

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
**«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

Школа инженерного предпринимательства
Направление подготовки (специальность) 38.03.01 Экономика

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

Тема работы
Торговые отношения между Россией и Китаем в нефтегазовой сфере на примере АКОО «Петрочайна»

УДК: 339.56:622.323.012(470:510)

Студент

Группа	ФИО	Подпись	Дата
ЗБ51	Ван Ивэй		

Руководитель

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Старший преподаватель	Павлова И.А.	к.э.н.		

КОНСУЛЬТАНТЫ:

По разделу «Социальная ответственность»

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Доцент	Ермушко Ж.А.	к.э.н.		

Нормоконтроль

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Доцент	Селевич О.С.	к.э.н.		

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ:

Руководитель ООП	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Профессор ШИП	Барышева Г.А.	д.э.н., профессор		

Томск – 2019г.

**ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОБУЧЕНИЯ ПО
НАПРАВЛЕНИЮ ПОДГОТОВКИ 38.03.01 ЭКОНОМИКА**

Код	Результат обучения
<i>Универсальные компетенции</i>	
P1	Осуществлять коммуникации в профессиональной среде и в обществе в целом, в том числе на иностранном языке, разрабатывать документацию, презентовать и защищать результаты комплексной экономической деятельности.
P2	Эффективно работать индивидуально, в качестве <i>члена команды</i> , состоящей из специалистов различных направлений и квалификаций, с делением ответственности и полномочий за результаты работы и готовность <i>следовать корпоративной культуре</i> организации
P3	Демонстрировать <i>знания</i> правовых, социальных, этических и культурных аспектов хозяйственной деятельности, осведомленность в вопросах охраны здоровья и безопасности жизнедеятельности.
P4	<i>Самостоятельно учиться</i> и непрерывно <i>повышать квалификацию</i> в течение всего периода профессиональной деятельности
P5	Активно пользоваться основными методами, способами и средствами получения, хранения, переработки информации, навыками работы с компьютером как средством управления информацией, работать с информацией в глобальных компьютерных сетях
<i>Профессиональные компетенции</i>	
P6	Применять знания математических дисциплин, статистики, бухгалтерского учета и анализа для подготовки исходных данных и проведения расчетов экономических и социально-экономических показателей, характеризующих деятельность хозяйствующих субъектов на основе типовых методик с учетом действующей нормативно-правовой базы;
P7	принимать участие в выработке и реализации для конкретного предприятия рациональной системы организации учета и отчетности на основе выбора эффективной учетной политики, базирующейся на соблюдении действующего законодательства, требований международных стандартов и принципах укрепления экономики хозяйствующего субъекта;
P8	Применять глубокие знания основ функционирования экономической системы на разных уровнях, истории экономики и экономической науки для анализа социально-значимых проблем и процессов, происходящих в обществе, и прогнозировать возможное их развитие в будущем
P9	Строить стандартные теоретические и эконометрические модели исследуемых процессов, явлений и объектов, относящихся к области профессиональной деятельности, прогнозировать, анализировать и интерпретировать полученные результаты с целью принятия эффективных решений.
P10	На основе аналитической обработки учетной, статистической и отчетной информации готовить информационные обзоры, аналитические отчеты, в соответствии с поставленной задачей, давать оценку и интерпретацию полученных результатов и обосновывать управленческие решения.
P11	Внедрять современные методы бухгалтерского учета, анализа и аудита на основе знания информационных технологий, международных стандартов учета и финансовой отчетности
P12	осуществлять преподавание экономических дисциплин в общеобразовательных учреждениях, образовательных учреждениях начального профессионального, среднего профессионального, высшего

Код	Результат обучения
	профессионального и дополнительного профессионального образования.
P13	Принимать участие в разработке проектных решений в области профессиональной и инновационной деятельности предприятий и организаций, подготовке предложений и мероприятий по реализации разработанных проектов и программ с учетом критериев социально-экономической эффективности, рисков и возможных социально-экономических последствий
P14	Проводить теоретические и прикладные исследования в области современных достижений экономической науки в России и за рубежом, ориентированные на достижение практического результата в условиях инновационной модели российской экономики
P15	организовывать операционную (производственную) и коммерческую деятельность предприятия, осуществлять комплексный анализ его финансово-хозяйственной деятельности использовать полученные результаты для обеспечения принятия оптимальных управленческих решений и повышения эффективности.

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Школа инженерного предпринимательства
 Направление подготовки

УТВЕРЖДАЮ:
 Руководитель ООП
 _____ Барышева Г.А.
 (Подпись) (Дата) (Ф.И.О.)

ЗАДАНИЕ

на выполнение выпускной квалификационной работы

В форме:

Бакалаврской работы

(бакалаврской работы/магистерской диссертации)

Студенту:

Группа	ФИО
ЗБ51	Ван Ивэй

Тема работы:

Торговые отношения между Россией и Китаем в нефтегазовой сфере на примере АКОО «Петрочайна»

Утверждена приказом директора (дата, номер)	№1865/С от 12.03.2019
---	-----------------------

Срок сдачи студентом выполненной работы:	05.02.2019
--	------------

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

<p>Исходные данные к работе <i>(наименование объекта исследования или проектирования; производительность или нагрузка; режим работы (непрерывный, периодический, циклический и т. д.); вид сырья или материал изделия; требования к продукту, изделию или процессу; особые требования к особенностям функционирования (эксплуатации) объекта или изделия в плане безопасности эксплуатации, влияния на окружающую среду, энергозатратам; экономический анализ и т. д.).</i></p>	<p>Объектом исследования является АКОО «Петрочайна»</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Книги различных авторов по теме, выбранной для исследования. 2. Статьи с аналитических порталов в сети Интернет. 3. Результаты наблюдения за работой компании. 4. Данные, взятые после анализа торговли нефтегазовые деятельности АКОО «Петрочайна»
<p>Перечень подлежащих исследованию, проектированию и разработке вопросов <i>(аналитический обзор по литературным источникам с целью выяснения достижений мировой науки техники в рассматриваемой области; постановка задачи исследования, проектирования, конструирования; содержание процедуры исследования, проектирования, конструирования; обсуждение результатов выполненной работы; наименование дополнительных разделов, подлежащих разработке; заключение по работе).</i></p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проанализировать экспортно-импортные отношения в нефтегазовой сфере между Россией и Китаем; 2. Дать характеристику финансово-хозяйственной деятельности предприятия АКОО «Петрочайна»; 3. Проанализировать хозяйственную и торговую деятельность АКОО «Петрочайна» в нефтегазовой сфере; 4. Оценить роль экономической и торговой деятельности АКОО «Петрочайна» в китайско-российской торговле нефтью.

<p>Перечень графического материала (с точным указанием обязательных чертежей)</p>	<p>Рисунок 1- Объем импортируемой нефти из России в Китай, Рисунок 2 - Логотип АКОО Петровичайна, Рисунок 3 – организационная структура Петровичайна, Рисунок 4 - Структура персонала АКОО Петровичайна, Рисунок 5 - Образование сотрудников, Рисунок 6 - Цены на сырую нефть и индекс доллара, Рисунок 7 - Общие активы 2016-2018, Рисунок 8 - Структура активов АКОО Петровичайна, Рисунок 9 - Общая прибыль, Рисунок 10 - SWOT АКОО «Петровичайна», Рисунок 11 - Компоненты социальной ответственности корпорации; Таблица 1- Китайско-российский проект сотрудничества с Восточным побережьем по природному газу Запасы природного газа, Таблица 2 - Объемы продаж АКОО Петровичайна, Таблица 3 - Сравнение Петровичайна и ЭксонМобил, Таблица 4 - Важные финансовые данные 2016-2018, Таблица 5 - Общие активы 2016-2018, Таблица 6 - Общая прибыль, Таблица 7 - Стейкхолдеры предприятия, Таблица 8 - Программа КСО, Таблица 9 – Затраты на программу КСО Таблица 10 – Мероприятия корпоративной социальной ответственности АКОО «Петровичайна» Таблица А.1 Финансовые показатели АКОО «Петровичайна» (в гонконгских долларах) .</p>
<p>Консультанты по разделам выпускной квалификационной работы (с указанием разделов)</p>	
<p>Раздел</p>	<p>Консультант</p>
<p>Социальная ответственность</p>	<p>Ермушко Ж.А.</p>
<p>Названия разделов, которые должны быть написаны на русском и иностранном языках:</p>	

<p>Дата выдачи задания на выполнение выпускной квалификационной работы по линейному графику</p>	<p>05.02.2019</p>
--	-------------------

Задание выдал руководитель:

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
<p>Старший преподаватель</p>	<p>Павлова И.А.</p>	<p>к.э.н.</p>		<p>05.02.2019</p>

Задание принял к исполнению студент:

Группа	ФИО	Подпись	Дата
<p>ЗБ51</p>	<p>Ван Ивэй</p>		<p>05.02.2019</p>

Реферат

Выпускная квалификационная работа содержит 84 страниц, 11 рисунков, 11 таблиц, 49 использованных источников, 2 приложений.

Ключевые слова: нефть, газ, международная, развитие, сотрудничество.

Объектом исследования является АКОО «Петрочайна».

Цель работы – анализ китайско-российских нефтегазовых торговых отношений на примере нефтегазовых отношений между АКОО «Петрочайна» и Россией.

В процессе исследования проводились анализ деятельности АКОО «Петрочайна», внутренней и внешней среды компании, а также разработка рекомендаций для повышения надежности китайско-российской торговли.

В результате исследования были разработаны рекомендации по повышению безопасности и надежности газозаправочной станции.

Основные конструктивные, технологические и технико-эксплуатационные характеристики: предложения представлены руководству предприятия «Петрочайна», находятся на рассмотрении.

Степень внедрения: нефтегазовая промышленность Китая.

Область применения: производственные предприятия.

Экономическая эффективность/значимость работы : состоит в возможности использовать результаты данной работы в практической деятельности рассматриваемого предприятия.

В будущем планируется внедрение предложенных мероприятий в практическую деятельность предприятия.

Определения, обозначения, сокращения, нормативные ссылки

КСО - Корпоративная социальная ответственность

CNPC - China National Petroleum Corporation

ШОС - Шанхайская организация сотрудничества

АКОО - Акционированное подразделение Китайской национальной нефтегазовой корпорации

Sinopec - China Petroleum & Chemical Corporation (Китайская нефтяная и химическая корпорация, Sinopec Corp.)

CNOOC - China National Offshore Oil Corporation (Китайская национальная шельфовая нефтяная корпорация, Китайская компания по эксплуатации морских нефтяных ресурсов)

Beijing Gas Group - Крупнейший поставщик газа в Пекине

Brent - Эталонная марка (маркерный сорт) нефти, добываемая в Северном море

WTI - West Texas Intermediate. Марка нефти, которая добывается в штате Техас (США)

Оглавление

Реферат	5
Введение	8
1 Характеристика российско-китайских торговых отношений в нефтегазовой сфере	10
1.1 Анализ рынка торговли нефтью и газом между Китаем и Россией	10
1.2 Китайско-российское сотрудничество в торговле нефтью и ее проблемы	15
1.3 Перспективы торговли нефтегазом между Китаем и Россией.....	20
2 Деятельность АКОО «Петрочайна» на рынке Китая и России	26
2.1 Историческое исследование китайско-российского энергетического (нефтегазового) сотрудничества	26
2.2 Влияние политики «Один пояс и один путь» на китайско-российскую торговлю нефтью пример АКОО «Петрочайна».....	31
2.3 Влияние торговли АКОО Петрочайна с Россией на Китай и Россию.....	35
3 Анализ АКОО «Петрочайна»	39
3.1 Организационно-управленческая характеристика компании АКОО «Петрочайна».	39
3.2 Характеристика хозяйственно-экономической деятельности компании АКОО «Петрочайна»	45
3.3 Анализ финансового состояния компании АКОО «Петрочайна»	47
3.4 Анализ SWOT АКОО «Петрочайна».....	53
4 Социальная ответственность	58
4.1 Сущность корпоративной социальной ответственности	58
4.2 Анализ эффективности программ КСО предприятия	60
Заключение	73
Список использованных источников	77
Приложение А Показатели АКОО «Петрочайна»	82
Приложение Б Организационная структура предприятия	84

Введение

Актуальность данной темы заключается в том, что изучите торговлю нефтью между Китаем и Россией в последние годы и ее значительное влияние на экономику двух стран.

Китай и Россия являются долгосрочными торговыми партнерами, и эти две страны играют взаимодополняющую роль на мировой экономической и торговой арене. Китайско-российский проект экономического сотрудничества является неотъемлемой частью быстрого экономического развития двух стран. Являясь крупным экспортером нефти, Россия уделяет больше внимания внешнеторговым операциям с нефтяной промышленностью Китая[1]. Поскольку спрос Китая на нефть велик, он сыграл важную роль в экономическом развитии России. И Китай, и Россия являются основными державами на международном энергетическом рынке. Одна страна-производитель, а другая страна-потребитель. Это одновременно и соседняя страна, и стратегический партнер по сотрудничеству. Разумно сказать, что энергетическое сотрудничество имеет преимущества времени, места и людей. Все плюсы, но реальность не удовлетворительная. Энергетическое сотрудничество между двумя странами ограничено многими факторами и начало ведение игры на нескольких уровнях [2].

Объектом исследования является АКОО «Петрочайна».

Предмет исследования - экономическая деятельность АКОО «Петрочайна» по импорту и экспорту нефти АКОО «Петрочайна».

Цель работы - анализ китайско-российских нефтегазовых торговых отношений на примере компании АКОО «Петрочайна».

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- проанализировать экспортно-импортные отношения в нефтегазовой сфере между Россией и Китаем;
- дать характеристику финансово-хозяйственной деятельности

предприятия АКОО «Петрочайна»;

- проанализировать хозяйственную и торговую деятельность АКОО «Петрочайна» в нефтегазовой сфере;

- оценить роль экономической и торговой деятельности АКОО «Петрочайна» в китайско-российской торговле нефтью.

Теоретическую и методологическую основу работы составили китайские и российские нефтяные торговые проекты приносят пользу обеим странам, а также торговые риски.

В процессе исследования проводился анализ деятельности АКОО «Петрочайна», внутренней и внешней среды компании, а также повышение безопасности и надежности транзакций при входе и выходе из торговли.

Теоретическая и практическая значимость работы заключается в том, что результаты исследования могут быть использованы для повышения импорты и экспорты торговой деятельности компании.

В будущем планируется внедрение предложенных мероприятий в практическую деятельность предприятия.

Структура работы включает характеристику российско-китайских торговых отношений в нефтегазовой сфере; Деятельность АКОО «Петрочайна» на рынке Китая и России; Анализ АКОО «Петрочайна» .

1 Характеристика российско-китайских торговых отношений в нефтегазовой сфере

1.1 Анализ рынка торговли нефтью и газом между Китаем и Россией

Китайско-российское энергетическое сотрудничество является не только важной составляющей китайско-российского торгово-экономического сотрудничества, но и важной частью всестороннего стратегического партнерства между Китаем и Россией и геостратегического сотрудничества, гарантирующего энергетическую безопасность между двумя странами. Со времени подписания «Соглашения о совместном сотрудничестве в энергетической сфере» между правительствами Китая и России в 1996 году [3], хотя китайско-российское сотрудничество в области энергетики претерпело множество изменений, оно также достигло значительных успехов. Торговля нефтью и газом постепенно распространилась на всю производственную цепочку, включая разведку и разработку нефтяных и газовых месторождений, технические услуги, строительство нефте- и газопроводов среднего уровня, нефтеперерабатывающий завод и химическое сотрудничество, особенно в последние годы, наряду с «Поясом и Дорогой» и «Китай, Монголия и Россия». Планирование и реализация экономического коридора достигли значительных успехов в китайско-российском энергетическом сотрудничестве.

С 1996 по 2015 годы объем китайско-российской торговли нефтью постепенно увеличивался. Импорт китайской нефти из России увеличился с 319 000 тонн до 42,323 млн. (Рисунок 1). В 2015 году Россия стала вторым по величине источником импорта нефти в Китай. Импорт нефти из Китая в Россию составил 12,7% от общего объема импорта нефти из Китая. Китай также стал вторым по величине экспортером нефти в России. Экспорт российской нефти в Китай составил 15,8% от общего объема экспорта российской нефти. В течение этого периода Китай и Россия подписали ряд

важных соглашений и контрактов по развитию китайско-российского нефтяного сотрудничества. По инициативе правительств Китая и России 1 января 2011 года был официально открыт китайско-российский трубопровод для сырой нефти, в ходе которого было осуществлено преобразование режима транспортировки от железнодорожного транспорта в «главным образом трубопроводный транспорт, дополненный железнодорожным транспортом». Он известен как китайско-русский. «Новая веха в энергетическом сотрудничестве» открыла новую эру китайско-российского энергетического сотрудничества [4].

