

Федеральное государственное автономное  
образовательное учреждение высшего образования  
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт управления бизнес–процессами и экономики

Экономика и организация предприятий энергетического  
и транспортного комплексов

УТВЕРЖДАЮ  
Заведующий кафедрой

\_\_\_\_\_ Е. В. Кашина  
подпись

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.

## БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

38.03.01.03.09 «Экономика предприятий и организаций (нефтяная и газовая промышленность)»

### ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПРЕДПРИЯТИЯ (НА ПРИМЕРЕ ПАО «ЛУКОЙЛ»)

#### Пояснительная записка

Руководитель	_____	канд. экон. наук, доцент	<u>В.К. Шадрин</u>
	подпись, дата	должность, ученая степень	инициалы, фамилия
Выпускник	_____		<u>Я.С. Дудкина</u>
	подпись, дата		инициалы, фамилия
Нормоконтролер	_____		<u>Е. В. Бочарова</u>
	подпись, дата		инициалы, фамилия

Красноярск 2016

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	4
1 Теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных средств.....	7
1.1 Понятие, классификация и оценка основных средств.....	
1.2 Основные направления, задачи и информационное обеспечение анализа основных средств .....	7 16
1.3 Система показателей, характеризующих использование основных средств .....	18
2 Анализ использования основных средств предприятия за период 2014- 2015г .....	22
2.1 Краткая характеристика ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»...	22
2.2 Анализ основных средств ООО «Лукойл- Нижегороднефтеоргсинтез». .....	28
2.2.1 Анализ наличия, структуры и движения основных средств.....	28
2.2.2 Анализ основных показателей эффективности использования основных средств.....	34
2.2.3 Факторный анализ.....	41
3 Разработка мероприятий эффективного использования основных средств предприятия.....	48
3.1 Пути повышения эффективного использования основных средств	49
3.2 Описание инвестиционного проекта.....	51
3.3 Финансовый план .....	63
Заключение.....	68
Список использованных источников.....	71
Приложения А –Г.....	76

## ВВЕДЕНИЕ

Успешное решение задачи возрождения промышленного комплекса России, повышение уровня его конкурентоспособности является одним из важнейших условий обеспечения устойчивого экономического роста народного хозяйства.

Основные фонды, являясь базой экономического потенциала предприятия, определяют его производственную мощность и технический уровень, а, следовательно, и эффективность производства. Данный тезис особенно актуален для предприятий промышленности, которые сосредоточили в структуре собственного имущества более четверти основных фондов, задействованных в производственном процессе. Особенностью управления основными фондами в переходный период явились постоянные дополнения и изменения к законодательным актам по ряду вопросов, которые долгое время оставались нерешенными из-за отсутствия опыта и неподготовленности многих сфер и структур к новым экономическим условиям. Явными проявлениями нерешенных проблем управления основными фондами стали спад производства, банкротство и признаки несостоятельности предприятий. Поэтому для дальнейшего успешного развития требуется эффективное управление основными фондами.

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 средств становится актуальной для всех форм деятельности предприятий.

Несмотря на наличие множества экономических школ и течений, в современной экономической науке вопросы управления основными средствами на сегодня являются наиболее сложными и недостаточно разработанными.

Сложность решения данной задачи сдерживается напряженным финансовым состоянием предприятий, недостаточной инвестиционной активностью, накоплением морального и физического износа оборудования. Положение усугубляется из-за отсутствия должного внимания к системным исследованиям в области управления основными фондами.

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 средств ведет к увеличению производства готовой продукции, улучшению баланса оборудования, снижению себестоимости, росту рентабельности производства.

Эффективное использование основных средств означает также ускорение их оборачиваемости, что способствует решению проблем сокращения сроков физического и морального износов оборудования, ускорения темпов обновления.

Цель бакалаврской работы – повышение эффективности использования основных фондов предприятия.

Задачи работы:

- оценка использования основных средств,
- оценка показателей движения и технического состояния,
- факторный анализ показателей, характеризующих состояние основных средств,
- оценка показателей эффективного использования основных средств.

Объектом исследования является общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» - дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ».

Предмет исследования – основные средства предприятия.

Работа состоит из введения, трех глав основной части и заключения.

В бакалаврской работе рассмотрены теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных средств, проведен анализ использования основных средств, предложены мероприятия повышения эффективности использования основных фондов предприятия.

# **1 Теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных средств**

## **1.1 Понятие, классификация и оценка основных средств**

Основными средствами (фондами) называют ту часть физического капитала, которая переносит свою стоимость на стоимость продукции по частям, в течение нескольких производственных циклов. Для обозначения этого понятия используют также выражение «средства труда длительного пользования».

