

Приложение IX.
Учетная политика Эмитента на 2010 год

Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
(ОАО «АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

31. 12 20 09 г.

№ 548

**Об утверждении Учетной политики
Открытого акционерного общества
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»**

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2010 года Учетную политику Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть».

Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» является неотъемлемой частью настоящего приказа.

2. Главному бухгалтеру Лисовенко А.Ю. обеспечить организацию (в том числе методологическое руководство) и ведение оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АНК «Башнефть» (далее по тексту «Компания») в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть».

3. Руководителю ООО «ПТУС «Башнефть» Долженкову С.В. в рамках действующего договора обеспечить внедрение и сопровождение программных комплексов по оперативному, бухгалтерскому, налоговому учету хозяйственных операций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и методологическими аспектами Учетной политики Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть».

4. Руководителям структурных подразделений ОАО АНК «Башнефть» ознакомить подчиненных сотрудников с настоящим приказом.

5. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на вице-президента по экономике и финансам Компании Курача А.В.

Президент
Исп. Сагитова Э.Р.
3472 79 70 30



В.Г. Хорошавцев

УТВЕРЖДЕНО

Приказом от 31.12.2009 № 548

**Политика
«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»
ПТ-09-03-01**

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

СОДЕРЖАНИЕ

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ	7
1.1. Общие сведения о документе	7
1.2. Назначение документа	7
1.3. Цели документа	7
1.4. Ответственность и область применения	7
2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	9
3. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ	10
3.1. Основные положения	10
3.2. Внутрихозяйственный оборот	11
3.3. Организация бухгалтерского (налогового) учета	13
3.4. Первичные учетные документы и документооборот	14
3.4.1. Общие положения	14
3.4.2. Дополнительные реквизиты в формах первичной учетной документации	15
3.4.3. Особенности при оформлении документов при передаче товарно-материальных ценностей без передачи права собственности	15
3.4.4. Особенности при оформлении документов по операциям, связанным с внутрихозяйственным оборотом	17
3.5. Регистры учета	18
3.5.1. Регистры бухгалтерского учета	18
3.5.2. Регистры налогового учета доходов (расходов)	18
3.6. Инвентаризация имущества и обязательств	18
3.6.1. Общие правила проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств	19
3.6.2. Инвентаризация остатков нефти	21
3.6.3. Инвентаризация наличия остатков продукции переработки в газоперерабатывающих производствах	23
3.6.4. Инвентаризация комплектов насосно-компрессорных труб (насосных штанг), спущенных в скважину	23
3.6.5. Инвентаризация наличия остатков нефтепродуктов (продуктов нефтехимии) и их компонентов, выработанных на давальческой основе	25
3.7. Отчетность	26
3.7.1. Бухгалтерская отчетность	26
3.7.2. Статистическая отчетность	27
3.7.3. Налоговая отчетность	27
4. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА АКТИВОВ, ДОХОДОВ И РАСХОДОВ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	28
4.1. Учет объектов капитального строительства	28
4.1.1. Общие положения	28
4.1.2. Оценка объектов капитального строительства	28
4.1.3. Пусконаладочные работы	30
4.1.4. Передача объектов строительства по внутрихозяйственному обороту	31
4.1.5. Выбытие объектов незавершенного строительства	31
4.1.6. Строительство скважин	31
4.1.6.1. Общие положения	31
4.1.6.2. Строительство разведочных, поисковых, оценочных скважин	32
4.1.6.3. Строительство эксплуатационных скважин	32
4.1.6.4. Строительство скважины для государственных нужд	33
4.1.7. Бурение новых ответвлений (боковых стволов) в скважинах	34

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

4.1.8. Учет объектов завершенного капитального строительства, используемых при производстве продукции (работ, услуг), но не принятых в состав объектов основных средств	35
4.1.9. Горно-капитальные работы при разработке лицензионных участков (месторождений) твердых полезных ископаемых открытым способом	36
4.2. Учет объектов основных средств	37
4.2.1. Общие положения	37
4.2.2. Инвентарный номер	39
4.2.3. Оценка объектов основных средств	40
4.2.4. Амортизация объектов основных средств	41
4.2.4.1. Общие положения	41
4.2.4.2. Способы начисления амортизации	42
4.2.4.3. Срок полезного использования объекта основных средств	42
4.2.4.4. Амортизация объектов основных средств после достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и технического перевооружения	44
4.2.5. Ремонт объектов основных средств	45
4.2.5.1. Общие положения	45
4.2.5.2. Ремонт объектов основных средств, переданных (принятых) во временное пользование по договору аренды	45
4.2.5.3. Ремонт автомобильного транспорта	45
4.2.5.4. Ремонт скважин	46
4.2.5.5. Ремонт участков трубопроводов	48
4.2.6. Выбытие объектов основных средств	50
4.2.6.1. Общие положения	50
4.2.6.2. Ликвидация кабельных линий	51
4.2.6.3. Ликвидация скважин, возврат из ликвидации	51
4.2.6.4. Частичная ликвидация объектов основных средств	54
4.2.7. Учет наличия и движения насосно-компрессорных труб, насосных штанг	54
4.2.7.1. Учет нкт (насосных штанг) на складе	54
4.2.7.2. Учет насосно-компрессорных труб (насосных штанг) в эксплуатации	58
4.2.8. Гидравлический разрыв пласта в скважинах	60
4.2.8.1. Общие положения	60
4.2.8.2. Гидравлический разрыв пласта разведочной (поисковой, оценочной) скважины	61
4.2.8.3. Гидравлический разрыв пласта эксплуатационной скважины	61
4.2.9. Консервация объектов основных средств	62
4.2.9.1. Общие положения	62
4.2.9.2. Консервация (расконсервация) скважин	63
4.3. Учет нематериальных активов	65
4.3.1. Общие положения	65
4.3.2. Оценка нематериальных активов	65
4.3.3. Амортизация нематериальных активов	66
4.3.4. Списание нематериальных активов	67
4.3.5. Учет лицензий на право пользования недрами	67
4.4. Учет материально-производственных запасов	70
4.4.1. Общие положения	70
4.4.2. Учет поступления мпз по неотфактурованным поставкам	71
4.4.3. Приемка по количеству и качеству приобретенных мпз	72
4.4.4. Оценка материально-производственных запасов	75
4.4.5. Порядок отражения расходов на приобретение мпз на счете 16 «отклонения в стоимости материальных ценностей»	77
4.4.6. Учет материальных ценностей	81
4.4.7. Учет труб, остающихся от выбытия нефтепромысловых трубопроводов	83
4.4.8. Учет специальной одежды	85

стр. 3 из 206

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

4.4.9.Учет нефтяных шламов.....	86
4.4.10.Учет продуктов переработки нефтяных шламов.....	87
4.4.11.Учет опасных отходов, полученных в процессе строительства и (или) капитального ремонта скважин.....	89
4.4.12.Учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и их сплавы	90
4.4.13.Учет лома и отходов цветных и (или) черных металлов	93
4.4.14.Учет лома и отходов черных металлов, полученных при капитальном ремонте насосно-компрессорных труб.....	96
4.5.Учет товаров.....	98
4.6.Учет готовой продукции	98
4.6.1.Общие положения	98
4.6.2.Учет наличия и движения добытой нефти.....	99
4.6.3.Учет наличия и движения добытого природного газа	104
4.6.4.Учет наличия и движения добытого попутного нефтяного газа	105
4.6.5.Учет продукции переработки попутного нефтяного газа (жидкого углеводородного сырья) на установках гпп.....	107
4.6.6.Учет затрат при переработке на гпп давальческого сырья.....	109
4.6.7.Учет нефти, произведенной с использованием технологии смешения.....	110
4.6.8.Учет добычи твердых полезных ископаемых.....	113
4.6.8.1.Общие положения	113
4.6.8.2.Учет добычи марганцевой руды (марганцовистого известняка)	115
4.6.9. Учет продукции переработки на дачальческой основе	119
4.6.9.1.Общие положения	119
4.6.9.2. Учет нефтепродуктов, полученных в процессе промышленной переработки нефти и иного сырья на дачальческой основе	120
4.6.9.3.Учет хозяйственных операций, связанных с переработкой нефтепродуктов на дачальческой основе	125
4.6.9.4.Учет хозяйственных операций, связанных с переработкой продуктов нефтехимии на дачальческой основе	126
4.6.9.5.Учет хозяйственных операций по переработке приобретенного газового конденсата на дачальческой основе	127
4.7.Учет расходов	128
4.7.1.Общие положения	128
4.7.2. Учет расходов по обычным видам деятельности.....	128
4.7.2.1.Общие положения	128
4.7.2.2.Расходы вспомогательных производств.....	129
4.7.2.3.Общехозяйственные расходы	132
4.7.2.4.Расходы обслуживающих производств и хозяйств	133
4.8.Учет расходов будущих периодов	134
4.8.1.Принципы признания в бухгалтерском учете расходами будущих периодов	134
4.8.2.Учет расходов на освоение природных ресурсов	136
4.8.3.Расходы на подготовку и освоение новых производств компании	137
4.8.4.Расходы, обусловленные сезонным характером производства	138
4.8.5.Расходы, связанные с приобретением лицензий на отдельные виды деятельности .	139
4.8.6.Расходы на приобретение неисключительных прав на использование программных продуктов	141
4.8.7.Расходы на оплату отпусков работникам компании.....	142
4.8.8.Учет расходов на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ.....	142
4.9.Учет расходов на продажу.....	144
4.9.1.Общие положения	144
4.9.2.Учет коммерческих расходов, связанных с продажей нефти.....	144
4.10.Учет прочих расходов	145

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

4.10.1. Общие положения	145
4.10.2. Учет сумм дебиторской задолженности	145
4.10.3. Учет сумм курсовой разницы	146
4.11. Учет чрезвычайных расходов	146
4.12. Учет недостач, потерь (излишков) материальных и иных ценностей	147
4.12.1. Учет технологических потерь полезных ископаемых при применении технологии добычи	147
4.12.1.1. Общие положения	147
4.12.1.2. Учет технологических потерь нефти	147
4.12.1.3. Учет технологических потерь природного, попутного (нефтяного) газа	148
4.12.2. Учет технологических потерь при применении технологии переработки попутного нефтяного газа, жидкого углеводородного сырья	149
4.12.3. Учет недостач, в том числе потерь естественной убыли	149
4.13. Учет доходов	150
4.13.1. Общие положения	150
4.13.2. Учет прочих доходов	150
4.13.3. Учет доходов будущих периодов	151
4.14. Учет финансовых вложений	151
4.14.1. Общие положения	151
4.14.2. Оценка финансовых вложений	154
4.14.3. Выбытие финансовых вложений	155
4.15. Учет финансовых результатов	156
4.16. Учет отдельных видов расчетов	157
4.16.1. Учет расчетов с персоналом	157
4.16.2. Учет расчетов с подотчетными лицами по выданным денежным суммам и (или) по корпоративным банковским картам	157
4.16.3. Расчеты по налогу на прибыль	159
4.16.4. Расчеты по налогам и сборам (неналоговым платежам)	160
4.16.5. Расчеты по отдельным видам агентских договоров	161
5. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ НАЛОГОВОГО УЧЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ И НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	162
5.1. Общие положения	162
5.2. Особенности при исчислении налога на добавленную стоимость	164
5.2.1. Общие положения	164
5.2.2. Ведение книг покупок, продаж, журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур	165
5.2.3. Особенности при определении налоговой базы по НДС	166
5.2.4. Особенности при определении налоговых вычетов	166
5.2.4.1. Общие положения	166
5.2.4.2. Особенности при определении налоговых вычетов по работам (объектам) капитального характера	168
5.2.4.3. Восстановление сумм НДС, списанных в состав налоговых вычетов	168
5.2.4.4. Особенности по налоговым вычетам по операциям, связанным с производством и реализацией нефти собственного производства (добычи) через Управление Компании	169
5.2.4.5. Особенности при исчислении НДС при реализации товаров (работ, услуг) в таможенном режиме экспорта	171
5.2.5. Порядок представления расчетов	172
5.3. Особенности при исчислении налога на прибыль	173
5.3.1. Общие положения	173
5.3.2. Особенности в налоговом учете доходов Компании	174
5.3.3. Особенности в налоговом учете расходов на производство и реализацию	176
5.3.3.1. Общие положения	176

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

5.3.3.2. Особенности в налоговом учете прямых расходов на производство и реализацию	176
5.3.3.3. Особенности в налоговом учете косвенных расходов на производство и реализацию, признанных для целей налогообложения прибыли	180
5.3.3.4. Особенности в налоговом учете материальных расходов	183
5.3.3.5. Особенности в налоговом учете расходов на ремонт основных средств	185
5.3.3.6. Особенности в налоговом учете расходов на освоение природных ресурсов	185
5.3.3.7. Особенности в налоговом учете расходов на НИОКР	189
5.3.3.8. Принципы признания в налоговом учете расходами будущих периодов	190
5.3.4. Особенности в налоговом учете амортизируемого имущества	191
5.3.4.1. Общие положения	191
5.3.4.2. Оценка в налоговом учете амортизируемого имущества	193
5.3.4.3. Срок полезного использования амортизируемого имущества	194
5.3.4.4. Расходы на капитальные вложения	194
5.3.4.5. Амортизация объектов основных средств в налоговом учете	196
5.3.5. Особенности в налоговом учете внереализационных расходов	197
5.3.6. Сроки представления регистров налогового учета доходов и расходов	197
5.4. Особенности при исчислении налога на добычу полезных ископаемых	198
5.4.1. Общие положения	198
5.4.2. Прямой метод определения объекта обложения по нефти	199
5.4.3. Определение количества фактических потерь нефти	201
5.4.4. Оценка объекта налогообложения	201
5.5. Особенности при исчислении акциза на бензиновую фракцию, полученную в результате переработки попутного (нефтяного) газа	201
5.6. Особенности при исчислении налога на имущество организаций	203
5.7. Особенности при исчислении регулярных платежей за пользование недрами	204
5.8. Особенности при исчислении налога с доходов физических лиц, страховых взносов	204
5.9. Особенности при исчислении земельного и водного налогов	204
6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ (НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ) НАСТОЯЩЕЙ ПОЛИТИКИ	204
7. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	205
7.1. Внешние нормативные и распорядительные документы	205
7.2. Внутренние нормативные и распорядительные документы	206
8. КОНТРОЛЬ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТА	206
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ВИДЫ ОБОРОТНЫХ ВЕДОМОСТЕЙ ПО БАЛАНСОВЫМ СЧЕТАМ	

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ

1.1. Общие сведения о документе

Тип документа	Политика		
Аннотация	Определяет основные принципы бухгалтерского (налогового) учета, бухгалтерской (налоговой) отчетности и налогообложения		
Минимальная периодичность пересмотра	6 месяцев	Максимальная периодичность пересмотра	1 год
Ограничения доступа	В соответствии с областью применения настоящего документа		

1.2. Назначение документа

В настоящем Документе изложены принятые в соответствии с действующим законодательством положения (способы) ведения бухгалтерского (налогового) учета хозяйственных операций, связанных с деятельностью Компании, и правила (особенности) налогообложения.

