инвестиционный проект, в предположении, что он производит все необходимые для реализации проекта затраты и пользуется всеми его результатами.

Показатели экономической эффективности учитывают стоимостную оценку затрат и результатов, связанных с реализацией проекта.

Показатели эффективности проекта в целом характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения.

Эффективность участия в проекте определяется с целью проверки реализуемости инвестиционного проекта и заинтересованности в нём всех его участников.

Эффективность участия в проекте включает:

- эффективность участия предприятий в проекте (эффективность инвестиционного проекта для предприятий - участников);
- эффективность инвестирования в акции предприятия (эффективность для акционеров акционерных предприятий - участников инвестиционного проекта);
- эффективность участия в проекте структур более высокого уровня по отношению к предприятиям - участникам инвестиционного проекта, в том числе:
 - региональную и народнохозяйственную эффективность - для отдельных регионов и народного хозяйства РФ;
 - отраслевую эффективность - для отдельных отраслей народного хозяйства, финансово-промышленных групп, объединений предприятий и холдинговых структур;
- бюджетную эффективность инвестиционных проектов (эффективность участия государства в проекте с точки зрения расходов и доходов бюджетов всех уровней).

Показатели бюджетной эффективности отражают финансовые последствия осуществления проекта для федерального, регионального и местного бюджетов.

Оценка коммерческой и экономической эффективности научно-технических мероприятий осуществляется по всему циклу создания и использования мероприятий научно-технического прогресса, включая проведение НИОКР, освоение и серийное производство, а также период использования результатов осуществления мероприятия в отрасли.

Расчёт экономической и коммерческой эффективности проводится с обязательным приведением разновременных затрат и результатов к единому для всех вариантов моменту времени - расчётному году. В качестве расчётного года обычно принимается наиболее ранний из всех рассматриваемых вариантов календарный год, предшествующий началу выпуска продукции или использования в производстве новой технологии.

Приведение разновременных затрат и результатов всех лет периода реализации мероприятия к расчётному году осуществляется путём умножения их величины за каждый год на коэффициент дисконтирования.

В качестве начального года расчётного периода принимается год начала финансирования работ по осуществлению мероприятия, включая проведение научных исследований.

Конечный год расчётного периода определяется моментом завершения всего жизненного цикла научно-технического мероприятия, включающего разработку, освоение, серийное производство, а также использование результатов осуществления мероприятия на предприятиях. Конечный год расчётного периода определяется плановыми нормативными сроками обновления продукции по условиям её производства и использования или сроками службы новых средств труда.

Коэффициент дисконтирования применяется для соизмерения разновременных показателей путём приведения (дисконтирования) их к ценности расчётного года. Для приведения разновременных затрат, результатов и эффектов используется норма дисконта.

Методика расчёта изменяющихся эксплуатационных затрат в интервалах внедрения новой техники

Себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, может использоваться в двух модификациях.

Использование первой модификации себестоимости часа эксплуатации буровой установки позволяет осуществить оценку экономической эффективности мероприятий, реализующих программы технического перевооружения буровых работ в планируемом пятилетии, совокупную экономическую оценку научно-технического прогресса на 15-20-летнюю перспективу и произвести оценку снижения сметной стоимости строительства скважин. Народнохозяйственный экономический эффект, полученный в результате выполнения этих расчетов, обусловлен снижением сметной стоимости планируемого объёма буровых работ, то есть уменьшением лимита планируемых капитальных вложений.

Вторая модификация себестоимости часа эксплуатации буровой установки предназначена для расчёта экономического эффекта от внедрения отдельных мероприятий новой техники и снижения фактической себестоимости строительства скважин.

Особенности применения каждой из указанных модификаций определяют состав себестоимости одного часа. В первом случае она включает следующие статьи затрат:

- оплата труда буровой бригады;
- содержание бурового оборудования и инструмента;
- амортизация бурового оборудования;
- износ бурового и ловильного инструмента;
- материалы и запасные части, расходуемые в процессе эксплуатации бурового оборудования;
- содержание комплекта турбобуров;
- содержание бурильных труб;
- потребляемая электрическая энергия;
- оплата за заявленную мощность;
- содержание двигателей внутреннего сгорания (главного привода и передвижной электростанции);
- специальный автомобильный (обслуживающий) транспорт;
- вода техническая;
- утяжелители и химреагенты;
- накладные расходы;
- сметная прибыль;
- затраты по перевозке (транспортировке) вахт к месту работы.

