

Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение
высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Институт управления бизнес-процессами и экономики
Кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов»

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
« ____ » _____ 2017 г.

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

38.03.01.02.03 «Экономика предприятий и организаций (энергетика)»

**«Мероприятия эффективного использования основных фондов
энергетического предприятия»
(на примере ПАО «Красноярскэнергобыт»)**

Пояснительная записка

Руководитель _____ доцент, канд. экон. наук М. Л. Дмитриева
подпись, дата

Выпускник _____ Е. О. Исянова
подпись, дата

Нормоконтролер _____ К. А. Мухина
подпись, дата

Красноярск 2017

Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение
высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Институт управления бизнес-процессами и экономики
Кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов»

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
« ____ » _____ 2017 г.

**ЗАДАНИЕ
НА ВЫПУСКНУЮ КВАЛИФИКАЦИОННУЮ РАБОТУ
в форме бакалаврской работы**

Студенту Исяновой Екатерине Олеговне

Группа ЗУБ12-03

Направление подготовки: 38.03.01 «Экономика», профиль подготовки 38.03.01.02.09 «Экономика предприятий и организаций (энергетика)»

Тема выпускной квалификационной работы: «Мероприятия эффективного использования основных фондов энергетического предприятия» (на примере ПАО «Красноярскэнергосбыт»)

Утверждена приказом по университету № 2839/с от «06» марта 2017 года.

Руководитель ВКР: М. Л. Дмитриева, канд. экон. наук, доцент кафедры «Экономика и организация предприятий энергетического и транспортного комплексов» ИУБПЭ СФУ

Исходные данные для ВКР:

- нормативно-правовые, законодательные акты Российской Федерации, Красноярского края, регулирующие деятельность энергетических предприятий;
- показатели, характеризующие работу предприятий энергетики;
- производственно-экономические, финансовые показатели и сведения о работе ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
- первичная документация предприятия: бухгалтерский баланс и другие формы бухгалтерской отчетности.

Перечень разделов ВКР:

- теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных фондов;
- анализ использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
- разработка мероприятий эффективного использования основных фондов энергетического предприятия.

Перечень презентационного материала:

- цель и задачи бакалаврской работы;
- характеристика объекта исследования;
- экономические показатели деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт»;

- анализ показателей состава, структуры и движения основных фондов предприятия;

- анализ показателей использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт»;

- мероприятия эффективного использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт»;

- экономическая оценка мероприятий, направленных на улучшение показателей использования основных фондов;

- выводы.

Руководитель ВКР

подпись

М. Л. Дмитриева

Задание принял к исполнению

подпись

Е. О. Исянова

« ____ » _____ 2017 г.

РЕФЕРАТ

Выпускная квалификационная работа по теме «Мероприятия эффективного использования основных фондов энергетического предприятия (на примере ПАО «Красноярскэнергосбыт»)» содержит 67 страниц текстового документа, 71 использованный источник, 18 листов презентационного материала.

ОСНОВНЫЕ ФОНДЫ, ЭНЕРГЕТИКА, ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ, ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.

Объект исследования – Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт».

Предметом исследования являются основные производственные фонды энергетического предприятия. Цель выпускной работы – разработка мероприятий эффективного использования основных фондов.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- рассмотреть методики оценки эффективности использования основных фондов предприятия;
- проанализировать использование ОПФ ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
- предложить мероприятия, направленные на повышение эффективности использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Методологической основой послужили методы обобщения, сравнения, цепных подстановок, относительных показателей. Проведен анализ использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт», дана экономическая оценка предложенных мероприятий.

Практическая значимость бакалаврской работы состоит в том, что реализация практических рекомендаций позволит обосновать и оптимизировать уровень обновления основных фондов, выявить потребность в инвестициях, улучшить экономические показатели ПАО «Красноярскэнергосбыт».

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	7
1 Теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных фондов	9
1.1 Анализ методических подходов к учету и оценке основных фондов.....	9
1.2 Проблемы и перспективы развития энергетики России	20
1.3 Нормативно-законодательная база, регулирующая учет и обновление основных средств.....	25
2 Анализ использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт»	30
2.1 Характеристика ПАО «Красноярскэнергосбыт» как хозяйствующего субъекта.....	30
2.2 Оценка эффективности использования основных средств	Ошибка! Закладка не
3 Разработка мероприятий эффективного использования основных фондов энергетического предприятия.....	Ошибка!
Закладка не определена.	
3.1 Пути повышения эффективности использования основных фондов.....	Ошибка! Закладка не определена.
3.2 Оценка экономической эффективности предложенных мероприятий	Ошибка! Закладка не определена.
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	36
Список использованных источников	38

ВВЕДЕНИЕ

Основные производственные фонды участвуют в процессе производства и являются самой главной основой деятельности любого предприятия, поэтому их состояние и эффективное использование прямо влияет на конечные результаты хозяйственной деятельности организации.

На современном этапе, в условиях стабилизирующейся экономики и повышающейся самостоятельности регионов, вопрос эффективности управления основными средствами на региональном уровне носит все более острый характер и занимает центральное место в экономической политике субъектов Российской Федерации. Проблема эффективного использования основных фондов становится актуальной для всех форм деятельности предприятий.

Необходимость разработки действенных мер в области эффективности управления основными средствами, как одного из инструментов, обеспечивающих решения комплекса задач, как на уровне предприятий, так и на уровне региона, определили выбор темы выпускной квалификационной работы и основные направления исследования.

Решение задач эффективного использования основных фондов ведет к увеличению производства готовой продукции, улучшению баланса оборудования, снижению себестоимости, росту рентабельности производства.

Эффективное использование основных фондов способствует решению проблем сокращения сроков физического и морального износов оборудования, ускорения темпов обновления.

Имея ясное представление о роли основных средств в производственном процессе, фактах, влияющих на использование основных фондов, можно выявить методы, направления, при помощи которых повышается эффективность использования основных фондов и производственных мощностей предприятия, обеспечивающая снижение издержек производства и рост производительности труда. Этими причинами подтверждается

актуальность выбранной темы бакалаврской работы

Целью выпускной работы является разработка мероприятий эффективного использования основных фондов.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- изучить теоретико-методологические основы использования основных фондов предприятия;

- рассмотреть методики оценки эффективности использования основных фондов предприятия;

- проанализировать использование ОПФ ПАО «Красноярскэнергосбыт»;

- предложить мероприятия, направленные на повышение эффективности использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Объект исследования – Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт».

Предмет исследования – эффективность использования основных фондов на предприятии.

Проблемам учета и анализа основных средств посвящены работы таких ведущих ученых-экономистов, как Богдановская Л.А., Виногоров Г.Г., Ермолович Е.Е., Савицкая Г.В., Снитко К.Ф., Сушкевич В.В. Этими авторами внесен значительный вклад в развитие теоретических и методических вопросов в области учета и анализа основных средств.

Методологической основой послужили методы обобщения, сравнения, цепных подстановок, относительных показателей.

Практическая значимость бакалаврской работы состоит в том, что реализация практических рекомендаций позволит обосновать и оптимизировать уровень обновления основных фондов, выявить потребность в инвестициях, улучшить экономические показатели ПАО «Красноярскэнергосбыт».

1 Теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных фондов

1.1 Анализ методических подходов к учету и оценке основных фондов

Основные фонды промышленного предприятия представляют собой совокупность материально-вещественных ценностей, созданных общественным трудом, длительно участвующих в процессе производства в неизменной натуральной форме и переносящие свою стоимость на изготовленную продукцию по частям по мере износа.

Основные фонды принято делить на две большие группы: основные производственные фонды и основные непроизводственные фонды [1].