1.3. Цели документа

Документ устанавливает совокупность способов (включая способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации документооборота, инвентаризации, применения счетов бухгалтерского учета, регистров оперативного, бухгалтерского, налогового учета, обработки информации), принципов, особенностей организации и осуществления управленческого (в том числе оперативного) учета, составления отчетности и налогообложения.

1.4. Ответственность и область применения

1.4.1. Настоящий Документ обязаны знать и использовать в работе руководители направлений деятельности Компании, подразделений, отделов, секторов, работники, участвующие непосредственно в процессе исполнения хозяйственных операций, ведения учета и формирования отчетности.

1.4.2. Настоящим документом руководствуются:

Наименование должности / роли	Наименование подразделений (субъектов), лиц
Руководители ОАО АНК «Башнефть»	всех уровней
Работники ОАО АНК «Башнефть»	всех подразделений (департаментов, отделов)
Сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)»)	ООО «Башнефть-Добыча» ООО «Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования» ООО «Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования» ООО ПТУС «Башнефть» ООО «Мегасервис» ООО «Комплекс реабилитации и профилактики»
Руководители и работники Представительства в г. Москве	

1.5. Вводимые определения терминов, сокращений и ролей

Таблица 1. Перечень сокращений

Сокращение	Расшифровка сокращения
НИОКиТР	научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы
МПЗ	материально-производственные запасы
ГРП	гидравлический разрыв пласта
ТМЦ	товарно-материальные ценности
НКТ	насосно-компрессорные трубы

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

ШН	насосные штанги
УЭЦН	установка центробежных электронасосов
ЦДНГ	цех добычи нефти и газа
ППСН	пункт приема и сдачи нефти
ГПП	газоперерабатывающее производство
ШФЛУ	широкая фракция легких углеводородов
СИ	средства измерений
СИКН	система измерений количества и показателей качества нефти
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод

Таблица 2. Перечень терминов

Наименование термина	Определение термина
Внутрихозяйственные отношения	Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО АНК «Башнефть»
Готовая продукция	Часть материально-производственных запасов собственного производства (изготовления), предназначенных для продажи (конечный результат производственного цикла, активы, законченные обработкой (комплектацией), технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством)
Давальческое сырье	Материалы (сырье), поступающие для промышленной переработки (доработки) от сторонних субъектов предпринимательской деятельности на условиях договора гражданско-правового характера Примечание: Под субъектами предпринимательской деятельности понимаются юридические лица и (или) предприниматели, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица.
Зачистка резервуара	Технологический процесс очистки внутренних поверхностей резервуаров от остатков нефти (нефтепродуктов)
Компания	ОАО АНК «Башнефть»
Материально - производственные запасы (в том числе полезные ископаемые, добытые на полученных Компанией в пользование лицензионных участках)	Часть имущества Компании, используемая при производстве продукции, работ и услуг, предназначенных для продажи; предназначенная для продажи и (или) используемая для управленческих нужд и иных целей
Материалы	Часть материально-производственных запасов Компании, используемых в качестве сырья, материалов при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) и (или) для управленческих нужд подразделений Компании.
«Мертвые» остатки нефтепродуктов (их компонентов)	Объем нефтепродуктов (их компонентов), находящихся в «мертвой» полости резервуаров
«Мертвая» полость резервуара	Нижняя часть резервуара, из которой нельзя выбрать нефтепродукты (компоненты), используя приемно-раздаточный патрубков
Незавершенное строительство	Затраты Компании по возведению объекта строительства с начала строительства до ввода этого объекта в эксплуатацию.
Объекты капитального строительства	Здания, строения, сооружения, иные объекты, строительство которых не завершено, за исключением временных построек, киосков, навесов и других подобных построек (далее – объекты незавершенного строительства)
Организация - заказчик	Сторонняя организация, уполномоченная Компанией осуществлять реализацию инвестиционных проектов на всех этапах в соответствии с условиями договора, в том числе на выполнение строительных, изыскательских, проектных и прочих работ.
Полезные ископаемые, учитываемые в составе готовой продукции либо	Часть материально-производственных запасов собственного производства (добычи), соответствующая по своему качеству

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

материалов собственного производства	государственному стандарту Российской Федерации (стандарту отрасли, региональному стандарту, международному стандарту), а в случае отсутствия стандартов – стандарту или техническим условиям Компании
Подготовка марганцовистого известняка (марганцевых руд)	Вид деятельности, непосредственно следующий за добычей, который включает доставку добытого сырья к месту его переработки и выполнение по принятой технологии всех операций по доведению сырья до требуемых стандартов или техническим условиям качества (в том числе дробление, измельчение, др.).
Срок полезного использования	Период, в течение которого объект основных средств (нематериальных активов) либо материальная ценность служит для выполнения целей деятельности Компании.
Товары	Часть материально-производственных запасов Компании, приобретенных или полученных от других юридических (физических) лиц и предназначенных для продажи. Примечание: Для целей налогообложения товаром признается любое имущество, реализуемое либо предназначенное для реализации.
Трубопроводы	Трубопроводная система, состоящая на балансе Компании и предназначенная для транспортирования продукции собственного производства (приобретенной) от места ее выхода до места подготовки (доработки), переработки, отгрузки, потребления, перевалки на другой вид транспорта и (или) реализации
Трасса трубопровода	Направление трубопровода, определяемое от начального участка по направлению движения транспортируемой продукции до конечного его пункта
Технический коридор	Система проложенных трубопроводов (либо трубопровода) по одной трассе, предназначенная для транспортирования нефти, газа, газового конденсата, нефтепродуктов, в том числе сжиженных углеводородных газов, и др.

Таблица 4. Перечень ролей

Наименование роли	Описание роли

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» (далее по тексту «Документ») разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Документ действует с 01.01.2010 года.

2.2. Для определенных настоящим Документом целей в структуру учета входят следующие подразделения:

Подразделения	Наименование
Управление Компании	Центральный офис ОАО АНК «Башнефть»
Представительство в г. Москва	
филиалы Компании	«Башнефть-Уфа» «Башнефть-Янаул» «Башнефть-Ишимбай» «Башминералресурс»
производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК)	«НГДУ «Арланнефть» «НГДУ «Ишимбайнефть» «НГДУ «Краснохолмскнефть» «НГДУ «Туймазанефть» «НГДУ «Уфанефть» «НГДУ «Чекмагушнефть»

стр. 9 из 206

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

	«Нижневартовский ЦДНГ» «ГДУ «Башминералресурс» «Производственно-технологическое управление связи» «Нефтекамский завод нефтепромышленного оборудования» «Октябрьский завод нефтепромышленного оборудования»
хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК)	«Соцкультсервис» «Комплекс реабилитации и профилактики» «ДК «Нефтяник»

2.3. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество и имущественные права ОАО АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

2.4. Организационные, распорядительные и локальные нормативные документы Общества не должны противоречить настоящему Документу.

Требования настоящего Документа становятся обязательными для исполнения в Компании в соответствии с Уставом организации и в установленном порядке.

2.5. Изменения в Документ вносятся в случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации и (или) нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- разработки в Компании новых способов ведения бухгалтерского (налогового) учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности организации или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;
- существенного изменения условий хозяйствования в Компании. Существенное изменение условий хозяйствования может быть связано с реорганизацией, изменением видов деятельности и т.п.

3. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ

3.1. Основные положения

3.1.1. Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО АНК «Башнефть» регулируются обязательствами сторон на основании «Соглашения по обеспечению хозяйствования внутри Компании».

Передача имущества (работ, услуг, имущественных прав) и обязательств между подразделениями Компании для хозяйственных нужд Компании (производственных, непроизводственных и др.) осуществляется в рамках внутривозрастных отношений с обеспечением внутривозрастных расчетов (далее по тексту «внутривозрастный оборот»).

3.1.2. Добыча нефти осуществляется сторонней организацией по договору гражданско-правового характера.

Распоряжение нефтью, добытой на полученных Компанией в пользование лицензионных участках (месторождениях), и (или) продукцией переработки нефти, осуществляют руководитель ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Уставом ОАО АНК «Башнефть» и (или) лица, на это уполномоченные Компанией. Отпуск нефти в ПИК НГДУ осуществляется согласно утвержденному плановому балансу нефти на соответствующий календарный год.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Право распоряжения добытыми полезными ископаемыми (за исключением нефти) от имени и в интересах ОАО АНК «Башнефть» осуществляют руководители подразделений Компании (по доверенности) или иные лица, на это уполномоченные Компанией.

3.1.3. Реализация нефти (добытой, покупной) осуществляется в централизованном порядке с отражением хозяйственных операций по ее реализации в бухгалтерском учете и отчетности Управления Компании.

Реализация других видов готовой продукции (товаров, работ, услуг, имущественных прав) от имени и в интересах ОАО АНК «Башнефть» осуществляется подразделениями Компании или лицами, на это уполномоченными Компанией, в соответствии с условиями договоров и по разрешающим письмам Компании и (или) иным основаниям.

3.1.4. Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Компании по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Компании, независимо от срока действия договора.

Предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и (или) из других видов интеллектуальной собственности Компании, предметом деятельности Компании не признается.

3.1.5. Исключительное право (интеллектуальная собственность) на результаты интеллектуальной деятельности Компании, на средства индивидуализации Компании, как юридического лица, индивидуализации продукции, выполняемых работ или услуг (фирменное наименование, товарный знак, знак обслуживания и т.п.), принадлежит ОАО АНК «Башнефть», если иное не предусмотрено договором (далее по тексту «объекты интеллектуальной собственности»).

Основанием, подтверждающим возникновение исключительного (авторского) права (в том числе в долевой части) на объекты интеллектуальной собственности у других лиц, является договор (в том числе авторский) между ОАО АНК «Башнефть» и его контрагентом, если иное не установлено законом.

3.1.6. Имущество (включая имущественные права) Компании, закрепленное за подразделениями Компании, является собственностью Компании; учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Компании, и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».

Под незаконченным балансом понимается баланс бухгалтерский, который в обобщенном денежном выражении дает представление о размещении в конкретном подразделении Компании хозяйственных средств (активов), об источниках образования хозяйственных средств этого подразделения Компании и их целевом назначении (пассив).

3.1.7. Использование чистой прибыли (после налогообложения прибыли) Компании осуществляется согласно смете, утвержденной общим собранием акционеров ОАО АНК «Башнефть» на соответствующий календарный год.

3.2. Внутрихозяйственный оборот

3.2.1. К внутрихозяйственному обороту относятся операции, связанные с приемом-передачей части приобретенного (созданного) имущества, результатов выполненных работ, оказанных услуг (в том числе обмен сырьем, продукцией, товарами, работами, услугами, имущественными правами) и обязательств между подразделениями Компании в целях обеспечения хозяйственной деятельности ОАО АНК «Башнефть».

К внутрихозяйственному обороту, в частности, относятся:

а) прием-передача нефти, добытой на полученных в пользование лицензионных участках, между подразделениями Компании в целях:

-продажи на территории Российской Федерации и за ее пределами;

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

-использования на производственно-технологические нужды Компании и (или) иных целях;

б) прием-передача нефтяного (попутного) газа для производства продукции переработки газа и (или) иных целей;

в) прием-передача продукции переработки нефтяного (попутного) газа (фракций легких углеводородов) для использования на хозяйственные нужды Компании и (или) иных целей;

г) прием-передача других видов полезных ископаемых (в том числе природного газа), добытых на полученных в пользование лицензионных участках, для использования на хозяйственные нужды Компании и (или) иных целей;

д) прием-передача материально-производственных запасов, внеоборотных активов (в том числе оборудования), имущественных прав Компании, обязательств, результатов выполненных работ, оказанных услуг между подразделениями Компании в процессе осуществления хозяйственной деятельности от имени и в интересах Компании;

е) передача денежных средств (денежных документов) подразделениям Компании в порядке целевого финансирования и (или) иных целей;

ж) другие операции.

3.2.2.Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений (за исключением операций, относящихся к подпунктам «е» и «ж» пункта **3.2.1** настоящего Документа) осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости).

Фактической себестоимостью передаваемых по внутрихозяйственному обороту продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) признается фактическая себестоимость, сформированная в бухгалтерском учете за отчетный месяц.

3.2.3.В случае невозможности определения фактической себестоимости отчетного месяца внутрихозяйственные расчеты осуществляются исходя из фактической себестоимости за предыдущий месяц или за два месяца, предшествующих отчетному месяцу (при отсутствии данных за предыдущий месяц) либо по планово-расчетной себестоимости, скорректированной на коэффициент отклонения (далее по тексту «предыдущий период»).

Примечание: Передача по внутрихозяйственному обороту продукции (работ, услуг) по фактической себестоимости предыдущего месяца осуществляется до 14 числа текущего месяца.

Коэффициент отклонения определяется как отношение разницы, возникающей между суммой фактической себестоимости продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода и суммой планово-расчетной себестоимости продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода, к планово-расчетной себестоимости текущего периода.

3.2.4.В бухгалтерском учете сумма отклонения, возникшая по внутрихозяйственным расчетам, учитывается в виде сальдо на счетах учета расходов по обычным видам деятельности.

Сумма отклонения, возникшая по итогу отчетного календарного года, на следующий год не переносится, дополнительно предъявляется всем подразделениям Компании, с которыми проводились внутрихозяйственные расчеты по соответствующим операциям.

Примечание: В случае возникновения за отчетный период отклонения в виде красного сальдо в налоговом учете расходов подразделения Компании корректировка суммы расходов, учитываемых при налогообложении прибыли, не производится.

3.2.5.Прием-передача имущества и обязательств в рамках действия внутрихозяйственных отношений осуществляется по извещению (авизо) с оформлением первичных документов в порядке, установленном Стандартом организации «Первичные

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении».

3.2.6. Расчеты между подразделениями Компании ведутся на счете 79 «Внутрихозяйственные расчеты» с применением субсчетов:

79.01 «Расчеты по выделенному имуществу»;

79.02 «Расчеты по текущим операциям».

На субсчете 79.01 «Расчеты по выделенному имуществу» учитывается движение наделяемого и перераспределяемого имущества между подразделениями Компании по балансовой стоимости и (или) фактической себестоимости в корреспонденции со счетами учета этого имущества.

На субсчете 79.02 «Расчеты по текущим операциям» учитывается состояние расчетов между подразделениями Компании по передаче внеоборотных и (или) оборотных активов (сырья, материалов, готовой продукции, товаров, денежных средств и документов и т.п.), результатов выполненных работ, оказанных услуг по внутрихозяйственному обороту, а также внутренние расчеты по налогам и др. Виды осуществляемых внутрихозяйственных расчетов группируются в бухгалтерском учете на счетах аналитического учета.