В состав себестоимости часа для определения годового фактического экономического эффекта (вторая модификация) включаются указанные выше статьи затрат, за исключением статей:

- накладные расходы;
- сметная прибыль.

При ресурсном методе формирования сметной стоимости строительства скважин себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, принимается на основе расчёта сметной стоимости строительства скважины. Например, себестоимость часа эксплуатации буровой установки по Хасырейскому месторождению при коммерческой скорости 1145 м/ст.-мес. и средней глубине скважины 2860 м по утвержденному сметному расчёту составляет 13100 руб., а по затратам, зависящим от времени - 9170 руб.

Себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, должна корректироваться на фактические условия, для которых выполняется расчёт экономического эффекта. Корректировка учитывает изменение затрат, зависящих от времени, за счёт разницы между скоростью бурения по базовому варианту и скоростью, на уровень которой рассчитан сметный расчёт стоимости строительства скважины.

Корректировка себестоимости часа производится по формуле:

$$Z_{\text{ч}} = K_{\text{ч}} * Z'_{\text{ч}}, \quad (1)$$

где $Z_{\text{ч}}$ - себестоимость часа эксплуатации буровой установки для базового варианта, руб./час;

$Z'_{\text{ч}}$ - себестоимость часа эксплуатации буровой установки при средней коммерческой скорости по месторождению, руб./час;

$K_{\text{ч}}$ - коэффициент, учитывающий изменение себестоимости часа эксплуатации буровой установки в зависимости от скорости бурения.

Величина коэффициента $K_{\text{ч}}$ определяется по формуле:

$$K_{\text{ч}} = 1 \pm \frac{\Delta V_{\text{к}}}{100} \cdot \frac{\Delta K_{\text{ч}}}{100}, \quad (2)$$

где $\Delta V_{\text{к}}$ - рост (+), (-) -снижение скорости бурения по сравнению со скоростью, на уровень которой рассчитан сметный расчёт стоимости строительства скважины по месторождению, м/ст.-мес.;

$\Delta K_{\text{ч}}$ - поправка к себестоимости часа в % на 100 м/ст.-мес. изменения скорости бурения.

Размер поправки $\Delta K_{\text{ч}}$ определяется по данным таблицы 1.

Таблица 1

Поправка к себестоимости часа работы буровой установки

Скорость бурения для базового и нового вариантов. м/ст.-мес.	Поправка ($\Delta K_{\text{ч}}$) к себестоимости часа в % на каждые 100 м/ст.-мес. изменения скорости бурения по сравнению с её уровнем, принятым при расчёте себестоимости часа			
	Для расчёта себестоимости строительства скважин			
	сметной		фактической	
	Вид энергии			
	электрическая	двигатель внутреннего сгорания	электрическая	двигатель внутреннего сгорания
1	2	3	4	5
	Эксплуатационное бурение			
до 500	4,0	3,7	3,0	2,9
501-100	3,5	3,3	2,8	2,7
1001-1500	3,1	2,9	2,5	2,4
1501-200	2,8	2,6	2,2	1,8
2001-2500	2,2	2,0	1,6	1,3
2501-3000	1,8	1,5	1,1	0,9
3001-3500	1,5	1,3	0,8	0,7
свыше 3500	0,9	0,7	0,7	0,6

1	2	3	4	5
	Разведочное бурение			
до 300	5,3	4,5	4,3	3,6
301-500	4,7	4,2	4,0	3,5
501-700	4,1	3,7	3,5	3,1
701-1000	3,3	3,0	2,7	2,5
1001-1500	2,5	2,3	1,9	1,7
1501-2000	1,9	1,7	1,4	1,1
свыше 2000	1,0	0,8	1,1	0,9

Примечание. Корректировка себестоимости часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, для базовой техники производится обязательно. Для новой техники корректировка себестоимости часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, производится при изменении скорости бурения по сравнению с базовой более 15% при уровне базовой скорости до 1000 м/ст.-мес.; 7% - при уровне до 3000 м/ст.-мес. и 5% - при уровне базовой скорости свыше 3000 м/ст.-мес.

Порядок определения коэффициента $K_{ч}$ и корректировки себестоимости часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, показан на следующих примерах:

1. Определить величину $K_{ч}$ для расчёта фактической эффективности в разведочном бурении, привод - от двигателей внутреннего сгорания, при снижении скорости бурения с 740 до 665 м/ст.-мес.