Основные производственные фонды предприятия – это средства труда, которые участвуют во многих производственных циклах, сохраняя при этом свою натуральную форму, а их стоимость переносится на изготавливаемый продукт частями по мере их износа. К ним относятся промышленные здания и сооружения, силовое и производственное оборудование, передаточные устройства, различные виды производственного транспорта, инвентарь производственный и хозяйственный, нематериальные активы (патенты и ноу-хау), внутрихозяйственные дороги, земельные участки и т.д., то есть основные фонды, функционирующие в сфере производства и прямо или косвенно участвующие в создании продукции предприятия. Другими словами, основные производственные фонды - часть средств производства, которая многократно участвует в производственном процессе, переносит свою стоимость на готовый продукт частями по мере износа, сохраняет свою натуральную форму в течение всего срока службы [4].

Основные непроизводственные фонды – это находящиеся в ведении предприятий длительно существующие объекты непроизводственного назначения, ни прямо, ни косвенно не участвующие в создании продукции предприятия, а используемые в непроизводственной сфере (в жилищно-

коммунальном хозяйстве, торговле, общественном питании, здравоохранении и т.д.) [5].

Согласно существующей классификации основные фонды промышленности по своему составу в зависимости от целевого назначения и выполняемых функций подразделяются на следующие виды:

- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- машины (силовые и рабочие) и оборудование;
- измерительные и регулирующие предметы;
- вычислительная техника;
- транспортные средства;
- инструменты;
- производственный инвентарь и принадлежности;
- прочие основные фонды (рабочий скот, многолетние насаждения) [1].

Соотношение отдельных групп основных фондов в их общем объеме представляет собой видовую (производственную) структуру основных фондов. В зависимости от непосредственного участия в производственном процессе производственные основные фонды подразделяются на: активные (обслуживают решающие участки производства и характеризуют производственные возможности предприятия) и пассивные (здания, сооружения, инвентарь, обеспечивающие нормальное функционирование активных элементов основных фондов) [8].

Состав и структура основных фондов зависят от особенностей специализации отрасли, технологии и организации производства, технической оснащенности. Структура основных фондов может быть различна по отраслям промышленности и внутри отдельной отрасли в связи с теми же причинами.

Планирование, учет, контроль и анализ использования и воспроизводства основных фондов производится:

- в натуральных показателях;

- в денежном (стоимостном) выражении.

В натуральных показателях основные фонды учитываются для:

- определения их технического состава и состояния;
- определения производственной мощности предприятий;
- составления балансов оборудования;
- обеспечения развития технической базы предприятий посредством капитального строительства и установки нового оборудования.

Исходными данными для учета и планирования основных фондов в натуральном выражении служат данные инвентаризации, периодически проводимой на предприятиях.

Оценка основных фондов в стоимостном выражении необходима для:

- сводного учета, анализа и планирования использования и воспроизводства основных фондов, изучения общей динамики основных фондов;

- определения износа основных фондов и начисления их амортизации;
- определения себестоимости продукции и рентабельности производства.

В настоящее время существует несколько методов стоимостной оценки основных фондов:

- по полной первоначальной стоимости;
- по первоначальной стоимости с учетом износа;
- по полной восстановительной стоимости;
- по восстановительной стоимости с учетом износа.

Кроме названных видов стоимостной оценки основных фондов в практике планирования и учета различают также балансовую, остаточную и ликвидационные стоимости [11].

Амортизация основных средств представляет собой экономический механизм постепенного перенесения стоимости изношенной части основных фондов на производимую продукцию в целях возмещения и накопления денежных средств для последующего их воспроизводства.

Амортизационные отчисления – это часть стоимости основных средств,

которая в каждый отчетный период списывается как расходы на протяжении всего срока эксплуатации объекта.

Стоимость основных средств предприятий погашается путем начисления износа и списания на издержки производства в течение нормативного срока их полезного использования по нормам, утвержденным в установленном законодательством порядке.

В целях создания условий для ускорения внедрения в производство научно-технических достижений и повышения заинтересованности предприятий в ускорении обновления и техническом развитии активной части основных фондов предприятия имеют право применять метод ускоренной амортизации активной части основных фондов.

Нормы амортизационных отчислений выражены в процентах к балансовой стоимости классификационных групп основных средств.

Амортизация объектов основных средств производится одним из следующих способов начисления амортизационных начислений:

- линейный способ;
- способ уменьшаемого остатка;
- способ списания стоимости по сумме чисел лет срока полезного использования;
- способ списания стоимости пропорционально объему продукции, работ.

Использование основных фондов характеризуется показателями, которые делятся на две группы: обобщающие и частные. Частные в свою очередь делятся на показатели экстенсивного и интенсивного использования основных фондов. Показатели экстенсивного использования основных фондов характеризуют их применение во времени. Показатели интенсивного использования основных фондов характеризуют объем выхода продукции в единицу времени с определенного вида оборудования.

Однако в большинстве случаев частные (натуральные) показатели, к которым относятся показатели экстенсивного и интенсивного использования оборудования, не могут быть применены, так как они показывают лишь степень

использования отдельных элементов основных фондов, поэтому для определения использования всей массы основных фондов на предприятиях, в отраслях народного хозяйства применяются обобщающие показатели (показатели интегрального использования основных производственных фондов), учитывающие совокупное влияние всех факторов - как экстенсивных, так и интенсивных.

В сфере анализа эффективности основных средств и в нашей стране, и за рубежом накоплен достаточно богатый опыт. Вместе с тем изучение различных подходов в части методологических принципов расчета показателей фондоотдачи, фондоемкости и фондорентабельности позволяет заключить, что унифицированного метода определения данных индикаторов эффективности не существует. Данное обстоятельство подтверждается, во-первых, тем, что в зависимости от практики, сложившейся на промышленных предприятиях, в качестве стоимостного выражения основных средств может использоваться как их полная первоначальная стоимость, так и первоначальная стоимость за вычетом износа, а также полная восстановительная стоимость основных средств или их восстановительная стоимость за вычетом износа. Во-вторых, среди ученых и экономистов-практиков отсутствует единое мнение по поводу того, какая продукция (произведенная или реализованная) должна браться в целях исчисления показателя фондоотдачи. Подобные методологические разночтения могут приводить к неверному определению уровня использования средств труда, задействованных в процессе производства, что, в свою очередь, может стать причиной ошибочных управленческих решений, принятых на основе некорректно проведенного анализа. Так, сопоставляя данные различных предприятий друг с другом, показатели предприятия и отрасли, в тех случаях, когда по различным объектам исследования уже имеются готовые значения фондоотдачи или фондорентабельности, заключение по итогам таких аналитических исследований может оказаться искаженным вследствие того, что методики расчета индикаторов эффективности были несопоставимы между собой.

Эффективность использования основных производственных фондов предприятия характеризует система показателей.

Обобщающие показатели.

Фондоотдача (Φ) определяется отношением валовой продукции (Q_v) к среднегодовой стоимости основных фондов (C_ϕ):

$$\Phi = Q_v / C_\phi, \quad (1.1)$$

где Q_v – валовая продукция, тыс. руб.;

C_ϕ – среднегодовая стоимость основных фондов, тыс. руб.

Фондоотдача показывает, какое количество продукции приходится на единицу основных фондов. Величина фондоотдачи отражает рост выпуска продукции, улучшение ее качества, изменение стоимости основных фондов и характеризует эффективность применения основных фондов в производстве продукции. Фондоотдачу принято определять и на 1 руб. стоимости производственных фондов (основных и оборотных).

Полная фондоотдача (Φ_n) определяется отношением объема выпущенной продукции (Q_v) за определенный период к среднегодовой стоимости производственных основных (C_ϕ) и оборотных ($C_{об}$) фондов:

$$\Phi_n = Q_v / (C_\phi + C_{об}), \quad (1.2)$$

где Q_v – то же, что и в формуле (1.1);

C_ϕ – то же, что и в формуле (1.1);

$C_{об}$ – среднегодовая стоимость оборотных фондов, тыс. руб.