3.3. Организация бухгалтерского (налогового) учета

3.3.1. Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации.

План счетов бухгалтерского учета формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н.

3.3.2. Бухгалтерский учет ведется:

- на основе натуральных измерителей в денежном выражении (в рублях и копейках) путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения фактов хозяйственной деятельности;
- путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, соответствующих рабочему Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности.

Бухгалтерский учет хозяйственных операций осуществляется по видам деятельности и иным объектам учета, установленным настоящим Документом либо с наличием которых законодательство устанавливает обязанность Компании по отражению в бухгалтерском учете и отчетности.

3.3.3. Бухгалтерский (налоговый) учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Компании осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

Ответственные лица за организацию и ведение учета (оперативного, бухгалтерского, налогового) по ПИК (ХИК) и меры их ответственности устанавливаются договором.

3.3.4. В подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245 с учетом внесенных изменений и (или) дополнений (далее по тексту «План счетов»).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

3.3.5. По подразделениям Компании разрабатывается в соответствии с общими требованиями номенклатура дел бухгалтерской и иной документации и утверждается отдельным приказом, приложением к настоящему Документу не является.

3.3.6. В случаях, когда стоимость приобретенных активов или принятых обязательств выражена в иностранной валюте, учетные записи производятся в рублях по курсу Центрального Банка РФ, действующему на дату принятия актива или обязательства к бухгалтерскому учету. Одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей.

3.3.7. Применяется автоматизированная форма ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта «Lexema».

3.3.8. Основанием для записей в системе бухгалтерского учета являются первичные учетные документы, подтверждающие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты (справки, ведомости) бухгалтерии.

3.3.9. При хранении регистров бухгалтерского учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений. Исправление ошибок в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление, с указанием даты исправления.

3.3.10. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Для осуществления функций внутреннего контроля в Компании функционируют службы внутреннего аудита и контрольно – ревизионная.

3.3.11. Налоговый учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налоговым учетом признается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных регистров налогового (бухгалтерского) учета и (или) первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, установленным законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

Обязанности по налогам и сборам исполняются по подразделениям Компании в соответствии с законодательством о налогах и сборах с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

3.4. Первичные учетные документы и документооборот

3.4.1. Общие положения

3.4.1.1. Первичные учетные документы оформляются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ.

Используемые в подразделениях Компании формы первичной учетной документации группируются в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации, приведенном в виде приложения к Стандарту «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении», и приложением к настоящему Документу не являются.

Первичные учетные документы принимаются к учету, если:

составлены по форме, предусмотренной в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации;

содержат обязательные реквизиты, определенные пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», а именно: наименование документа; дату составления документа; наименование организации, от имени которой составлен документ; содержание хозяйственной операции; измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении; наименование

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления; личные подписи указанных лиц.

Кроме обязательных реквизитов в формах первичных учетных документов могут быть предусмотрены дополнительные реквизиты, необходимые для наиболее полного отражения сведений о совершаемых хозяйственных операциях.

В формы первичных учетных документов вводятся обязательные реквизиты:
наименование ПИК (ХИК);
код лицензионного участка (месторождения);
наименование Оператора ПИК (ХИК), составившего первичный учетный документ;
номер и дата доверенности, устанавливающей право подписи первичного учетного документа лица, на это уполномоченного Компанией.

Первичные учетные документы оформляются с применением автоматизированных средств техники.

3.4.1.2. Графики документооборота по подразделениям Компании разрабатываются в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ, и приводятся в виде приложений к Стандарту «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении», и приложением к настоящему Документу не являются.

3.4.2. Дополнительные реквизиты в формах первичной учетной документации

3.4.2.1. В формы № ОС-1 «Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)», ОС-1а «Акт о приеме-передаче зданий, сооружений», ОС-1б «Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений)» вводятся дополнительные реквизиты:

«единица измерения»;
«дата подачи документов на государственную регистрацию прав на недвижимость».

Реквизит «Государственная регистрация прав на недвижимость» заполняется на дату возникновения права Компании на соответствующий объект недвижимого имущества.

3.4.2.2. В первичных документах на покупку (продажу) труб количество указывается в метрах, тоннах, штуках.

3.4.2.3. В форму № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону» вводятся дополнительные реквизиты:

количество мест;
количество в одном месте.

3.4.3. Особенности при оформлении документов при передаче товарно-материальных ценностей без передачи права собственности

3.4.3.1. При отпуске подрядчику (в том числе Операторам ПИК (ХИК)) товарно-материальных ценностей без передачи права собственности оформляется накладная на отпуск материалов на сторону (форма № М-15) в двух экземплярах. Документ оформляется от имени Компании и подписывается ответственным лицом либо уполномоченным лицом Компании по доверенности. Первый экземпляр является основанием для отпуска материальных ценностей со склада Компании; второй экземпляр – основанием для принятия на забалансовый учет подрядчиком.

По реквизиту «Основание» указывается о том, что материалы отпускаются без передачи права собственности.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

По реквизиту «сумма без учета НДС» обязательно проставляется стоимость материала для денежной оценки ответственности подрядчика за утрату или порчу предоставленных материальных ценностей заказчика.

В форму накладной вводится дополнительный реквизит «назначение отпуска материалов без передачи права собственности на них», где отражаются:

- номер (шифр) строительного (иного) объекта;
- наименование заказа (изделия, продукции);
- номер (шифр) и (или) наименование затрат.

Реквизиты «отпуск разрешил», «отпустил», «главный бухгалтер» заполняются ответственными лицами подразделения Компании либо лицами, на это уполномоченными Компанией. Реквизит «получил» заполняется подрядчиком.

3.4.3.2. При передаче сторонним организациям насосно-компрессорных труб (насосных штанг) без передачи права собственности оформляется накладная по форме № М-15, где дополнительно отражаются реквизиты: наименование трубы, диаметр, толщина стенки, количество трубы в штуках, метрах, тоннах, получатель, новая или ремонтная труба, группа прочности (для новой трубы), группа прочности и класс НКТ (для ремонтной трубы), номер сертификата качества (для новой трубы).

3.4.3.3. При передаче оборудования в монтаж подрядным организациям без передачи права собственности оформляется акт приемки-передачи оборудования в монтаж (формой № ОС-15).

3.4.3.4. После окончания работ подрядчиком по договору оформляется отчет о расходе материальных ценностей (форма № М-29) в порядке и сроки, установленные договором. В отчете отражается количество полученных подрядчиком материально-производственных запасов, количество использованных МПЗ в ходе выполнения работ, и остаток не использованных МПЗ после завершения всех работ.

Списание стоимости материалов заказчика, переданных подрядчику, на стоимость объекта строительства производится на основании Отчета о расходе основных материалов в сопоставлении с расходом, определенным по производственным нормам, (формы № М-29), представленного подрядчиком в порядке и сроки, определенные договором строительного подряда.

Отчет о направлениях использования нефти оформляется исполнителем (подрядчиком) по форме, приведенной приложением к Инструкции по учету нефти в ОАО АНК «Башнефть», если иное не оговорено договором.

3.4.3.5. При передаче нефти (углеводородсодержащего сырья) в промышленную переработку на давальческой основе оформляются следующие первичные учетные документы:

- а) при поставке сырья трубопроводным транспортом: маршрутное поручение, акт приема-передачи принятого в переработку сырья;
- б) при поставке железнодорожным транспортом: акт слива сырья, перевозочные документы;
- в) при поставке сырья в емкостях подрядчика: акт приема-передачи принятого углеводородного сырья.

Качество поставляемого в переработку сырья подтверждается паспортом качества, копией сертификата и другими необходимыми документами на каждую партию сырья.

По истечении месяца оформляется сводный акт приема-передачи принятого в переработку сырья.

Количество и ассортимент нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти на давальческой основе, подтверждается актом выработки продукции (полуфабрикатов) по договору. По истечении месяца составляется сводный акт выработки.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Качество нефтепродуктов подтверждается паспортом качества и другими необходимыми документами на каждую партию продукции.

Отгрузка нефтепродуктов со склада НПЗ по адресам покупателей производится на основании отгрузочных разрядок (заявок) на отгрузку продукта с оформлением акта приема-передачи продукции. Реквизиты отгрузочных разрядок (заявок), сроки и порядок их оформления, условия отгрузки определяются договором.

3.4.4. Особенности при оформлении документов по операциям, связанным с внутрихозяйственным оборотом

3.4.4.1. При оформлении операций, связанных с внутрихозяйственным оборотом, применяются формы первичных учетных документов, предусмотренные в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации.

3.4.4.2. При передаче объектов основных средств из одного цеха (отдела, участка и др.) в другой, а также из одного подразделения Компании другому подразделению в рамках внутрихозяйственных отношений, выписывается накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств (форма № ОС-2).

Данные о перемещении объектов основных средств вносятся в инвентарную карточку учета объектов основных средств (формы №№ ОС-6, ОС-6а).

3.4.4.3. При передаче объектов основных средств по внутрихозяйственному обороту получателю соответствующего объекта передаются заверенные копии инвентарных карточек учета объекта основных средств (группового учета объектов основных средств) (формы №№ ОС-6, ОС-6а). При необходимости передаются заверенные копии форм №№ ОС-1, ОС-3.

При передаче по внутрихозяйственному обороту объектов основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации, одновременно с первичными учетными документами передаются:

свидетельство о государственной регистрации прав Компании на недвижимое имущество;

технический (кадастровый) паспорт;

документы о праве пользования земельным участком;

исполнительная документация;

иные документы либо копии документов.

3.4.4.4. При передаче по внутрихозяйственному обороту нематериальных активов получателю соответствующего актива передается заверенная копия карточки учета нематериальных активов (форма № НМА-1).

3.4.4.5. По передаваемым по внутрихозяйственному обороту объектам основных средств (нематериальным активам), принятым в состав амортизируемого имущества для целей налогообложения прибыли, в обязательном порядке передаются следующие данные:

дата принятия объекта основных средств (нематериального актива) к налоговому учету;

первоначальная (восстановительная) стоимость, сформированная для целей отражения в налоговом учете по соответствующему объекту (активу);

срок полезного использования объекта (актива), установленный постоянно действующей комиссией для целей отражения в налоговом учете;

сумма амортизации, начисленной в налоговом учете при налогообложении прибыли с момента принятия объекта (актива) к налоговому учету;

расходы на капитальные вложения;

иные сведения, связанные с налогообложением объектов основных средств (нематериальных активов).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

По объектам основных средств, не принятым в состав амортизируемого имущества для целей налогообложения прибыли, делается запись «в налоговом учете амортизация не начисляется».

3.5. Регистры учета

3.5.1. Регистры бухгалтерского учета

3.5.1.1. В Компании применяются регистры бухгалтерского учета, рекомендованные Министерством финансов Российской Федерации и приведенные в соответствие с внедренными в Компании программами компьютерной обработки данных, с учетом установленных настоящим Документом методологических аспектов бухгалтерского учета.

3.5.1.2. Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Компании, и подписываются лицами, составившими их.

Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО АНК «Башнефть» не составляются.

Вместо главной книги ведется журнал проводок.

Виды оборотных ведомостей приведены приложением № 1 к настоящему Документу.

3.5.1.3. Информация, содержащаяся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней отчетности Компании, для сторонних пользователей может представляться по согласованию с руководством ОАО АНК «Башнефть» или лицами, на это уполномоченными Компанией, на основании письменного запроса стороннего пользователя.

3.5.1.4. Ответственность Операторов ПИК (ХИК) за разглашение информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней отчетности Компании, устанавливается договором.

3.5.2. Регистры налогового учета доходов (расходов)

3.5.2.1. В налоговом учете каждого подразделения Компании за каждый отчетный (налоговый) период оформляются налоговые регистры налогового учета доходов (расходов), предназначенные для систематизации данных налогового учета прибыли за соответствующий отчетный (налоговый) период, с группировкой данных в соответствии с требованиями законодательства о налогах и сборах и установленными настоящим Документом правилами.

Налоговые регистры налогового учета доходов (расходов) (далее по тексту «налоговые регистры») формируются по установленным по Компании формам.

Изменения (дополнения) в формы налоговых регистров могут вноситься по согласованию с Управлением Компании без внесения изменений и (или) дополнений в настоящий Документ.

3.5.2.2. Налоговые регистры подписываются ответственными лицами соответствующего подразделения Компании или лицами, на это уполномоченными Компанией.

3.5.2.3. По итогам каждого отчетного (налогового) периода составляются налоговые регистры по ОАО АНК «Башнефть» (куда включаются показатели налоговых регистров всех подразделений Компании), на основании которых составляется налоговая декларация по налогу на прибыль в порядке, установленном действующим законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, определенных настоящим Документом.

3.6. Инвентаризация имущества и обязательств

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

3.6.1. Общие правила проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств

3.6.1.1. Случаи обязательного проведения инвентаризации имущества и обязательств определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО АНК «Башнефть».

3.6.1.2. Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности инвентаризация имущества и обязательств проводится в следующем порядке:

Наименование объектов инвентаризации	Периодичность и сроки проведения инвентаризации	Примечание
Основные средства	один раз в три года по состоянию на 1 ноября текущего года	В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация проводится один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.
нематериальные активы (в том числе объекты интеллектуальной собственности); объекты незавершенного строительства; финансовые вложения	ежегодно по состоянию на 1 ноября текущего года	В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года.
Библиотечный фонд	один раз в пять лет по состоянию на 1 ноября текущего года	
Материально - производственные запасы (в том числе лом и отходы цветных и (или) черных металлов)	ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года	
Нефти	не реже одного раза в месяц	
Нефтепродуктов, выработанных на давальческой основе	не реже одного раза в месяц	Сверка остатков готовой продукции и полуфабрикатов по заводам – переработчикам проводится на основании предоставляемых актов сверки поставки и переработки нефти, отгрузки нефтепродуктов и остатков нефтепродуктов, по каждому договору.
Обязательства по расчетам с дебиторами и кредиторами; обязательства по внутрихозяйственным расчетам; обязательства по другим видам расчетов	ежегодно по состоянию на 1 января следующего года	
Лом и отходы с содержанием драгоценных металлов	ежегодно по состоянию на 1 января следующего года	
Денежных средств (денежных документов), бланков строгой отчетности в кассе	на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом	
Денежные средства на счетах в банках	не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	Проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

		банков с данными бухгалтерского учета.
Земельных участков, являющихся собственностью Компании	один раз в пять лет по состоянию на 01 октября текущего года	
Земельных участков, полученных во временное пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду)	в случаях необходимости (при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.)	

