

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/20941>

Тип работы: Дипломная работа

Предмет: Мировая экономика

Введение 3

Глава 1. Место топливно-энергетического комплекса в экономике России и особенности отраслевого управления 6

1.1. Современная структура ТЭК России 6

1.2. Характеристика отличительных особенностей организации управления производством в ТЭК 16

1.3. Общеотраслевые направления развития управления производством в нефтедобыче 26

Глава 2. Значение ТЭК для сложных отраслей экономики 42

2.1. Связь ТЭК с промышленностью и экономикой 42

2.2. ТЭК и социально-экономическое развитие России 46

2.3. Оценка возможности развития ТЭК России 56

Заключение 67

Список литературы 69

Введение

Актуальность темы. Энергетика является одной из основных отраслей народного хозяйства любой страны, по уровню ее развития и потенциальным возможностям можно судить об экономической мощи страны, потенциале ее развития.

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) России является одним из крупнейших в мире - по добычи топливо-энергетических ресурсов и масштабам производства он уступает лишь ТЭК США.

Россия располагает уникальным энергетическим потенциалом. Имеет огромные ресурсы традиционных источников энергии - углеводородных (нефть, газ, уголь), а также имеет значительный потенциал возобновляемых и альтернативных источников энергии.

В отличие от многих других стран в топливно-энергетическом балансе России достаточно велик удельный вес природного газа и низка доля каменного угля.

Россия имеет развитую газовую, нефтяную, угольную, промышленность, электроэнергетику и ядерный энергетический комплекс.

Активно развивается энергетика, основанная на возобновляемых и нетрадиционных и альтернативных видах энергии.

Россия обладает уникальной сетью трубопроводного транспорта, создана современная система энергетических коммуникаций, накоплен профессиональный опыт управления энергетическими потоками. Благодаря этому Россия занимает одно из ведущих мест в мировой торговле энергоресурсами, активно участвует в международном сотрудничестве в области производства и поставок на внешние рынки топливо- энергетических ресурсов.

В связи с этим ТЭК играет системообразующую роль в экономике России. Базовые отрасли ТЭК вносят существенный вклад в создание ВВП, являются основой экспортных доходов страны, обеспечивая значительную долю в формировании доходной части федерального бюджета.

В последние три года наметился заметный спад в экономике России. Изменение цен и конъюнктуры на мировых рынках привело к сокращению спроса на сырьевые российские товары, составляющие основу экспортного потенциала страны. Из-за санкций снизились масштабы и изменилась структура импорта, формирующего более трети ресурсов внутреннего рынка, что привело к его ослаблению. В связи с падением доходов экономики и ростом издержек внутренний спрос заметно сократился.

Все названные и другие изменения в реальном секторе экономики (в последнее время) вызвали необходимость при проведении расчетов провести корректировку исходной расчетной информации при прогнозировании развития ТЭК азиатских регионов России на перспективу до 2035 г

В проекте Энергетической стратегии России на период до 2035 г (большое внимание уделяется азиатским регионам (Сибирь, Дальний Восток), перспективное развитие которых может дать дополнительный импульс развитию ТЭК страны. В проекте отмечается, что более динамичный рост потребления и производства

энергоресурсов ожидается именно в этих регионах, учитывая, что с ними связаны основные перспективы наращивания поставок российских энергоресурсов в страны АТР

Объектом исследования является ТЭК России. Предмет исследования – управление производственным процессом в выбранной отрасли.

Целью работы является анализ управления производственным процессом в ТЭК.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

1. Выполнить идентификацию производственных процессов в ТЭК;
2. Выявить принципы построения компаний ТЭК и выделить на их основе факторы, влияющие на управление производственным процессом;
3. Провести анализ факторов производственного процесса ТЭК и выявить направления развития управляющей структуры.

Глава 1. Место топливно-энергетического комплекса в экономике России и особенности отраслевого управления

1.1. Современная структура ТЭК России

В настоящее время производство в отраслях ТЭК формирует около 30% валового внутреннего продукта, 70% экспортных доходов России, 50% бюджетных поступлений страны.