Для оценки степени использования всех основных фондов применяется только стоимостной показатель – фондоотдача.

Наряду с фондоотдачей вычисляют фондоемкость. Она характеризует количество основных фондов, обеспечивающих выпуск единицы продукции.

Она определяется делением стоимости основных фондов на стоимость валовой продукции, произведенной с помощью этих фондов:

$$\Phi_e = C_\phi / Q_\phi = 1 / \Phi_o, \quad (1.3)$$

где Q_ϕ – то же, что и в формуле (1.1);

C_ϕ – то же, что и в формуле (1.1).

То есть фондоемкость – величина, обратная фондоотдаче.

Фондовооруженность характеризует степень технической оснащенности труда. Определяется она делением стоимости основных фондов C_ϕ на среднесписочную численность рабочих в наибольшую смену $Ч_{см}$:

$$\Phi_\phi = C_\phi / Ч_{см}, \quad (1.4)$$

где C_ϕ – то же, что и в формуле (1.1);

$Ч_{см}$ – среднесписочная численность рабочих в наибольшую смену, чел.

Помимо фондоемкости следует определять машиновооруженность, которая отражает степень оснащенности труда машинами и оборудованием Φ_m :

$$\Phi_m = C_{a\phi} / Ч_{см}, \quad (1.5)$$

где $C_{a\phi}$ – стоимость активной части основных фондов, тыс. руб.

$Ч_{см}$ – то же, что и в формуле (1.4).

Техническая вооруженность труда ($F_{в.тех}$):

$$F_{в.тех} = \frac{F_{акт}}{Ч_{пнп}}, \quad (1.6)$$

где $F_{акт}$ – среднегодовая стоимость активной части ОПФ, тыс. руб.;

$Ч_{пнп}$ – среднесписочная численность промышленно-производственного персонала, тыс. руб.

Показатель уровня вооруженности рабочих производственным оборудованием (силовые и рабочие машины и оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, транспортные средства и др.). Статистико-экономический показатель отношения количества технических средств производства, используемых в производственном процессе, к затратам

труда рабочих.

Рентабельность основных средств (фондорентабельность) показывает долю прибыли, приходящуюся на рубль стоимости ОС:

$$R_{oc} = \frac{\Pi}{F_{c.r}} * 100\%, \quad (1.7)$$

где Π – прибыль (балансовая или чистая), тыс. руб.

Рентабельность основных средств отражает уровень доходности предприятия и экономическую эффективность его деятельности.

Движение основных средств. С изменениями технологий на предприятии некоторая часть основных средств списывается или приобретается. О том, чтобы оценить, как быстро идет этот процесс, можно судить по коэффициентам выбытия основных средств и их обновления:

Коэффициент обновления $K_{об}$:

$$K_{об} = \frac{\text{Стоимость_новых_ОС}}{\text{Стоимость_ОС_на_к.п.}}, \quad (1.8)$$

Этот показатель характеризует степень технического прогресса ОФ за определенный период. Показатель дает обобщенную стоимостную оценку прироста основных фондов за определенный период и показывает долю новых основных средств в имеющихся на конец отчетного периода основных средствах. Рост данного показателя свидетельствует о наращивании имущественного потенциала предприятия.

Повышение коэффициента обновления основных средств (активной части основных производственных фондов) означает увеличение в общем парке машин и оборудования новых, как правило, более эффективных машин, что создает условия для увеличения выпуска новой продукции, повышения ее качества, конкурентоспособности. Чем выше коэффициент обновления основных средств оборудования, тем выше технический потенциал.

Коэффициент выбытия $K_{выб}$:

$$K_{\text{выб}} = \frac{\text{Стоимость}_{\text{выбывших}}_{\text{ОС}}}{\text{Стоимость}_{\text{ОС}}_{\text{на}_{\text{нач.п.}}}}, \quad (1.9)$$

Показывает, какая часть основных средств, имеющихся на начало года у предприятия, выбыла из эксплуатации за отчетный период. Наиболее значимы эти коэффициенты в момент интенсивной замены и модернизации оборудования на предприятии.

Коэффициент ликвидации K_l :

$$K_l = \frac{\text{Стоимость}_{\text{ликвидационных}}_{\text{ОС}}}{\text{Стоимость}_{\text{ОС}}_{\text{на}_{\text{нач.п.}}}}, \quad (1.10)$$

Коэффициент прироста $K_{\text{пр}}$:

$$K_{\text{пр}} = \frac{\text{Стоимость}_{\text{ввод.}} - \text{стоимость}_{\text{выб.}}_{\text{ОС}}}{\text{Стоимость}_{\text{ОС}}_{\text{на}_{\text{к.п.}}}}, \quad (1.11)$$

Отражает относительное увеличение основных средств за счет их обновления. Характеризует процесс обновления основных фондов с учетом величины выбытия устаревших фондов.

Коэффициент замены $K_{\text{зам}}$:

$$K_{\text{зам}} = \frac{\text{Стоимость}_{\text{выб.в}}_{\text{рез.износа}}_{\text{ОС}}}{\text{Стоимость}_{\text{вновь}}_{\text{поступивших}}_{\text{ОС}}}, \quad (1.12)$$

Показывает долю вновь вводимых основных средств, направленную на замену выбывающих.

Техническое состояние ОПФ.

Коэффициент годности (K_g):

$$K_g = \frac{\text{Остаточная}_{\text{стоимость}}_{\text{ОС}}}{\text{Первоначальная}_{\text{стоимость}}_{\text{ОС}}}, \quad (1.13)$$

Характеризует долю не изношенных основных средств.

Коэффициент износа (K_u):

$$K_u = \frac{\sum \text{амортизации}_{OC}}{\text{Первоначальная}_{OC}}, \quad (1.14)$$

Данный показатель характеризует долю стоимости основных средств, списанную на затраты предприятия в предыдущих периодах.

$$K_z + K_u = 1, \quad (1.15)$$

Использование оборудования. Работа оборудования может характеризоваться мощностью двигателей, объемом выпускаемой продукции, нормой времени, т. е. всевозможными характеристиками конечного результата. Таким образом, существует ряд показателей, посредством которых можно рассчитать полезность и эффективность работы того или иного вида оборудования.

Коэффициент экстенсивного использования оборудования определяется отношением фактического количества часов работы оборудования к количеству часов его работы по плану:

$$K_s = \frac{\Phi_{\phi}}{\Phi_{\text{эф}}}, \quad (1.16)$$

где Φ_{ϕ} – фактически отработанное оборудованием время, час;

$\Phi_{\text{эф}}$ – плановый эффективный фонд времени оборудования за период, час.

Коэффициент экстенсивного использования оборудования представляет собой соотношение времени работы оборудования ко всему нормативному времени, т.е. показывает удельный вес времени производительной работы оборудования

Коэффициент интенсивного использования оборудования определяется отношением фактической производительности оборудования к его технической (паспортной) производительности:

$$K_i = \frac{B_{\phi}}{B_{nl}}, \quad (1.17)$$

где B_{ϕ} – фактический объем выпуска продукции за период, руб.;

B_{nl} – установленный выпуск (выработка) за тот же период, руб.

Показатель интенсивного использования основных фондов отражает уровень их использования по мощности (производительности). Интенсивная загрузка основных фондов приводит к снижению себестоимости продукции (за счет сокращения всех постоянных расходов) и росту производительности труда. Однако показатель интенсивной нагрузки основных фондов в большей степени, чем показатель экстенсивной нагрузки, связан с характером производства и технологического процесса.

Коэффициент интегрального использования оборудования равен произведению коэффициентов интенсивного и экстенсивного использования оборудования и комплексно характеризует эксплуатацию его по времени и производительности:

$$K_{инт} = K_э * K_{инт}, \quad (1.18)$$

Характеризует уровень использования машин и оборудования как по времени, так и по мощности.