3.6.1.3. Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой на: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; находящиеся в эксплуатации, в запасе; переведенные на условия консервации и т.п., с указанием документов, подтверждающих вышеперечисленные признаки для их группировки;

3.6.1.4. Проведение инвентаризации обязательств по расчетам с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами обязательно при списании с бухгалтерского баланса подразделения Компании сумм дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек; других долгов, нереальных для взыскания; кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек.

3.6.1.5. В целях обеспечения достоверности ведения расчетов по налогам и сборам ежеквартально проводятся сверки расчетов с налоговыми органами по месту постановки Компании на налоговый учет.

По состоянию на 01 января следующего года по результатам сверок расчетов с налоговыми органами проводится инвентаризация начисленных за отчетный период сумм пени по налогам и сборам, признанных подразделениями Компании законными.

Суммы пени по налогам и сборам, признанные подразделениями Компании законными и не начисленные в бухгалтерском учете за отчетный период, подлежат отражению в бухгалтерском учете и отчетности до 31 декабря текущего года в порядке, установленном пунктом **4.15.3** настоящего Документа.

3.6.1.6. Для проведения инвентаризации имущества (обязательств) распорядительным документом за подписью руководителя соответствующего подразделения Компании или лица, на это уполномоченного Компанией, создается постоянно действующая и рабочая инвентаризационные комиссии.

В ПИК (ХИК) состав комиссий формируется с участием представителей ОАО АНК «Башнефть» и Операторов ПИК (ХИК).

К участию также могут привлекаться сервисные организации в рамках исполнения договорных обязательств.

3.6.1.7. Ведомости с результатами инвентаризации по подразделениям Компании оформляются в разрезе материально-ответственных лиц.

3.6.1.8. Результаты инвентаризации оформляются протоколами рабочих инвентаризационных комиссий, после чего рассматриваются и утверждаются центральной инвентаризационной комиссией. По результатам инвентаризации издается Приказ, который представляется в бухгалтерию для отражения результатов в бухгалтерском учете.

3.6.1.9. В учете и отчетности результаты инвентаризации подлежат отражению в том отчетном периоде, в котором была закончена инвентаризация (но не позднее отчетного квартала), а по годовой инвентаризации - в годовой бухгалтерской отчетности.

3.6.1.10. Расхождения, выявленные по результатам инвентаризации, признаются обоснованными при наличии:

- документального подтверждения возникновения излишков (недостачи);
- по основаниям, установленным действующими нормативными правовыми актами;
- по иным основаниям.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

Обоснованными излишками (недостачей) могут быть признаны пересортица, убыль в пределах норм естественной убыли, отклонения в пределах допустимых норм относительной погрешности методов измерений и (или) средств измерений.

Выявленные при инвентаризации расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета отражаются в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ (Приказ Министерства финансов РФ от 29.07.1995г. № 34н) и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств (Приказ Министерства финансов РФ от 13.06.1998 г. № 49):

- основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшиеся в излишке, приходуется и зачисляется на финансовые результаты с последующим установлением причин возникновения излишка и виновных лиц;
- фактическая убыль ценностей в пределах норм, утвержденных в установленном законодательством порядке, списывается в состав расходов по обычным видам деятельности. При этом убыль ценностей в пределах установленных норм определяется после зачета недостач ценностей излишками по пересортице.

В том случае, если после зачета по пересортице, проведенного в установленном порядке, все же оказалась недостача ценностей, то нормы естественной убыли применяются только по тому наименованию ценностей, по которому установлена недостача;

- недостача материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании с виновных лиц отказано судом, стоимость убытков от недостач и порчи списывается в состав прочих расходов либо покрывается Оператором ПИК (ХИК), если иное не определено договором;
- взаимный зачет излишков и недостач в результате пересортицы допускается только в виде исключения за один и тот же проверяемый период, у одного и того же проверяемого лица, в отношении товарно-материальных ценностей одного и того же наименования и в тождественных количествах. О допущенной пересортице материально ответственные лица представляют подробные объяснения инвентаризационной комиссии. В том случае, когда при зачете недостач излишками по пересортице стоимость недостающих ценностей выше стоимости ценностей, оказавшихся в излишке, эта разница в стоимости относится на виновных лиц. Если конкретные виновники пересортицы не установлены, то разницы рассматриваются как недостачи сверх норм убыли, и списываются в состав прочих расходов либо покрываются Операторами ПИК (ХИК), если иное не определено договором.

3.6.1.11. Окончательное решение по результатам инвентаризации принимается руководителем Компании или лицом, на это уполномоченным Компанией.

3.6.2. Инвентаризация остатков нефти

3.6.2.1. Инвентаризация остатков нефти проводится ежемесячно в сроки и порядке, установленные Инструкцией по учету нефти в ОАО АНК «Башнефть».

Кроме того, проведение инвентаризации остатков нефти обязательно:

- при смене материально-ответственного лица;
- при выявлении фактов хищения нефти, злоупотребления и т.п.;
- в случае аварий или других чрезвычайных ситуаций на соответствующих объектах;
- в иных случаях.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

3.6.2.2. Инвентаризации подлежат все остатки нефти в резервуарах (товарных, буферных, технологических, очистных), технологических аппаратах установок подготовки нефти и воды, трубопроводах от скважин до пунктов приема-сдачи нефти, амбарах и иных емкостях.

3.6.2.3. Учет остатков нефти в резервуарах осуществляется путем замера их фактических объемов, и на основании этого определяется масса нефти.

3.6.2.4. В целях обеспечения постоянного контроля по вопросу достоверности учета остатков нефти в цехах подготовки и перекачки нефти и нефтепромыслах, и составления отчетности о количестве добытой, перекачанной и отгруженной (использованной) нефти, и снятия остатков на начало месяца (года) создаются постоянно действующие инвентаризационные комиссии.

В состав постоянно действующей инвентаризационной комиссии входят ответственные лица Компании или лица, на это уполномоченные Компанией.

Кроме того, для снятия остатков нефти по всем цехам добычи нефти и газа и структурным подразделениям цеха подготовки и перекачки нефти, где находится в обращении нефть, создаются рабочие инвентаризационные комиссии.

Результаты работы рабочей комиссии (акты снятия остатков нефти) утверждаются главным инженером или иным лицом, на это уполномоченным Компанией, и представляются в службы бухгалтерского учета и планирования Компании в срок, не позднее третьего числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Персональный состав постоянно действующих и рабочих инвентаризационных комиссий утверждается распорядительным документом.

3.6.2.5. Результаты снятия натуральных остатков в буферных, сырьевых, технологических и товарных резервуарах оформляются актами по установленной по Компании форме. Для контроля данные актов в последующем сравниваются с данными товарных отчетов.

3.6.2.6. Инвентаризация остатков нефти в резервуарах осуществляется прямым методом посредством применения измерительных средств и устройств.

При проведении инвентаризации «мертвых» и технологических остатков нефти их количество определяется расчетным методом в установленном по Компании порядке.

3.6.2.7. До проведения инвентаризации остатков нефти оформляется расписка материально-ответственного лица о том, что к началу проведения инвентаризации все первичные документы оперативного учета наличия и движения нефти переданы главному технологу подразделения либо иному лицу, на это уполномоченному Компанией, и количество нефти, поступившее материально-ответственному лицу, в оперативном учете отражено по приходу, выбывшее – по расходу, а также о том, что все первичные учетные документы, сданы в службу бухгалтерии подразделения Компании.

3.6.2.8. Остатки нефти определяются по состоянию на 00 часов (по московскому времени) первого числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

3.6.2.9. Результаты инвентаризации остатков нефти (их свод) отражаются в части 2 инвентаризационной описи, которая оформляется в установленном по Компании порядке не позднее 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Каждая страница описи подписывается членами инвентаризационной комиссии и материально-ответственными лицами.

В конце описи (в пункте 4) помещается текст в следующей редакции: «Все остатки нефти, поименованные в описи, комиссией проверены в натуре в моем присутствии и внесены в опись, в связи с чем претензий к инвентаризационной комиссии не имею. Остатки нефти, перечисленные в описи, находятся на моем ответственном хранении».

К пункту 4 оформляются подписи материально-ответственного лица или лиц с указанием даты.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

3.6.2.10. Лица, проверившие правильность указанных в описи (части 3) остатков нефти по данным бухгалтерского учета, расписываются в описи с указанием должности.

3.6.2.11. Главный бухгалтер подразделения Компании или лицо, на это уполномоченное Компанией, обязан обеспечивать соответствие осуществляемых хозяйственных операций, связанных с добычей нефти, законодательству Российской Федерации, контроль движения нефти. В этой связи и в соответствии с действующим законодательством РФ должен осуществляться контроль своевременности проведения инвентаризации остатков нефти во всех подразделениях Компании, имеющих нефть в обороте, и представления материалов инвентаризации в службу бухгалтерии; осуществлять контроль за документальным оформлением результатов инвентаризации нефти и по отражению в бухгалтерском учете выявленных при инвентаризации расхождений между фактическим наличием нефти и данными учета.

3.6.2.12. Излишки нефти, выявленные по результатам инвентаризации, приходятся по рыночной цене на идентичную нефть с отнесением стоимости нефти в состав прочих доходов.

Недостача нефти списывается со счетов учета по фактической себестоимости, и убыток покрывается за счет виновных лиц.

Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи нефти списываются на финансовые результаты Компании либо покрываются Оператором ПИК НГДУ, если иное не определено договором.

В материалах, представленных для оформления списания недостачи нефти, должны содержаться документы, подтверждающие обращения в соответствующие органы (органы МВД России, судебные органы и т.п.) по фактам недостач нефти и решения этих органов.

3.6.2.13. В инвентаризационной описи отдельно отражается количество остатков нефти сторонних организаций, имеющееся в наличии в рамках действия гражданско-правовых отношений.

3.6.3. Инвентаризация наличия остатков продукции переработки в газоперерабатывающих производствах

3.6.3.1. Инвентаризация наличия остатков продукции переработки в газоперерабатывающих производствах проводится ежемесячно по состоянию на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, с оформлением результатов в порядке, установленном пунктом **3.6.2** настоящего Документа.

3.6.4. Инвентаризация комплектов насосно-компрессорных труб (насосных штанг), спущенных в скважину

3.6.4.1. Инвентаризация комплектов насосно-компрессорных труб и (или) насосных штанг, спущенных в скважины, проводится при выполнении работ по капитальному либо подземному ремонту скважины с применением спускоподъемных операций НКТ и (или) насосных штанг.

При наличии НКТ (насосных штанг) в скважинах, находящихся в ожидании ликвидации, инвентаризация проводится при выполнении работ по ликвидации соответствующей скважины.

По каждому ПИК НГДУ лицом, на это уполномоченным Компанией, определяется необходимость проведения инвентаризации комплектов НКТ (насосных штанг) в соответствии с планом-графиком работ бригад по капитальному (подземному) ремонту скважин.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

3.6.4.2. В ходе проведения инвентаризации осуществляется контроль правильности оформления договора о материальной ответственности с работниками.

3.6.4.3. Инвентаризация проводится с обязательным участием представителей Управления подземного и капитального ремонта скважин, выполняющего ремонтные работы по договору (если иное не оговорено договором), мастера цеха добычи нефти и газа и (или) иного материально-ответственного лица, состоящего в штате Оператора ПИК.

3.6.4.4. До проведения инвентаризации необходимо проверить наличие и состояние технической документации (в том числе наличие маркировочных листов или актов замеров длины, последних актов выполненных работ по капитальному (подземному) ремонту скважин), сгруппированной в деле скважины, а также первичной документации (актов о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений № ОС-1, др.)

3.6.4.5. Основными целями инвентаризации являются:

- выявление фактического наличия в комплекте НКТ (насосных штанг), спущенных в скважину;

- сопоставление фактического наличия с данными технической и первичной документации;

- сопоставление данных технической и первичной документации с данными бухгалтерского учета.

Сведения о фактическом наличии в комплекте НКТ (насосных штанг) записываются в инвентаризационную опись. В описи обязательно отражаются номер скважины, местонахождение скважины, инвентарный номер комплекта НКТ (комплекта ШН).

3.6.4.6. Фактическое наличие в комплектах НКТ (насосных штанг) устанавливается при осмотре извлеченного из скважины оборудования в процессе проведения ремонтных работ на скважине. При этом определяется фактическое наличие НКТ (насосных штанг), их характеристика (техническое состояние, диаметр, др.) и общая длина.

После проведения ремонтных работ оформляется акт о выполнении ремонтных работ, где отражаются данные о фактическом наличии в комплектах НКТ (насосных штанг), спущенных в скважину, на момент сдачи ее из ремонта.

Фактическое наличие в комплектах НКТ (насосных штанг), установленное при извлечении оборудования из скважины, сопоставляется с отраженными до момента передачи скважины (куста) в ремонт данными технической и первичной документации. При этом данные технической и первичной документации признаются достоверными и являются базовыми данными для корректировки данных бухгалтерского учета.

В случае, когда фактическое наличие соответствует данным технической и первичной документации, но при этом выявлены расхождения в бухгалтерском учете с данными документации, все количественные показатели в бухгалтерском учете приводятся в соответствие с данными технической и первичной документации без корректировки стоимостных характеристик.

В случаях, когда выявлены расхождения фактического наличия в комплектах НКТ (насосных штанг) с данными технической и первичной документации, в бухгалтерском учете результаты инвентаризации отражаются как излишки либо недостача в порядке, определенном настоящим Документом.

По результатам инвентаризации составляется сличительная ведомость результатов инвентаризации основных средств по форме № ИНВ-18.

Отклонения фактической длины НКТ (насосных штанг) от данных технической и первичной документации отражаются в метрах, по количеству – штуках с указанием длины (в метрах).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

3.6.4.7. Результаты инвентаризации по скважине отражаются в бухгалтерском учете и отчетности того месяца, в котором была закончена инвентаризация, но не позднее сроков выполнения ремонтных работ на скважине.

3.6.4.8. При проведении повторной инвентаризации комплектов НКТ (насосных штанг), спущенных в скважины, и в случае выявления расхождений фактического наличия с данными бухгалтерского учета устанавливаются виновные лица.

3.6.5. Инвентаризация наличия остатков нефтепродуктов (продуктов нефтехимии) и их компонентов, выработанных на давальческой основе

3.6.5.1. Инвентаризация остатков нефтепродуктов проводится с участием перерабатывающих организаций, если иное не определено договором.

3.6.5.2. Инвентаризация остатков продуктов нефтепереработки (нефтехимии) и их компонентов в нефтеперерабатывающих (нефтехимических) производствах (далее по тексту «нефтепродукты») проводится ежемесячно по состоянию на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, с оформлением результатов в порядке, установленном настоящим пунктом.

Инвентаризация нефтепродуктов в обязательном порядке проводится:

- в случае смены материально ответственных лиц - на день приемки-передачи дел;
- при установлении фактов краж, ограблений, хищений или злоупотреблений, а также порчи - немедленно по установлении таких фактов;
- после пожара или стихийных бедствий (наводнений, землетрясений и др.) - немедленно по окончании пожара или стихийного бедствия;
- в иных случаях.