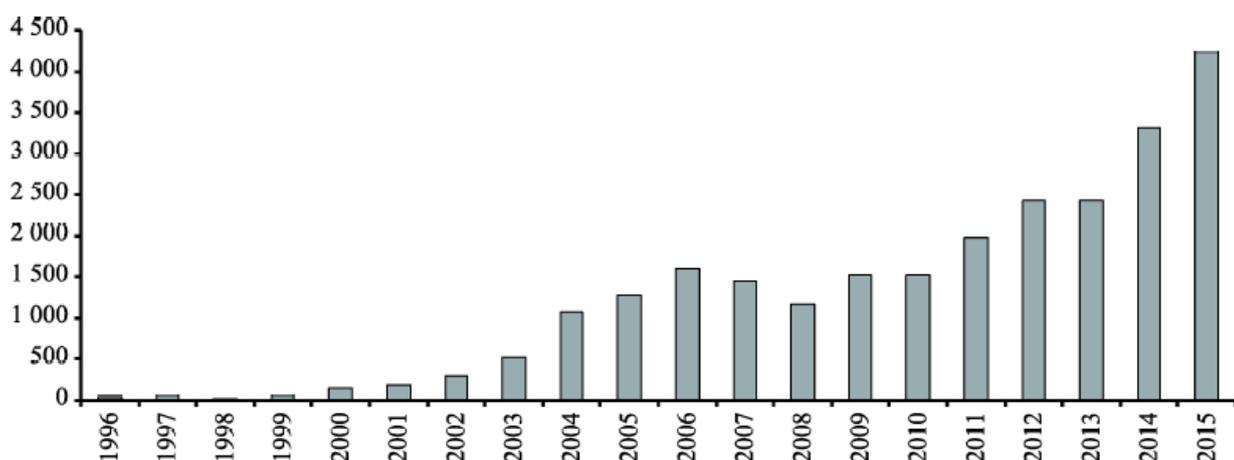


Рисунок 12- Объем импортируемой нефти из России в Китай

Нефть и газ являются основным сектором российской экономики и играют особенно важную роль в балансе доходов государственного бюджета и в балансе международной торговли. Устойчивый рост российской экономики обусловлен стабильной политической ситуацией в стране и неразрывно связан с ростом мировых цен на энергоносители. Нефть во многом повлияла и определила развитие российской экономики.

Дисбаланс в структуре экономики рассматривается как самая большая угроза устойчивому росту российской экономики[6]. Во-первых, цены на энергоносители колеблются больше, чем на другие товары. Изменения цен на сырье могут вызвать значительные колебания доходов национального бюджета. Если не будут приняты меры для их контроля, будущая экономика будет зависеть от сырьевых доходов в течение длительного времени, что

увеличит риск бюджетного дисбаланса. В период высоких цен обменный курс стран-экспортеров резко возрос, что снизило конкурентоспособность национальных отраслей на международном рынке и повысило риск для непромышленной экономики. Уязвимость стран-экспортеров сырья повысит риск страны и снизит привлекательность иностранных инвестиций. Во-вторых, зависимость от сырья не способствует улучшению технического содержания сектора экономики. Технология, используемая в секторе производства сырья, относительно проста, что не способствует увеличению высокой добавленной стоимости перерабатывающей промышленности, что ограничивает рост производительности труда. Наконец, в некоторых странах, где экспортируется сырье, стоимость государственных инвестиций увеличивается. Добыча полезных ископаемых будет перераспределена через государственный бюджет, а экспортеры сырья в конечном итоге будут отставать от скудных стран сырья из-за необоснованного использования своих экспортных средств[7]. Таким образом, как повысить конкурентное преимущество и уменьшить зависимость от экспорта топливной энергии в экономической структуре, стало стратегическим вопросом, стоящим перед Россией, и долгосрочной ключевой проблемой ее социально-экономического развития до 2020 года[8]. Для решения вышеуказанных проблем Российская Федерация скорректировала роль доходов от нефти и газа в бюджете.

В последние годы, хотя российская добыча и экспорт сырой нефти приносили огромные доходы правительству и нефтяным компаниям, экономические выгоды российской нефтегазовой отрасли снизились в контексте растущих мировых цен на нефть, финансовых и экономических аспектов крупные нефтяные компании. Показатели не являются удовлетворительными. В дополнение к необоснованной системе налогообложения, существуют также более высокие эксплуатационные расходы, первоначальные крупные месторождения стали снижать добычу, а суровые географические и климатические условия новых месторождений привели к резкому росту затрат на добычу. Это привело к замедлению

темпов разведки нефти и газа в России и значительному сокращению добычи.

В 2014 году российская газопромышленная компания и «Петрочайна» достигли соглашения об основных условиях поставок газа в Китай по газопроводу «Сибирская энергетика». Согласно предварительному соглашению, Китай будет импортировать из России 38 миллиардов кубометров природного газа в год в течение следующих 30 лет[9], что больше, чем текущий экспорт России в Германию. В то же время Москва выразила готовность увеличить поставки газа до 60 млрд кубометров в будущем. Это удовлетворит спрос на импорт в Китае на 2/3, но реальные перспективы роста потребления в Китае будут намного больше.

Природный газ составляет всего 4,4% от текущего потребления энергии в Китае. Правительство Китая повысило его до 7,5% в 2015 году и планирует увеличить его до 10% к 2020 году. Россия стремится к диверсификации рынка сбыта, чтобы уменьшить свою зависимость от политической ситуации, поэтому у Китая и России есть общие интересы в экспорте природного газа. В долгосрочной перспективе поставки природного газа в Россию будут занимать около 2% китайского рынка к 2020 году и вырастут до 7% к 2035 году[10].

Продвижение российского газа в Азии также может быть ограничено успехами Китая в разработке сланцевого газа и продвижении технологии добычи гидрата природного газа. В долгосрочной перспективе экспорт углеводородов в Китай и другие азиатские страны может существенно возрасти при наличии необходимой инфраструктуры. Потенциал азиатско-тихоокеанского рынка огромен, и азиатские экономики растут с угрожающей скоростью в условиях застойной европейской экономики. С сильным экономическим ростом потребность в энергии также увеличивается.

В последние годы под влиянием китайской стратегии «выхода» китайские компании постепенно участвовали в разведке и разработке российских нефтегазовых ресурсов посредством акционерного капитала,

совместных предприятий, слияний и поглощений и т.д. был, достигнут большой прогресс. Во всей цепочке сотрудничества в отрасли, в основном, включая разведку и разработку нефтяных и газовых месторождений, а также услуги в области инженерных технологий, строительство нефте - и газопроводов среднего уровня, а также сотрудничество в области переработки и химической переработки.

Петрочайна и Sinopet - первые китайские компании, которые вышли на российский рынок разведки и разработки энергоносителей, и китайская компания, которая тесно сотрудничает с российскими энергетическими компаниями. В декабре 2003 года Петрочайна подписала «Рамочное соглашение на разведку и разработку Сахалинского нефтяного месторождения» с Russian Sakhalin Petroleum (далее именуемой «Сахалин Петролеум»), что открыло предпосылки к сотрудничеству между Китаем и Россией в верхнем течении [11]; В июле 2005 года Sinopet и «Сахалин Петролеум» подписали соглашение о создании совместного предприятия для участия в разработке нефтяных и газовых месторождений на российском Дальнем Востоке «Сахалин-3» и получили 25% акций «Сахалин-3». И газовое месторождение; В этом месяце Петрочайна и Российская нефтяная корпорация (далее именуемая «Русская нефть») совместно создали Восточную энергетическую корпорацию, в которой 49% принадлежит Китаю, а 51% - России [12]. С тех пор CNPC, Sinopet, CNOOC, Фонд Шелкового пути, Beijing Gas Group и другие компании присоединились к разведке и разработке российских месторождений нефти и газа. Сотрудничество в области разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений способствовало развитию сотрудничества в области инженерно-технических услуг, ускоряя темпы предоставления услуг в сфере производства и инженерных технологий в мире.

1.2 Китайско-российское сотрудничество в торговле нефтью и ее проблемы

Являясь крупной страной по добыче и потреблению нефти, добыча нефти в Китае постепенно увеличивалась с 1990-х годов, с 146,1 млн. Тонн в 1994 году до 1,18 млрд. 900 млн. Тонн, общий объем нефти Добыча увеличилась на 23,75%. Однако при устойчивом и быстром развитии экономики Китая темпы роста потребления нефти намного превышают темпы роста добычи нефти. С 1993 года Китай стал импортером нефтепродуктов.

Таблица 2- Китайско-российский проект сотрудничества с Восточным побережьем по природному газу Запасы природного газа

Название газового месторождения	Извлекаемые запасы нефти (100 млн. Тонн)	Извлекаемые запасы природного газа (100 млн. Тонн)	Статус развития
Золотое газовое месторождение Чаянг	3.17	3711	Ожидание разработки
Ковик золотое поле	0.74	13852	Ожидание разработки
Итого	3.91	17563	-

После реформы и открытости Китая, с непрерывным ростом экономики, зависимость экономического развития Китая от нефти также увеличилась, и состояние нефтяной энергии быстро увеличивается. Общее количество потребляемой нефти в Китае также увеличивается. В то же время, среднегодовой рост добычи составляет 2,04%, а среднегодовой рост потребления нефти в Китае достигает 11,99%. Огромный разрыв между спросом и предложением нефти решается за счет импорта нефти. Таким образом, зависимость Китая от импорта нефти растет с каждым годом[13].

Энергетика является основой экономического развития России и продвижения внутренней и внешней политики. Рост экономики России означает увеличение спроса на энергоносители на внутреннем рынке. В

условиях международной растущей глобализации, международной конкуренции за энергоносители, российский рынок должен адаптироваться к требованиям времени и обеспечить финансовую стабильность, экономическую эффективность, передовые технологии и высокое качество.

Устойчивый топливно-энергетический комплекс и энергетика.

Согласно данным Международного отчета о движении капитала (ТIC), обнародованным Министерством финансов США, Россия недавно значительно сократила свои авуары в долги США, и ее авуары достигли 90% своих авуаров. Российская сторона объяснила, что российские компании столкнулись с давлением со стороны системы США и были вынуждены продавать большие суммы долга США, чтобы снизить этот риск. Россия говорит, что Соединенные Штаты представляют наибольшую угрозу - с точки зрения любой формы системы, Соединенные Штаты находятся под большей угрозой, чем все другие страны. Это также верно, потому что доллар США является глобальной резервной валютой, и все сделки должны осуществляться в долларах США [14]. Как только Соединенные Штаты запустят систему против определенной страны, это серьезно повлияет на экономику страны. Когда был продан долг США, Россия начала покупать юань. В то же время, согласно последним данным Международного валютного фонда (МВФ), доля доллара США в глобальных валютных резервах еще больше упала в первом квартале этого года, достигнув четырехлетнего минимума. Доля юаня в мировых валютных резервах росла третий квартал подряд, увеличившись с 1,23% в четвертом квартале прошлого года до 1,39%. Россия надеется расширить торговлю энергоресурсами между Китаем и Россией и открыть обширный энергетический рынок Китая. У России много ресурсов в нефти и газе, а Китай является крупнейшим в мире импортером нефти. Китай и Россия имеют неограниченный потенциал в энергетическом сотрудничестве. В частности, цена на нефть оценивается в долларах, и Соединенные Штаты должны быть ограничены в отношении к России, как к крупного

производителя нефти. Если юань сможет прорваться через окружение доллара США и реализовать китайско-российское соглашение по нефти в юанях, это принесет большую пользу обеим странам.

Приоритетным направлением энергетической стратегии является эффективная защита спроса на энергию в национальной экономике, снижение рисков в области энергетической безопасности, снижение энергопотребления и повышение финансовой устойчивости энергетической отрасли; и уменьшение ущерба окружающей среде, вызванный энергетической промышленностью. Основным средством решения вышеуказанных задач является создание цивилизованного энергетического рынка. Государство должно играть важную регулирующую роль в этом процессе: создавать справедливую рыночную среду, повышать эффективность управления государственными активами, продвигать научно-технические нормы и национальные стандарты, а также поддерживать поощрение хозяйствующих субъектов.

Текущие проблемы китайско-российского энергетического сотрудничества [15].

Хотя китайско-российское нефтегазовое сотрудничество добилось ряда значительных успехов и существенных прорывов, все еще существуют некоторые проблемы и потенциальные риски для постоянного углубления и развития китайско-российского нефтегазового сотрудничества. В течение длительного периода контракта необходимо реализовать подписанный ряд крупных соглашений и контрактов о сотрудничестве, особенно для реализации китайско-российских проектов сотрудничества в области природного газа на восточном побережье, а также договоров купли-продажи. Есть еще много неопределенных факторов и потенциальных рисков.

Эффективность, стабильность и безопасность сотрудничества.

1) Нехватка средств ограничивает развитие российской нефтяной промышленности.

После распада Советского Союза российская экономика долгое время

находилась в состоянии спада, а внутренняя экономика росла медленно, из-за чего у России не было достаточно средств для развития нефтяной промышленности. Инвестиции России в нефтяную промышленность в начале 1990-х годов составляли 5 млн. долл., но к 1999 году объем инвестиций был сокращен до 2,5 млн. долл. Из-за нехватки средств модернизация российской нефтяной промышленности затруднена. По сравнению с 85% -ной добычей нефти за рубежом, коэффициент извлечения российской нефти составляет всего 40% [16].

2) Китай сталкивается с дилеммой в инвестиционных вопросах, которая препятствует инвестициям Китая в российский нефтяной сектор.

Будучи развивающейся страной, Китай имеет огромные потребности в капитале: он должен использовать ограниченные средства для разработки внутренних нефтяных ресурсов или инвестировать и разрабатывать нефтяные ресурсы за рубежом. Первое решение способно стимулировать внутренний экономический рост и повысить самообеспеченность Китая. Возможность сэкономить большое количество «нефтяных долларов». Последнее соответствует тенденции экономической глобализации и общей тенденции развития мировой нефтегазовой экономики, но также способствует стратегии безопасности нефти в Китае, но неизбежно приведет к большому оттоку средств, что приведет к увеличению инвестиционного спроса. Большое давление, даже если речь идет об инвестировании средств за рубежом, по-прежнему сталкивается с проблемой инвестирования средств в российскую Сибирь и на Дальний Восток или инвестиций в традиционные источники нефти, такие как Центральная Азия и Северная Африка.

3) Ограничение китайско-российского нефтегазового сотрудничества и относительно простой способ сотрудничества не способствуют углублению и расширению китайско-российского энергетического сотрудничества.

До сих пор китайско-российское нефтегазовое сотрудничество в основном было сосредоточено на импорте и экспорте сырой нефти и природного газа. Среди подписанных соглашений о сотрудничестве в

области нефти и газа, и общих контрактов, режим торговли составляет более 95%, и есть несколько видов сотрудничества, связанных с разведкой, разработкой и переработкой.

4) Разработка месторождения природного газа и строительство газопровода на китайско-российском восточном газопроводе отстает, что напрямую влияет на импорт природного газа из восточной части России в Китай по графику.

5) Цены на импорт природного газа могут резко возрасти, что приведет к значительному увеличению стоимости китайского импорта природного газа из России, что, в свою очередь, ограничивает развитие рынка природного газа в Китае. Поскольку в китайско-российском договоре купли-продажи природного газа принят метод ценообразования, связанный с ценами на нефть, международная цена на нефть оценивается в 100-120 долларов США за баррель. Российская цена CIF составляет 361 долл. США / м³, что эквивалентно 2256,25 юаней / м³. Как только мировые цены на нефть резко возрастут, это неизбежно приведет к росту цен на импортируемый газ. В настоящее время Китай и Россия еще не достигли соглашения о верхних и нижних границах контрактной цены на газ. Согласно российскому запросу, цена на нефть значительно вырастет, и соответствующая цена на газ должна быть пропорционально повышена.

6) Китайско-российское энергетическое сотрудничество сталкивается с жесткой конкуренцией со стороны других потребителей энергии, таких как Япония.

И Япония, и Китай являются основными потребителями и импортерами энергии в Северо-Восточной Азии. Обе страны диверсифицируют свои импортируемые источники энергии для богатой энергоресурсами России. Будучи первым в мире потребителем энергии, Соединенные Штаты обеспокоены тем, что импорт энергоносителей в Китай существенно возрастет. Рынок энергоносителей, особенно энергетический рынок США, оказал влияние: Соединенные Штаты надеются, что российская нефть может

стать стратегической заменой ближневосточной нефти. В сентябре 2004 года ConocoPhillips приобрела крупнейшую нефтяную компанию в России, Лукойл. Часть капитала, чтобы достичь стратегического альянса между Россией и США в области энергетики. В то же время Великобритания, Франция и другие западные страны также активно участвуют в российской сибирской нефтяной конкуренции. Эти крупные нефтяные компании не только имеют сильный капитал, развитые технологии и богатый опыт, а также сильная поддержка страны, которая очень неблагоприятна для нас, расширяет нефтегазовое сотрудничество с Россией.