Коэффициент сменности работы оборудования – отношение общего количества отработанных машино-смен к числу установленного оборудования:

$$K_{см} = \frac{t_c}{N_{эф}}, \quad (1.19)$$

$$K_{см} = \frac{MC_1 + MC_2 + MC_3}{N}, \quad (1.20)$$

где t_c – число отработанных станко-смен;

N – общее число оборудования, ед.;

$MC_{1, 2, 3}$ – количество машино-смен работы оборудования только в одну смену; в две смены; в три смены.

Показывает, во сколько смен в среднем работает каждая единица оборудования.

Коэффициент загрузки оборудования – отношение коэффициента сменности работы к плановой сменности оборудования ($K_{пл}$):

$$K_{загр} = \frac{K_{см}}{K_{пл}}, \quad (1.21)$$

где $K_{пл}$ – коэффициент сменности работы;

$B_{пл}$ – плановая сменность оборудования.

Показывает, насколько данное оборудование занято при выполнении определенной работы. Коэффициент загрузки оборудования в отличие от коэффициента сменности учитывает данные о трудоемкости изделий.

1.2 Проблемы и перспективы развития энергетики России

Из всех отраслей хозяйственной деятельности человека энергетика оказывает самое большое влияние на нашу жизнь. Просчеты в этой области имеют серьезные последствия. Тепло и свет в домах, транспортные потоки и работа промышленности – все это требует затрат энергии. Потребности в энергии продолжают расти. Наша цивилизация динамична. Любое развитие требует, прежде всего энергетических затрат и при существующих формах национальных экономик многих государств можно ожидать возникновение серьезных энергетических проблем. Таким образом, проблема развития энергетического комплекса является очень актуальной в современных условиях [1].

Наиболее универсальная форма энергии – это электричество. Уже начиная с 1980-х годов в электроэнергетике России стали проявляться негативные тенденции: на фоне общего спада экономики, электроэнергетика фактически становилась донором для других отраслей промышленности. В большей степени это обуславливалось ростом производственных издержек энергетических компаний. В цены нередко включали все фактические расходы.

Действующая модель электроэнергетики негативно отражалась и на развитии других секторов экономики. Отсталость энергоемких отраслей промышленности и жилищно-коммунального хозяйства, отсутствие стимулов к

энергосбережению, привели к тому, что удельная энергоемкость экономики России в два-три раза превысила соответствующий показатель развитых стран. Проблема высокзатратности энергетического комплекса является приоритетной и в настоящее время.

Еще одним негативным фактором развития современной электроэнергетики является резкое уменьшение объема инвестиций на фоне сокращения собственных средств энергокомпаний. Катастрофически не хватает средств на поддержание и модернизацию оборудования.

В настоящее время энергетическая отрасль является инвестиционно непривлекательной. Энергокомпании – это естественные монополии, а следовательно, очень высоко государственное регулирование деятельности этих компаний. Государство оказывает инвестиционную поддержку предприятиям энергетического комплекса и решает куда направлять инвестиции. И, вследствие этого, инвестиции направляются на удовлетворение технических потребностей, а не на исполнение бизнес целей.

Одиннадцать лет назад вступила в действие «Энергореформа 2006 года». Целью данной реформы является обеспечение устойчивого функционирования и развития экономической и социальной сферы, повышение эффективности производства и потребления электроэнергии, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей [2].

Основные направления реформирования отрасли следующие:

- разработка мер по снижению издержек энергетических компаний. В рамках этой проблемы предполагается снижение затрат на топливо и повышения уровня производительности труда, путем оптимизации численности персонала, внедрения новых технологий и оборудования.

- разработка мер по снижению потерь при производстве, передаче, распределении и конечной реализации электро- и теплоэнергии. Основными мерами является проведение технического аудита, предупредительных ремонтов, совершенствование систем учета, контрольные проверки конечных потребителей и др.

- разработка инвестиционной политики, которая подразумевает разделение отрасли на естественно- монопольные (в основном передача и распределение энергии) и конкурентные (производство и сбыт электроэнергии).

Конкурентные условия, создаваемые в ходе реформы, стимулируют предприятия к повышению эффективности: заставляют развиваться современные технологии, более эффективно использовать топливо, точнее планировать производственную деятельность.

Создание рынка повысит инвестиционную привлекательность энергокомпаний, что будет способствовать росту оборотов не только самой электроэнергетики, но и отраслей, связанных с производством энергетического оборудования, строительством, металлургией, газовой промышленностью и др.

Наконец, конкуренция, внедряемая в отрасли, даст возможность стабилизировать цены на электроэнергию для потребителей на приемлемом уровне.

Неотъемлемой частью энергетики России является атомная энергетика. После катастрофы на Чернобыльской АЭС под влиянием общественности в России были существенно приторможены темпы развития атомной энергетики. Конечно, это неудивительно. Ведь авария на этой станции стала самой масштабной катастрофой, которая произошла за весь исторический период существования человечества. Впервые сотни тысяч людей столкнулись с реальной опасностью «мирного атома», неизбежностью возникновения чрезвычайной ситуации в условиях НТР, с неготовностью общества и государства к их предотвращению и сведению к минимуму их последствий. Огромные прямые убытки повлекло закрытие всех строящихся в России АЭС, станции, признанные зарубежными экспертами как вполне надежные, были заморожены даже в стадии монтажа оборудования.

Развитие атомной энергетики в России неотвратимо и это сейчас понимает большинство населения, да и сам отказ от ядерной энергетики потребовал бы колоссальных затрат.

Сейчас планируется увеличение производства энергии на АЭС. Известно,

что себестоимость атомной энергии значительно превышает себестоимость электроэнергии, полученной на тепловых или гидравлических станциях, однако использование энергии АЭС во многих конкретных случаях не только незаменимо, но и является экономически выгодным. Поэтому, по моему мнению, атомная энергия является стержнем всей энергетики страны, и во многом определяет ее развитие. Большое преимущество для развития атомной энергетики в России создают недавно принятые российско-американские соглашения СНВ-1 и СНВ-2, по которым будут высвободиться огромные количества оружейного плутония, невоенное использование которого возможно лишь на АЭС. Именно благодаря разоружению традиционно считавшаяся дорогой электроэнергия получаемая от АЭС может стать примерно в два раза дешевле электроэнергии ТЭС.

Особое внимание в развитии энергетики России уделяется экологическим проблемам. Экстенсивное развитие производства, ускоренное наращивание огромных мощностей привело к тому, что экологический фактор долгое время учитывался крайне мало или вовсе не учитывался. Наиболее не экологична угольная ТЭС, вблизи них радиоактивный уровень в несколько раз превышает уровень радиации в непосредственной близости от АЭС. Использование газа в ТЭС гораздо эффективнее, чем мазута или угля; при сжигании 1 тонны условного топлива образуется 1,7 тонны углерода против 2,7 тонны при сжигании мазута или угля. Экологические параметры, установленные ранее не обеспечивают полной экологической чистоты, в соответствии с ними строилось большинство электростанций. Новые стандарты экологической чистоты вынесены в специальную государственную программу “Экологически чистая энергетика”. С учетом требований этой программы уже подготовлено несколько проектов и десятки находятся в стадии разработки. Эти проекты предполагают строительство экологически чистых электростанций и перевод их на более чистое топливо - природный газ.

В перспективе Россия должна отказаться от строительства новых крупных тепловых и гидравлических станций, требующих огромные

инвестиции и создающих экономическую напряженность. Предполагается строительство ТЭЦ малой и средней мощностей и малых ГЭС в удаленных северных и восточных регионах. На Дальнем Востоке предусматривается развитие гидроэнергетики за счет строительства каскада средних и малых ТЭС.