Инвентаризации подлежат все остатки нефтепродуктов, находящихся в резервуарах (товарных, технологических, др.), технологических аппаратах установок переработки, нефтепродуктопроводах, амбарах и иных мерах вместимости нефтеперерабатывающих и (или) нефтехимических организаций.

При инвентаризации определяют фактическое наличие нефтепродуктов для сопоставления с данными бухгалтерского учета, определения результатов (недостач, излишков), величины естественной убыли, образовавшихся за межинвентаризационный период.

3.6.5.3. При инвентаризации определяется количество фактического наличия каждого их вида (марки) в соответствующих местах хранения.

3.6.5.4. Освобождать отдельные участки нефтепродуктопровода от нефтепродуктов разрешается при проведении ремонтных работ, реконструкции и т.п.

После заполнения нефтепродуктопровода измеряется уровень нефтепродукта и подтоварной воды в резервуарах, плотность и температура нефтепродукта в пробе, отобранной по ГОСТ 2517-80, и результаты записываются в журнал измерений нефтепродуктов в резервуарах.

Объем «мертвых» нефтепродуктов в резервуарах определяется расчетным методом исходя из вместимости «мертвой» полости резервуара, определяемой по градуировочной таблице.

3.6.5.5. Количество наличия технологических остатков нефтепродуктов (в массе нетто) в аппаратах, нефтепродуктопроводах определяется расчетным методом исходя:

- из геометрического объема аппарата (участка трубопровода) или вместимости;
- коэффициента заполнения;
- плотности нефтепродукта;
- температуры нефтепродукта;
- содержания балласта.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Полученные данные записываются в ведомость наличия нефтепродуктов в технологических нефтепродуктопроводах.

В случае, если по нефтепродуктопроводу перекачивают различные марки нефтепродуктов, учитывают тот продукт, который находится в нефтепродуктопроводе на момент инвентаризации.

3.6.5.6. При снятии остатков нефтепродуктов составляется инвентаризационная опись.

В описи указывается:

наименование нефтепродукта, номер резервуара, уровень, плотность и температура (данные из журнала измерений нефтепродуктов в резервуарах);

масса нефтепродукта в нефтепродуктопроводе (данные из ведомости, которая прикладывается к инвентаризационной описи);

объем нефтепродукта, определяемый по градуировочным таблицам резервуаров;

содержание воды в нефтепродукте (в процентах) (по данным паспорта качества).

По видам нефтепродуктов, по которым при инвентаризации выявлены отклонения от учетных данных, составляется сличительная ведомость.

Причины возникновения по результатам инвентаризации необоснованных отклонений определяются центральной инвентаризационной комиссией.

Недостача, образованная по вине работников, в стоимостной оценке, взыскивается с виновных лиц в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании с виновных лиц отказано судом, убытки от недостачи списываются в состав прочих расходов либо покрываются подрядчиком, если иное не оговорено договором.

В документах, представляемых для оформления списания недостачи нефтепродуктов, должны быть приложены решения следственных или судебных органов, подтверждающие отсутствие виновных лиц, либо отказ на взыскание ущерба с виновных лиц.

Кроме того, должны быть оформлены пояснения технических и иных служб с обоснованием причин возникновения необоснованных либо обоснованных отклонений.

3.7. Отчетность

3.7.1. Бухгалтерская отчетность

3.7.1.1. Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности и иными нормативными правовыми актами.

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

3.7.1.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность составляется за отчетный квартал нарастающим итогом с начала отчетного года.

Промежуточная бухгалтерская отчетность по подразделениям Компании за отчетный квартал представляется в департамент учета и отчетности в срок, не позднее даты, определенной по соответствующему подразделению утвержденным по Компании графиком представления данной отчетности.

3.7.1.3. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» по подразделениям Компании составляется ежемесячно, и представляется за отчетный месяц в департамент учета и отчетности в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, если не установлены иные сроки его представления.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Другие формы, входящие в состав бухгалтерской отчетности, по итогам месяца не представляются.

3.7.1.4. События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

3.7.1.5. Условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место по состоянию на каждую отчетную дату, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности с оценкой в денежном выражении последствия каждого условного факта в отдельности.

Расчет последствий условного факта (условный убыток, условная прибыль, условное обязательство, условный актив) производится по фактам хозяйственной деятельности Компании, возникшим по состоянию на отчетную дату и свершившимся на дату подписания годовой бухгалтерской отчетности. При этом вероятность наступления последствий условного факта для отражения в годовой бухгалтерской отчетности должна составлять не менее 100 процентов.

3.7.1.6. Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете не создаются.

3.7.1.7. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

3.7.1.8. Сводная бухгалтерская отчетность формируется с группировкой информации по следующим отчетным сегментам:

- а) доходы (расходы) от продажи нефти;
- б) доходы (расходы) от аренды имущества;
- в) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;
- г) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Группировка информации по географическим, операционным сегментам не производится.

3.7.1.9. Резервы по сомнительным долгам в бухгалтерском учете не создаются.

3.7.2. Статистическая отчетность

3.7.2.1. Статистическая отчетность за отчетный период по подразделениям Компании формируется в соответствии с требованиями Федеральной службы государственной статистики на основе данных управленческого учета и (или) регистров бухгалтерского учета и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.7.2.2. Ответственными лицами за формирование статистической отчетности по ПИК (ХИК) и представление ее в Управление Компании, территориальные органы по статистике, иные организации являются руководитель и главный бухгалтер Оператора ПИК (ХИК), если иное не предусмотрено договором.

3.7.3. Налоговая отчетность

3.7.3.1. Налоговая отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на основании данных налогового учета, регистров бухгалтерского учета и (или) на основе иных документально подтвержденных данных об объектах, подлежащих налогообложению либо связанных с налогообложением, имеющих в наличии в этот отчетный (налоговый) период, и с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Налоговые декларации оформляются с соблюдением требований, определенных приказами Министерства финансов Российской Федерации.

3.7.3.3. Налоговая отчетность представляется в налоговый орган, по месту регистрации Компании в качестве налогоплательщика, в порядке, установленном действующим законодательством РФ о налогах и сборах.

4. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА АКТИВОВ, ДОХОДОВ И РАСХОДОВ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

4.1. Учет объектов капитального строительства

4.1.1. Общие положения

4.1.1.1. В Компании строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом.

4.1.1.2. Учет затрат по капитальным работам ведется позаказным методом, то есть отдельно по каждому объекту учета, на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.1.1.3. Источниками финансирования вложений во внеоборотные активы в Компании являются:

амортизация объектов основных средств;

нераспределенная прибыль (после налогообложения) Компании.

Операции по использованию сумм нераспределенной прибыли в качестве источника финансирования затрат Компании, связанных с созданием (приобретением) объектов основных средств, отражаются централизованно в бухгалтерском учете Управления Компании.

4.1.2. Оценка объектов капитального строительства

4.1.2.1. Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

Затраты застройщика на строительство каждого объекта складываются из расходов, связанных с его возведением (строительные работы, приобретение оборудования, работы по монтажу оборудования, прочие капитальные затраты), доведением до состояния, пригодного к эксплуатации, вводом в эксплуатацию.

Фактическими затратами на создание объектов капитального строительства являются:

стоимость проектно-изыскательских работ;

стоимость материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе;

стоимость оборудования входящего в смету строек;

стоимость строительно-монтажных работ, выполненных подрядным способом;

расходы по оформлению правоустанавливающих документов на аренду земельных и лесных участков под объекты строительства;

расходы по краткосрочной аренде земельных и лесных участков под объекты строительства;

расходы по разработке, согласованию и государственной экспертизе проектов освоения лесов на лесные участки предоставленные для строительства объектов;

расходы на получение разрешений и согласований органов местного самоуправления;

стоимость услуг инспектирующих органов (архитектурно-строительный надзор, санитарно-эпидемиологический надзор, пожарный надзор и др.);

расходы по возмещению землепользователям потерь (убытков и упущенной выгоды), причиненных изъятием земельного участка, и стоимость рекультивации;

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»</p>	<p style="text-align: center;">ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования</p>
--------------------	--	---

расходы, связанные с оформлением: паспорта технической инвентаризации объекта; землеустроительных проектов по выбору, предоставлению земельных и лесных участков, переводу в земли промышленности земель иных категорий, плана лесного участка для его регистрации в государственном лесном реестре; кадастрового плана земельного участка; документов на государственную регистрацию права собственности заказчика на объект строительства;

затраты по пуско-наладочным работам (работам по наладке оборудования, индивидуальное и комплексное опробование оборудования вхолостую с целью проверки монтажа, а также проведения пуско-наладочных работ под нагрузкой до момента принятия к учету объекта основных средств с целью тестирования готовности объекта к вводу в эксплуатацию);

агентское вознаграждение по строительству объектов;

проценты за пользование заемными средствами, использованными на создание объектов капитального строительства, если они относятся к инвестиционным активам;

компенсации, предусмотренные договорами (соглашениями) с органами местного самоуправления и (или) родовыми, семейными общинами коренных малочисленных народов, заключенными по земельным участкам, занятым объектами строительства;

расходы организации – заказчика;

расходы на рекультивацию земель по окончании строительных работ;

прочие затраты, непосредственно связанные со строительством объекта.

4.1.2.3. Арендные платежи по земельному участку, полученному по договору аренды во временное пользование (временное владение и пользование) для строительства на нем объектов основных средств, а также расходы, связанные с отводом земельного участка, отражаются в стоимости объекта строительства в доле, приходящейся на период строительства.

С момента принятия объекта строительства в эксплуатацию расходы по землепользованию в оставшейся части, учитываются в бухгалтерском учете в составе расходов по обычным видам деятельности в установленном порядке.

4.1.2.4. Платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, подлежащих вводу в эксплуатацию и принятию к бухгалтерскому учету, включаются в первоначальную стоимость соответствующего объекта основных средств.

По объектам недвижимости, ранее принятым к бухгалтерскому учету и находящимся в эксплуатации, суммы расходов по вышеназванной статье учитываются в составе прочих расходов с отражением на счете 91 «Прочие доходы и расходы» в том отчетном периоде, к которому они относятся.

Примечание: В налоговом учете платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости учитываются в составе прочих расходов в том отчетном (налоговом) периоде, в котором возникли (подпункт 40 пункта 1 статьи 264 НК РФ).

4.1.2.5. Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам (части этапа) на основании надлежаще оформленных первичных документов (акта выполненных работ по форме № КС-2, Справки о стоимости

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

выполненных работ по форме № КС-3, акта оказанных услуг, накладных на отпуск материалов и др.).

4.1.2.6. Затраты по возведению временных нетитульных сооружений относятся на затраты по строительству основных объектов в общем порядке и отдельно не выделяются. Затраты по возведению временных титульных сооружений учитываются отдельно от затрат по строительству основного объекта на субсчете 08.3 «Строительство объектов основных средств» по каждому временному сооружению.

По окончании работ, готовые к эксплуатации временные, титульные сооружения и устройства принимаются к учету в качестве инвентарных объектов основных средств.

Начисление амортизации по данным объектам основных средств производится с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к учету. Ежемесячная норма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из запланированного срока строительства основного объекта.

Начисленная амортизация по временным титульным сооружениям и устройствам, а также расходы на их содержание списываются на затраты по строительству основных объектов, по которым в сметных расчетах стоимости строительства предусмотрено возведение этих временных сооружений и устройств.

Если возведение временных титульных зданий и сооружений предусмотрено единой проектно-сметной документацией на строительство комплекса, который представляет собой совокупность объектов, начисленная амортизация и расходы на содержание распределяются между начатыми строительством титульными объектами пропорционально сметной стоимости этих объектов.

Расходы, связанные с ликвидацией временных титульных объектов, включаются в стоимость строительства основного объекта.

4.1.2.7. Стоимость услуг организации – заказчика распределяется на объекты строительства пропорционально суммам фактически произведенных капитальных вложений.

4.1.3. Пусконаладочные работы

4.1.3.1. Расходы, связанные с выполнением пусконаладочных работ «вхолостую», включаются в стоимость объекта строительства с отражением по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов с подрядчиками.

Пусконаладочными работами «вхолостую» признаются работы по наладке оборудования, предшествующей индивидуальному опробованию смонтированного оборудования.

4.1.3.2. Расходы, связанные с выполнением пусконаладочных работ «под нагрузкой», признаются расходами некапитального характера.

Пусконаладочными работами «под нагрузкой» признаются работы по наладке оборудования, предшествующей комплексному опробованию всех машин и механизмов (пробная эксплуатация), в том числе с пробным выпуском предусмотренной проектом продукции.

Данные расходы в бухгалтерском учете учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности по статье «расходы на подготовку и освоение новых производств, цехов и агрегатов».

Примечание: В налоговом учете расходы, связанные с выполнением пусконаладочных работ «под нагрузкой», относятся в состав косвенных расходов по статье «расходы на подготовку и освоение новых производств, цехов и агрегатов» (подпункт 34 пункта 1 статьи 264 НК РФ).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

4.1.4. Передача объектов строительства по внутрихозяйственному обороту

4.1.4.1. Передача по внутрихозяйственному обороту результатов выполненных строительно-монтажных работ производится в сумме фактически произведенных затрат, не превышающей сметной стоимости работ по каждому объекту.

Операция по передаче объекта незавершенного строительства по внутрихозяйственному обороту отражается с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с дебетом счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты».

4.1.4.2. Затраты по перемещению оборудования, не требующего монтажа, а также оборудования, требующего монтажа, между подразделениями Компании с доставкой до центрального склада учитываются на счетах учета расходов по обычным видам деятельности.

Затраты по перемещению оборудования, требующего монтажа, между подразделениями Компании с последующей установкой на постоянное место его эксплуатации учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в сумме фактически произведенных затрат.

4.1.5. Выбытие объектов незавершенного строительства

4.1.5.1. Выбытие объекта незавершенного строительства имеет место в случаях продажи (в том числе на возмездной либо безвозмездной основе), списания в случае морального и физического износа, ликвидации, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций.

4.1.5.2. В бухгалтерском учете доходы и расходы от списания с бухгалтерского баланса объектов незавершенного строительства отражаются в том отчетном периоде, к которому относятся, с зачислением на счет прибылей и убытков в качестве прочих доходов и расходов.

4.1.5.3. Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства отражаются на счете 23 «Вспомогательные производства» с последующим списанием суммы в состав прочих расходов (счет 91 «Прочие доходы и расходы») на дату подписания акта выполненных работ по ликвидации объекта (одновременно со списанием стоимости объекта незавершенного строительства с бухгалтерского учета).