Величину ΔV к следует определить отдельно для интервала скорости бурения 501-700 и 700-1000 м/ст.-мес.

$$V_{к}^1 = 740 - 700 = 40 \text{ м/ст.-мес.}$$

$$V_{к}^2 = 700 - 655 = 45 \text{ м/ст.-мес.}$$

$$K_{ч} = 1 - \left(\frac{V_{к}^1}{100} \times \frac{K_{ч}}{100} + \frac{V_{к}^2}{100} \times \frac{K_{ч}}{100} \right) = 1 - \left(\frac{40}{100} \times \frac{2,5}{100} + \frac{45}{100} \times \frac{3,1}{100} \right) =$$

$$= 1 - (0,010 + 0,013) = 1 - 0,023 = 0,977.$$

2. Определить величину $K_{ч}$ и откорректировать себестоимость часа для расчёта фактического экономического эффекта в эксплуатационном бурении в ОАО «Северная нефть» на Хасырейском месторождении: способ бурения - турбинный, вид привода - от двигателя внутреннего сгорания. До внедрения новой техники скорость составляла 1022 м/ст.-мес., после её внедрения - 1184 м/ст.-мес.

По сметному расчёту стоимости строительства скважины на Хасырейском месторождении себестоимость часа при скорости бурения 1145 м/ст.-мес. равна 9170 руб./ч (вторая модификация себестоимости часа).

а) себестоимость часа, откорректированная на скорость бурения при использовании базовой техники:

- уменьшение скорости бурения базовой техники по сравнению со средней скоростью по Хасырейскому месторождению:

$$\Delta V_k = 1145 - 1022 = 123 \text{ м/ст.-мес.}$$

$$K_{\text{ч}} = 1 - \frac{123}{100} \times \frac{2,4}{100} = 1 - 1,23 \times 0,024 = 1 - 0,02952 = 0,97048;$$

- откорректированная себестоимость часа равна:

$$Z_{\text{ч}} = 9170 \times 0,97048 = 8899,30 \text{ руб./ч};$$

б) себестоимость часа, откорректированная на скорость бурения при использовании новой техники:

- увеличение скорости бурения по сравнению с базовой техникой:

$$\Delta V_k = 1184 - 1022 = 162 \text{ м/ст.-мес.}$$

Увеличение скорости бурения новой техники по сравнению с базовой составляет 15,9% (более 15%), поэтому корректировка производится:

$$Z_{\text{ч}} = 9170 \times \left(1 + \frac{1184 - 1145}{100} \times \frac{2,4}{100}\right) = 9255,83 \text{ руб./ч.}$$

Себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, принимается с понижающим коэффициентом $K = 0,98$ при работах по ликвидации аварий и с $K = 0,5$ при сокращении простоев по организационным причинам.

Себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, при использовании её в процессе освоения (испытания) скважин определяется с коэффициентом 0,6.

Стоимость затрат времени по интервалу бурения, в котором изменяется время механического бурения, спускоподъемных операций, промывки, проработки, приготовления и обработки бурового раствора и других элементов баланса времени бурения в связи с внедрением новой техники или новой технологии бурения, рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{в}} = Z_{\text{ч}} * T, \quad (3)$$

где $Z_{\text{ч}}$ - себестоимость часа эксплуатации буровой установки по затратам, зависящим от времени, руб./ч;

T - изменяющиеся затраты времени механического бурения, спускоподъемных операций, промывки, проработки, приготовления и обработки бурового раствора и других элементов баланса времени бурения в сравниваемом интервале бурения по базовой и новой технике, ч.

Стоимость расхода долот в интервале внедрения новой техники определяется по формуле:

$$C_d = P_d * Ц_d, \quad (4)$$

где P_d - расход долот в интервале внедрения новой техники, шт.;

$Ц_d$ - цена долота с учётом транспортно-заготовительных расходов, руб.

Стоимость материалов и химреагентов, расходуемых в интервале внедрения новой техники, определяется по формуле:

$$C_m = Z_m * H, \quad (5)$$

где Z_m - стоимость материалов и химреагентов на 1 м проходки, руб.;

H - мощность сравниваемого интервала бурения по базовой и новой технике, м.

Транспортные расходы по доставке материалов и химреагентов со склада бурового предприятия на буровую определяются по формуле:

$$C_{tr} = Z_{tr} * H, \quad (6)$$

где Z_{tr} - стоимость транспортировки 1 т материалов и химреагентов со склада бурового предприятия до буровой, руб.;

P - расход материалов и химреагентов на 1 м проходки, т/м.