Подводя итоги всему вышесказанному можно сказать, что на сегодняшний день отрасль находится в кризисе. Основная часть производственных фондов отрасли устарела и нуждается в замене в течение ближайших 10-15 лет. На сегодняшний день выработка мощностей втрое превышает ввод новых. Может создаться такая ситуация, что как только начнется рост производства возникнет катастрофическая нехватка электроэнергии, производство которой невозможно будет нарастить еще по крайней мере в течение 4-6 лет.

Правительство пытается решить проблему с разных сторон: одновременно идет акционирование отрасли (51% акций остается у государства), привлечение иностранных инвестиций - начала внедряться подпрограмма по снижению энергоемкости производства.

На КЭФ 2017 обсудили модернизацию оборудования в электроэнергетике страны.

Компания Юнипро – генеральный партнер КЭФ – организовала на форуме круглый стол для обсуждения проблем модернизации и нового строительства в электроэнергетике страны.

Цель дискуссии – обсудить формирование механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующего оборудования, поскольку текущая модель рынка стимулирует строительство новых мощностей, но не формирует ценовых сигналов для модернизации или замещения устаревшего оборудования.

Обсуждение условий и средств сохранения надежности энергосистемы России через техническое перевооружение, реконструкцию и замещение парка неэффективного генерирующего оборудования вели представители государственной власти, эксперты и руководители крупнейших энергетических

компаний страны.

Тон дискуссии задал директор по энергорынкам ПАО «Юнипро» Андрей Жуковский. В своем выступлении он отметил: «Сегодня мы можем уверенно сказать, что оптовый рынок электроэнергии функционирует эффективно, обеспечивая оптимизацию потребления топлива в энергосистеме и сдерживая цены за счет конкуренции. Влияние программы договоров предоставления мощности на экономику России следует признать положительным. Механизм ДПМ стимулировал инвесторов на строительство новых энергоблоков. Однако он, как и действующая модель конкурентного отбора мощности, мало способствует модернизации устаревшего оборудования электростанций. Сегодня в России 23% котлов и 18% турбин эксплуатируются более 50 лет и полностью исчерпали свой парковый ресурс. Почти половина котлотурбинного оборудования приближается к этому сроку. Вопрос в том, каким образом теперь стимулировать генераторов к обновлению оборудования».

Итоги круглого стола подвел заместитель министра энергетики Вячеслав Кравченко. Он сообщил, что министерство энергетики уже работает над целевой программой по выработке механизмов модернизации электроэнергетического оборудования.

Текущей задачей российской электроэнергетики являются правильное и целесообразное использование ресурсов и основных фондов уже имеющихся предприятий этой отрасли.

1.3 Нормативно-законодательная база, регулирующая учет и обновление основных средств

Все совершаемые предприятием финансовые и хозяйственные операции должны соответствовать по содержанию и по оформлению действующим нормативно-правовым актам. Отношения, которыми определяются общие правовые, экономические и социальные основы создания предприятия в

условиях многообразия форм собственности, установленные организационно-правовые формы предприятий, действующие на территории РФ и особенности их деятельности, регламентируются Гражданским кодексом РФ (с изменениями, внесенными Федеральными Законами от 24.07.2008 №161-ФЗ, от 18.07.2009 №181-ФЗ). Необходимость учета на предприятии регламентируется статьей 48, где говорится, что предприятие, независимо от его организационно-правовой формы, должны иметь самостоятельный баланс или смету, ведет бухгалтерскую и статистическую отчетность в порядке, установленным законодательством РФ. В целом Гражданский кодекс Российской Федерации направлен на стабилизацию экономических отношений в условиях рыночной экономики [2].

Налоговый кодекс РФ часть 1 – заложены основы нового направления отечественного законодательства, четко обозначившие особый круг регулируемых общественных отношений, их субъекты, систему и виды налогов и сборов и т.д [4].

Налоговый кодекс часть 2 глава 25 «Налог на прибыль организаций» (в редакции ФЗ от 25.11.2009 №281-ФЗ) определяет основные направления формирования состава, классификации и порядка оценки затрат на выпуск и реализацию продукции. Учет расходов на производство и реализацию продукции ведется в целях налогообложения прибыли [5].

С 01.01.08 года амортизируемым имуществом в целях применения гл.25 НК РФ признаются: имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у налогоплательщика на праве собственности, используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей. Под основными средствами понимается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления организацией

первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

С 01.01.08 года налоговым законодательством закреплено положение, согласно которому амортизационная премия включается в состав косвенных расходов.

Первым шагом на пути сближения с международными стандартами следует считать принятие Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ (в редакции от 23.11.2009 №261-ФЗ). Закон распространяет свою деятельность на все организации, находящиеся на территории России (в том числе и банки), а также на филиалы и представительства иностранных организаций, если иное не предусмотрено международным договором РФ [6].

В Федеральном законе от 29.10.1998 г. №164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (в редакции от 26.07.2006 №130-ФЗ) определены правовые и организационно-экономические особенности лизинга, которые в современных условиях рынка все больше находят свое распространение [7].

Организация и ведение бухгалтерского учета и отчетности на предприятии осуществляется на основании «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденного Приказом Министра РФ от 29.07.1998 г. №34н (в редакции от 26.03.2007 №26н) [9].

Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденное Приказом от 06.10.2008г. №106н (в редакции приказа МФ РФ №22н от 11.03.2009), устанавливает основы формирования (выбора и разработки) и раскрытия учетной политики организации, являющихся юридическими лицами по законодательству РФ (кроме кредитных организаций и бюджетных учреждений) [10].

Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» ПБУ 2/2008, утвержденное Приказом МФ РФ 24.10.2008г. №116н (в редакции от 23.04.2009 №35н), устанавливает особенности порядка формирования в бухгалтерском учете и раскрытия в бухгалтерской отчетности

информации о доходах, расходах и финансовых результатах организациями (за исключением кредитных организаций и бюджетных учреждений), являющимися юридическими лицами по законодательству Российской Федерации и выступающими в качестве подрядчиков либо в качестве субподрядчиков в договорах строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное Приказом МФ РФ от 06.07.1999г. №43н (в редакции от 18.09.2006 №115н), устанавливает состав, содержание и методические основы формирования бухгалтерской отчетности организации, являющихся юридическими лицами по законодательству РФ, кроме кредитных и бюджетных организаций.

Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденное Приказом Минфина России от 30.03.2001г. №26н (в редакции от 27.11.2006 №156н), устанавливают методологические основы формирования в бухгалтерском учете информации об основных средствах, находящихся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления и договора аренды [8].

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное Приказом МФ РФ 06.05.1999г. №32н (в редакции 27.11.2006 №156н), устанавливает правила формирования в бухгалтерском учете информации о доходах в коммерческих организациях (кроме кредитных и страховых организаций), являющихся юридическими лицами по законодательству РФ.

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное Приказом МФ РФ 06.05.1999г. №33н (в редакции от 27.11.2006 №156н), устанавливает правила формирования информации о расходах организации коммерческих организаций (кроме кредитных и страховых организаций). Расходами организации признается уменьшение экономических

выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала этой организации, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденный приказом МФ РФ от 31.10.2000г. №94н (в редакции приказа МФ РФ от 18.09.2006 №115н), и Инструкции по его применению представляют собой схему регистрации и группировки фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете.

Методические указания по инвентаризации имущества финансовых обязательств утверждены Приказом МФ РФ от 13.06.95г. №49. В них рассмотрены общие правила проведения инвентаризации и финансовых обязательств организации и оформления ее результатов. Инвентаризация основных средств может проводиться не реже 1 раза в 3 года в сроки, установленные предприятием или ранее при: передаче имущества в аренду, выкупе, продаже; смене материально ответственного лица; при установлении фактов хищений, злоупотреблений, порчей ценностей; при ликвидации; в некоторых других случаях.