Примечание: В налоговом учете расходы на ликвидацию объектов незавершенного строительства (за исключением скважин) и иного имущества, монтаж которого не завершен (расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества) относятся в состав внереализационных расходов (подпункт 8 пункта 1 статьи 265 НК РФ).

4.1.6. Строительство скважин

4.1.6.1. Общие положения

4.1.6.1.1. Расходы на аварии при строительстве скважин включаются в стоимость строящегося объекта в случае, если аварии вызваны объективными геологическими условиями и включены в сметную стоимость строительства скважин.

В остальных случаях расходы по ликвидации последствий аварий квалифицируются в качестве прочих расходов Компании.

4.1.6.1.2. Устройство подъездных путей до отдельной буровой (ответвление от магистральных и общепромысловых дорог) независимо от их протяженности не рассматривается как временные сооружения.

Затраты на устройство подъездных путей к отдельной буровой включаются в затраты на строительство соответствующей скважины.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

Если затраты на эти цели не предусмотрены проектно-сметной документацией на строительство скважины, то их возведение отражается в общем порядке, как по отдельным объектам строительства.

4.1.6.2. Строительство разведочных, поисковых, оценочных скважин

4.1.6.2.1. Скважина разведочная предназначена для изучения месторождений и залежей с целью подготовки разведанных запасов нефти и газа по категории C_1 и получения исходных данных для составления проекта (технологической схемы) разработки данного лицензионного участка. Среди разведочных скважин по признаку продуктивности принято выделять: продуктивные и непродуктивные группы.

Назначением оценочных скважин является уточнение границ обособленных продуктивных полей и оценка выработанности отдельных участков с целью доразведки месторождения нефти и газа.

Скважина поисковая предназначена для поисков новых месторождений нефти и газа на перспективных площадях, подготовленных детальными работами к поисковому бурению, и для поисков новых залежей в пределах ранее открытых или разрабатываемых лицензионных участков недр.

4.1.6.2.2. Расходы на строительство (бурение) разведочной (поисковой, оценочной) скважины признаются расходами на освоение природных ресурсов.

4.1.6.2.3. Затраты, связанные со строительством (бурением) разведочной (поисковой, оценочной) скважины, первоначально отражаются (в сумме фактически произведенных затрат) на специальном субсчете (счете аналитического учета) счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Затраты, связанные со строительством (бурением) продуктивных разведочных (поисковых, оценочных) скважин, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств, а также непродуктивных скважин, которые впоследствии будут ликвидированы, отражаются на соответствующих счетах аналитического учета счета учета вложений во внеоборотные активы отдельно по каждому объекту.

4.1.6.2.4. Ввод в эксплуатацию продуктивных разведочных (поисковых, оценочных) скважин, созданных за счет средств Компании, отражается с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с дебетом счета 01 «Основные средства» по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью разведочной (поисковой, оценочной) скважины признается сумма фактических затрат на ее бурение (фактическая стоимость разведочного бурения) и приведение в состояние, пригодное для эксплуатации.

4.1.6.2.5. Расходы, связанные со списанием (непродуктивных) разведочных (поисковых, оценочных) скважин, а также расходы по ликвидации таких объектов, отражаются в порядке, предусмотренном пунктом **4.2.6.3** настоящего Документа.

Примечание: В налоговом учете стоимость непродуктивной разведочной (поисковой, оценочной) скважины относится к расходам на освоение природных ресурсов с последующим списанием в состав расходов на производство и реализацию равномерно в течение 12 месяцев с 1-го числа месяца, следующего за месяцем в котором эта скважина была ликвидирована в установленном порядке как выполнившая свое назначение (статья 261 НК РФ).

4.1.6.3. Строительство эксплуатационных скважин

4.1.6.3.1. Скважина эксплуатационная предназначена для разработки и промышленной эксплуатации лицензионных участков недр и залежей нефти и газа. В категорию эксплуатационных скважин входят:

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

добывающие скважины, предназначенные для извлечения (добычи) нефти и газа, включая сопутствующих компонентов;

нагнетательные (в том числе водозаборные, используемые для целей поддержания пластового давления) скважины, предназначенные для воздействия на эксплуатационный объект путем закачки воды, газа, воздуха или др. агентов для поддержания пластового давления в месторождениях или для других методов интенсификации добычи;

наблюдательные (контрольные, пьезометрические) скважины, предназначенные для контроля за разработкой путем систематического наблюдения за изменением пластового давления, продвижением водонефтяного, газоводяного и газонефтяного контактов в процессе эксплуатации залежи;

поглощающие скважины для сброса в непродуктивные горизонты сточных вод, загрязненных промышленными и бытовыми отходами.

4.1.6.3.2. Затраты на строительство (бурение) эксплуатационной скважины (в том числе продуктивной, непродуктивной) отражаются по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.1.6.3.3. Вводом новых скважин в эксплуатацию признается момент, когда принятая на баланс и зачисленная в эксплуатационный фонд скважина освоена, подключена к соответствующим сооружениям, установлен режим ее работы, и скважина запущена в промышленную эксплуатацию.

Операции по вводу эксплуатационной (в том числе продуктивной) скважины в эксплуатацию отражаются с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с дебетом счета 01 «Основные средства» по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью эксплуатационной скважины признается сумма фактических затрат на ее бурение (фактическая стоимость эксплуатационного бурения) и приведение в состояние, пригодное для эксплуатации.

4.1.6.3.4. Расходы, связанные со списанием непродуктивных эксплуатационных скважин, а также расходы по ликвидации таких объектов, отражаются в порядке, предусмотренном пунктом **4.2.6.3** настоящего Документа.

Примечание: В налоговом учете стоимость непродуктивной эксплуатационной скважины списывается в состав внереализационных расходов, как затраты на производство, не давшее продукции, в размере прямых затрат (статья 265 (пункт 1, пп.11) НК РФ).

4.1.6.4. Строительство скважины для государственных нужд

4.1.6.4.1. Выручка от продажи результатов выполненных работ по строительству скважин по контрактам на выполнение подрядных работ для государственных нужд (далее «государственный контракт») признается доходом организации.

Поступление денежных средств (сумм авансов) в оплату результатов выполненных Компанией работ по государственному контракту отражается по кредиту счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» в корреспонденции с дебетом счетов учета движения денежных средств.

4.1.6.4.2. В бухгалтерском учете расходы, связанные со строительством (бурением) скважины по государственному контракту, учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности (счет 23 «Вспомогательные производства» субсчет 23.23 «Услуги промышленного характера»).

Списание суммы затрат по законченным и принятым заказчиком в установленном порядке работам (этапам работ, имеющим самостоятельное значение) отражается с кредита счета 23 «Вспомогательные производства» в корреспонденции с дебетом счета 90 «Продажи».

Одновременно отражается сумма начисленного НДС, причитающаяся к уплате в бюджет (дебет 90 «Продажи» кредит 68 «Расчеты по налогам и сборам»).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

4.1.6.4.3. Законченная строительством скважина (в том числе продуктивная, непродуктивная), созданная по государственному контракту, передается по акту приема-передачи заказчику (собственнику).

4.1.6.4.4. При принятии Компанией решения о приобретении у собственника продуктивной скважины, построенной по государственному контракту, расходы, связанные с ее приобретением (в том числе расходы, связанные с участием в конкурсах, аукционах) и доведением до состояния, пригодного для эксплуатации, учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в установленном порядке.

4.1.6.4.5. Расходы, связанные с ликвидацией непродуктивной скважины, построенной по государственному контракту, учитываются на счете учета расходов по обычным видам деятельности (счет 23 «Вспомогательные производства»), в составе расходов, связанных с исполнением договора подряда.

4.1.7. Бурение новых ответвлений (боковых стволов) в скважинах

4.1.7.1. Новым ответвлением (боковым стволом) признается пробуренный из основной обсаженной скважины дополнительный ствол, в том числе с горизонтальным участком, обсаженный либо по всей его длине, либо до кровли продуктивного пласта (далее по тексту «боковой ствол»).

Бурением бокового ствола признается комплекс работ, включающий в себя: ориентированную вырезку окна в обсаженных скважинах, бурение наклонно-направленного ствола с возможными горизонтальными участками с помощью породоразрушающего инструмента, бурового раствора, навигационного оборудования с последующим спуском подвески хвостовика с герметизирующими устройствами, самого хвостовика и его крепления методом распакеровки и/или цементирования¹.

Работы капитального характера по бурению бокового ствола включают в себя:

- подготовку скважины к бурению бокового ствола;
- бурение пилотного ствола, если это предусмотрено проектом;
- бурение бокового ствола;
- освоение бокового ствола скважины.

К освоению бокового ствола скважины относятся: подготовительные работы, перфорация, вызов притока, геофизические исследования, спуск подземного оборудования, запуск скважины и другие работы, связанные с выводом скважины на режим.

Работы капитального характера по бурению боковых стволов выполняются на основании рабочих проектов на реконструкцию скважин или дополнений к существующим рабочим проектам на строительство скважин, разработанным, согласованным и утвержденным в порядке, предусмотренном разделом 1.3 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ПБ 08-624-03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 г. № 56.

4.1.7.2. Работы, связанные с выполнением комплекса подземных работ по восстановлению работоспособности скважины с существенным изменением ее конструкции, включая работы по бурению боковых стволов в скважине с полной заменой эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств, признаются реконструкцией скважины.

Примечание: Конструкцией скважины признается концентрически расположенные спущенные в скважину обсадные колонны с указанием их диаметра, глубины спуска, высоты подъема за ними закаченного в скважину цементного раствора.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

4.1.7.3. Расходы, связанные с выполнением работ по бурению новых боковых стволов в скважинах (в том числе на ранее ликвидированных скважинах) с полной заменой эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы с отражением на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.1.7.4. Расходы, связанные с бурением боковых стволов с целью ликвидации аварий в скважинах, учитываются в составе прочих расходов с отражением по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы».

Примечание: В налоговом учете такие расходы относятся в состав внереализационных расходов (статья 265 (пункт 2 подпункт 6) НК РФ).

4.1.8. Учет объектов завершенного капитального строительства, используемых при производстве продукции (работ, услуг), но не принятых в состав объектов основных средств

4.1.8.1. В бухгалтерском учете законченные строительством объекты (группа объектов), введенные в условия использования (например, осуществлена первая добыча нефти (газа), начато движение продукта по трубопроводу и т.п.), но не принятые в состав объектов основных средств, продолжают учитываться в составе капитальных вложений на специальном субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Стоимость таких объектов переносится с кредита соответствующего субсчета (08.03 «Строительство объектов основных средств (без бурения)», 08.09 «Бурение эксплуатационных скважин», 08.10 «Бурение разведочных скважин») счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет субсчета 08.16 «Законченные строительством объекты».

На субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» объект продолжает числиться до момента, когда окончательно не будет сформирована первоначальная стоимость законченного строительством объекта либо оформлена необходимая документация.

4.1.8.2. На дату ввода этих объектов в условия использования должен быть оформлен акт приемки законченного строительством объекта (форма № КС-11), который является основанием для окончательной оплаты всех выполненных подрядными организациями работ в соответствии с договором. Акт должен быть оформлен после проведенных подрядчиком обследований, проверок, контрольных испытаний и измерений по законченному строительству объекта.

В форме № КС-11 также определяется материально-ответственное лицо, отвечающее за сохранность данного имущества.

Приложением к форме № КС-11 оформляется лист согласования по форме № БНД 19 с целью согласования номенклатуры, технических характеристик законченных строительством объектов и др.

4.1.8.3. В бухгалтерском учете по законченным строительством объектам, используемым при производстве продукции (работ, услуг), и числящимся на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» (субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты»), амортизация не начисляется.

Стоимость таких объектов в расчет среднегодовой стоимости имущества при начислении налога на имущество организаций включается.

Примечание: В налоговом учете амортизация не начисляется.

4.1.8.4. Законченные строительством объекты зачисляются в состав объектов основных средств на основании соответствующей формы акта о приеме передаче объекта основных средств (№№ ОС-1, ОС-1а).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

4.1.8.5. Расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией законченных строительством объектов, не введенных в состав объектов основных средств, но используемых при производстве продукции (работ, услуг), учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Примечание: В налоговом учете расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией законченных строительством объектов, не введенных в состав амортизируемого имущества, но используемых при производстве продукции (работ, услуг), относятся в состав расходов на производство и реализацию в порядке, установленном НК РФ.

4.1.9. Горно-капитальные работы при разработке лицензионных участков (месторождений) твердых полезных ископаемых открытым способом

4.1.9.1. При разработке лицензионного участка открытым способом к горно-капитальным работам относятся: проходка траншей, капитальных съездов, устройство транспортных путей, тоннелей, подъемных сооружений, дренажных выработок, первичные объемы вскрышных работ по вскрытию месторождения (горно-капитальная вскрыша).

При отнесении объектов к горно-капитальным работам следует руководствоваться проектным сроком эксплуатации этих объектов.

4.1.9.2. К объектам капитального характера относятся: карьер, технологические постоянные дороги, объекты электроснабжения (ЛЭП, трансформатор, др.), дробильно-сортировочная установка, включающая роторную дробилку, инерционный грохот, конвейеры, систему пылеочистки, въездную эстакаду, обслуживающие производства и хозяйства (пункт общественного питания, вахтовое общежитие, гараж, др.), иные объекты.

Расходы, связанные с сооружением временных дорог, непосредственно связанных с выполнением вскрышных работ, включаются в стоимость вскрышных работ.

4.1.9.3. Бухгалтерский учет в отношении карьера с открытым способом разработки осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Общероссийским классификатором основных фондов (ОКОФ) карьере с открытым способом разработки присвоен код 12 4521401 в составе группы сооружений для добычи и обогащения рудного сырья и производства черных металлов (код 12 4521031).

Карьер признается движимым объектом основных средств, и принимается к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств по первоначальной стоимости в общеустановленном порядке.

В первоначальную стоимость карьера включаются расходы:

по выполнению горно-подготовительных работ: включая вырубку леса на необходимой площади, снятие почвы с территории карьера, отвала, дорог, площадок и складированию ее в отдельном отвале;

по вскрытию месторождения или его части и устройству горнотехнических сооружений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса, в частности: расходы по проходке траншей, капитальных съездов, устройству транспортных путей, тоннелей, подъемных сооружений, дренажных выработок, расходы, связанные с первичными объемами вскрышных работ по вскрытию месторождения (горно-капитальная вскрыша);

по сооружению отвалов – внешнего и (или) внутреннего, промежуточных складов руды, водоотводных канав и отстойников, внутренних карьерных технологических площадей;

по отводу земель на период выполнения горно-подготовительных и горно-капитальных работ;

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

по выполнению горных и строительных работ за пределами водоохраной зоны с целью защиты поверхностных и подземных вод;

иных видов расходов, сформированных до момента ввода карьера в опытно-промышленную эксплуатацию.