1.3 Перспективы торговли нефтью и газом между Китаем и Россией

Во-первых, развитие китайско-российского торгового сотрудничества является общей потребностью обеих сторон и отвечает интересам обеих стран. Китай и Россия являются близкими соседями, и они дополняют друг друга в области энергетики. Обе страны могут извлечь выгоду из сотрудничества. Если две страны не воспользуются этой взаимодополняемостью, это будет потерей для обеих сторон. Руководители и предприятия двух стран придают большое значение китайско-российскому энергетическому и торговому сотрудничеству. Обе компании наладили сотрудничество друг с другом с большим энтузиазмом. Например, после завершения китайско-казахстанского нефтепровода российская компания немедленно планировала использовать этот трубопровод для доставки нефти в Китай, а в 2008 году также планирует увеличить ежегодную добычу нефти до 5 миллионов тонн.

Международный финансовый кризис объективно способствовал развитию китайско-российского энергетического сотрудничества. Наиболее очевидным показателем стало заключение китайско-российского нефтепровода и соглашения о поставках нефти. Вспышка кризиса и

последовавший за этим обвал цен на нефть оказали огромное влияние на российскую экономику. Энергетическая отрасль стала основным должником: компании, работающие в газовой промышленности, имеют обязательства в размере 61 млрд. долларов, российские нефтяные компании с обязательствами в 21 млрд. долларов и нефтепроводные компании с обязательствами сто миллионов долларов США. В этих условиях России необходимо срочно запустить китайско-российский проект энергетического сотрудничества, чтобы получить средства для облегчения экономических трудностей страны и предприятий упряженным, а экономика находилась в рецессии. Хотя сотрудничество между Китаем и Россией в области энергетики достигло определенных результатов, общий прогресс был медленным, и высшее руководство двух стран не приняло решения о переговорах о сотрудничестве в области природного газа, и о результатах в краткосрочной перспективе говорить сложно. Таким образом, можно считать, что китайско-российские переговоры по энергетическому сотрудничеству гораздо сложнее, чем энергетические переговоры между Китаем, Казахстаном и Туркменистаном, также как энергетические переговоры между Россией и европейскими странами.

Огромный потенциал азиатского рынка природного газа привлекателен для России, особенно китайского рынка природного газа. Согласно плану Национального энергетического управления Китая, к 2020 году доля природного газа в первичном потреблении энергии в Китае увеличится с 5,9% до 10%, то есть потребление достигнет 400 млрд. кубометров. С этой целью импортируемый природный газ является основным альтернативным источником энергии в Китае [17].

Целью российской энергетической стратегии в новую эпоху является увеличение инвестиций в геологоразведку и разработку, увеличение запасов нефти и, соответственно, увеличение добычи, чтобы преодолеть последствия сокращения добычи нефти и резкого снижения экспортных доходов после международного финансового кризиса, сокращения потребления энергии.

Повысить энергоэффективность и развивать нетрадиционные источники энергии. Отличительной чертой энергетической стратегии России является активное изучение азиатско-тихоокеанского рынка, при этом продолжая концентрироваться на поставках энергии в Европу. Китай был определен в качестве одного из приоритетных партнеров России в Северо-Восточной Азии. В последние годы китайско-российское сотрудничество в области энергетики достигло прорыва, китайско-российские нефтепроводы были состыкованы и скоро будут смазаны; началось нефтегазовое сотрудничество между двумя странами; сотрудничество в области ядерной энергетики, угля и энергетики предприняло практические шаги. Карта переговоров по природному газу касается цены на газ, но в конечном итоге это будет обсуждаться. Перспективы китайско-российского энергетического сотрудничества хорошие, но переговоры и реализация нелегки, и они будут двигаться вперед в непрерывном процессе преодоления трудностей[18].

1) Укрепление китайско-российского стратегического партнерства со стратегической точки зрения и создание хорошей политической основы для китайско-российского нефтегазового сотрудничества

Китайско-российское энергетическое сотрудничество не очень сложно для достижения взаимного политического доверия между двумя странами. В последние годы обмена на высоком уровне между двумя странами были частыми, но только обмена на высоком уровне между двумя странами недостаточны. Китай и Россия должны быть расширены и придать важное значение. Неправительственные обмена между Россией и русскими людьми из всех слоев общества имеют всестороннее и истинное понимание Китая и укрепляют общую основу взаимного доверия между двумя странами. Что касается энергетического сотрудничества между двумя странами, экономическая взаимодополняемость между Китаем и Россией очень очевидна, и есть географическое уникальное преимущество. Китайско-российское энергетическое сотрудничество будет беспроигрышной ситуацией для обеих сторон.

2) Активная реализация стратегии «выхода» и «привлечения» для создания условий для китайско-российского энергетического сотрудничества

Россия богата нефтяными ресурсами, прилегающими к Китаю, с низкими затратами на разработку и очевидными дополнительными преимуществами. В настоящее время западные транснациональные компании используют свои преимущества для усиления проникновения и контроля над российскими энергоносителями. Мощные нефтяные компании Китая также должны взять «выход». «Стратегические, активно участвовать в разведке и разработке российских нефтяных ресурсов, создать базы добычи и поставок нефти, а также шаг в производство российских сырьевых продуктов, чтобы создать условия для нефтяного сотрудничества между двумя странами. После нескольких лет добычи, внутренняя нефть Китая был серьезный дефицит в запасах и ресурсах. Он также очень несбалансирован и нуждается в постоянном расширении разведки и разработки. После вступления Китая в ВТО, нефтяной рынок Китая будет открыт для внешнего мира. Россия - мировая нефтяная страна с богатым опытом в разведке и транспортировке нефти. Китай должен основываться на взаимной выгоде. Принцип взаимной выгоды и равной конкуренции привлечет российские нефтяные компании к участию в нефтяных проектах Китая и участию в них, закладывая прочную основу для будущего нефтяного сотрудничества между Китаем и Россией [19].

3) Развитие многостороннего энергетического сотрудничества и активное привлечение других стран к участию в китайско-российском энергетическом сотрудничестве.

Китай и Россия должны использовать региональные организации, такие как Шанхайская организация сотрудничества, для укрепления многостороннего сотрудничества в области энергетики, учиться друг у друга и развиваться вместе, чтобы энергетическое сотрудничество действительно могло стать надежной основой для обеспечения политической безопасности в регионе и содействия экономическому развитию. Самая большая трудность в

китайско-российском нефтяном торговом сотрудничестве заключается в нехватке средств. Эта проблема может быть использована для привлечения богатых капиталом стран к участию в процессе развития посредством широкого международного сотрудничества. Россия богата нефтяными ресурсами и передовыми технологиями.

Потенциал азиатского рынка природного газа в ближайшие несколько лет является важной возможностью для российского природного газа. Потому что в процессе открытия китайского рынка есть много факторов, влияющих на долю рынка российского природного газа.

Влияние институциональных факторов на российский рынок разработки природного газа очень заметно. Институциональные факторы в основном отражаются на уровне сотрудничества на региональном рынке природного газа и ценовом механизме торговли природным газом. Хотя единый энергетический рынок уменьшил «рыночную власть» российского природного газа, он также может снизить институциональную стоимость российского природного газа [20]. Уровень регионализации азиатского рынка природного газа является низким, и общий энергетический рынок Азии по-прежнему застрял в «концепции». Основная причина заключается в том, что национальная энергетическая система основана на разных уровнях рыночных экономических систем. Япония, Южная Корея, Индия и некоторые страны АСЕАН основаны на полной рыночной экономике, в то время как рыночная экономика Китая занимает второе место. Во-вторых, объединенная Азия. Торговый центр на рынке природного газа еще не сформирован, что вызвало такие проблемы, как непрозрачные сделки, высокая стоимость и слабые финансовые возможности как в странах-производителях энергии, так и в странах-потребителях. В-третьих, энергетический рынок в Азии менее стандартизирован [21]. Хотя многие азиатские потребители энергии готовы укреплять энергетическое сотрудничество в Азии, они надеются регулировать азиатский рынок путем создания «Азиатского энергетического альянса», но из-за преобладания национального централизма в

международном экономическом и технологическом сотрудничестве и ограничения.

Большая часть российского природного газа из Азии будет перерабатываться китайским рынком. Россия планирует увеличить долю природного газа в Азиатско-Тихоокеанском регионе до 33% к 2035 году, подавляющее большинство которого будет перевариваться китайским рынком. Опираясь на китайские кредиты, российский проект «Ямал» должен быть полностью введен в эксплуатацию в 2019 году и планирует ежегодно экспортировать в Китай 4 млн. Тонн сжиженного природного газа. Кроме того, согласно китайско-российскому соглашению, газопровод "Сибирская энергетика" и газопровод Алтай будут экспортировать 68 миллиардов кубометров природного газа в год к Китаю к 2030 году. Япония и Южная Корея также являются партнерами в России. развитие Дальнего Востока [22].

2 Деятельность АКОО «Петрочайна» на рынке Китая и России

2.1 Историческое исследование китайско-российского энергетического (нефтегазового) сотрудничества

После обретения Россией независимости в 1991 году Китай и Россия начали долгосрочные переговоры по энергетическим вопросам и достигли определенных результатов. Новый шаг, и китайско-российский проект газопровода "Западная линия" также будет запущен[23]. Исследование исторического процесса китайско-российского энергетического сотрудничества, изучение его опыта и уроков имеет определенное историческое и практическое значение для глубокого понимания и дальнейшего продвижения развития Китая и России в области энергетики.

В начале основания Нового Китая энергетическая отрасль была очень слаба, ей не хватало средств, оборудования и технологий. В 1949 году добыча нефти нового Китая составила всего 120 000 тонн (включая 50 000 тонн искусственного масла) [5]. Восстановление экономики, развитие крупномасштабных военных операций (война против американской агрессии и помощи Корее) и быстрое развитие социалистического строительства привели к резкому росту спроса на нефть. Новый Китай быстро проводит крупномасштабные геологоразведочные и буровые работы, уделяя особое внимание восстановлению и укреплению нефтяной промышленности, активно ища иностранную помощь и укрепляя внешнюю торговлю нефтью и сотрудничество. Из-за экономической блокады, навязанной западными странами Новому Китаю, Советский Союз стал главной целью импорта нефти и сотрудничества Китая. В 1950 году Китай и Советский Союз подписали «Китайско-советский договор о дружбе [24], союзе и взаимной помощи» и официально установили отношения союза. Хорошие политические отношения способствовали сотрудничеству в области энергетики между двумя странами. Советский Союз помог энергетической промышленности Китая, участвуя в энергетических проектах Китая,

поставляя энергетическое оборудование, развивая основы энергетических технологий и осуществляя торговлю нефтью.

27 марта 1950 года правительства Китая и СССР подписали соглашение о создании совместной китайско-советской нефтяной компании. Соглашение действует в течение 30 лет и направлено на поиск, обнаружение, добычу и переработку нефти и газа в Синьцзяне, Китай. Советский Союз также участвовал в строительстве первой фазы НПЗ в Ланьчжоу. Правительство Китая пытается использовать капитал и технологии Советского Союза для оказания помощи в разработке нефтяных ресурсов Китая. С помощью Советского Союза, добыча сырой нефти в Синьцзяне не только начала быстро расти, но и Новый Китай также приобрел большое количество оборудования и оборудования, необходимого для нефтяной промышленности. С 1950 года большое количество советских экспертов приезжает в Китай, чтобы помочь Новому Китаю проводить разведку нефти, разработку нефтяных месторождений и разработку искусственной нефти. Новый Китай начал учиться на опыте Советского Союза в области технологий и управления. Согласно статистическим данным, с 1950 по 1960 год, в соответствии с задачами различных периодов развития нефтяной промышленности, Китай нанял 434 советских эксперта, техников и рабочих, чтобы конкретно помогать Китаю в развитии нефтяной промышленности, и нанял советских экспертов для обучения в China Petroleum. Институт и группа технических специалистов, иностранных студентов, студентов старших курсов и стажеров были отправлены в Советский Союз для учебы и учебы. [25]

Прямой импорт советских нефтяных ресурсов также является важной частью китайско-советского энергетического сотрудничества. В 1949 году Китай импортировал из Советского Союза больше собственных производственных мощностей (120 000 тонн). С 1950 по 1954 год Советский Союз был единственной страной, которая экспортировала нефть в Китай. До 1962 года импортная советская нефть сохраняла высокую долю, и в

большинстве лет она превышала 75% [26]. В середине 1960-х годов, с добычей на месторождении Дацин, Новый Китай достиг самообеспеченности нефтью, и противоречия между Китаем и Советским Союзом углубились. Китайско-советские отношения рухнули до конфронтации, и последовал импорт китайской нефти из Советского Союза. Резкий спад, энергетическое сотрудничество между двумя странами в конечном итоге стагнации. После 1980-х годов, с улучшением китайско-советских отношений, энергетическое сотрудничество между двумя странами также постепенно восстанавливалось.

Оглядываясь назад на процесс китайско-советского нефтяного сотрудничества, Китай в то время был нетто-импортером высокой зависимости. Китайско-советские нефтяные отношения глубоко укоренились в политических отношениях и национальных стратегических целях между двумя странами. Обе страны проводят активные технические обмены, сотрудничество и торговлю в нефтяной сфере, которая приобрела чрезвычайно важные нефтяные ресурсы и соответствующую техническую поддержку для восстановления экономики, развития и национальной безопасности Нового Китая.

После распада Советского Союза китайско-советские отношения неуклонно переходили в китайско-российские, и началось энергетическое сотрудничество между двумя странами. В целом его можно разделить на следующие этапы:

1) Начало (1992 ~ 1999)

В августе 1992 года китайско-российский департамент добычи и разработки нефти установил первый контакт и провел предварительное обсуждение перспектив сотрудничества в области китайско-российской разведки нефти. В то время новая независимая Россия попала в экономический кризис. Поиск рынка нефти и увеличение экспорта энергоносителей стало одним из важных способов смягчения экономического кризиса. С быстрым развитием экономики Китая Китай превратился в нетто-импортера нефти с 1993 года, и спрос на импортную

нефть растет.

В 1994 году Россия взяла на себя инициативу предложить сотрудничество с Китаем для прокладки нефтепроводов[27]. Сразу же китайские и российские нефтяные компании начали изучать возможность прокладки нефтепроводов из России в Китай и подписали меморандум о переговорах между Китайской национальной нефтяной корпорацией и российской Сибирской Дальневосточной нефтяной компанией. Началось официальное обсуждение между энергетическими компаниями двух стран по строительству «линии Ананда», открывая тем самым темпы китайско-российского нефтегазового сотрудничества. В том же году представители двух стран начали переговоры о трубопроводном проекте по строительству природного газа в 1995 г. CNPC и Министерство энергетики России подписали Меморандум о сотрудничестве между Китайской национальной нефтяной корпорацией и Министерством топлива и энергетики Российской Федерации, в котором уточняется намерение двух стран укреплять всестороннее сотрудничество в нефтегазовом месторождении. Во время визита Ельцина в Китай в 1996 году Китай и Россия подписали Соглашение о совместном сотрудничестве в области энергетики. Актер, официально подтверждающий китайско-российский проект строительства нефтепровода. В 1996 году был создан Китайско-российский комитет по сотрудничеству в нефтегазовой сфере для обеспечения механизма защиты и связи китайско-российского энергетического сотрудничества. С тех пор обе стороны подписали серию меморандумов об энергетическом сотрудничестве, что ускорило процесс китайско-российского энергетического сотрудничества. К концу 1999 года Китай и Россия завершили предварительное технико-экономическое обоснование проекта китайско-российского нефтепровода.

Благодаря устойчивому и быстрому экономическому развитию спрос Китая на энергоносители быстро увеличился, и его зависимость от иностранного импорта нефти становится все более высокой. В частности,

ситуация на Ближнем Востоке, который является основным источником китайской зарубежной нефти, нестабильна[28]. Безопасность поставок и транспортировки нефти за рубежом постоянно нарушается. Угроза. В 2001 году Китай объявил о реализации политики диверсификации энергетики и более позитивного отношения к китайско-российскому энергетическому сотрудничеству. В тот же период, благодаря постоянному росту мировых цен на нефть и постоянному удорожанию нефтяных ресурсов, статус России как важного экспортера нефти значительно укрепился, и была реализована политика диверсификации экспорта нефти и газа. В 2000 году Китай и Россия подписали ряд документов о совместной разработке нефтегазовых месторождений, в том числе меморандум о взаимопонимании между Китайской национальной нефтяной корпорацией и Федеральной компанией по транспортировке трубопроводов Министерства энергетики России и ЮКОС-Петролеум Компанией по технико-экономическому обоснованию проекта Синорес. Российский проект нефтепровода. А также купля-продажа 300 000 тонн сибирской нефти у ЮКОСа. В 2001 году Китай и Россия подписали «Соглашение о продолжении совместного сотрудничества в энергетической сфере». В апреле 2002 года во время визита премьер-министра России в Китай он в принципе согласился с Китаем по вопросу нефтепровода. Он планировал начать строительство так называемой «Линии. Ан» от российской Ангарская до Дацина в Китае в 2003 году. Россия изменила свой курс, и «Линия. Да» была приостановлена[29]. За этот период Китай и Россия достигли определенного прогресса в нефтегазовом сотрудничестве, но сотрудничество между двумя странами в области энергетики остается на низком уровне. Например, в 2003 году Китай импортировал из России более 2 миллионов тонн нефти, что составляет лишь 2% от общего объема импорта нефти в Китай. В ответ на это экспорт нефти из России в тот же год составил более 200 миллионов тонн, а экспорт нефти в Китай составил только 1% от общего объема экспорта. Помимо российского фактора, одной из причин также является недостаточное внимание Китая к

энергетическому сотрудничеству с Россией и потеря энергетического сотрудничества с Россией. После 2004 года объем нефти, импортируемой Китаем из России, начал быстро расти. Во время визита Путина в Китай в марте 2006 года правительства Китая и России подписали 22 документа, [30] включая проекты строительства нефти и газопроводов в энергетическом секторе. В том же году CNPC и российская нефтяная компания достигли соглашения о создании совместного предприятия.