Методические рекомендации по бухгалтерскому учету затрат на производство и калькулирование себестоимости продукции (работ, услуг) в сельскохозяйственных предприятиях, утвержденные Приказом министерства сельского хозяйства РФ от 06.06.2003г. №792, определяют порядок организации бухгалтерского учета затрат и калькулирование себестоимости продукции (работ, услуг) в организациях на основе сложившейся системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в стране.

«Общероссийский классификатор основных фондов» утвержден постановлением Госстандарта России от 26.12.94г. №359. Документ содержит порядок отнесения объектов к основным фондам.

2 Анализ использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт»

2.1 Характеристика ПАО «Красноярскэнергосбыт» как хозяйствующего субъекта

Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» является дочерним обществом ПАО «Энергосбытовая компания РусГидро». Фирменный логотип ПАО «Красноярскэнергосбыт» изображен на рисунке 2.1.



Рисунок 2.1 – Логотип ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Главной задачей ПАО «Красноярскэнергосбыт» является реализация электроэнергии и оказание сопутствующих услуг всем добросовестным потребителям.

Таким образом, предоставляются следующие услуги [33]:

- покупка электрической энергии (мощностей) на оптовых специализированных рынках;
- продажа электрической энергии (мощностей) на розничных специализированных рынках Красноярского края;
- распределение электроэнергии;
- оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без ее передачи и распределения);
- монтаж, техническое обслуживание и ремонт приборов учета электроэнергии;
- высоковольтные испытания электрооборудования;

- энергоаудит объектов и предоставление услуг по агентским договорам.
- управление многоквартирными домами в городах Красноярского края: Шарыпово, Канск, Кодинск (с 1 декабря 2009 г.);
- водоснабжение и водоотведение физическим и юридическим лицам в поселке Дубинино(с 25 декабря 2012 г.).

«Красноярскэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком на территории Красноярского края [35]. А по итогам работы в 2014 году признан лучшей управляющей компанией по Восточной группе районов Красноярского края Службой строительного надзора и жилищного контроля [36].

Абонентами Красноярскэнергосбыта являются как юридические, так и физические лица. Причем первая категория включает в себя более 30 000 потребителей, а вторая – более 970 000 человек. Таким образом, рассматриваемая компания обеспечивает примерно 40% регионального рынка сбыта электроэнергии. В рамках Российской Федерации, территория обслуживания ПАО «Красноярскэнергосбыт» достигает 13,9 % от общего значения.

Данная организация имеет более 50 участков в различных городах и селениях края, а также 8 межрайонных отделений [37].

ПАО «Красноярскэнергосбыт» относится к крупнейшим работодателям как территории города Красноярска, так и края в целом. Среднесписочная численность сотрудников включает более 1600 человек.

Бессменным руководителем организации с самого основания компании, является Олег Владимирович Дьяченко.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» позиционирует себя на рынке электроэнергии как надежная современная сбытовая компания. В связи с этим организация ставит перед собой определенные стратегические цели, которые стремится достичь в перспективе. Так стратегия общества на настоящий период времени была определена Советом директоров ПАО «РусГидро» – материнской компании «Красноярскэнергосбыт». Она изложена в Стратегическом плане на перспективу до 2020 года, который содержит в себе следующие цели [39]:

- рост ценности компании (компания нацелена на увеличение своей ценности для государства, акционеров, Общества и сотрудников);
- контроль, анализ и системное сопровождение подготовки нормативных правовых инициатив;
- сопровождение формирования положительных тарифно-балансовых решений;
- разработка механизмов удержания клиентов на обслуживании с приоритетом сохранения объема полезного отпуска;
- расширение линейки продаж и перечня предоставляемых платных сервисов, тиражирование лучших практик и продуктов/услуг.

При составлении стратегических целей данной компании, необходимо учитывать факторы, влияющие на деятельность «Красноярскэнергосбыт». В основном это те факторы, которые влияют на отрасль в целом. Наибольшее воздействие оказывают: объем энергопотребления, уровень оплаты за потребленную электроэнергию, налоговое законодательство и законодательство в области производства и сбыта электроэнергии, качественный состав работников и производительность труда [40].

В настоящее время ПАО «Красноярскэнергосбыт» является одним из ведущих энергетических предприятий края, осуществляющим экономическую и техническую политику в работе с потребителями, по обеспечению реализации энергоресурсов.

С компанией имеют договорные отношения более 20 тысяч потребителей - юридических лиц и 930 тысяч абонентов - жителей Красноярского края, для которых разрабатываются организационно-технические мероприятия по повышению надежности энергоснабжения, производится контроль показателей качества энергии на границах раздела электрических сетей.

Организовано обслуживание приборов учета энергии, включая системы коммерческого учета электроэнергии. Разработаны и внедряются программы полного контроля потребления электрической энергии потребителями Красноярского края, ведется оперативный контроль за энергопотреблением

крупных промышленных предприятий [3].

ПАО «Красноярскэнергообит» – это публичное акционерное общество. Органами управления Общества являются:

- Общее Собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

При этом высшим органом управления является Общее собрание акционеров, которое принимает решения по наиболее важным вопросам. Вопросы, которые отнесены к его компетенции, не могут быть переданы на решение любому другому органу управления. Ведь посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом. Первое собрание состоялось 12 сентября 2005 года, на нем был утвержден Устав общества, избран Генеральный директор, члены Совета директоров и члены Ревизионной комиссии [38].

ПАО «Красноярскэнергообит» имеет линейно-функциональную структуру управления.

Имущественный комплекс ПАО «Красноярскэнергообит» состоит из следующих структурных составляющих:

- средства оперативно-диспетчерского управления, связи и автоматики, обеспечивающие деятельность филиалов и дочерних обществ;
- имущество, переданное в оперативное управление ННОУ УТК Башкирэнерго;
- имущество (здания и сооружения, оборудование и транспорт), переданное по договорам аренды дочерним обществам для выполнения уставной деятельности и иным коммерческим организациям;
- пакеты долей (акций) двадцати одного дочернего и одного зависимого хозяйственного общества, девяти обществ с долей участия в уставных капиталах менее 20 % [3].

Таблица 2.1 – Показатели деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Показатели в тысячах рублей

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонение
Выручка, в том числе:	32 193 661	34308216	2114555
-электроэнергии и мощности для сбытовых компаний	31347989	33435708	2087719
-прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	840985	868109	27124
-прочих товаров, продукции, работ, услуг	4687	4399	-288
Себестоимость продаж, в том числе:	(29438821)	(31551588)	(2112767)
электроэнергии и сбытовыми компаниями, в том числе:	(28623093)	(30709555)	(2086462)
- покупная электроэнергия и мощность	(17259203)	(17794524)	(535321)
- услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	(11324608)	(12872933)	(1548325)
-расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	(42282)	(42098)	184
-прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	(806295)	(835420)	(29125)
-прочих товаров, продукции, работ, услуг	(9433)	(6613)	2820
Валовая прибыль (убыток)	2754840	2756628	1788
Коммерческие расходы	(1318128)	(1392990)	(74862)
Управленческие расходы	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	1436712	1363638	(73074)

Анализ таблицы 2.1 позволяет сделать следующие выводы: Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка на начало периода составляла 32 193 661 тыс. руб., на конец периода 34308216 тыс. руб. Увеличение составило 2114555 тыс. руб. Это произошло в основном из-за увеличения продаж электроэнергии и мощности для сбытовых компаний (на 2087719 тыс. руб.).

Себестоимость продаж включает расходы на покупную энергию (мощность), в том числе приобретенные «нагрузочные потери», расходы на

транспортировку электрической энергии, расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии, расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В силу требования Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о раздельном учете доходов и затрат по видам деятельности в сфере электроэнергетики (производству электрической энергии, передаче электрической энергии, реализации электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению), формированию более достоверного представления о фактах хозяйственной деятельности, в учетную политику Общества на 2016 год были внесены изменения: услуги на передачу электрической энергии, а также расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии, квалифицируются Обществом в качестве расходов, связанных с реализацией электрической энергии (мощности) и отражаются в отчете о финансовых результатах по соответствующей строке «Себестоимость продаж».