4.1.9.4. Расходы по выполнению работ по вскрытию и подготовке к добыче отдельных участков месторождения со сроками службы существенно меньшими, чем срок отработки всего месторождения, относятся к категории горно-подготовительных работ эксплуатационного характера и в состав расходов капитального характера не включаются.

4.1.9.5. В состав расходов, связанных с сооружением дробильно-сортировочной установки (далее по тексту «ДСУ»), включаются расходы, непосредственно связанные с созданием (приобретением) ДСУ, и доведением до состояния, пригодного для использования, включая расходы:

по созданию горизонтальной площадки, на которой монтируются роторная дробилка, инерционный грохот, конвейеры, система пылеочистки, въездная эстакада;

по сооружению промежуточного склада, на котором временно размещается некондиционная или временно не используемая руда;

по монтажу оборудования;

иных видов расходов.

4.2. Учет объектов основных средств

4.2.1. Общие положения

4.2.1.1. Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (в части, не противоречащей действующим нормативным правовым актам), Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (с учетом изменений и дополнений).

4.2.1.2. В составе основных средств учитываются объекты основных средств, находящиеся в эксплуатации, запасе, хранении, консервации, аренде, доверительном управлении.

Объектами основных средств, находящимися в эксплуатации, признаются объекты основных средств, принятые к бухгалтерскому учету на основании акта о приеме-передаче объекта основных средств (формы № ОС-1) при единовременном выполнении условий, установленных пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить экономические выгоды (доход) в будущем.

В составе объектов основных средств в эксплуатации также числятся объекты основных средств, временно не используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг.

Может быть осуществлена (без консервации) временная приостановка деятельности объектов основных средств (в том числе скважин) в связи с возникшими

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

экономическими причинами (отсутствием спроса на сырье и т.п.) при условии выполнения мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды на весь срок приостановки.

Объектами основных средств, находящимися в запасе, признаются объекты основных средств, принятые к бухгалтерскому учету без ввода этих объектов в эксплуатацию. Кроме того, в эту группу основных средств относятся основные средства, постоянно не используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих нужд Компании.

Объектами основных средств, находящимися на консервации, признаются объекты основных средств, переведенные на условия консервации на срок более (менее) трех месяцев на основании приказа президента Компании или лица, на это уполномоченного Компанией, или по иным основаниям.

4.2.1.3. При определении состава и группировки основных средств необходимо руководствоваться Общероссийским классификатором основных фондов, утвержденным постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Основные средства Общества группируются в следующие группы:

- земельные участки и объекты природопользования;
- капитальные вложения по улучшению земель;
- здания;
- сооружения;
- силовые машины и оборудование;
- рабочие машины и оборудование;
- измерительные и регулирующие приборы и устройства;
- средства механизации и автоматизации управленческого труда;
- вычислительная техника;
- транспортные средства;
- производственный и хозяйственный инвентарь;
- инструменты;
- передаточные устройства;
- прочие.

4.2.1.4. Объекты основных средств (за исключением земельных участков и объектов природопользования), права на которые подлежат государственной регистрации, принимаются в состав объектов основных средств при единовременном выполнении названных в пункте **4.2.1.2** настоящего Документа условий, независимо от государственной регистрации прав Компании на соответствующий объект.

Приобретенные в собственность земельные участки (объекты природопользования) принимаются в состав объектов основных средств на момент регистрации права собственности Компании на соответствующий объект.

4.2.1.5. Фонды библиотек учитываются в составе основных средств в случае организации в соответствующем подразделении Компании библиотечной службы.

Перечень видов объектов основных средств, которые входят в фонд библиотек Компании и учитываются в бухгалтерском учете в составе основных средств, определяются шифрами нижнего уровня структуры ОКОФ - подклассами с 19 0001010 по 19 0001030 (включительно).

Срок полезного использования по таким объектам определяется продолжительностью более 12 месяцев.

Издания и материалы, которые не входят в фонд библиотек Компании, к основным средствам не относятся.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Примечание: В налоговом учете издания, брошюры и иные подобные материалы, произведения искусства в состав амортизируемого имущества не включаются. Их стоимость (за исключением произведений искусства) включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в полной сумме в момент приобретения указанных активов (ст.256 п.2 пп.6 НК РФ).

4.2.1.6. При принятии к учету объектов основных средств содержащих драгоценные металлы, в акте приема-передачи основных средств (форма ОС-1, ОС-1а, ОС-1б), в разделе «Краткая характеристика объекта» отражается информация о содержании драгоценных металлов на основании данных, указанных в технической документации (паспортах, формулярах, этикетках, руководствах по эксплуатации, справочниках). В случае если в документах заводов-изготовителей (импортного оборудования, морально устаревшего оборудования) не содержится информация о наличии драгоценных металлов, то их наличие указывается на основе аналогов (идентичные приборы схожие по своему составу и исполнению), расчетов.

На основании этих сведений в подразделениях Компании материально-ответственными лицами организуется:

оперативный учет по местам хранения, нахождения объектов основных средств с отражением в типовых формах учетных регистров (карточки складского учета, журналы и т.п.), которые регистрируются в бухгалтерии и выдаются материально ответственным лицам под расписку;

бухгалтерский учет в инвентарных карточках учета объекта основных средств (форме ОС-6).

По объектам основных средств, переданным в аренду, ведение оперативного учета содержания драгоценных металлов возлагается на арендатора на основании условий договора аренды.

При списании основных средств, содержащих драгоценные металлы, в акте о списании объекта основных средств (формах ОС-4, ОС-4а, ОС-4б) в разделе «Краткая характеристика объекта» указывается перечень драгоценных металлов и их вес, которые должны быть извлечены при проведении работ по ликвидации в составе узлов и деталей.

По результатам проведенной ликвидации (демонтажа) основного средства детали, узлы, оборудование, содержащее драгоценные металлы, принимаются к учету проводкой дебет счета 10 «Материалы» кредит счета 91 «Прочие доходы и расходы» на основании приходного ордера форма № М-4.

По арендованным основным средствам на детали, узлы, оборудование, содержащие драгоценные металлы, с арендатором дополнительно оформляется акт о приеме-передаче товарно-материальных ценностей на хранение форма №МХ-1. Реализация или сдача в переработку деталей, узлов, оборудования, содержащего драгоценные металлы, аффинажным организациям осуществляется арендатором на основании агентского договора от имени и в интересах Компании.

4.2.2. Инвентарный номер

4.2.2.1. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Каждому инвентарному объекту основных средств при принятии к бухгалтерскому учету присваивается соответствующий инвентарный номер.

4.2.2.2. Инвентарный номер, присвоенный инвентарному объекту основных средств, сохраняется за ним на весь период нахождения его в бухгалтерском учете Компании.

Инвентарный номер по выбывшему объекту основных средств не может быть присвоен вновь принятому к бухгалтерскому учету объекту до момента фактического выбытия (в том числе ликвидации по причине физического (морального) износа).

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Инвентарные номера по реализованным объектам основных средств, права по которым и сделки с ними подлежат государственной регистрации, не могут быть присвоены вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам до прекращения у Компании права собственности на соответствующий объект.

4.2.2.3. По объектам основных средств, имеющим несколько частей с разными сроками полезного использования, присваивается отдельный инвентарный номер каждой части.

Примечание: Под разными сроками полезного использования понимается отнесение этих частей к разным амортизационным группам.

По инвентарному объекту, состоящему из нескольких частей с одинаковым сроком полезного использования, присваивается один инвентарный номер.

4.2.3. Оценка объектов основных средств

4.2.3.1. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости без налога на добавленную стоимость.

В первоначальную стоимость объектов основных средств сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям включается в случаях, предусмотренных статьей 170 (пунктом 2) НК РФ.

4.2.3.2. Принятие к бухгалтерскому учету основных средств, а также изменение первоначальной стоимости (в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения) отражается по дебету счета 01 «Основные средства» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.2.3.3. Объекты основных средств, полученные подразделениями Компании по внутрихозяйственному обороту, принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной (восстановительной) стоимости, указанной в извещении (авизо) и подтвержденной актом о приеме-передаче объекта (групп) основных средств, с отражением суммы начисленной амортизации.

Операции по принятию к учету объектов основных средств, полученных по внутрихозяйственному обороту, отражаются в следующем порядке:

№	Содержание операций	дебет	кредит
1	Отражается первоначальная (восстановительная) стоимость объекта основных средств, полученного в порядке перераспределения (наделения)	01	79
2	Отражается сумма амортизации по объекту, полученному в порядке перераспределения по извещению (авизо)	79	02
3	Отражение суммы дооценки (уценки) по объектам основных средств, передаваемым по внутрихозяйственному обороту	83 (79)	79 (83)

4.2.3.4. В первоначальную стоимость законченного строительством объекта включаются все фактические затраты (в том числе созданные за счет средств целевого бюджетного финансирования), связанные с его строительством, доведением до состояния, пригодного к эксплуатации, др.

Примечание: В налоговом учете в первоначальную стоимость законченного строительством объекта не включаются затраты, источником покрытия которых явились средства целевого бюджетного финансирования или средства, поступившие в соответствии с подпунктами 6, 7, 14, 19, 22, 23 и 30 пункта 1 статьи 251 НК РФ (статья 256 НК РФ).

4.2.3.5. Не чаще одного раза в год (на 1 января отчетного года) может быть проведена полная или частичная переоценка объектов основных средств до их восстановительной стоимости в установленном законодательством порядке.

Переоценка (уценка) объектов основных средств производится по решению руководства Компании или лица, на это уполномоченного Компанией.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

Примечание: В налоговом учете положительная (отрицательная) сумма переоценки не признается доходом (расходом), учитываемым для целей налогообложения прибыли, и не принимается при определении восстановительной стоимости амортизируемого имущества и при начислении амортизации (статья 257 НК РФ).

4.2.4. Амортизация объектов основных средств

4.2.4.1. Общие положения

4.2.4.1.1. Перечень амортизируемых (не амортизируемых) объектов основных средств в бухгалтерском учете, определен пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

Примечание: Для целей налогообложения прибыли состав амортизируемого имущества формируется в соответствии со статьей 256 НК РФ.

По объектам основных средств, находящимся в запасе без ввода в эксплуатацию, амортизация в бухгалтерском учете не начисляется.

4.2.4.1.2. Кроме того, в бухгалтерском учете амортизируемым имуществом признаются:

объекты основных средств, учитываемые в метрах, погонных метрах (трубы, линии передач электроэнергии и т.п.), со сроком полезного использования более 12 месяцев, независимо от стоимости;

объекты основных средств, находящиеся в эксплуатации (включая объекты основных средств: выявленные как излишки при инвентаризации имущества; полученные по договору дарения (безвозмездно));

объекты основных средств, находящиеся на консервации продолжительностью до трех месяцев;

объекты основных средств, полученные по договору доверительного управления, используемые в качестве средств труда для производства и реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) или для управления организацией;

объекты основных средств, находящиеся на реконструкции и модернизации продолжительностью до 12 месяцев;

объекты основных средств, полностью (или частично) построенные с использованием бюджетных или иных средств целевого финансирования;

4.2.4.1.3. Для целей бухгалтерского учета по принятым к бухгалтерскому учету объектам недвижимого имущества, права по которым подлежат государственной регистрации, но не зарегистрированным в установленном законодательством порядке, амортизация начисляется с отражением в составе расходов по обычным видам деятельности.

4.2.4.1.4. Объекты бытовой техники, используемые в основных (вспомогательных, обслуживающих) производствах и хозяйствах либо в управленческих зданиях подразделений Компании учитываются в составе объектов основных средств с начислением амортизации в общеустановленном порядке.

4.2.4.1.5. По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры, др.), состоящим на балансе подразделений Компании, амортизация в бухгалтерском учете не начисляется.

По объектам жилищного фонда, которые учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Примечание: В налоговом учете объекты жилищного фонда включаются в состав амортизируемого имущества (статья 256 НК РФ).

4.2.4.1.6. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания объекта с бухгалтерского учета.

Примечание: В налоговом учете начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект был введен в эксплуатацию (пункт 4 статьи 259 НК РФ).

Датой принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету признается дата ввода его в эксплуатацию.

В отношении автомобильного транспорта начисление амортизации производится в общеустановленном порядке независимо от даты его регистрации в ГИБДД.

4.2.4.2. Способы начисления амортизации

4.2.4.2.1. Первоначальная стоимость объектов основных средств (в том числе временных (титulyных, не титulyных) сооружений и приспособлений, которые учитываются в составе основных средств) погашается посредством начисления амортизационных отчислений линейным способом.

Линейный способ определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и месячной нормы амортизации, исчисленной по формуле:

$$K = 1 / n, \text{ где}$$

n - срок полезного использования амортизируемого объекта основных средств, выраженный в месяцах.

Примечание: В налоговом учете по объектам основных средств, принятым на налоговый учет с 1.12.2005 года, амортизация начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости, уменьшенной на расходы на капитальные вложения, и месячной нормы амортизации.

4.2.4.2.2. Принятые к бухгалтерскому учету объекты основных средств (за исключением объектов, учитываемых в метрах (погонных метрах)), стоимостью до 20 000 рублей за единицу, продолжают числиться в бухгалтерском учете до момента фактического списания по причине физического (морального) износа.

При списании данного объекта с бухгалтерского учета остаточная стоимость приравнивается к нулю.

4.2.4.2.3. Установленные Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 коэффициенты к нормам амортизационных отчислений применяются в бухгалтерском учете в отношении объектов основных средств, приобретенных до 31 декабря 2001 года (включительно).

Примечание: В налоговом учете эти нормы амортизационных отчислений не применяются.

4.2.4.2.4. При применении линейного способа начисления амортизации повышающие (понижающие) коэффициенты к нормам амортизационных отчислений не применяются.

Примечание: В налоговом учете при начислении амортизации линейным методом применяются повышающие (понижающие) коэффициенты к основной норме амортизации в порядке, установленном статьей 259.3 НК РФ.

4.2.4.3. Срок полезного использования объекта основных средств

4.2.4.3.1. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Компании, или Оператором ПИК (ХИК).

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход)

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Компании. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Примечание: В налоговом учете сроком полезного использования признается период, в течение которого объект основных средств служит для выполнения целей деятельности. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию данного объекта (пункт 1 статьи 258 НК РФ).

По объектам основных средств, права по которым подлежат государственной регистрации, срок полезного использования, определенный для целей отражения в бухгалтерском учете, может отличаться от срока полезного использования, установленного по соответствующему объекту для целей налогообложения прибыли (как в большую, так и в меньшую сторону). При определении срока полезного использования по конкретным объектам основных средств отклонения между данными бухгалтерского и налогового учета могут признаваться обоснованными в случаях:

а) применения различных нормативных правовых актов, регулирующих порядок классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и (или) иных оснований (технических условий, рекомендаций изготовителей);

б) вступления в действие измененных положений законодательства РФ и (или) нормативных правовых актов на дату принятия соответствующего актива к бухгалтерскому учету (в соответствии с пунктом 20 ПБУ 6/01) либо на дату зачисления его в состав амортизируемого имущества для целей налогообложения прибыли (пункт 11 статьи 258 НК РФ).