2.2 Влияние политики «Один пояс и один путь» на китайско-российскую торговлю нефтью пример АКОО «Петрочайна»

Петрочайна, имеющая сейчас самые крупные иностранные активы среди китайских компаний, заявляет, что участвует примерно в 30 нефтегазовых проектах на Ближнем Востоке, в Северной Африке, Центральной Азии и других регионах.

Таблица 2 - Объемы продаж АКОО Петрочайна

Год	Выручка, млн. CNY
2013	2 258 124
2014	2 282 962
2015	1 725 428
2016	1 616 903
2017	2 015 890

В 2017 году Петрочайна приветствовала 20-летие нефтегазового сотрудничества «Один пояс и один путь».

В 1997 году Петрочайна подписала крупномасштабный проект сотрудничества в нефтегазовой сфере в Актобе, Казахстан, и сделала первый шаг в нефтегазовом сотрудничестве в рамках «Один пояс и один путь», который назывался Зоной сотрудничества между Центральной Азией и Россией.

За последние 20 лет Петрочайна придерживалась принципа «взаимной выгоды, сотрудничества и развития» и сотрудничала с 50 странами в 19 странах, включая Россию, Казахстан, Туркменистан, Ирак, Иран, Индонезию

и Сингапур. 60 миллионов тонн, что составляет около 80% от общего объема производства компании за рубежом.

В течение последних 20 лет Петрочайна активно способствовала объединению инфраструктуры и ускорила строительство каналов транспортировки нефти и газа. С северо-запада, северо-востока, юго-запада и моря проходит Китайский национальный газопровод, китайско-казахстанский нефтепровод, китайско-российский нефтепровод, нефтегазопровод Китай-Мьянма и т. д. Первоначально сформировался крупный канал транспортировки нефти и газа. сеть поставок нефти и газа, соединяющая Китай и зарубежные страны и приносящая пользу многим странам.

За последние 20 лет Петрочайна построила три крупных нефтегазодобывающих центра вдоль «Один пояс и один путь» и вдоль маршрута, что значительно способствовало беспрепятственному потоку торговли в странах пояса и дороги.

За последние 20 лет Петрочайна в полной мере использовала свои преимущества в предлагаемых технологиях, интегрированных услугах и корпоративной культуре, помогая некоторым странам-поставщикам создать целостную систему нефтяной промышленности, и нашла больше резервов, что привело к развитию местной нефтехимической промышленности и сделало China Oil завоевал широкое признание со стороны многих сторон [31].

«Один пояс и один путь» стал высокогорным регионом для сотрудничества Китая в области нефти и газа за рубежом, а также местом, где китайские нефтегазовые компании могут «выйти на глобальный уровень», и китайским регионом для международного сотрудничества в области энергетики.

В процессе сотрудничества в нефтегазовой сфере со странами «Один пояс и один путь» Петрочайна провела много полезных исследований, как ценного опыта, так и успешной практики.

В январе 2014 года Петрочайна официально присоединилась к компании «Ямал СПГ». Это еще один крупный прорыв для Петрочайна в нефтегазовом сотрудничестве с Россией после китайско-российского нефтепровода.

Более 2000 лет назад трудолюбивые и смелые люди древнего Востока перевозили обильные товары по Великому шелковому пути с востока на запад до Евразийского континента. Сегодня богатые запасы нефти и газа за Полярным кругом будут транспортироваться с запада на восток по энергетическому новому Шелковому пути в землю Китая.

Две дороги, разделенные тысячелетиями, бесконечны. Это историческое свидетельство дружбы между Китаем и Россией, и оно также сыграло новую роль в возрождении Шелкового пути.

Хотя крупнейшие мировые державы, сотрудничество между Китаем и Россией в области энергетики было изменено, но углубление сотрудничества стало основным направлением.

Долгое время китайско-российское энергетическое сотрудничество не было гладким. Китайско-российский нефтепровод был изогнут и скручен. После трассы нефтепровода и цены на нефть она, наконец, «раскрутилась». Кроме того, проект по природному газу также прошел «марафонский» переговорный процесс.

В марте 2013 года во время первого визита президента Си Цзиньпина в Россию обе стороны подписали соглашение о сотрудничестве по поставкам сырой нефти в Китай через Восток и Запад. Общий годовой объем поставок сырой нефти достигнет 22 миллионов тонн, включая постепенное увеличение поставок 15 миллионов тонн нефти из существующего китайско-российского нефтепровода на восточной линии и достижение 30 миллионов тонн общих поставок нефти с 2018 года. Линия поставляет нефть в Китай от 7 млн. Тонн до 10 млн. Тонн в год по китайско-казахстанскому нефтепроводу. В будущем Россия будет поставлять 9,1 млн. Тонн сырой нефти в год на китайско-российский нефтеперерабатывающий завод в Тяньцзине через судоходство. На данный момент ежегодные поставки российской нефти в Китай, как

ожидается, увеличатся до 49 миллионов тонн [32].

В мае 2014 года во время визита президента России Путина в Китай обе стороны подписали Соглашение о сотрудничестве между Китаем и Россией на восточном побережье. Переговоры по этому проекту знаменуют собой исторический прорыв в сотрудничестве между двумя сторонами в области природного газа. В течение следующих 30 лет Россия будет поставлять в Китай 38 миллиардов кубометров газа по китайско-российскому газопроводу «Восточная линия», и в Китае будет более 500 миллионов пользователей. Президент Путин назвал это крупнейшим строительным проектом в мире.

Подписание ряда крупных соглашений ускорило китайско-российское сотрудничество в области энергетики и позволило двум основным державам признать, что взаимная выгода и взаимовыгодное сотрудничество соответствуют общим чаяниям двух стран. Руки двух дружественных соседей снова твердо настроены.

В январе 2014 года Петрочайна и российский Novatec завершили поставку 20% акций СПГ «Ямал», и Петрочайна официально вошла в арктический регион, где запасы нефти и газа становятся все более конкурентоспособными.

Ямальский проект — это первый крупномасштабный проект по разработке месторождения конденсата и интеграции СПГ в российской Арктике, с годовой добычей 16,5 млн. тонн СПГ и 1,2 млн. тонн конденсата.

В настоящее время китайско-российское энергетическое сотрудничество, помимо торговли нефтегазовыми продуктами, постоянно стремится к прорыву в разведке и разработке, добыче и переработке, а также в глубокой переработке.

На месторождении разведки и разработки на месторождении 9 ноября 2014 года Петрочайна и Роснефть подписали рамочное соглашение о покупке 10% -ной доли в проекте Wankel [33]. Нефтегазовое месторождение Ванкеля расположено на севере России в восточной части Сибири, на его долю приходится 11% текущей добычи нефти в России. Его сырая нефть является

основным источником транспортировки нефти в восточно-сибирско-тихоокеанском нефтепроводе, и значительная ее часть снабжает китайско-российский нефтепровод. Модель пакета акций Ванкеля поможет Китаю и России углубить интеграцию нефти и газа вверх и вниз по течению.

Шелковый путь связывает два континента Европы и Азии, способствуя общему развитию двух континентов и способствуя диверсификации мира.

2.3 Влияние торговли АКОО Петрочайна с Россией на Китай и Россию

Китайская национальная нефтяная корпорация достигла консенсуса с российской нефтяной компанией о расширении двустороннего сотрудничества в области торговли сырой нефтью восемнадцатого Мая 2019.

Цзян Цземин, председатель CNPC, и Чжоу Цзипин, генеральный директор компании, провели переговоры с президентом Российской энергетической комиссии и президентом Российской нефтяной корпорации Се Цинь. Обе стороны провели углубленный обмен мнениями по вопросам, связанным с восходящим и нисходящим интеграционным сотрудничеством, а также расширением торговли сырой нефтью.

Обе стороны считают, что в сложившейся международной ситуации и в условиях, когда мировая экономика все еще находится в состоянии спада, очень важно укрепить китайско-российское стратегическое сотрудничество и совместно укрепить экономическую мощь Китая и России. Стороны отметили, что расширение прагматичного китайско-российского сотрудничества и ускорение реализации крупных проектов в нефтегазовой сфере в настоящее время является центральной задачей. Обе стороны будут активно реализовывать договор, достигнутый лидерами двух стран, и исходить из высокого уровня китайско-российского стратегического взаимного доверия, чтобы вывести китайско-российское нефтегазовое сотрудничество на новый уровень.

Петрочайна сообщила, что со времени сотрудничества взаимное доверие

между Петрочайна и российскими нефтяными компаниями постоянно укреплялось, сотрудничество расширилось в области добычи, переработки и переработки нефти. В настоящее время проекты сотрудничества неуклонно продвигаются, торговые контракты на сырую нефть хорошо выполняются, и есть основа для дальнейшего расширения сотрудничества.

Российская нефтяная компания заявила, что считает Петрочайна важным партнером. Обе стороны имеют много интересов и готовы расширять сотрудничество с Китаем.

В настоящее время Петрочайна импортирует 15 миллионов тонн сырой нефти из России по китайско-российскому нефтепроводу каждый год.

Российская нефтяная компания является национальной нефтяной компанией России. В ноябре 2012 года российская нефтяная компания приобрела 50% акций Тюменской ВР. После завершения сделки российская нефтяная компания станет одной из крупнейших и наиболее прибыльных нефтяных компаний в мире.

Петрочайна недавно подписала принципиальное соглашение с российской трубопроводной транспортной компанией. Обе стороны будут совместно строить, и эксплуатировать российский Дальний Восток от российского Дальнего Востока до Университета Дацин на Дальнем Востоке России, основываясь на первом этапе российского Дальнего Востока.

Китайско-российский нефтепровод.

В соответствии с «Соглашением о принципах строительства и эксплуатации нефтепровода между Сковородино и китайско-российскими границами», китайско-российский нефтепровод имеет протяженность около 70 километров в России и 960 километров в Китае. После завершения трубопровода российская нефтяная компания подпишет новый долгосрочный договор купли-продажи сырой нефти с Китаем для достижения цели долгосрочной торговли нефтью между Россией и Китаем.

Петрочайна сообщила, что в связи с конкретным временем

строительства трубопровода, долгосрочным сотрудничеством в торговле нефтью и этапами реализации восходящей и нисходящей интеграции китайские и российские компании подпишут официальные контракты в течение года. Кроме того, обе стороны продолжают углублять совместное предприятие по разведке и разработке в России и совместные предприятия в Китае, чтобы создать совместное предприятие для нефтеперерабатывающих и химических предприятий.

Петрочайна подписала три соглашения о сотрудничестве в области нефти и газа с Российской трубопроводной транспортной компанией, Газпромом и Российской нефтяной корпорацией[34].

Этими тремя соглашениями являются «Соглашение об отношениях и сотрудничестве между российской АЗС« Сковородино »и нефтепроводом Мохе китайской нефтеперекачивающей станции Мохе», «Рамочное соглашение об основных условиях поставок российского газа в Китай» и китайско-российской нефтью. Контракт на заправку нефтепровода.

Для дальнейшего углубления сотрудничества и улучшения сотрудничества Петрочайна Петрочайна предлагает обеим сторонам осуществлять интегрированное сотрудничество между верхним, средним и нижним течениями, формируя модель сотрудничества между вами и мной, и выстраивая полную цепочку сотрудничества в нефтегазовой отрасли между Китаем и Россией совместно улучшить устойчивость к рискам обоих предприятий. способность.

Медведев, вице-президент Газпрома, рассказал о планах энергетического сотрудничества с Китаем. По его словам, в настоящее время Россия обладает самыми передовыми технологиями подземного хранения и строительства газа и надеется на дальнейшее укрепление сотрудничества с китайскими предприятиями в области подземного хранения газа. Он также считает, что в обозримом будущем экспорт российского природного газа в Китай может достичь 100 миллиардов кубометров в год. Импорт китайского природного газа из России удвоит объем продаж российского газа в Европу.

Участники также полагали, что наука и техника играют все более важную роль в развитии энергетики. Обе стороны будут использовать инновационные возможности и научно-технические достижения двух стран для проектов сотрудничества, которые помогут повысить экономическую выгоду от энергетических проектов и будут способствовать развитию информационных технологий в обеих странах.

Российский дальневосточный нефтепровод — это нефтепровод Восточная Сибирь - Тихий океан. Трубопровод начинается от Тайшета на западе и до бухты Козьмино на российском тихоокеанском побережье на востоке, общей протяженностью более 4000 километров. Среди них первая фаза проекта протяженностью 2 694 километра, соединяющая Скопельтино и Амурский штат Сковородино [35]. Проектная годовая пропускная способность нефти составляет 30 миллионов тонн.

Подписание этого «Соглашения» является проявлением углубления стратегического сотрудничества между Китаем и Россией. Это важный консенсус, достигнутый между лидерами Китая и России и правительствами двух стран. Это также долгосрочное взаимовыгодное сотрудничество и неустанные усилия китайских и российских компаний. В результате этого отмечается, что политическое взаимное доверие между Китаем и Россией и все более тесные экономические и торговые отношения вступили в новую стадию развития, которая имеет большое и далеко идущее значение для содействия общему развитию экономик двух стран и получения выгоды два народа.

3 Анализ АКОО «Петрочайна»

3.1 Организационно-управленческая характеристика компании АКОО «Петрочайна»

Китайская национальная нефтяная корпорация (далее - нефтяная и нефтехимическая компания) - это большое количество нефтяных и нефтехимических предприятий, созданных в июле 1998 года на базе бывшей Китайской национальной нефтяной корпорации [36].

Петрочайна является полностью государственной компанией. Это комплексная международная энергетическая компания, которая объединяет производство, транспортировку, маркетинг и торговлю. Его основной бизнес включает разведку и разработку нефти и газа в стране и за рубежом, переработку и химию, продажу нефти и газа, трубопроводный транспорт, международную торговлю, инженерные и технические услуги, а также инженерное строительство, производство оборудования, финансовые услуги, 2017, 50 крупнейших нефтяных компаний мира заняли третье место в общем рейтинге и заняли четвертое место в рейтинге Fortune Global 500 [37].

Петрочайна настаивает на том, что социализм побуждает Си Цзиньпина, который имеет китайские черты, создавать всеобъемлющую международную энергетическую компанию мирового класса, совершенствовать политику развития, фокусироваться на улучшении качества и количества, а также внедрять инновации и внедрять инновации на рынках для достижения хорошего имиджа и содействия устойчивому и устойчивому развитию. К 2020 году бизнес-результаты и международная конкурентоспособность достигли передового уровня международных компаний и внесли глобальный вклад в вклад всех компаний страны.



Рисунок 13 - Логотип АКОО Петрочайна

Петрочайна берет на себя обязательство стать международной энергетической компанией с высокой конкурентоспособностью и одним из крупнейших производителей и дистрибьюторов нефти и продуктов нефтехимии в мире. Он участвует в широком спектре деятельности, связанной с нефтью и природным газом, в том числе: разведка, разработка, добыча и сбыт сырой нефти и природного газа; переработка, транспортировка, хранение и реализация сырой нефти и нефтепродуктов и так далее.

Одной из важных задач Петрочайна является создание гармонии между экологией и производством энергии, то есть создание энергосберегающих и экологически чистых предприятий, а также выполнение социальной ответственности.

Деятельность компании ориентирована на людей, реализовывая одновременное развитие предприятия и отдельных лиц, а также заинтересована в создании гармонии между Петрочайна и отдельных сотрудников .

Компания придерживается нескольких концепций в своей работе: ориентированность на людей, обеспечение безопасности и защиты окружающей среды (QHSE), качество поставляемой продукции.