Расчёт коммерческой эффективности использования хлоркалиевого бурового раствора

Результаты расчёта коммерческой эффективности хлоркалиевого бурового раствора приведены в таблице 8.2.

Таблица 2

Оценка коммерческой эффективности использования хлоркалиевых буровых растворов на Хасырейском месторождении в ОАО «Северная нефть»

Показатели	Год			Результатирующие показатели
	2017	2018	2019	
1	2	3	4	5
1. Объем бурения, м		1780	2670	
2. Количество скважин		2	3	
3. Предпроизводственные затраты, руб.	2000000			
4. Экономия себестоимости строительства скважин на объем внедрения хлоркалиевых буровых растворов, руб.		5310909,84	7966364,76	
5. Прибыль от внедрения хлоркалиевого бурового раствора, руб.		5310909,84	7966364,76	
6. Налог на прибыль (24 %), руб.		1274618,36	1911927,54	
7. Чистая прибыль, руб.		4036291,48	6054437,22	

1	2	3	4	5
8. Чистый годовой доход, руб.	-2000000	4036291,48	6054437,22	
9. Коэффициент приведения	1	0,8696	0,7561	
10. Дисконтированный чистый доход, руб. (строка 8 * строка 9)	-2000000	3509959,07	4577759,98	
11. Чистый дисконтированный доход, руб.				6087719,05
12. Капитальные вложения, руб.	2000000			
13. Дисконтированные капитальные вложения, руб. (строка 3* строка 9)	2000000			
14. Приведенные капитальные вложения, руб.				2000000
15. Индекс доходности. руб./руб. (строка 10/строка 14+1)				4,04
16. Накопленный чистый дисконтированный доход, руб.	-2000000	1509959,07	6087719,05	
17. Внутренняя норма доходности, проц.				202
18. Срок окупаемости, лет				1,6

В результате оценки коммерческой эффективности использования хлоркалиевого бурового раствора чистый дисконтированный доход составил 6088 тыс. руб., индекс доходности - 4,04 руб. на 1 рубль предпроизводственных затрат, срок окупаемости - 1,6 года. Внутренняя норма доходности по расчёту составила 202%. Полученные показатели свидетельствуют, что использование хлоркалиевых буровых растворов на Хасырейском месторождении является эффективным мероприятием.

СПИСОК РЕКОМЕНДОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

а) основная литература:

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. 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)

б) дополнительная литература:

1. Хайн Н. Д. Норман Дж., Нуне Н. J., Свитанько З. Геология, разведка, бурение и добыча нефти. Nontechnical Guide to Petroleum Geology, Exploration, Exploration, Drillind and Production/ Норман Дж. Хайн.- М.: Олимп-Бизнес, 2010.-726 с.

2. Переработка нефти. учеб. пособие для вузов. рек. М-вом образования РФ. Petroleum refining/ Уильям Л. Леффлер.- М.: Олимп-Бизнес, 2011.-223 с.

3. Яськов Е. Ф. Теория организации. учеб. пособие для вузов. рек. Учеб.-метод. центром "Профессиональный учебник"/ Е. Ф. Яськов.- М.: ЮНИТИ, 2010.-271 с.

4. 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.

5. 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.

6. Цена нефти. [монография]. Il Prezzo del Petrolio/ Массимо Николацци.- М.: Международные отношения, 2012.-311 с.

7. 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)

8. 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)

9. 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)

10. 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)

11. 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).

12. Экономическая эффективность деятельности предприятий туристско-гостиничного комплекса (ТГК): оценка, планирование, пути решения : учебное пособие / Н.А. Черненко, А.Л. Черненко, О.А. Тимакин. — Москва : КноРус, 2013. — 155 с. — ISBN 978-5-406-03009-7; [Электронный ресурс]. – URL: <https://www.book.ru/book/912078>.

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 ВООК.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
38.04.01 Экономика
Направленность (профиль)
«Экономика нефтегазового комплекса»

КУРСОВАЯ РАБОТА

**по курсу «Управление процессами производства на предприятиях
нефтегазового комплекса»**

**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, 2016 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

**Управление процессами производства на предприятиях
нефтегазового комплекса**

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

Составитель Болданова Елена Владимировна

ИД № 06318 от 26.11.01.

Подписано в печать Формат 60x90 1/16. Бумага офсетная. Печать
трафаретная. Усл. печ. л. 1,0. Тираж экз. Заказ .

Издательство Байкальского государственного университета
664003, г. Иркутск, ул. Ленина, 11.