Производство электроэнергии

Производство электроэнергии в России в период экономических реформ сократилось с 1057 млрд кВт. ч. в 1990 г. до своего минимального уровня в 860 млрд кВт. ч в 1995 г.

Удельный вес России в мировом производстве электроэнергии за этот период уменьшился с 8,2 до 7,4%.

Главными причинами сокращения выработки электроэнергии являлись уменьшение спроса со стороны потребителей и износ установленного оборудования.

По оценкам специалистов, в конце 90-х гг. прошлого столетия около 40% электростанций в России имели устаревшее оборудование, а 15% станций были отнесены к категории «не безопасных для эксплуатации». В начале третьего тысячелетия производство электроэнергии постепенно начало увеличиваться и в 2008 г. достигло 1040 млрд кВт. ч., что соответствовало уровню начала 90-х годов прошлого столетия.

Однако в результате мирового финансово-экономического кризиса и аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в 2009 г. производство электроэнергии вновь сократилось до 992 млрд кВт. ч.

Динамика роста производства электроэнергии в России в последующие годы характеризовалась следующими данными: 2010 г. - 1038 млрд кВт. ч., 2011 г. - 1055 млрд кВт. ч., 2012 г. - 1069 млрд кВт. ч., 2013 г. - 1045 млрд кВт. ч., 2014 г. - 1059 млрд кВт. ч., 2015 г. - 1050 млрд кВт. ч. (включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий).

В 2015 г. Россия производила электроэнергии в 5 раз меньше, чем Китай и в 4 раза меньше, чем США, не достигая уровня производства электроэнергии в Советском Союзе.

В электроэнергетический комплекс России входит около 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт. На начало 2016 г. общая установленная мощность электростанций единой энергетической системы России составила 235,30 ГВт.

Коэффициент использования мощности составлял 54,7%. Установленная мощность парка действующих электростанций по типам генерации имела следующую структуру:

тепловые электростанции (ТЭС) - 68,4%;

гидроэлектростанции (ГЭС) - 20,3%;

атомные (АЭС) - около 11,1%;

электростанции на возобновляемых источниках энергии (ВЭС), (солнечные, ветровые, гидротермальные) - около 0,2%.

В структуре генерирующих мощностей электростанций России, по-прежнему, преобладают тепловые электростанции. Однако определенные изменения в структуре производства электроэнергии в России в последние годы связаны с уменьшением доли в генерации тепловых электростанций и ростом удельного веса атомных электростанций и электростанций на возобновляемых источниках энергии

Мировыми лидерами эффективности в энергетике являются энергосистемы Швейцарии и стран Скандинавии, которые лидируют среди 127 государств мира, тогда как Россия занимает 48 место, а США - 52. Такие оценки приводятся в исследовании "Глобальный индекс эффективности энергетической архитектуры 2017" (Global Energy Architecture Performance Index Report 2017), подготовленном экспертами Всемирного экономического форума (ВЭФ) совместно с бельгийской консалтинговой компанией Accenture. Хотя ряд стран демонстрирует значительный прогресс, в среднем глобальный индекс эффективности энергетической архитектуры растёт вяло. Это подтверждает, что многие государства испытывают

сложности в реформировании национальных ТЭК в связи с нестабильностью мировой конъюнктуры и высоким уровнем политической непредсказуемости. Общее восстановление мировой экономики идёт медленно, катастрофа на АЭС Фукусима в Японии повернула общественное мнение против использования ядерной энергии, низкие цены на нефть обрушили инвестиции в геологоразведку и добычу углеводородного сырья, а расходы на энергоснабжение оказались на самом низком уровне с 2010 г. Структура мирового потребления энергии изменилась за период с 2010 по 2014 г. незначительно. На 1,4% возросла доля возобновляемых источников энергии (включая гидроэнергетику и биотопливо), незначительно снизилась доля нефти и газа, в то время как потребление угля увеличилось на 0,2%. Правда, более быстрым стал рост доли ВИЭ при производстве электроэнергии, даже выше, чем динамика потребления угля. Но хотя в целом в мире инвестиции в использование ВИЭ увеличились, тем не менее, в развитых странах произошло их сокращение с рекордного уровня, достигнутого в 2011 г. Серьёзной проблемой остаётся доступ к электричеству: более 17% населения мира по-прежнему его не имеют. А ещё больший процент сталкивается с проблемами в энергопоставках.