Компания придерживается «экологического приоритета» и идет по пути низкоуглеродного развития и экологического развития. Стремление защищать экологию, экономить энергию и сокращать выбросы, разрабатывать чистую энергию и экологически чистые продукты, развивать

круговую экономику, минимизировать влияние предпринимательской деятельности на окружающую среду и стремиться к созданию гармонии между энергией и окружающей средой.

Компания, прежде всего, настаивает на безопасности выработки энергии и твердо верит, что всех аварий можно избежать, благодаря совершенствованию системы, выполнению обязанностей, контролю за источниками, приданию важности скрытым опасностям и предотвращению рисков, устранению крупных производственных аварий и инцидентов в сфере общественной безопасности и постоянному повышению уровня безопасности производства.[38] Петрочайна всегда принимает безопасность окружающей среды и сотрудников как условия обеспечения бесперебойного развития производственной и эксплуатационной деятельности компании. Для этих целей обращает внимание на обеспечение безопасности жизнедеятельности и здоровья работников при производстве и эксплуатации, а также создает безопасные и здоровые условия труда для работников.

Компания придерживаются политики «честного и заслуживающего доверия совершенства», опираясь на системы научного управления и передовые технические методы, строгое выполнение процедур, усиление контроля процессов, стандартизацию рабочих операций, устранение дефектов качества, обеспечение пользователей качественной продукцией и удовлетворительным обслуживанием.

Компания придерживается принципа «ориентированности на людей» и искренне полагается на сотрудников в управлении предприятиями, защищает основополагающие интересы сотрудников, уважает жизненную и трудовую ценность, а также эмоциональное желание сотрудников, уделяет пристальное внимание физическому и психическому здоровью сотрудников, защищает права и интересы работников.

Корпоративная концепция международного сотрудничества взаимовыгодное сотрудничество и развитие.

В международном бизнесе компания настаивает на честности,

ответственности и прагматичном сотрудничестве. В полной мере использует преимущества комплексной интеграции компании, формирует сообщество интересов с партнерами, дополняет друг друга и делиться результатами развития. Уважает стратегический выбор стран-источников, местные культурные верования и обычаи, поощряет занятость, улучшает средства к существованию людей, защищает окружающую среду и с энтузиазмом относится к общественному благосостоянию, а также содействует экономическому и социальному развитию стран-ресурсов[39].

Деятельность Петрочайны разделена на три отрасли: отрасль инженерных технологий, отрасль инженерного строительства, отрасль производства оборудования.

Петрочайна имеет филиалы с различными функциями: холдинговые дочерние предприятия, предприятия нефтегазового комплекса, предприятия нефтеперерабатывающей и химической промышленности, предприятия машиностроения и технологии, предприятия машиностроительного строительства, предприятия по производству оборудования, зарубежные предприятия, научно-исследовательские учреждения и другие подразделения(Приложение Б).

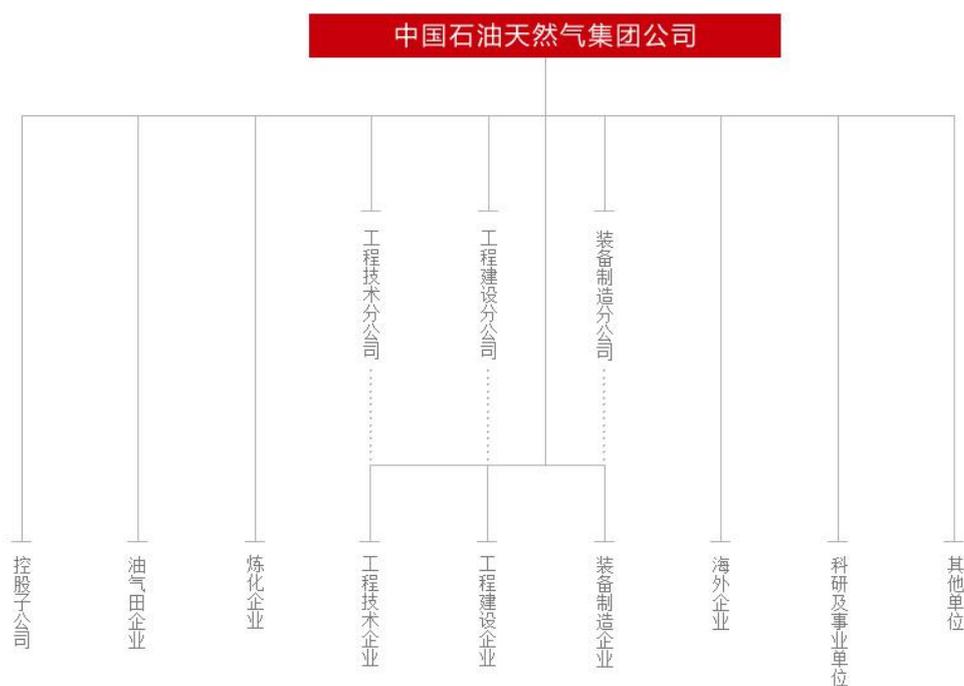


Рисунок 14 – Организационная структура Петрочайна

Права работника

Компания строго соблюдает международные конвенции о труде и правах человека, уважает и защищает законные права и интересы, защищает равные и недискриминационные политики занятости, а также создает справедливую и гармоничную рабочую среду для сотрудников.

Политика занятости

Компания всегда придает большое значение и защищает законные права и интересы работников. Строго соблюдает закон о труде Китайской Народной Республики, Закон о трудовом договоре Китайской Народной Республики и соответствующие законы Закона о профсоюзах Китайской Народной Республики и т.д., В соответствии с одобрением правительства Китая международных конвенций и законов, правил и систем принимающих стран. Равенство, недискриминационная политика занятости, справедливое и равное отношение к различным народам, расам, полам и так далее.

Также компания решительно нацелена на ликвидирование использования детского и принудительного труда, также компания обращает внимание на предоставление рабочих мест женщинам и этническим меньшинствам для обеспечения равноправия среди работников.

По состоянию на конец 2018 года в компании 1 266 400 сотрудников, доля работников с квалификацией бакалавра достигла 34,74%, а доля работающих женщин составила 33,26% [40].

Компенсации, льготы, различные системы оплаты труда и социального обеспечения, дополнительное медицинское страхование, ориентация предприятия на повышение эффективной работы сотрудников, соответственно повышение общей заработной платы – мероприятия, проводимые для повышения комфорта работников.

В компании реализуется система выплат, которая подчеркивает вклад должности в компанию, и соответствует всем характеристикам различных сотрудников. Такая система выгод побуждает сотрудников получать квалификации, участвовать в инновационных проектах, что в полной мере

отражает ценность отдельного сотрудника на предприятии.

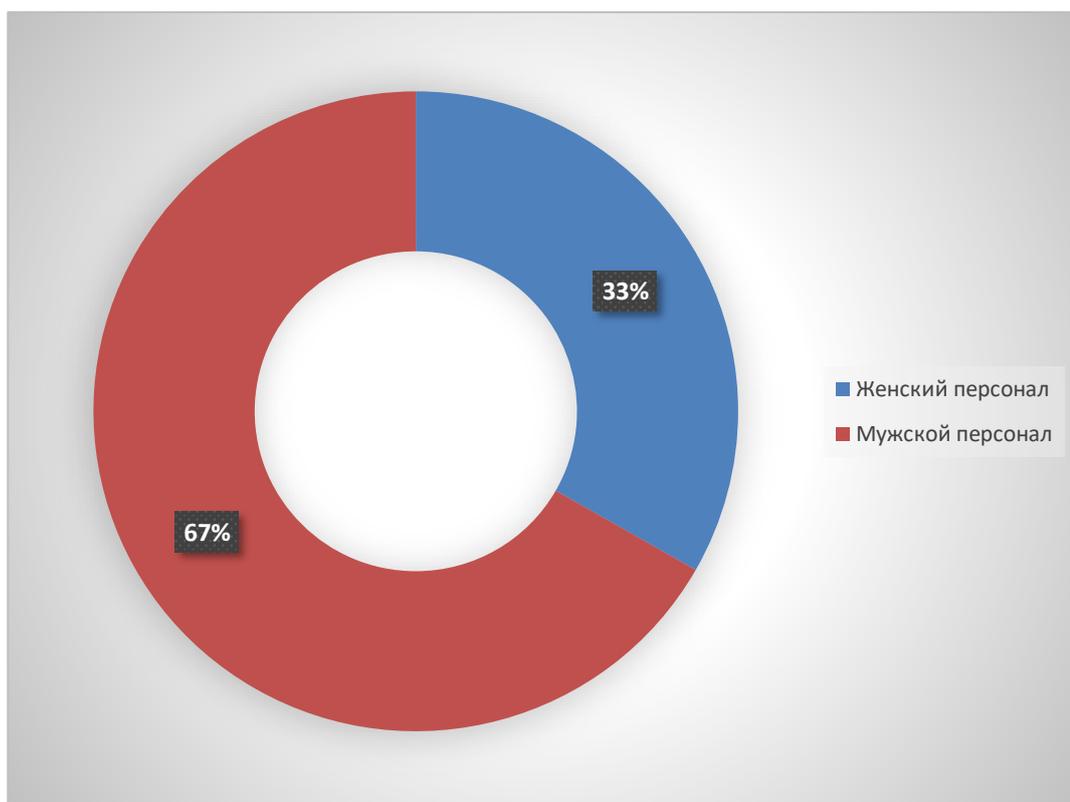


Рисунок 15 - Структура персонала АКОО Петрожайна

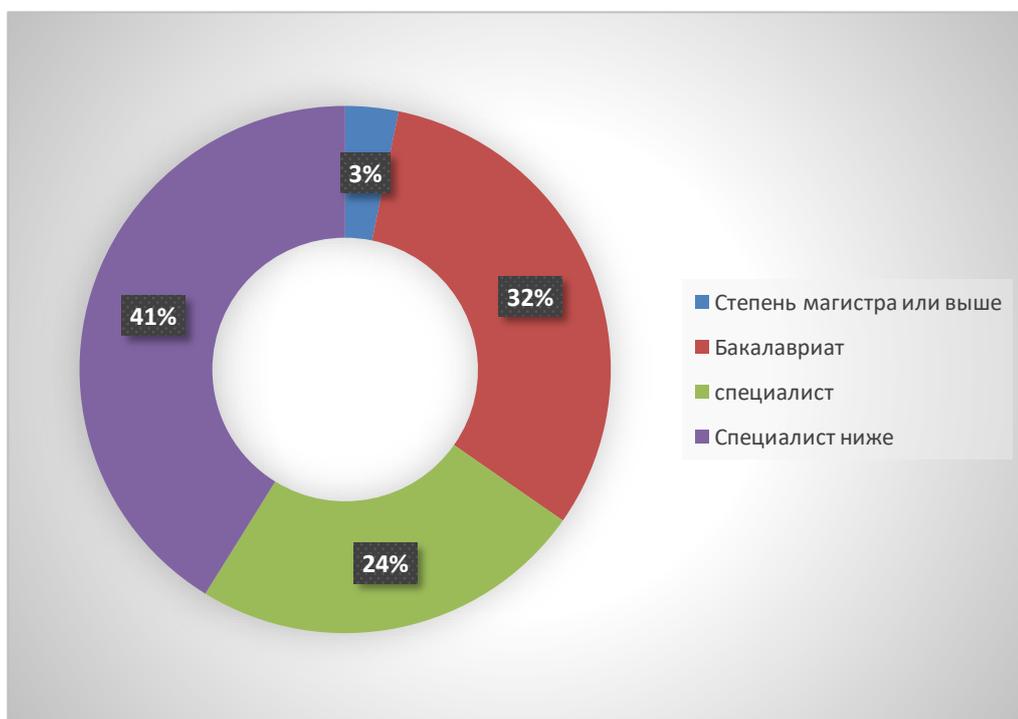


Рисунок 16 - Образование сотрудников

3.2 Характеристика хозяйственно-экономической деятельности компании АКОО «Петрочайна»

Компаний Петрочайна 5 ноября 2007 года стала публичной. Из-за монополии компании на энергетическом рынке, компанию оценили как самую прибыльную в Азии. Стоит отметить, что цена сырой нефти на тот момент была выше 100 долларов. В день листинга компании, она была включена в список самых крупных компаний. Однако, через год, с приходом мирового финансового кризиса, акции компании закрывались по 18,53 юаня, и мировая рыночная стоимость была впервые возвращена Exxon Mobil [41].

В 2017 году 1 квартал составил 5,7 млрд. долларов. Если рассчитать по 16-19,86, чистая прибыль за 2 квартал будет между 3,3 и 5,3 млрд. Хотя по сравнению с 68 миллиардами в промежуточном отчете за 2014 год и 25,4 миллиардами в 2015 году чистая прибыль все еще находится на определенном расстоянии от чистой прибыли в 10 миллиардов в 2018 году. Если посмотреть на чистую прибыль, которая выросла примерно в 20 раз, это свидетельствует о том, что группа восстанавливается снизу.

Петрочайна заявила, что компания оптимизирует производственные операции в соответствии с рыночными условиями, укрепляет всеобъемлющий баланс производства, транспортировки, маркетинга и торговли, а также углубляет развитие доходов, капитала, затрат и эффективности, а также строго контролирует инвестиции и затраты. Ожидается, что чистая прибыль значительно возрастет в годовом исчислении. В первой половине 2017 года мировая экономика умеренно восстановилась, мировой рынок нефти постепенно стал более сбалансированным, а мировые цены на нефть значительно выросли по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В последние несколько лет, особенно в 2014 и 2015 годах, рынок нефти был безрадостным. С июня 2014 года по январь 2016 года цены на нефть упали на 2/3, одно из трех падений с 1970-х годов [42].

Дисбаланс, вызванный расширением предложения и замедлением спроса, является основной причиной обвала цен на нефть: бум добычи сланцевой нефти в США, снятие Ираном запрета и возглавляемая Саудовской Аравией Организация стран-экспортеров нефти (ОПЕК) решили не делать этого. Сократить добычу и привести к быстрому увеличению поставок нефти; с другой стороны, после финансового кризиса мировой экономический рост замедлился, а спрос на нефть вырос.



Рисунок 17 - Цены на сырую нефть и индекс доллара

Согласно весовому индексу совокупных запасов нефти и газа, добыче нефти и газа, перерабатывающим мощностям и объему продаж нефти еженедельника US Petroleum Intelligence Weekly, компания вошла в 50 крупнейших нефтяных компаний мира в 2015 году. В контексте низких мировых цен на нефть и слабого рыночного спроса, десять крупнейших нефтяных компаний мира в основном стабильны, компания занимает третье место, а ближайшие ее конкуренты Sinopec - 19-е, а China National Offshore Oil - 32-е [43].

Являясь одним из крупнейших в мире производителей и дистрибьюторов нефти и продуктов нефтехимии, компания занимается

широким спектром связанных с нефтью и газом предприятий, включая: разведку, разработку, добычу и продажу нефти и природного газа; переработка нефти и нефтепродуктов, транспортировка, хранение и реализация; производство и реализация основных продуктов нефтехимии, производных химикатов и других химических продуктов; транспортировка природного газа, нефтепродуктов и продуктов нефтепереработки и реализация природного газа. Деятельность компании охватывает все ключевые аспекты нефтяной и нефтехимической промышленности, от разведки и добычи нефти и газа до добычи, переработки, химии, трубопроводного транспорта и продаж в средних и нижних течениях, образуя целостную бизнес-цепочку с оптимизированной, эффективной и интегрированной деятельностью.

3.3 Анализ финансового состояния компании АКОО «Петрочайна»

Согласно годовому отчету за 2018 год, было добыто 921 миллион баррель сырой нефти, переработано 129 миллионов тонн нефти, фактические продажи очищенной нефти составили 160 миллионов тонн, построено трубопроводов природного газа на 49 000 километров, проведен нефтепровод на 19 000 километров и нефтепроводов на 16 000 километров. Компания по-прежнему за рубежом нефти и газа активно выкладывается во время спада, фактическая добыча нефти и газа за рубежом в 2017 году составила 201 млн. баррелей, что составляет 13,7% [44].

С точки зрения оценочного анализа, РВ Н-акций Китайской национальной нефтяной корпорации находится в долгосрочной низкой позиции и в настоящее время составляет всего 0,7X. В то же время, индекс премий по акциям АН высок, в настоящее время выше на 1,6 раза.

В данном разделе была рассмотрена Петрочайна с точки зрения инвестиционной политики.

Таблица 3 - Сравнение Петрочайна и ЭксонМобил

Компания	Рыночная капитализация	PE	PB	Прибыль первого квартала в 2019 году	Годовая прибыль на 2018 год
Петрочайна	16400 млрд.юаней	30,0	0,69	57 млрд.юаней	78,54 млрд.юаней
ЭксонМобил	22956 млрд.юаней	33,9	1,92	270 млрд.юаней	529 млрд.юаней

Поскольку сырая нефть продает в долларах, то рост и падения курс доллара также влияют на тенденцию продаж сырой нефти в долгосрочной перспективе. Рост индекса цен на сырую нефть упал в определенной степени. В период с 1999 по 2001 цены на сырую нефть росли пропорционально росту индекса доллара США. Однако, в период между 2002 и 2008 годами цена на сырую нефть, соответственно и индекса упали (отрицательная корреляция между ними).