4.2.4.3.2. Классификация объектов основных средств, включаемых в амортизационные группы, не применяется для целей бухгалтерского учета в отношении:

а) объектов основных средств (в том числе основных средств, первоначальная (восстановительная) стоимость которых составила до 10 тысяч рублей за единицу), принятых к бухгалтерскому учету до 31 декабря 2001 года (включительно).

По этим объектам основных средств продолжают применяться нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;

б) объектов основных средств, не указанных в амортизационных группах вышеназванной Классификации основных средств.

По этим объектам основных средств срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организации-изготовителя. При отсутствии таких условий и (или) рекомендаций применяются нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР № 1072.

4.2.4.3.3. По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, за минусом количества лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый Классификацией основных средств, срок полезного использования этого основного средства определяется самостоятельно с учетом требований техники безопасности и других факторов.

4.2.4.3.4. По излишкам объектов основных средств в эксплуатации, выявленным по результатам инвентаризации, на момент принятия объекта к бухгалтерскому учету срок полезного использования определяется самостоятельно с учетом требований техники безопасности и других факторов.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»</p>	<p style="text-align: center;">ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования</p>
--------------------	--	--

4.2.4.4. Амортизация объектов основных средств после достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и технического перевооружения

4.2.4.4.1. В случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и технического перевооружения объектов основных средств изменение первоначальной (восстановительной) стоимости объектов основных средств производится на дату подписания акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (формы № ОС-3).

В этих случаях к остаточной стоимости (недоамортизированной части стоимости) объекта основных средств прибавляется сумма расходов, связанных с достройкой (дооборудованием, модернизацией, реконструкцией или техническим перевооружением) этого объекта, и определяется его первоначальная (восстановительная) стоимость.

4.2.4.4.2. Срок полезного использования объекта пересматривается в соответствии с Классификацией основных средств на момент изменения первоначальной (восстановительной) стоимости объекта.

Выявленное изменение срока полезного использования основного средства признается изменением оценочных значений в соответствии с ПБУ 21/2008.

4.2.4.4.3. По объектам основных средств, по которым до проведения достройки (дооборудования, модернизации, реконструкции или технического перевооружения) применялись нормы амортизационных отчислений, установленные постановлением Совета Министров СССР № 1072, срок полезного использования устанавливается в соответствии с Классификацией основных средств.

4.2.4.4.4. Срок полезного использования может быть увеличен исходя из технических характеристик и других факторов. При увеличении срока полезного использования оставшийся срок полезного использования не учитывается.

По объектам основных средств, у которых на момент реконструкции (достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения) имеется остаточная стоимость и по ним не был достигнут максимальный срок полезного использования, срок полезного использования после реконструкции (модернизации, технического перевооружения) устанавливается до максимального срока, установленного для той амортизационной группы, к которой ранее объект был отнесен.

По объектам основных средств, у которых на момент реконструкции (достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения) остаточная стоимость равна нулю и по ним достигнут максимальный срок полезного использования, после реконструкции (модернизации, технического перевооружения) устанавливается минимальный срок полезного использования, установленный для той амортизационной группы, к которой объект отнесен.

4.2.4.4.5. Если в результате достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и технического перевооружения объектов основных средств срок полезного использования не увеличивается, в бухгалтерском учете при исчислении амортизации учитывается оставшийся срок полезного использования.

4.2.4.4.6. По объектам основных средств, по которым первоначальная стоимость на момент принятия их к бухгалтерскому учету составила до 10 тысяч (20 тысяч) рублей (включительно) за единицу, изменение первоначальной стоимости объекта основных средств производится на дату подписания акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (формы № ОС-3), которая определяется как сумма остаточной стоимости объекта основных средств и расходов, связанных с достройкой (дооборудованием, модернизацией, реконструкцией или техническим перевооружением) этого объекта. При этом остаточная стоимость объекта основных средств приравнивается к нулю.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

4.2.5. Ремонт объектов основных средств

4.2.5.1. Общие положения

4.2.5.1.1. Ремонт производственных зданий и сооружений представляет собой комплекс технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление первоначальных эксплуатационных качеств как здания, сооружения в целом, так и их отдельных конструкций.

К капитальному ремонту производственных зданий и сооружений относятся работы, в процессе которых производится смена изношенных конструкций и деталей зданий и сооружений или замена их на более прочные и экономичные, улучшающие эксплуатационные возможности ремонтируемых объектов.

4.2.5.1.2. Расходы на ремонт (в том числе текущий, капитальный) объектов основных средств отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

4.2.5.1.3. Расходы, связанные с временным отводом (арендой) земельных участков под капитальный ремонт объектов основных средств Компании, включаются в состав расходов на ремонт и списываются в бухгалтерском учете в течение действия договора, но не более срока проведения ремонтных работ.

Примечание: В налоговом учете расходы, связанные с временным отводом земельных участков под капитальный ремонт объектов основных средств Компании, учитываются в составе расходов на ремонт и списываются в полной сумме единовременно в том отчетном налоговом периоде, к которому относятся (статья 260 НК РФ).

4.2.5.2. Ремонт объектов основных средств, переданных (принятых) во временное пользование по договору аренды

4.2.5.2.1. Расходы на ремонт объектов основных средств, переданных по договору аренды во временное пользование (временное владение и пользование), учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности, если договором с арендатором предусмотрено возмещение указанных расходов арендодателем.

4.2.5.2.2. Расходы на ремонт объектов основных средств, принятых во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды, учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности, если договором с арендодателем предусмотрено возмещение указанных расходов арендатором.

4.2.5.3. Ремонт автомобильного транспорта

4.2.5.3.1. Правила эксплуатации автомобильного транспорта определены положениями Министерства транспорта РФ.

Расходы на ремонт автомобильного транспорта учитываются в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, «Расходы организации» ПБУ 10/99 с учетом отраслевых особенностей, определенных нормативными актами Министерства транспорта РФ.

4.2.5.3.2. По автомобильному транспорту, переданному во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды, расходы на ремонт (капитальный, текущий), учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности, если договором предусмотрены условия возмещения указанных расходов арендодателем.

4.2.5.3.3. В случаях дорожно-транспортного происшествия, расходы на ремонт автомобильного транспорта возмещаются страховой организацией в рамках договора КАСКО и (или) ОСАГО в установленном законом порядке.

При этом в бухгалтерском учете расходы на ремонт списываются в состав прочих расходов с отражением на субсчете 91.02 «Прочие расходы». Сумма начисленного

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

страхового возмещения относится в состав прочих доходов с отражением по кредиту субсчета 91.01 «Прочие доходы».

4.2.5.4. Ремонт скважин

4.2.5.4.1. Виды ремонтных работ и технико-технологические требования определены:

приказом Министерства энергетики России от 24.06.2008 № 5 «Об утверждении рекомендаций по определению видов ремонтных работ в скважинах, эксплуатируемых организациями нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой и нефтехимической промышленности»,

Методическими указаниями о порядке обследования организаций, производящих работы по текущему, капитальному ремонту и реконструкции нефтяных и газовых скважин, утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 23.04.2007 № 279,

Стандартом организации «Классификатор ремонтных работ и исследований в скважинах эксплуатационного фонда ОАО «АНК «Башнефть» СТО 00135645-236-2008 (в части, не противоречащей действующему законодательству).

Видами ремонтных работ скважин признаются:

текущий ремонт скважин;

капитальный ремонт скважин;

повышение нефтеотдачи пластов и производительности скважины.

4.2.5.4.2. Текущий ремонт скважин – комплекс работ по восстановлению работоспособности скважины и внутрискважинного оборудования и работ по изменению режима и способа эксплуатации скважины.

К текущему ремонту скважины относятся:

Обозначение ремонта	Виды текущего ремонта
ТР 2	Перевод скважин на другой способ эксплуатации
ТР 11	Перевод скважины из категории в категорию
ТР 12	Ремонт прочих скважин
ТР 14	Прочие виды работ

4.2.5.4.3. К работам по переводу скважин на другой способ эксплуатации относится: перевод скважин под нагнетание; перевод скважин на другой способ эксплуатации.

4.2.5.4.4. К текущему ремонту относятся работы по переводу скважин из одной категории в другую.

Скважины подразделяются на 8 категорий: опорные (в том числе сверхглубокие), параметрические, структурные, поисковые, оценочные, разведочные, эксплуатационные, специальные. В категорию эксплуатационных скважин входят собственно эксплуатационные, опережающие эксплуатационные, нагнетательные, наблюдательные, контрольные, пьезометрические скважины (Приказ МПР от 07.02.2001 № 126).

4.2.5.4.5. К прочим видам работ относятся:

промывка забоя скважины;

проведение геофизических исследований скважины при ее эксплуатации.

Расходы, связанные с геофизическими исследованиями, проводимыми при строительстве скважины, учитываются в составе расходов на строительство скважины.

4.2.5.4.6. Капитальным ремонтом скважин признается комплекс работ по восстановлению работоспособности скважин и повышению нефтеотдачи пластов, промышленной, экологической безопасности и охраны недр.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

К капитальному ремонту скважин относятся:

Обозначение работ	Виды капитального ремонта
КР 1	Ремонтно-изоляционные работы
КР 2	Устранение негерметичности эксплуатационной колонны
КР 3	Устранение случаев брака или последствий аварий
КР 4	Переход на другие горизонты и приобщение пластов
КР 5	Внедрение (извлечение) пакера – отсекаателя, установка оборудования ОРЭ, ОРЗ, КОС, КЗП
КР 6	Комплекс подземных работ по восстановлению работоспособности скважин и повышению нефтеотдачи пластов с использованием технических элементов бурения, включая проводку горизонтальных участков ствола скважин
КР 7	Обработка призабойной зоны пласта скважины и вызов притока
КР 8	Исследования диагностические скважин
КР 9	Перевод скважин на использование по другому назначению
КР 10	Ремонт нагнетательных скважин
КР 11	Консервация (расконсервация) скважин
КР 12	Ликвидация (возврат из ликвидации) скважин
КР 13	Прочие виды работ

4.2.5.4.7. Перевод на другие горизонты и приобщение пластов осуществляется в соответствии с требованиями технологических схем и проектов разработки нефтяных месторождений.

Ремонтные работы по переходу на другие горизонты включают работы по отключению нижнего перфорированного горизонта и вскрытию перфорацией верхнего продуктивного горизонта или наоборот.

4.2.5.4.8. К капитальному ремонту скважин относятся работы по зарезке и бурению боковых стволов, ответвлений (за исключением случаев, определенных в пункте **4.1.7** настоящего Документа), в том числе горизонтальных, выполненных в целях:

- ликвидации брака или последствий аварии, возникшей в процессе эксплуатации;
- вскрытия дополнительных продуктивных мощностей;
- вывода скважины из бездействующего фонда;
- перехода на нижележащий пласт.

4.2.5.4.9. Работы по подготовке к гидроразрыву пласта и их проведению относятся к капитальному ремонту скважин.

Расходы, связанные с выполнением работ по гидроразрыву пласта, учитываются в порядке, установленном действующим законодательством РФ с учетом особенностей, определенных пунктом **4.2.8** настоящего Документа.

4.2.5.4.10. К работам по переводу скважин на использование по другому назначению относятся:

- перевод и (или) освоение скважины под нагнетание;
- перевод скважины под отбор технической воды;
- перевод скважины в наблюдательную, пьезометрическую, контрольную;
- перевод скважины в добывающую;
- перевод скважин в газодобывающие из других категорий.

4.2.5.4.11. Работы по консервации, расконсервации скважин относятся к видам работ по капитальному ремонту скважин.

Расходы, связанные с выполнением работ по консервации и расконсервации объектов основных средств, учитываются в порядке, установленном действующим

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

законодательством РФ с учетом особенностей, определенных пунктом 4.2.9 настоящего Документа.

4.2.5.4.12. Работы по ликвидации (возврату из ликвидации) скважин относятся к видам работ по капитальному ремонту скважин.

Расходы, связанные с выполнением работ по ликвидации скважин, учитываются в порядке, установленном действующим законодательством РФ с учетом особенностей, определенных пунктом 4.2.6.3 настоящего Документа.

4.2.5.5. Ремонт участков трубопроводов

4.2.5.5.1. В состав трубопроводной системы, используемой в процессе осуществления деятельности подразделениями Компании, входят:

трубопроводы, связанные с технологией разработки лицензионных участков (месторождений), включая промысловые трубопроводы (нефтепроводы, газопроводы, водоводы, ингибиторопроводы); технологические трубопроводы;

трубопроводы, связанные с технологиями производства промышленной продукции.

Все трубопроводы, состоящие на балансе подразделений Компании, распорядительным документом должны быть закреплены за цехами, в зависимости от их назначения и использования.

Ремонт трубопроводов выполняется с привлечением сторонних организаций.

4.2.5.5.2. По каждому трубопроводу должна комплектоваться техническая и эксплуатационная документация.

К эксплуатационной документации относятся:

- исполнительная документация на проектирование и строительство,
- акты приемки объектов в эксплуатацию;
- техническая документация.

Эксплуатационная документация хранится в течение всего срока эксплуатации объекта.

4.2.5.5.3. Объемы ремонтных работ на трубопроводах и сроки их выполнения определяются по результатам осмотров, технического обслуживания, диагностических обследований и ревизий и отбраковки с приложением выкопировки из схем трубопроводов; по прогнозируемым режимам транспортировки, установленным предельным рабочим давлениям; в соответствии с местными условиями и требованиями безопасности.

4.2.5.5.4. Сведения о проведенных ремонтных работах в пятнадцатидневный срок должны вноситься в исполнительную техническую документацию и паспорт трубопровода.

Все изменения на трассах трубопроводов (врезка новых трубопроводов, снос и постройка зданий и сооружений и др.) своевременно должны наноситься на маршрутные карты.

4.2.5.5.5. Текущий ремонт осуществляется в период эксплуатации трубопровода и включает работы по предупреждению преждевременного износа линейной части и сооружений трубопровода, по устранению мелких повреждений и неисправностей.

При текущем ремонте надземных (подземных, наземных) трубопроводов производятся следующие виды работ:

- работы, выполняемые при техническом обслуживании трубопровода;
- устранение провиса (прогиба) трубопроводов;
- ремонт или замена креплений трубопровода, устранение повреждений опор;
- окраска трубопроводов и арматуры (по мере необходимости);
- очистка, ремонт и замена арматуры и компенсаторов от грязи и ржавчины;
- восстановление или замена настенных знаков;