Основными задачами ТЭК в соответствии с концепцией устойчивого развития являются: совершенствование технологического управления энергетическими объектами предприятия и применение современных методов планирования их развития; преодоление тенденции старения основных фондов энергетических источников, тепловых сетей и сооружений на них за счет их модернизации и применения инновационных технологий при реконструкции, техническом перевооружении и новом строительстве; создание систем теплоснабжения с ресурсом 50 лет.

По источникам тепловой энергии:

разделение основного оборудования котельной (без электрогенерации) на базовую и пиковую часть, с целью дифференцирования подхода к его ремонту и внедрению новых технологий; создание бессточных источников теплоснабжения с переводом существующей ХВО в режим работы в пусковые и аварийные периоды; внедрение деаэраторов перегретой воды или двойного назначения.

По тепловым сетям:

создание программы ведения «Энергетических характеристик теплосетей», в соответствии с директивными указаниями; организация выявления причин подтопления тепловых сетей и устройство дренажных систем постоянного понижения уровня грунтовых вод; оптимизация расчетного давления и температуры теплосети, с целью сокращения диаметров трубопроводов; создание комплексной системы диагностики, с внедрением программного комплекса планирования ремонтов теплосетей.

По потребителям тепловой энергии:

последовательный перевод домовых систем отопления на температурный график 95/600С. привлечение инвестиций для реализации основных направлений развития объектов системы теплоснабжения, в том числе с применением RAB -метода; создание «технологических коридоров» для мягкого принуждения бизнеса, застройщиков к инновациям - в виде сочетания запретов, установленных нормативов, льгот и стимулов, информации; создание информационной системы - интерактивной электронной объединенной карты - схемы тепловых сетей предприятия, с подсистемой синхронизации изменения мест и объемов строительства новых жилых комплексов, общественных и административных зданий, объектов реконструкции, с подсистемой технико-экономического анализа определения рентабельности подключения новых абонентов, как обоснование заключения инвестиционных договоров; создание двухконтурной закрытой системы теплоснабжения, с территориальным разделением базовой и пиковой тепловой мощности; применение, при соответствующем экономическом обосновании, прогрессивных форм управления предприятием и ведения хозяйственной деятельности, в том числе: точечный и расширенный (по направлению) аутсорсинг; создание совместных сборочных производств; выкуп интеллектуальной собственности, запатентованных технологий; частно-государственное партнерство; покупка импортного оборудования и технологий под кредиты европейских банков и др. использование при осуществлении деятельности практической реализации возможностей энергосбережения через механизм энергосервисных контрактов;

перевод, при соответствующем технико-экономическом обосновании, выработки тепла на комбинированный способ, путем создания энергогенерирующих мощностей на котельных, с внедрением энергоблоков производства на предприятиях;

разработка программы и проведение энергетического обследования предприятия в периоде 1 раз в пять лет, в том числе проведение паспортизации сетей и их объектов;

изучение Европейского и мирового опыта и инновационной практики проектирования, строительства и эксплуатации, для возможности применения и адаптации поэтапно: в условиях точечного пилотного внедрения, со всесторонним анализом, применительно к условиям г. Санкт - Петербурга;

разработка и внедрение стандартов организации, необходимых при проектировании, строительстве, реконструкции и эксплуатации технологических объектов;

создание системы регламентов и стандартов организации для выдачи исходных данных, заданий на проектирование, согласований принципиальных технических решений и проектной документации в целом; внедрение электронного документооборота. Модернизация архивной базы, создание электронного архива проектной, исполнительной и эксплуатационной документации для возможности повышения качества и оперативности получения информации на всех этапах деятельности предприятия;