Таблица 4 - Важные финансовые данные 2016-2018

	2016	2017	2018
Финансовые данные Общей операционный доход (100 миллионов юаней)	18719	23403	27390
Общая прибыль (100 миллионов юаней)	507	533	1106
Чистая прибыль (100 миллионов юаней)	268	176	428
Достижение налогов и сборов (100 миллионов юаней)	3497	3774	4212

Являясь крупнейшей нефтегазовой компанией по добыче и снабжению в Китае, Петрочайна ускоряет продвижение высокого качества. Качество — это не только необходимость активно адаптироваться к потребностям социально-экономического развития для роста добычи нефти и газа, но и

построение чистой, низкоуглеродистой, безопасной и эффективной энергетической системы. Неизбежный выбор маленькой инициативы - единственный способ укрепить и расширить государственный капитал и построить предприятие мирового уровня с глобальной конкурентоспособностью. Именно путем корпоративного роста компания эффективно решает свои проблемы.

В 2018 году мировая экономика продолжала восстанавливаться в целом, а нефтегазовая отрасль была реорганизована. Общая мировая цена на нефть восстановилась, и общая ситуация в отрасли улучшилась. Глобальное преобразование энергии основывается главным образом на ископаемой энергии для очистки низкоуглеродного развития. Мировая энергетическая структура продолжает оптимизироваться, и процесс преобразования энергии сталкивается с новыми проблемами. В 2018 году мировая экономика продолжала умеренно расти: потребление первичной энергии составило 13,34 миллиарда тонн нефтяного эквивалента, что почти на 2,4% больше. [45] Среди них потребление ископаемой энергии увеличилось на 2,4%, потребление энергии, не связанной с ископаемыми, увеличилось на 2,1% в годовом исчислении, и темпы роста значительно снизились. Чистое и низкоуглеродистое развитие структуры энергопотребления в основном отражается на внутренней корректировке структуры энергопотребления ископаемого топлива, сокращается доля потребления угля и растет потребление природного газа. Реагирование на глобальное изменение климата и содействие преобразованию энергии стало консенсусом международного сообщества и энергетической отрасли. Тем не менее, различия между странами все еще велики, и различные факторы неопределенности ограничивают низкоуглеродную энергетическую политику различных стран.

После того, как мировые цены на нефть выросли, глубина упала, а средняя цена выросла примерно на 30%. В 2018 году среднегодовая цена фьючерсов на нефть марки Brent и WTI (Brent — эталонная марка

(маркерный сорт) нефти, добываемая в Северном море; West Texas Intermediate (WTI)— марка нефти, которая добывается в штате Техас (США)) составила 71,69 долларов США / баррель и 64,90 долларов США / баррель, соответственно, на 31,0% и 27,6% [46]. Годовая динамика мировых цен на нефть резко упала после кризиса, но среднегодовая цена значительно выросла. С точки зрения спроса перспективы глобального экономического роста ослабли, а темпы роста мирового спроса на нефть снизились. С точки зрения предложения, мировой рынок нефти по-прежнему в избытке. С октября коммерческие запасы нефти в странах ОЭСР вернулись к пятилетнему среднему значению (приложение А).

Общие активы



Рисунок 18 - Общие активы 2016-2018

Таблица 5 - Общие активы 2016-2018

	2016	2017	2018
Общие активы	894422	994092	1194901

Общие активы компании имеют тенденцию к ежегодному росту, увеличившись на 11,4% в 2016–2017 годах и на 11,8% в 2017–2018 годах. В связи с расширением масштабов бизнеса увеличение чистых активов и выпуск облигаций увеличили совокупные активы Петрочайна.[47]

Анализ структуры активов

Из 10-летней структуры активов CNPC можно сделать вывод, что предприятие относится к структуре рискованных активов, то есть доля оборотных активов в общих активах невелика. При такой структуре активов ликвидность активов предприятия является слабой, что увеличивает риск банкротства предприятия, но поскольку доля внеоборотных активов с более высоким уровнем дохода выше, рентабельность предприятия также увеличивается. Поэтому риск и уровень доходов предприятия выше.



Рисунок 19 - Структура активов АКОО Петрочайна

С 2016 по 2018 годы прибыль до налогообложения снизилась на 22,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Это связано, главным образом, с увеличением фонда специальных доходов от нефти, всесторонним влиянием национального макроконтроля и распространением международного финансового кризиса на цены на внутреннюю переработанную нефть.

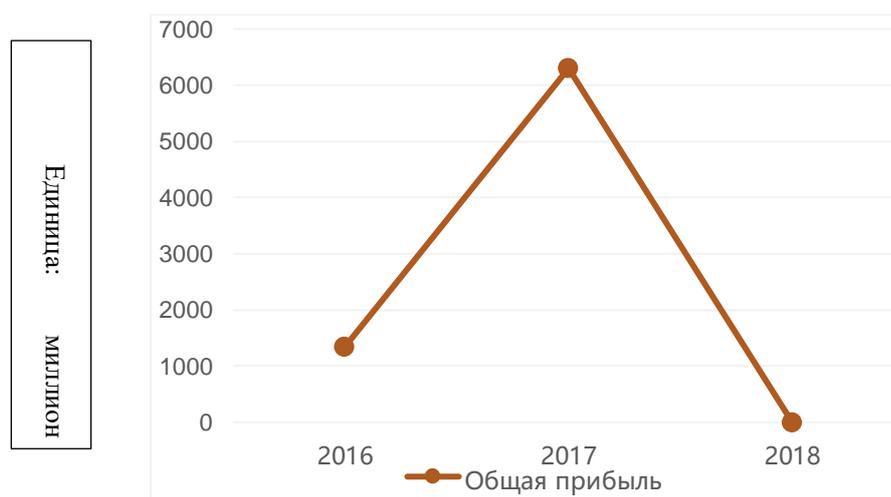


Рисунок 20 - Общая прибыль

Таблица 6 - Общая прибыль

	2016	2017	2018
Общая прибыль (миллион юаней)	1344	6301	4.733

С 2016 по 2018 годы по структуре прибыли мы видим, что ее операционная прибыль намного выше, чем у других видов деятельности, что свидетельствует о том, что рентабельность активов Петрочайна выше.[48] До 2009 года инвестиционная доходность Петрочайна была низкой - 1 344 000 000. Но к 2009 году Доходность инвестиций выросла до 6 301 000 000 юаней, демонстрируя тенденцию к росту, сократившись до 4 733 000 юаней за 10 лет. Но по сравнению с его инвестициями денежные средства, выплаченные за 10 лет, увеличились на 15,3% по сравнению с 2009 годом. Кроме того, чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности Vanke имеет гораздо больший эффект от инвестиций, вложенных в ней, что в принятии решений о финансировании все еще есть некоторые ошибки, и в компании должны понять взаимосвязь между инвестициями и финансированием.

3.4 Анализ SWOT АКОО «Петрочайна»

Выполним SWOT – анализ АКОО «Петрочайна» (рисунок 10).

Strengths (сильные стороны)	Weaknesses (слабые стороны)
<ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Контролируется Китайской Национальной Нефтяной Корпорацией</u> 2. <u>Сильное имя в Китае</u> 3. <u>Нуже операции, поскольку он является крупнейшим производителем в Китае</u> 4. <u>Первая китайская компания, которая коснется рыночной капитализации в триллион долларов.</u> 5. <u>Имеет 540 000 сотрудников</u> 	<ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Стоимость экологических опасностей и разлива химических веществ.</u> 2. <u>Отклонение операций в Китае</u> 3. <u>Операционная потеря</u> 4. <u>Его западный газ для восточного проекта газопровода противоречие</u>
Opportunities (возможности)	Threats (угрозы)
<ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Увеличение спроса в Китае</u> 2. <u>Изучение рынков за пределами Китая</u> 	<ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Правительственные постановления</u> 2. <u>Высокая конкуренция</u> 3. <u>Экологические законы</u>

Рисунок 21 - SWOT АКОО «Петрочайна»

Анализ преимуществ

Китай является крупнейшим ведущим производителем сырой нефти и природного газа, имеет богатый опыт в разведке и добыче сырой нефти и природного газа;

Это крупный нефтеперерабатывающий и оптовый торговец нефтепродуктами на крупном и развивающемся рынке, а бренд «Петрочайна» имеет высокую репутацию и признание.

Более высокая доля рынка; Петрочайна в сырой нефти, природном газе, основных продуктах (включая бензин, дизельное топливо, авиационный керосин, мазут).

Рыночная доля этилена и этилена составляет 61,2%, 64,3%, 33,3% и 33,6% соответственно. Транспортировка и продажа природного газа являются доминирующими в Китае, и есть опытная команда менеджеров с хорошим механизмом стимулирования.

Анализ недостатков

Петрочайна, как независимая организация, имеет ограниченную историю работы и не имеет опыта в формальной работе на международном рынке, поэтому эффективность работы компании необходимо повысить. Недостатки первоначальных государственных предприятий трудно быстро устранить, и государственный надзор ограничит реализацию бизнес-стратегии компании и развитие или расширение бизнеса или максимизирует прибыльность.

Анализ возможностей

С быстрым ростом экономики Китая перспективы роста энергопотребления являются многообещающими, и правительство внедряет модель потребления энергии на основе угля для природных ресурсов на основе нефти.

Изменение режима энергопотребления на основе газа обеспечивает хорошую перспективу для Петрочайна.

Будучи крупнейшим поставщиком природного газа, огромное пространство развития гражданского, промышленного и энергетического производства природного газа принесет бесконечные возможности для бизнеса в настоящее время.

Проект китайского газопровода «Запад-Восток» идет гладко, как и планировалось. Отчет о технико-экономическом обосновании проекта с привлечением общих инвестиций Петрочайна в размере 14,5 миллиардов долларов (более 120 миллиардов юаней).

Анализ угроз

Вступление Китая во Всемирную торговую организацию может усилить конкуренцию, с которой сталкивается деятельность Петрочайна в Китае. После вступления Китая в ВТО, внутренняя конкурентная среда Петрочайна изменится следующим образом:

Через некоторое время оптовые и розничные рынки нефтепродуктов и химической продукции в Китае будут открыты для иностранных конкурентов;

Снижение тарифов на нефтепродукты и нефтепродукты; и отмену квот на импорт и экспорт сырой нефти, нефтепродуктов и химических продуктов, и других предметов по истечении определенного периода времени.

Нетарифные барьеры. В результате этих изменений нефтяной бизнес в области переработки, маркетинга и химической продукции может столкнуться с более серьезными угрозами конкуренции со стороны международных транснациональных корпораций.

На деятельность компании влияют колебания цен на сырую нефть и нефтепродукты, и снижение цен на сырую нефть будет неблагоприятным для бизнеса компании, операционной деятельности, финансового положения и стоимости доказанных запасов.

Подводя итог приведенному выше анализу, мы можем заключить, что, несмотря на некоторые неопределенности, компания обладает сильным конкурентным преимуществом в настоящий момент, и хорошие перспективы для будущего развития будут поддерживать его в течение длительного времени с высокими темпами роста и прибыльностью.

ЗАДАНИЕ ДЛЯ РАЗДЕЛА «СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ»

Студенту:

Группа	ФИО
ЗБ51	Ван Ивэй

Школа	инженерного предпринимательства	Направление	38.03.01 Экономика
Уровень образования	Бакалавриат		

Исходные данные к разделу «Социальная ответственность»:

<p>1. <i>Описание рабочего места (рабочей зоны, технологического процесса, используемого оборудования) на предмет возникновения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – <i>вредных проявлений факторов производственной среды (метеословия, вредные вещества, освещение, шумы, вибрации, электромагнитные поля, ионизирующие излучения и т.д.)</i> – <i>опасных проявлений факторов производственной среды (механической природы, термического характера, электрической, пожарной природы)</i> – <i>чрезвычайных ситуаций социального характера</i> 	<p>Описание рабочего места офиса компании Петрочайна на предмет возникновения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вредных проявлений факторов производственной среды: в офисе установлено местное и общее освещение, кондиционеры, электромагнитные поля на низком уровне, метеословия в норме. - опасных проявлений факторов производственной среды: в офисе установлена пожарная сигнализация, имеется запасной выход. Рабочее место оборудовано в соответствии с нормами техники безопасности
<p>2. <i>Список законодательных и нормативных документов по теме</i></p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Трудовой кодекс РФ; 2. Трудовой кодекс КНР 3. ГОСТ Р ИСО 26000-2010 «Руководство по социальной ответственности»; 4. Серией международных стандартов систем экологического менеджмента ISO 14000; 5. GRI (Global Reporting Initiative) – всемирная инициатива добровольной отчетности; 6. SA 8000 – устанавливает нормы ответственности работодателя в области условий труда.

Перечень вопросов, подлежащих исследованию, проектированию и разработке:

<p>1. Анализ факторов внутренней социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – принципы корпоративной культуры исследуемой организации; – системы организации труда и его безопасности; – развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации; – системы социальных гарантий организации; – оказание помощи работникам в критических ситуациях. 	<p>Анализ факторов внутренней социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдение техники безопасности, персонал проходит инструктаж по технике безопасности; - поддержание социально значимой заработной платы и стабильность выплаты заработной платы; - работники предприятия получают
--	--

	полный социальный пакет; - оказание помощи работникам в критических ситуациях.
1. <i>Анализ факторов внешней социальной ответственности:</i> – содействие охране окружающей среды; – взаимодействие с местным сообществом и местной властью; – спонсорство и корпоративная благотворительность; – ответственность перед потребителями товаров и услуг (выпуск качественных товаров), – готовность участвовать в кризисных ситуациях и т.д.	Анализ факторов внешней социальной ответственности: - взаимодействие с местным сообществом и местной властью; - спонсорство и корпоративная благотворительность; - ответственность перед потребителями продукции.
2. <i>Правовые и организационные вопросы обеспечения социальной ответственности:</i> – Анализ правовых норм трудового законодательства; – Анализ специальных (характерные для исследуемой области деятельности) правовых и нормативных законодательных актов. – Анализ внутренних нормативных документов и регламентов организации в области исследуемой деятельности.	Анализ правовых норм трудового законодательства; Анализ внутренних нормативных документов и регламентов организации – устав предприятия, приказы, договора.
Перечень графического материала:	
<i>При необходимости представить эскизные графические материалы к расчётному заданию (обязательно для специалистов и магистров)</i>	

Дата выдачи задания для раздела по линейному графику	12.01.2019
---	------------

Задание выдал консультант:

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Доцент	Ермушко Ж.А.	к.э.н.		12.01.2019

Задание принял к исполнению студент:

Группа	ФИО	Подпись	Дата
ЗБ51	Ваи Ивэй		12.01.2019

4. Социальная ответственность

4.1 Сущность корпоративной социальной ответственности

Корпоративная социальная ответственность – международная бизнес-практика, которая прочно вошла в корпоративное управление в конце XX века. В настоящее время внедрение мероприятий КСО становится неотъемлемой частью успешной компании.

Корпоративная социальная ответственность – это:

- 1) комплекс направлений политики и действий, связанных с ключевыми стейкхолдерами, ценностями и выполняющих требования законности, а также учитывающих интересы людей, сообществ и окружающей среды;
- 2) нацеленность бизнеса на устойчивое развитие;
- 3) добровольное участие бизнеса в улучшении жизни общества.

Любой анализ программ корпоративной социальной ответственности предполагает изучение уровней КСО. Согласно позиции А. Керолла, корпоративная социальная ответственность является многоуровневой, ее можно представить в виде пирамиды (рисунок 11).

Лежащая в основании пирамиды экономическая ответственность непосредственно определяется базовой функцией компании на рынке как производителя товаров и услуг, позволяющих удовлетворять потребности потребителей и, соответственно, извлекать прибыль.

Правовая ответственность подразумевает необходимость законопослушности бизнеса в условиях рыночной экономики, соответствие его деятельности ожиданиям общества, зафиксированным в правовых нормах.



Рисунок 22 - Компоненты социальной ответственности корпорации

Этическая ответственность, в свою очередь, требует от деловой практики созвучности ожиданиям общества, не оговоренным в правовых нормах, но основанным на существующих нормах морали.

Филантропическая ответственность побуждает компанию к действиям, направленным на поддержание и развитие благосостояния общества через добровольное участие в реализации социальных программ.

В практике российского бизнеса КСО регламентируется следующими положениями и рекомендациями:

1. ГОСТ Р. ИСО 26000-2010 «Руководство по социальной ответственности». Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ISO 26000-2010 «Guidance on social responsibility».

2. Серией международных стандартов систем экологического менеджмента ISO 14000. Центральным документом стандарта считается ISO 14001 «Спецификации и руководство по использованию систем экологического менеджмента». В стандарте приведены основные термины и определения, а также изложены рекомендации в области экологической политики, планирования, целей и задач, программы и системы экологического менеджмента.