В анализируемом периоде произошло увеличение себестоимости продаж на 2112767 тыс. руб.

В составе коммерческих расходов отражены суммы начисленной заработной платы, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, стоимость покупной энергии и мощности для собственного потребления и прочие расходы. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере. В начале периода их сумма составляла 1318128 тыс. руб., в конце периода – 1392990 тыс. руб. Увеличение составило 74862 тыс. руб.

На очередном годовом собрании акционеров по итогам работы за 2015г. (протокол № 20 от 03.06.16г.) утвержден финансовый результат по итогам работы за год: прибыль в размере 628 256 тыс. руб. и принято решение о выплате дивидендов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В условиях рыночной экономики процесс хозяйствования в целом должен предусматривать достаточные экономические стимулы для обеспечения эффективного использования основных фондов, всего имущества предприятий.

Трудно переоценить народнохозяйственное значение эффективного использования основных фондов. Решение этой задачи означает увеличение производства необходимой обществу продукции, повышение отдачи созданного производственного потенциала и более полное удовлетворение потребностей населения, снижение себестоимости, рост рентабельности.

Улучшение использования ОПФ означает ускорение их оборачиваемости, что в значительной мере способствует решению проблемы сокращения разрыва в сроках физического и морального износа, ускорения темпов обновления основных фондов.

Успешное функционирование основных фондов зависит от того, насколько полно реализуются экстенсивные и интенсивные факторы улучшения их использования. Основные фонды являются неотъемлемой частью любого предприятия и от повышения их использования зависят важные показатели деятельности предприятия, такие как финансовое положение, конкурентоспособность на рынке.

В бакалаврской работе был проведен анализ использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Проанализировав основные экономические показатели деятельности предприятия за два года, можно сделать вывод, что ПАО «Красноярскэнергосбыт» в отчетном году от финансово - экономической деятельности получило прибыль в размере 339938 тыс. руб.

Фондообеспеченность Общества, начиная с 2016 года, увеличивается. Общий размер увеличения составил 63707 тыс. руб.

В структуре основных средств наибольший удельный вес занимают средства производственного назначения - 97%, основную долю которых

составляют здания, машины и оборудование.

Анализ качественного состояния основных производственных средств исследуемого объекта показал, что доля устаревших и изношенных средств не велика. Коэффициент износа находится в пределах: 2015 год. – 0,38 и 0,45 в 2016 году.

Динамика изменения фондоотдачи за анализируемый период показала, что в 2016 году на 1 руб. основных производственных фондов получено 31,46 руб. валовой продукции, что на 9,09% меньше, чем в 2015 году. Фондоемкость, наоборот, возросла на 0,003 руб. в анализируемом периоде.

По результатам проведенного анализа можно рекомендовать следующие предложения, которые позволят с большей эффективностью использовать основные производственные фонды:

- создать резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств, что с большей точностью позволят рассчитать размер налоговых платежей;

- разработать график документооборота по учету основных средств для осуществления контроля за своевременностью составления и сдачи документации;

- для улучшения показателей использования основных средств ПАО «Красноярскэнергосбыт» целесообразно сдавать в аренду не используемые или мало используемые основные средства.

Были рассчитаны прогнозные значения показателей фондоемкости и фондоотдачи. Сравнение полученных результатов позволяет сделать вывод, что в результате предложенных мероприятий фондоотдача увеличится на 0,04 руб., фондоемкость снизится на 0,0003 руб. Эти изменения свидетельствуют об экономической целесообразности мероприятий эффективного использования основных фондов ПАО «Красноярскэнергосбыт».

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 Таиров Б. В. Теоретические вопросы управления основным капиталом предприятия / Б. В. Таиров // Журнал научных публикаций аспирантов и докторантов. – 2015. – № 8.
- 2 Романовский М. В. Корпоративные финансы: учебник / М. В. Романовский, А. И. Вострокнутова. – Санкт-Петербург: Питер, 2011. – 592 с.
- 3 Леонтьев В. Е. Финансовый менеджмент: учеб. пособие / В. Е. Леонтьев, Н. П. Радковская. – Санкт-Петербург: Гатчина, 2009. – 389 с.
- 4 Чечевицына, Л. Н. Экономика организации: учеб. пособие / Л. Н. Чечевицына, Е. В. Хачадурова – Ростов на Дону: Феникс, 2016. – 382 с.
- 5 Баскакова, О. В. Экономика предприятия (организации): учебник / О. В. Баскакова, Л. Ф. Сейко. – Москва: Издательско-торговая корпорация «Дашков и К^о», 2012. – 372 с.
- 6 Г.Н.Марченко, С.Н.Михайлов, Р.Е.Мансуров Оценка экономической конкурентоспособности энергетических предприятий. Казань: КГЭУ, 2005г., стр. 26.
- 7 Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94 [Электронный ресурс]: пост. Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359 ред. от 14.04.1998// Справочная правовая система «Консультант Плюс». – Режим доступа: <http://www.consultant.ru>.
- 8 Экономика предприятия (фирмы) : учебник / О. И. Волков [и др.]; под ред. О. И. Волкова и О. В. Девяткина ; Рос. эконом. акад. им. Г. Э. Плеханова. – 3-е изд., перераб. и доп. – Москва: ИНФРА-М, 2007. – 601 с.
- 9 Временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030 года: письмо министерства экономического развития Российской Федерации от 05 окт. 2014 г.
- 10 Гражданский кодекс Российской Федерации. В 4 ч. Ч. 1 [Электронный ресурс]: федер. закон от 31.11.1994 № 51-ФЗ ред. от 03.07.2016. // Справочная правовая система «КонсультантПлюс». – Режим доступа:

<http://www.consultant.ru>.

11 Налоговый кодекс российской федерации. Часть 2: федер. закон от 5 авг. 2000 г. № 117-ФЗ.

12 Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утв. приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 г. № 49.

13 Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996.

14 Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утверждено приказом Минфина РФ от 06.05.99 г. № 32н.

15 Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утверждено приказом Минфина РФ от 06.05.99 г. № 33н.

16 Иневатова О. А., Бухорбаева А. Т. Теория и проблемы управления основным капиталом предприятия // Молодой ученый. — 2016. — №30. — С. 198-201.

17 Казанцев, Р. В. Анализ основных средств предприятия / Р. В. Казанцев // Планово-экономический отдел. – 2016. – № 3. – С. 55–59.

18 Егоров, Ю. Н. Планирование на предприятии / Ю.Н. Егоров. – Москва:ИНФРА-М, 2008. – 176 с.

19 Платонова Н.А., Харитонов Т.В. Планирование деятельности предприятия: учеб. пособие. Москва: Дело и сервис, 2005. - 432 с.

20 Федорова Н.Н. Оценка эффективности организационной структуры управления предприятием в процессе адаптации к рынку: учеб. пособие для вузов. М.: Экономика, 2011. 160 с.

21 Любушкин Н.П. Экономика организации: учебник / Н.П. Любушкин. – Москва: КНОРУС, 2015 – 304 с.

22 Угрюмова М.А., Гобина Г.В. Экономика предприятия: учеб. пособие. / Ярославль: Изд-во ЯГТУ, 2012 – 206 с.

23 Титов, В.И. Экономика предприятия: учебник / В.И. Титов. – Москва: Эксмо, 2013 – 416 с.

24 Сафронова, Н.А. Экономика организации (предприятия): учебник / под ред. Н.А. Сафронова. – 2-е изд., дополн. и перераб. – Москва: Экономистъ,

2014 – 620 с. 77

25 Фомичева Л.П. Азы учета под руководством профессионалов. Учет дебиторской и кредиторской задолженности [Электронный ресурс]. - Система «Гарант», 2012.