разработка концепции электрохимической защиты тепловых сетей предприятия с выработкой рекомендаций при принятии управленческих и организационных решений;

выработка принципов и критериев выбора оборудования и материалов для обеспечения унификации, надежности и качества теплоснабжения, достижения максимальной оперативности при эксплуатации, ремонте и обеспечения последовательности и преемственности намеченному стратегическому развитию;

создание системы управления техническим состоянием системы теплоснабжения;

внедрение передовых технологий эксплуатации с использованием современных средств диагностики, мониторинга, а также технических и информационно-измерительных систем;

создание программного комплекса обеспечения эксплуатации автоматизированных систем с функциями: автоматической диагностики и мониторинга систем; контроля и управления заявками на обслуживание и ремонт: накопление и анализ статистики неисправностей; составление прогнозов ЗИП и др.;

организация системы управления рисками;

обеспечение участниками реализации технической политики предприятия ТЭК единых требований и подходов.

Проектная, рабочая документация и результаты инженерных изысканий должны соответствовать требованиям технических регламентов, национальных стандартов и сводов правил, действующих в Российской Федерации.

К разработке проектной документации допускаются проектные организации, имеющие свидетельство саморегулируемой организации о допуске к определенным видам работ, которые влияют на безопасность объектов капитального строительства.

Основные направления технической политики предприятия ТЭК являются:

Энергетические источники.

Применение комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при необходимом технико-экономическом обосновании.

Приоритетное применение современных технологических схем с максимальным коэффициентом полезного использования топлива, в том числе с внедрением тригенерационного цикла, использованием возобновляемых источников энергии и др.

Структура технологической схемы источника тепловой энергии должна обеспечивать возможность поочередного вывода оборудования из работы без прекращения теплоснабжения потребителей.

Переход на закрытую систему теплоснабжения.

Обеспечение возможности работы теплоисточников, как на выделенную зону, так и параллельно с другими теплоисточниками, в качестве базового или замещаемого источника энергии при нештатных (аварийных) ситуациях или при экономической целесообразности.

Поэтапный переход на технологию производства тепловой энергии на теплоснабжение потребителей только от водогрейных котлов.

Применение бессточных технологий.

Приоритетно рассмотрение возможности обеспечения энергетических источников двумя независимыми вводами газоснабжения (от разных ГРС) с исключением аварийного и резервного топлива. При отсутствии такой возможности использовать в качестве резервного топлива сжиженный углеводородный газ (СУГ) или дизельное топливо (печное), при подтверждении технико-экономическим обоснованием.