3. GRI (Global Reporting Initiative) – всемирная инициатива добровольной отчетности. Отчет по устойчивому развитию - это отчет, раскрывающий информацию о деятельности организации в экономической, экологической, и социальной области, а также в области управления.

В приведенных выше стандартах можно найти основные определения КСО и элементов.

4.2 Анализ эффективности программ КСО предприятия

Анализ эффективности программ КСО проводится в случае, если на предприятии реализуются внешние (направленные во внешнюю среду предприятия) или внутренние (направленные во внутреннюю среду предприятия) программы КСО.

К внутренней социальной ответственности бизнеса можно отнести:

- безопасность труда;
- стабильность заработной платы;
- поддержание социально значимой заработной платы;
- дополнительное медицинское и социальное страхование сотрудников;
- развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации;
- оказание помощи работникам в критических ситуациях и т.д.

К внешней социальной ответственности бизнеса можно отнести:

- спонсорство и корпоративная благотворительность;
- содействие охране окружающей среды;
- взаимодействие с местным сообществом и местной властью;
- готовность участвовать в кризисных ситуациях;
- ответственность перед потребителями товаров и услуг (выпуск качественных товаров), и т.д.

Основные этапы анализа:

- 1) Определение стейкхолдеров организации.
- 2) Определение структуры программ КСО.
- 3) Определение затрат на программы КСО.
- 4) Оценка эффективности и выработка рекомендаций.
- 1) Определение стейкхолдеров организации.

Одна из главных задач при оценке эффективности существующих программ КСО – это оценка соответствия программ основным стейкхолдерам компании.

Стейкхолдеры – заинтересованные стороны, на которые деятельность организации оказывает как прямое, так и косвенное влияние. Например, к прямым стейкхолдерам относятся потребители или сотрудники компании, а к косвенным местное население, экологические организации и т.д. Важным представляется то, что в долгосрочной перспективе для организации важны как прямые, так и косвенные стейкхолдеры. Структуру стейкхолдеров организации необходимо внести в таблицу 7.

Таблица 7 - Стейкхолдеры предприятия

Прямые стейкхолдеры	Косвенные стейкхолдеры
Покупатели	Государство
Работники	Различные ассоциации
Инвесторы	Негосударственные компании
Поставщики	СМИ
Научная академия	

Как можно увидеть, что у компании Петрочайна большой круг стейкхолдеров. Он насчитывает пять прямых, которые имеют непосредственное влияние на работу компании. Косвенные стейкхолдеры также влияют на работу компании, но не прямым способом, а посредством каких-либо мероприятий.

Персонал является прямыми стейкхолдером и влияет на скорость и качество выполнения работ по созданию продуктов и развитию компании в отрасли

Поставщики фирмы являются стейкхолдерами, так как влияют на стоимость сырья, на сроки и условия поставки, что напрямую связано с издержками компании. Посредники фирмы относятся к стейкхолдерам, так как могут влиять на воспринимаемое качество и объем продаж товара (например, розничные торговые сети, выставяющие товар на невыгодных

местах продаж) или на затраты компании (например, исследовательские и рекламные агентства).

Конечные покупатели являются внешними стейкхолдерами, так как представляют спрос на продукт, выдвигают определенные требования к свойствам и качеству товаров компании, а значит также влияют на уровень себестоимости товара и издержки фирмы. У покупателей может измениться уровень дохода или численность, что может привести к снижению спроса на товар.

Собственники компании являются стейкхолдерами, так как напрямую принимают решения, связанные с выбором стратегии ведения бизнес отрасли, согласовывают бюджет на продвижение и развитие товара, и влияют на прибыль компании.

К косвенным стейкхолдерам мы отнесли различные общественные организации, религиозные организации, а также бывших сотрудников, находящихся пенсии. Данные перечень относится именно к косвенным, так как никаким прямым образом они не влияют на работу и производительность фирмы. Они влияют посредством мероприятий или финансовой помощи, которую может оказывать рассматриваемое предприятие.

2) Определение структуры программ КСО

Структура программ КСО составляет портрет КСО компании. Выбор программ, а, следовательно, структура КСО зависит от целей компании и выбора стейкхолдеров, на которых будет направлены программы. Полученные данные необходимо свести в таблицу 8.

Таблица 8 - Программа КСО

Описание мероприятия	Элемент	Стейкхолдеры	Сроки реализации	Эффект
<p>1. Активное продвижение создания собственной системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой для усиления комплексного управления. В 2010 году Компания распространила успешный плотный опыт системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой в Компании и мобилизовала все экспертные ресурсы для предоставления рекомендаций по продвижению системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой. Началось обучение 100 консультантов по управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой, продолжили совершенствование системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой, были обнародованы или пересмотрены опубликованные политики, такие как</p>	Социальные инвестиции	Государство	Ежегодно	Защита окружающей среды и здоровья населения. Экологический подъем страны
<p>2. Экономия энергии и сокращению выбросов. В 2010 году Компания добилась значительных результатов в сокращении потребления энергии и выбросов за счет оптимизации структурной перестройки, ключевых проектов энергосбережения, расширенного энергосберегающего надзора, углубления развития ресурсоэффективных предприятий и более эффективного использования энергетических и водных ресурсов. В 2010 году PetroChina сохранила энергию, эквивалентную 1,73 миллиона тонн стандартного угольного эквивалента (ТСЕ) и 28,65 миллиона кубических метров воды, что выше целевых показателей, установленных на год.</p>	Социальные инвестиции	Государство	Ежегодно	Защита окружающей среды и здоровья населения. Экологический подъем страны

Продолжение таблицы 8

<p>3. Изменение климата является одной из основных глобальных проблем, которые привлекли внимание международного сообщества. Будучи социально ответственным энергетическим предприятием, PetroChina поставила «зеленое» развитие на стратегическом уровне и поставила высокую премию за контроль и сокращение выбросов парниковых газов, чтобы замедлить изменение климата, приняв активные меры по сокращению и секвестрации углерода.</p>	<p>Социальные инвестиции</p>	<p>Государство</p>	<p>Ежегодно</p>	<p>Защита окружающей среды и здоровья населения. Экологический подъем страны</p>
<p>4. Компания дополнительно улучшила свою систему служебной аттестации и вознаграждения, способствовала созданию механизма для производительности, создана схема компенсации, которая обращает внимание на ценность позиции, производительность работы и инновационные результаты сотрудников, сопоставляя особенности всех операций персонала, гарантируя, что компенсация работников соответствует выгоды и производительность труда. Система вознаграждения по-прежнему выступает за исследователей, фронтных сотрудников, а также трудных и ключевых чтобы каждый сотрудник мог реализовать весь свой потенциал. Кроме того, мы выплачиваем все страховые взносы социального страхования для сотрудников вовремя и в полном объеме</p>	<p>Социальная поддержка работников</p>	<p>Работники и их семьи</p>	<p>Ежегодно</p>	<p>Стабильная работа с достойным доходом, безопасными условиями труда и возможностью карьерного и профессионального роста, лояльность сотрудников</p>

Продолжение таблицы 8

<p>Петрочайна полностью уважает культурное разнообразие и местные обычаи. Мы поощряем общение между сотрудниками из разных культурных и поощрять уважение к различным ценностям и традициям, с тем чтобы способствовать межкультурному сотрудничеству в культурном разнообразии на рабочем месте</p>	<p>Социальная поддержка работников</p>	<p>Работники и их семьи</p>	<p>Ежегодно</p>	<p>Стабильная работа с достойным доходом, безопасными условиями труда и возможностью карьерного и профессионального роста, лояльность сотрудников</p>
<p>5. С 2016 по 2018 год, Петрочайна построил 19 электронасосных скважин для борьбы с засухой в Нилке округ</p>	<p>Благотворительность</p>	<p>Некоммерческие организации</p>	<p>В течение года</p>	<p>Социальная стабильность, ответственность, социальное развитие региона, поддержка местной общественной деятельности, благотворительность</p>
<p>6. Инвестирование 3,5 миллионов юаней в сельскохозяйственные регионы страны в 2018 году</p>	<p>Благотворительность</p>	<p>Некоммерческие организации, государство</p>	<p>В течение года</p>	<p>Социальная стабильность, ответственность, социальное развитие региона, поддержка местной общественной деятельности, благотворительность</p>
<p>7. Инвестиции в скотоводческую деятельность, а также поднятие заработных плат людям, занятым в этой сфере</p>	<p>Благотворительность</p>	<p>Некоммерческие организации, государство</p>	<p>В течение года</p>	<p>Социальная стабильность, ответственность, социальное развитие региона, поддержка местной общественной деятельности, благотворительность</p>

Продолжение таблицы 8

<p>8. Поддержка образование, предоставление стипендий нуждающимся, которые не могут себе позволить учиться в высших учебных заведениях</p>	<p>Благотворительность</p>	<p>Некоммерческие организации, государство</p>	<p>В течение года</p>	<p>Социальная стабильность, ответственность, социальное развитие региона, поддержка местной общественной деятельности, благотворительность</p>
--	----------------------------	--	-----------------------	--

После проведения анализа программы КСО организации Петрочайна можно сказать, программа соответствует интересам стейкхолдеров предприятия, как прямым, так и косвенным. В основном, КСО предприятия затрагивает такие элементы, как социальную поддержку работников, благотворительные пожертвования, социальные инвестиции.

Так, например, социальная поддержка работников заключается в их финансовом поощрении премиями при хорошо выполненной работе, днях рождения, рождении ребенка и выполнении рабочего стажа, но при этом происходит и финансовая поддержка в трудные минуты, такие как смерть близкого родственника. Данный элемент позволяет повысить лояльность сотрудников к предприятию, обеспечивает достойный доход и возможность профессионального роста.

Благотворительная поддержка заключается в поддержке некоммерческих организаций, а именно в поддержке развития сельского хозяйства и поднятие общего уровня образования в стране.

Социальные инвестиции предприятия направлены на нацеленный на поддержку социально одобренных проектов, где рассматриваются экологические последствия.

Однако стоит отметить, что КСО компании удовлетворяет интересам не всех стейкхолдеров, например, не учитывает интересы поставщиков и потребителей.

3) Определение затрат на программы КСО

В данной пункте необходимо оценить стоимостные затраты на КСО предприятия, представленные в таблице 9.

4) структуры программ КСО

Структура программ корпоративной социальной ответственности составляет портрет компании. Выбор программ, а, следовательно, структура КСО зависит от целей компании и выбора стейкхолдеров, на которых будет направлены программы. В таблице 10 обозначен перечень мероприятий,

реализуемых в рамках корпоративной социальной ответственности,
реализуемых АКОО «Петрочайна».

Таблица 9 – Затраты на программу КСО

Описание мероприятия	Элемент	Единица измерения	Цена	Стоимость
1. Активное продвижение создания собственной системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой для усиления комплексного управления. В 2010 году Компания распространила успешный пилотный опыт системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой в Компании и мобилизовала все экспертные ресурсы для предоставления рекомендаций по продвижению системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой. Началось обучение 100 консультантов по управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой, продолжили совершенствование системы управления здравоохранением, безопасностью и окружающей средой, были обнародованы или пересмотрены опубликованные политики, такие как	Социальные инвестиции	тыс.юаней	1300	1300
2. Экономия энергии и сокращению выбросов. В 2010 году Компания добилась значительных результатов в сокращении потребления энергии и выбросов за счет оптимизации структурной перестройки, ключевых проектов энергосбережения, расширенного энергосберегающего надзора, углубления развития ресурсоэффективных предприятий и более эффективного использования энергетических и водных ресурсов. В 2010 году Петрочайна сохранила энергию, эквивалентную 1,73 миллиона тонн стандартного угольного эквивалента (ТСЕ) и 28,65 миллиона кубических метров воды, что выше целевых показателей, установленных на год.	Социальные инвестиции	тыс.юаней	5000	5000

Продолжение таблицы 9

<p>3. Изменение климата является одной из основных глобальных проблем, которые привлекли внимание международного сообщества. Будучи социально ответственным энергетическим предприятием, Петрожайна поставила «зеленое» развитие на стратегическом уровне и поставила высокую премию за контроль и сокращение выбросов парниковых газов, чтобы замедлить изменение климата, приняв активные меры по сокращению и секвестрации углерода.</p>	Социальные инвестиции	тыс.юаней	3000	3000
<p>4. Компания дополнительно улучшила свою систему служебной аттестации и вознаграждения, способствовала созданию механизма для производительности, создана схема компенсации, которая обращает внимание на ценность позиции, производительность работы и инновационные результаты сотрудников, сопоставляя особенности всех операций персонала, гарантируя, что компенсация работников соответствует выгоды и производительность труда. Система вознаграждения по-прежнему выступает за исследователей, фронтных сотрудников, а также трудных и ключевых чтобы каждый сотрудник мог реализовать весь свой потенциал. Кроме того, мы выплачиваем все страховые взносы социального страхования для сотрудников вовремя и в полном объеме</p>	Социальная поддержка работников	тыс.юаней	7000	7000

Продолжение таблицы 9

5. Петрочайна полностью уважает культурное разнообразие и местные обычаи. Мы поощряем общение между сотрудниками из разных культурных и поощрять уважение к различным ценностям и традициям, с тем чтобы способствовать межкультурному сотрудничеству в культурном разнообразии на рабочем месте	Социальная поддержка работников	тыс.юаней	1000	1000
6. С 2017 по 2018 год, Петрочайна построил 19 электронасосные скважины для борьбы с засухой в Нилке округ	Благотворительность	тыс.юаней	2000	2000
7. Инвестирование 3,5 миллионов юаней в сельскохозяйственные регионы страны в 2017 году	Благотворительность	тыс.юаней	3500	3500
8. Инвестиции в скотоводческую деятельность, а также поднятие заработных плат людям, занятым в этой сфере	Благотворительность	тыс.юаней	3500	3500
9. Поддержка образование, предоставление стипендий нуждающимся, которые не могут себе позволить учиться в высших учебных заведениях	Благотворительность	тыс.юаней	10000	10000
ИТОГО		тыс. юаней	36300	36300

Таблица 10 – Мероприятия корпоративной социальной ответственности АКОО «Петрочайна»

Наименование мероприятия	Элемент	Стейкхолдеры	Сроки реализации мероприятия	Ожидаемый результат от реализации мероприятия
Создание оптимальных условий труда и отдыха	Социальноответственное поведение	Руководство и сотрудники компании	Постоянно	Создание максимально комфортных условий труда, обеспечение средствами защиты
Достойная оплата труда	Социальноответственное поведение	Руководство и сотрудники компании	Ежемесячно	Создание необходимых условий для социального благополучия сотрудников; повышение заинтересованности работников в улучшении производственных и экономических результатов деятельности
Добровольное медицинское страхование	Социальные инвестиции	Руководство и сотрудники компании	Постоянно	Получение качественных медицинских услуг, снижение заболеваемости
Жилищная политика	Социальные инвестиции	Сотрудники компании	Постоянно	Компенсации с использованием механизма банковского ипотечного кредитования (на основе принципа софинансирования)
Организация санаторно-курортного отдыха работников	Социальные инвестиции	Руководство и сотрудники компании	Постоянно	Создание необходимых условий для социального благополучия сотрудников; улучшение здоровья сотрудников
Организация детского оздоровительного отдыха	Социальные инвестиции	Сотрудники компании, члены их семей	2 раза в год	Создание необходимых условий для социального благополучия членов семей сотрудников
Развитие массовой физической культуры и спорта	Социальные инвестиции	Сотрудники компании	3 раза в год	Сплочение, поддержание и укрепление, здорового образа жизни через приобщение их к физкультуре и спорту

4) Оценка эффективности программ и выработка рекомендаций

В ходе работы была рассмотрена структура КСО, а также ее элементы и стоимость реализуемых проектов.

Для того, чтобы понять какое КСО преобладает: внешнее или внутреннее, необходимо понять, какие стейкхолдеры являются внутренними и внешними. Так, например, работники и собственники - это внутренние стейкхолдеры. Они влияют на скорость и качество выполнения работ по созданию продуктов и развитию компании в отрасли. В то время, когда собственники принимают решение о дальнейшей жизни компании. Внешние стейкхолдеры – это поставщики, посредники, общественные организации, регион и так далее. Основываясь на данных определениях, можно утверждать, что у компании преобладает внешнее КСО. Много проектов направлено на помощь общественным, некоммерческим организациям, школьным и дошкольным учреждениям, а также в общем на поддержание социального и экологического уровня города.

Все проекты, реализуемые предприятием, отвечают интересам стейкхолдеров. Так, например, работники заинтересованы в финансовой помощи, стабильной работе и благополучии семьи, в ответ на это компания предоставляет премии и различные поощрения для членов семьи работников. Различные организации заинтересованы в финансовой помощи, а город в поднятии экологической и социальной составляющей. Благодаря своим проектам, предприятие удовлетворяет их интересы.