26 Анфилатов В.С. и др. Системный анализ в управлении: учеб. пособие/ под ред. А.А. Емельянова. – Москва: Финансы и статистика, 2013 – 368 с. 25 Баканов М.И., Шеремет А.Д. Теория экономического анализа: учеб. 4-е изд. – Москва: Финансы и статистика, 2014 – 218 с.

27 Тараскина Е.В. Финансовый анализ: учеб. пособие. - Москва: ТК Велби, Издательство Проспект, 2015 - 345 с.

28 Барнгольц С.Б., Мельник М.В. Методология экономического анализа деятельности хозяйствующего субъекта: учеб. пособие. – Москва: Финансы и статистика, 2012 – 240 с.

29 Гинзбург А.И. Экономический анализ. – СПб.: Питер, 2009. – 176 с.
31 Глущенко А.В. Теория бухгалтерского учета: учеб. пособие. / Волгоград: Изд-во ВолГУ, 2015 – 134 с.

30 Ендовицкий Д.А. Комплексный анализ и контроль инвестиционной деятельности: методология и практика / под ред. проф. Л.Т. Гиляровой. - Москва: Финансы и статистика, 2015 —400 с.

31 Ефимова О.В., М.В. Мельник Анализ финансовой отчетности: учеб. пособие. / 3-е изд. испр. и доп. – М.: Омега-Л, 2014 – 451с.

32 Ковалев В.В. Финансовый учет и анализ: концептуальные основы. – Москва: Финансы и статистика, 2013 – 715 с.

33 Кураков Л.П. Большой толковый словарь экономических и юридических терминов / Кураков Л.П. - 2-е изд. перераб. и доп. Москва: ЮНИТИ- ДАНА. 2015- 395 с.

34 Самсонов Н.Ф. Финансовый менеджмент: учебник для вузов – Москва: Финансы: ЮНИТИ, 2014 – 495 с.

35 Ковалев, В.В. Финансовый анализ: методы и процедуры / В.В. Ковалев. / Москва: Финансы и статистика, 2012 - 560с.

- 36 Ансофф, И.И. Стратегическое управление / И. И. Ансофф. - Москва: Экономика, 2015- 347с. 79
- 37 Белолипецкий, В.Г. Финансовый менеджмент: учеб. пособие/ В.Г. Белолипецкий. - Москва: КноРус 2015 – 448с.
- 38 Бочаров, В.В. Инвестиции: учебник для вузов./ В.В. Бочаров.2-е изд.- Санкт-Петербург: Питер,2014-384 с.
- 39 Валинурова, Л.С. Управление инвестиционной деятельностью:/ Л.С. Валинурова, О.Б. Казакова.- Москва: КноРус, 2013-384с.
- 40 Идрисов, А.Б. Стратегическое планирование и анализ эффективности инвестиций:/ А.Б. Идрисов, С.В. Картышев, А.В. Постиков. - Москва: Филинь, 2012-266с.
- 41 Косов, В.В. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов:/ В.В. Косов, В.Н. Лившиц, А.Г. Шахназаров. - Москва: Экономика, 2012-421с
- 42 СТО 4.2-07-2014 Система менеджмента качества. Общие требования к построению, изложению и оформлению документов учебной деятельности. – Введ. 09.01.2014. – Красноярск: ИПК СФУ, 2014. – 60с.
- 43 Л.Д.Гительман, Б.Е.Ратников. Эффективная энергокомпания. Москва: ЗАО «Олимп-Бизнес», 2012г. стр. 149.
- 44 Стражев В.И. Анализ хозяйственной деятельности в промышленности / Н. А. Русак, В.И. Стражев, О.Ф. Мигун и др.; Под общ. ред. В.И. Стражева. – Москва: Выш. Шк., 2044. –398с.
- 45 Астахов В.П. Бухгалтерский учет. – Ростов на Дону: Изд. центр «МарТ», 2005. – 960 с.
- 46 Подольский В.И. Аудит. / Под ред. В.И.Подольского. – Москва: ЮНИТИ – ДАНА, Аудит, 2003. – 583с.
- 47 Соколов Я.В. Бухгалтерский учет. / Под ред. Я.В.Соколова. – Москва: ТК Велби, издательство Проспект, 2015. – 768 с.
- 48 Врублевский Н.Д. Бухгалтерский учет. – Москва: Инфра- М, 2009. – 399с.

- 49 Глушков И.Е. Бухгалтерский учет на современном предприятии. – Москва: КНОРУС, 2014. – 797с.
- 50 Донцова Л.В. , Никифорова Н.А. Анализ финансовой отчетности. – Москва: Изд. «Дело и Сервис», 2005. – 336с.
- 51 Кондраков Н. Л. Бухгалтерский учет. – Москва: ИНФРА-М, 2015. – 398с.
- 52 Официальный сайт ПАО «Красноярскэнергосбыт» [Электронный ресурс]: Режим доступа - krsk-sbit.ru.
- 53 Кондраков Н. Л. Бухгалтерский учет в кооперативах, малых и арендных предприятиях. – Москва: Изд-во «Витал», 2014. – 432с.
- 54 Баканов М.И. Курс экономического анализа / Под ред. М.И.Баканова и А.Д.Шеремета. – Москва: Финансы и статистика, 2013.
- 55 Луговой В. А. Инвентаризация, документация, отчетность. Справочник в вопросах и ответах. - Москва: Аудит, 2011. – 341с.
- 56 Магомедов А.М. Экономика предприятия. – Москва: Изд-во «Экзамен», 2014. – 352с.
- 57 Муравицкая Н.К. Бухгалтерский учет: Финансовый. Управленческий учет. Финансовая отчетность. – Москва: КноРус, 2006. – 528 с.
- 58 Савицкая Г.В. Анализ хозяйственной деятельности предприятия: 5-е изд., перераб. и доп. – Минск: ООО «Новое знание», 2014. – 688с.
- 59 Сергеев И.В. Экономика предприятия. – Москва: Финансы и статистика, 2013. – 304с.
- 60 Мамедов О. Ю. Современная экономика / Научн. ред. Мамедов О. Ю.; Феникс, Ростов на Дону, 2006. – 608с.
- 61 Карлик А.Е. Экономика предприятия. / Под ред. А.Е.Карлика. – Москва: ИНФРА – М, 2014. – 432с.
- 62 Горфинкель В.Я. Экономика предприятия / Под ред. В.Я.Горфинкеля. – 3-изд., перераб. и доп. – Москва: ЮНИТИ, 2033. – 431с.
- 63 Сафронов Н.А. Экономика предприятия / Под ред. Н.А.Сафронова. – Москва: Юристъ, 2013. – 584с.
- 64 Арсеньев Н.О., Особенности учетной политики на предприятии //

Консультант бухгалтера – 2013 – №9 – С. 5–7.

65 Волков Н. Г., Учет собственных средств // Главбух – 2015 – №3. – С.21–23.

66 Платонов Ю.А. Об учете собственного капитала и расчетов с акционерами // Бухгалтерский учет – 2015 – №1– С. 8–9.

67 Цвейбак М.А., Контроль операций с ценными бумагами // Бухгалтерский учет – 2009 – № 4 – С. 31 – 34.

68 Самсонов В.С., Вяткин М.А.. Экономика предприятий энергетического комплекса. Москва: Высш. шк., 2013.

69 Фабоцци Ф.Д. Управление инвестициями. Москва, ИНФРАМ, 2010.

70 Багиев Г.А. Организация, планирование и управление промышленной энергетикой. Москва: Высш. шк., 2014.

71 Грузинов В.П. Экономика предприятия / под ред. В.П. Грузинова. Москва: ЮНИТИ, 2013.