1. Энергетическая стратегия России на период до 2030 г. Утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715 -р.
2. Антонюк А.А. Совершенствование управления бизнес-процессами предприятий промышленности (на примере Республики Северная Осетия - Алания): авто- реф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.05. Владикавказ: Сев.-Кав. горно-металлург. ин-т, 2006. 24 с.
3. Афанасьева М.В., Белогорьев А.М., Станкевич Ю.А. Оценка корпоративной эффективности в ТЭК России: методология и результаты. М.: ИЦ Энергия, 2014.188 с.
4. Воронина Н.В. Мировой топливно-энергетический комплекс: современное состояние и тенденции развития // Финансы и кредит. 2007. № 41(281). С. 70-76.
5. Горяинов М.В. Топливо-энергетический комплекс - база развития российской экономики // Вестник МИЭП. - 2015. - №2 (19). - С. 60-63.
6. Грайфер В., Галустянц В., Виноцкий М. Инновационная экономика - экономика знаний // ТЭК. Стратегия развития. - 2010. - № 2. - С. 12-17.
7. Денисов К.И. Современное состояние и проблемы развития ТЭК России // История науки и техники. 2007. № 4. С. 27-32.
8. Ермолина Л.В. Направления совершенствования организационной структуры промышленных предприятий // Основы экономики, управления и права. Самара: Институт анализа экономики города и региона. 2012. №2(2). С. 37-41.
9. Ермолина Л.В. Управление стоимостью компаний и стратегическая эффективность // Основы экономики, управления и права. Самара: Институт анализа экономики города и региона. 2012. №4 (4). С. 45-49.
10. Ермолина Л.В. Эффективность организации: современная оценка // Экономика и управление: современное положение. Самара, 2012. С. 83-87.
11. Инновационный менеджмент: справ. пособие / Под ред. П.Н. Завли- на, А.К. Казанцева, Л.Э. Миндели. - изд. 2-е, переработ. и доп. - М.: ЦИСН, 1998.
12. Кириллов А.М. Методологические аспекты развития бизнес-процессов в нефтеперерабатывающей промышленности и оценка их эффективности: автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.05. Н. Новгород: Нижегород. гос. ун-т им. Н.И. Лобачевского, 2007. 23 с.
13. Коломеев В.В. Формирование организационноэкономического механизма управления бизнес-процессом капитального ремонта скважин: автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.05. Астрахань: Астрахан. гос. техн. ун-т, 2006. 24 с.
14. Машевская О.В., Франк Е.В. Стратегический менеджмент в условиях неопределенности внешней среды //Российское предпринимательство. 2013. № 1 (223). С. 48-54.
15. Мероньо-Пелисер Л.Б., Федоров С.А. К вопросу о развитии венчурного бизнеса как одного из направлений инновационной деятельности на предприятиях ТЭК // Нефть, газ и бизнес. - 2011. - № 6. - С. 8-11.
16. Мигачева Н.Д. Управление развитием бизнес-процессов на промышленном предприятии: автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.05. Кемерово: Кемер. гос. ун-т, 2005. 20 с.
17. Миролюбова Т.В., Мордорский А.В. Развитие HR-менеджмента как ключевое направление повышения эффективности предприятий ТЭК. // Вестник Пермского университета. 2012. № 3.1. С. 78-80.
18. Моттаева А.Б. Алгоритм управления рисками инновационной деятельности // Нефть, газ и бизнес. - 2011. - № 2. - С. 6-8.
19. Некрасов А.С. Современное электро и теплоснабжение в России//Проблемы прогнозирования. 2005. № 4. С. 3-14.
20. Новый статус «РИТЭКа» // Нефть России. - 2011. - № 9. - С. 34-37.
21. Оберт Т.Б., Синдюков Д.Ф. Влияние топливно-энергетического комплекса на конкурентоспособность экономики России // Известия Саратовского университета. Новая серия. Серия: Экономика. Управление. Право. - 2014. - Т. 14. - № 3. - С. 564-569.
22. Ойхман Е.Г., Попов Э.М. Реинжиниринг бизнеса: реинжиниринг организаций и информационные технологии. М.: Финансы и статистика, 1997. 333 с.
23. Осташкин М.А. Контроллинг в системе управления предприятий ТЭК. Монография. М.: Элит, 2013. 208 с.
24. Остроухова Н.Г. Основные проблемы транспорта газа в России // Сибирская финансовая школа. 2010. № 5. С. 32-35.
25. Панов И.Ю. Системный подход к управлению развитием бизнес-процессов на промышленных предприятиях: автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.05. Тюмень: Ур. гос. экон. ун-т, 2009. 22 с.
26. Токарев О., Митрейкин А. Успешное новаторство - достижение интеллекта и воли // ТЭК. Стратегия

развития. - 2010. - № 2. - с. 21 - 23.

27. Толстых Н.Л., Гасумов Э.Р. Применение инновационных решений при проектировании объектов нефтегазодобычи // Нефть. Газ. Новации. - 2011. - № 9. - С. 6-8.

28. Франк Е.В. Корпоративное управление. Самара: Самарский государственный технический университет, 2012. 141 с.

29. Франк Е.В. Экономические закономерности инновационно-технологического процесса развития // Известия института систем управления СГЭУ. 2014. № 1-2 (9-10). С. 180-183.

30. Шевченко И.В., Синковец И.А., Федосеева Е.Н. Проблемы управления развитием предприятий топливно-энергетического комплекса России // Финансы и кредит. 2007. № 59 (245). С. 44-49.

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/20941>