Однако программа КСО не учитывает всех стейкхолдеров, таких как поставщики и посредники, покупатели и собственники.

Не смотря на затраты на КСО, компания тоже получает свои преимущества. Например, повышается узнаваемость компании, что может привлечь новых клиентов и покупателей, поставщиков и посредников, а также потенциальных инвесторов.

Также предприятию стоит обратить внимание на интересы других стейкхолдеров, которые они не затрагивают. Так, например, если обратить

внимание на поставщиков, то они смогут предоставлять скидки на сырье и материалы для производства. Если говорить о посредниках, то могут предоставлять лучшие места в розничных магазинах. Среди покупателей появится лояльность, если обратить внимание на их интересы.

Заключение

Таким образом, поставленная цель достигнута, решены поставленные задачи. В ходе написания работы была изучена аспекты торговые отношения между Россией и Китаем в нефтегазовой сфере, проанализированы темпы перспективы торговли нефтегазовым сфере между Китаем и Россией. Дана общая характеристика деятельности АКОО «Петрочайна», проведен анализ внутренней и внешней среды АКОО «Петрочайна», а также анализ рынка производства газа в Китае и России. В итоге работы были разработаны рекомендации по улучшению торговых отношений между Китаем и Россией.

В результате исследования было выявлено, что потребление природного газа в Китае и внешняя зависимость будут быстро расти. Обеспечение безопасности импорта природного газа имеет большое значение для обеспечения энергетической безопасности и национальной безопасности Китая. Россия является мировым производителем и экспортером нефти и природного газа, а также ее экспортом в Европу. На нефть и природный газ приходится от 65% до 70% общего экспорта. России необходимо укреплять энергетическое сотрудничество с Азиатско-Тихоокеанским регионом, особенно с Китаем, чтобы избавиться от чрезмерной зависимости от европейского энергетического рынка и укрепить свои позиции в международном энергетическом ландшафте [49].

Энергетический вопрос является не только частью экономической и торговой сферы, но и средством для страны осуществлять дипломатию. Таким образом, способ осуществления энергетического сотрудничества и поиск согласованности между правительством и рынком является сложной проблемой для продвижения китайско-российского энергетического сотрудничества. Что еще более важно, чтобы способствовать устойчивому и стабильному развитию энергетического сотрудничества, у нас должна быть четкая энергетическая стратегия для руководства.

Китайско-российская энергетическая проблема превратилась в часть региональных энергетических отношений. Он способствует многостороннему сотрудничеству и создает механизм многостороннего диалога между восточноазиатскими странами-потребителями и Россией для координации и разрешения энергетических споров. Общей цели энергетической безопасности также стоит задуматься.

Для повышения продвижение китайско-российской нефтегазовой торговли, была предложен ряд мероприятий:

1) Для продвижения торговли между двумя странами обе стороны должны надлежащим образом учитывать интересы другой стороны и принимать соответствующие меры.

2) Национальные предприятия набирают специалистов из обеих стран и работают в сфере нефти и газа, чтобы лучше развивать торговлю между двумя странами.

3) Разработка технологии трубопроводного транспорта.

Список использованных источников

1. Обзор торговых отношений с РФ. Экспорт в Китай [Электронный ресурс] // Официальный сайт Министерства экономического развития РФ. – URL: <http://economy.gov.ru/mines/main> (дата обращения 31.03.2019).
2. Сун Л.Д. Нефтегазовое сотрудничество между Китаем и Россией в течение 20 лет / Л.Д. Сун, Х.К. Цянь, Х.Ф. Цзян // International Petroleum Economics. - 2015. - № 23. – С.1-9.
3. Хао Й. Б., Тиан С. С. Сино Российское энергетическое сотрудничество: прогресс, мотивация и влияние // Северо-Восточный Азиатский форум. - 2014.- №5. -С.71-83.
4. База данных ООН по торговле «ЕВ/ОЛ» [Электронный ресурс] // Официальный сайт ООН. – URL: <https://comtrade.un.org/data/> (дата обращения 01.04.2019).
5. Чэнь Х.В. Анализ интересов китайско-российской энергетики в рамках Шанхайской организации сотрудничества / Х.В. Чэнь // Журнал Университета международных отношений. - 2011. - №5. - С.89-94.
6. Чжоу Ф. Китайская энергетика в течение пятидесяти лет/ Ф. Чжоу // China Electric Power Press. - 2002. - №1. - С.6 - 18.
7. Лю Ш. Хроника Лю Шаоци / Ш. Лю. – Пекин: Центральное литературное издательство, 2006. – 246 с.
8. Нефтяная промышленность современного Китая (редакционная статья) // Современный Китай. - 2009. - №3. -С. 241-247.
9. Вац С.Л. Энергия Китая: достижения, проблемы, перспективы, Нью-Йорк. / С.Л. Вац // China Electric Power Press. - 2016. - №7-8. - С.12.
10. PetroChina [Электронный ресурс] // Официальный сайт Петрочайна. – URL: <http://www.petrochina.com.cn/ptr/> (дата обращения: 12.05.2019)
11. Крупные аварии на газопроводах в мире в 2011-2017 годах. [Электронный ресурс] // Информационное агентство РИА. – URL : <https://ria.ru/spravka/20171212/1510756821.html> (дата обращения

02.05.2019.)

12. Лыков С.М. Анализ риска газонаполнительных станций / С.М. Лыков, А.И. Гражданкин, М.В. Лисанов, А.С. Печеркин, С.И. Сумской // Безопасность труда в промышленности. – 2001. - №8. - С.25- 30.
13. Макарова И.В. Перспективы и риски перевода автомобильного транспорта на газомоторное топливо / И.В. Макарова, Л.М. Габсалихова, П.А. Буйвол, И.И. Валиев // Фундаментальные исследования. - 2013. - № 10-6. - С. 1209–1214.
14. Леонид К. Экономический анализ: прогноз экспорта российской нефти и газа в Китай / К. Леонид //Перспективы России. - 2018. - № 1. - С.13-17.
15. Си Ц.П. Выступление на Саудовской Джидде Международная энергетическая конференция / Ц.П. Си // Китайская газета. -2018. - №6. - С.4-5.
16. Ван Ю. «Западная» перебалансировка геостратегической стратегии Китая / Ю. Ван // Китайская газета. - 2017. -20 с.
17. Ершова Е. В. Природный газ в энергопотреблении Китая: основные тенденции развития / Е.В. Ершова // Известия Байкальского государственного университета. – 2016. – №.1. – С. 26 – 34.
18. Белолипецкая А. В. Экономические взаимоотношения России и Китая / А.В. Белолипецкая, С.А. Комаров // Концепт. – 2015. – № 2. – С.9-18.
19. Баожон В. Развитие нефтегазовой отрасли Китайской Народной Республики /В. Баожон, П. Чанвэй, Л.С. Рубан // Бурение и нефть. – 2015. – №. 1. – С. 18-23.
20. Лин Ю. Анализ влияния структурной перестройки промышленности на структуру занятости населения / Ю. Лин // Обзор финансов и экономики. - 2013. - №6. - С.46-50.
21. Сюэ Ч. Эмпирическое исследование взаимосвязи между развитием людских ресурсов и региональным экономическим ростом в зоне развития Циндао / Ч. Сюэ // Китайская газета. - 2013. - С.8.
22. Вадим З. Как появились сорта Brent, WTI и Urals / З. Вадим //

- Коммерсантъ Власть. - 2015. - С. 43.
23. Хоу Ц. В. Исследование стратегии развития внешней торговли China Petroleum / Ц.В. Хоу // Столичный мир экономики и бизнеса. - 2006. - №3. – С.50-54.
24. Вэй Х. Влияние нефти на мировую экономику /Х. Вэй // Цзилинь. - 2015. - №6. - С.2-3.
25. Ли Ш.М. Международные исследования цен на нефть и нефтегазовой политики Китая /Ш.М. Ли // Научно-технический университет Хуажонг, - 2007. -№5. -С.47-48.
26. Чжан П.П.. Международное сотрудничество в нефтяной отрасли России на фоне динамичного развития торговли между Россией и Китаем / П.П. Чжан // Научный диалог. - 2017. - № 7. - С. 188 -195.
27. Гунеев С. Товарооборот России и Китая в 2015 году снизился на \$ 20 миллиардов [Электронный ресурс] / С. Гунеев // Официальный сайт РИА Новости. — URL : <https://ria.ru/economy/20160302/1382868353.html>. (дата обращения: 03.02.2019).
28. О состоянии рынка нефти в 2016 году [Электронный ресурс] // Официальный сайт Госкомстата РФ. — URL: http://www.gks.ru/bgd/free/B04_03/IssWWW.exe/Stg/d01/38.htm. (дата обращения:06.10.2019).
29. Российско-китайское сотрудничество в сфере энергетики, 2016 [Электронный ресурс] // Сайт «Invest - Rating». — URL: <http://www.invest-rating.ru/russia-china/?id=5024>. (дата обращения: 26.02.2019).
30. Товарооборот между Россией и Китаем вырос за счет импорта нефти, 2017 [Электронный ресурс] // Сайт электронного периодического научного издания «Системное управление». — URL: <http://sisupr.mrsu.ru/category/issues/2017/vypusk-1-18/>. (дата обращения: 12.05.2019).
31. Торговля между Россией и Китаем в 2018 г. [Электронный ресурс] // Официальный сайт развития российско-китайских торговых отношений. — URL: <http://russian-trade.com/reports-and-reviews/2017-02/torgovlyamezMu-rossiey-i-kitaem-v-2016-g>. (дата обращения: 24.10.2019).

32. Экспорт товаров (по данным таможенной статистики) [Электронный ресурс] // Официальный сайт федеральной статистики. — URL: <https://fedstat.ru/indicator/37149>. (дата обращения: 16.04.2019).
33. Акимова О.Е., Исаев В.В. Перспективы торгово-экономического сотрудничества России и Китая. [Электронный ресурс] // Киберленинка. - URL: <http://cyberleninka.ru/article/n/perspektivy-torgovo-ekonomicheskogo-sotrudnichestva-rossii-i-kitaya>. (дата обращения: 12.03.2019).
34. Ань Ч.Ч. Эффективный путь к всестороннему развитию экономических связей между Китаем и Россией / Ч.Ч. Ань, Д.В. Суслов // Власть и управление на Востоке России. - 2013. - № 4(65). - С. 14-20.
35. Андрейчук Е.Л. Перспективы развития торгового оборота между Россией и Китаем / Е.Л. Андрейчук, Н.С. Лизунов // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. - 2012. - № 3(60). - С. 82-92.
36. Врадий С.Ю. Региональный аспект российско-китайских отношений / С.Ю. Врадий // Ойкумена. Регионоведческие исследования. 2011. - № 4. - С. 37-45.
37. Дмитренко М.А. Российско-китайский энергетический диалог / М.А. Дмитренко // Наука и Мир. - 2014. - № 3(7). - С. 180-185.
38. Изотов Д.А. Российско-китайская торговля и валютный курс / Д.А. Изотов // Пространственная экономика. - 2012. - № 3. - С. 34-54.
39. Новое направление российской внешней и внешнеэкономической политики — взаимодействие в БРИКС (редакционная статья) // под ред. С.П. Глинкиной. М.: Изд-во ИЭ РАН, 2014. - 220 с.
40. Останин В.А. Приграничное торгово-экономическое сотрудничество Китая и России: упускаемые возможности / В.А. Останин // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. - 2012. - № 4(61). - С. 91-101.
41. Суходолов А.В., Ван Н.Н. Пути совершенствования экономического сотрудничества России и Китая. [Электронный ресурс] // Киберленинка. - URL: <http://cyberleninka.ru/article/n/puti-sovershenstvovaniya-ekonomicheskogo-sotrudnichestva-kitaya-i-rossii>. (дата обращения: 01.05.2019).

42. Токманцева А.М. Российско-китайские отношения на современном этапе. [Электронный ресурс] // Журнальный портал УрФУ. - URL: <http://journals.urfu.ru/index.php/Izvestia3/article/view/450>. (дата обращения: 19.04.2019).
43. Давыдов М.В. Россия и Китай: некоторые вопросы взаимоотношений / М.В. Давыдов // Регионоведение. - 2009. - №3. - С. 56-57.
44. Давыдов М.В. Россия-Китай: новый шаг навстречу друг другу / М.В. Давыдов // International Petroleum Economics. - 2015. - №5. - С. 10.
45. Жеребилов В. А. Российско-китайские торгово-экономические отношения / В.А. Жеребилов, Ф.А. Тринич // Внешнеэкономический бюллетень. - 2017. - № 5. - С. 23-28.
46. Китайская Народная Республика: политика, экономика, культура (редакционная статья) // Современный Китай. - 2012. - №7. - С. 11.
47. Мао Ч. О некоторых особенностях китайской картины мира / Ч. Мао // Современный Китай. - 2016. №8. - С. 92.
48. Матюшок В.М. Проблемы стратегии экономического развития России / В.М. Матюшок // Восток и региональная безопасность. - 2009. - №11. - С. 36-37.
49. Новиков Г.С. Внешнеторговый режим России / Г.С. Новиков. // Восток и региональная безопасность. - 2016. - №8. - С. 89.

Приложение А

(справочное)

Показатели АКОО «Петрочайна»

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Чистая прибыль на акцию	0,77	0,9	0,74	0,23	0,05	0,14	0,34
Разводненная чистая прибыль	0,77	0,9	0,74	0,23	0,05	0,14	0,34
Дивиденды на акцию	0,35	0,4	0,33	0,11	0,07	0,16	0,2
Общий размер дивидендных выплат	-	-	-	0	0	0	0
Выручка на акцию	13,09	13,92	14,13	10,28	9,12	11,47	13,83
Коэффициент Р/Е (цена на конец года, базовая EPS)	14,18	9,49	11,58	21,67	123,77	39,38	14,34
Коэффициент Р/Е (цена на конец года, разводненная EPS)	14,18	9,49	11,58	21,67	123,77	39,38	14,34
Коэффициент Р/Е (цена на конец года)	14,18	9,49	11,58	21,67	123,77	39,38	14,34
Дивидендная доходность на конец года, %	3,19	4,71	3,87	2,07	1,19	2,85	4,18
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	49,07	48,37	48,89	49,29	49,62	49,64	49,93
Коэффициент долговой нагрузки	50,93	51,63	51,11	50,71	50,38	50,36	50,07
Выручка	2396313,69	2547990,62	2586514,72	1881271,41	1669736,66	2098381,77	2532015,37
Изменение выручки, %	13,98	6,33	1,51	-27,27	-11,24	25,67	20,67
Валовая прибыль	371144,9	382546,64	383205,87	257062,31	207679,38	253734,47	352680,62
Изменение валовой прибыли, %	-0,31	3,07	0,17	-32,92	-19,21	22,18	39

Операционная прибыль	215039,26	210343,56	214141,31	97225,41	57454,64	101004,65	199292,66
Изменение операционной прибыли, %	-6,08	-2,18	1,81	-54,6	-40,91	75,8	97,31
ЕВИТ	194914,44	211701,17	183501,15	69891,48	48006,81	54327,69	122653,75
Изменение ЕВИТ, %	-6,64	8,61	-13,32	-61,91	-31,31	13,17	125,77
Прибыль после уплаты налогов	141774,85	163489,65	134880,38	43977,29	9230,51	26282,31	62284,51
Изменение прибыли после уплаты налогов, %	-11,47	15,32	-17,5	-67,4	-79,01	184,73	136,98
Совокупная задолженность	1229216,91	1373125,48	1359493,7	1252949,67	1142329,79	1228415,71	1165005,96
Изменение совокупной задолженности, %	2,81	2,99	3,47	3,77	3,2	2,93	2,71
Собственный капитал	1468940,52	1626480,31	1647168,14	1604415,68	1531806,9	1658547,27	1608978,92
Изменение собственного капитала, %	6,98	9,6	1,31	-4,2	-5,78	8,01	-3,35
Баланс	2698157,43	2999605,79	3006661,84	2857365,35	2674136,69	2886962,98	2773984,88
Изменение баланса, %	14,03	11,17	0,24	-4,97	-6,41	7,96	-3,91
Прибыль на акцию (базовая EPS)	0,77	0,9	0,74	0,23	0,05	0,14	0,34
Изменение прибыли на акцию, %	-11,9	15,66	-17,11	-68,43	-80,08	196,36	145,88
Разводненная прибыль на акцию (разводненная EPS)	0,77	0,9	0,74	0,23	0,05	0,14	0,34
Изменение разводненной прибыли на акцию, %	-11,9	15,66	-17,11	-68,43	-80,08	196,36	145,88
Число сотрудников	548355	544083	853998	851627	508757	494297	476223
Изменение числа сотрудников в %	-0,81	-0,78	56,96	-0,28	-40,26	-2,84	-3,66

Приложение Б

(справочное)

Организационная структура предприятия