Существует несколько классификаций основных фондов, в соответствии с которыми они делятся по:

- отраслям народного хозяйства;
- функциональному назначению;
- натурально-вещественному составу;
- степени использования;
- принадлежности.

В зависимости от вида деятельности предприятия основные фонды относятся к определенным отраслям (промышленность, сельское хозяйство, транспорт, строительство, торговля, общественное питание, связь, материально-техническое обеспечение и другие).

По функциональному назначению основные фонды делятся на основные производственные и основные непроизводственные фонды.

К основным производственным фондам относятся фонды, которые непосредственно участвуют в производственном процессе (рабочие машины и оборудование, силовые машины и другие орудия труда, с помощью которых осуществляется производство) или создают условия для производственного процесса (производственные здания, трубопроводы и др.).

Основные непроизводственные фонды - это объекты социально-культурного назначения, жилые вахтовые поселки, медицинские учреждения,

жилые дома, спортивные учреждения, вертолетные площадки, посты охраны и т.п., которые находятся на балансе предприятия. В отличие от производственных фондов они не участвуют в процессе производства и не переносят своей стоимости на продукт. Стоимость их исчезает в потреблении. Фонд возмещения не создается.

Для организации учета основных средств важное значение имеет наличие научно обоснованной классификации основных средств; установление принципов оценки основных средств; установление единицы учета предметов основных средств; выбор форм первичных документов и учетных регистров.

На предприятиях применяется единая типовая классификация основных средств, в соответствии с которой их группируют по видам, принадлежности, использованию.

Основные производственные фонды по натурально-вещественному составу учитываются по следующим группам:

- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- силовые машины и оборудование;
- рабочие машины и оборудование;
- транспортные средства;
- инструменты;
- производственный и хозяйственный инвентарь;
- прочие основные средства.

Здания включают в себя строения, в которых осуществляются основные, вспомогательные и подсобные производства (административно-бытовые, хозяйственные, механические мастерские, кладовые, склады и другие).

Сооружения - инженерно-строительные объекты, горные выработки (стволы шахт, штольни, квершлагги), нефтяные и газовые скважины, очистные и другие сооружения, туннели, мосты.

Передаточные устройства - линии электропередач, кабельные линии, телефонная и телеграфная сеть, трансмиссии, радиосвязь, магистрали трубопроводов, нефтепроводы, воздухопроводы и другие.

К силовым машинам и оборудованию относятся машины-генераторы, производящие энергию, и машины-двигатели. На промышленных предприятиях в эту группу также включают преобразователи электрического тока, трансформаторы, паровые котлы, компрессорные установки и другие.

Рабочие машины и оборудование на промышленном предприятии представляют собой группу, включающую различные виды оборудования для производства продукции - станки, прессы, прокатные станы, подъемно-транспортное оборудование, вентиляторные установки, экскаваторы, лебедки и другие. К этой группе основных средств относится также вычислительная техника (электронно-вычислительные, управляющие, аналоговые другие машины и устройства, используемые для управления промышленным производством).

В группу транспортных средств входят передвижные средства железнодорожного, автомобильного и путевого транспорта, предназначенные для перемещения грузов и работников: локомотивы, вагоны, автомашины, электрокары, автокары, автопогрузчики, железнодорожные вагоны, тепловозы и другие.

К инструментам относятся все виды механизированных и немеханизированных орудий ручного труда или приспособления, прикрепляемые к машинам, служащие для обработки предметов труда (электросварка, манипуляторы, отбойные молотки, тиски, патроны и другие).

Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности включают предметы производственного назначения, служащие для облегчения производственных операций во время работы (рабочие столы, верстаки), оборудование, способствующее охране труда и т.п. К прочим основным средствам отнесены технические библиотеки, противопожарный инвентарь и другие.



К основным средствам относят также капитальные вложения в арендованные объекты, относящиеся к основным средствам.

В составе основных средств учитываются также находящиеся в собственности организации земельные участки, объекты природопользования (вода, недра и другие природные ресурсы).

К основным средствам относятся также капитальные вложения на коренное улучшение земель (осушительные, оросительные и другие мелиоративные работы) и в арендованные объекты основных средств.

Капитальные вложения в многолетние насаждения, коренное улучшение земель включаются в состав основных средств ежегодно в сумме затрат, относящихся к принятым в эксплуатацию площадям, независимо от окончания всего комплекса работ.

По степени участия в процессе производства основные производственные средства делятся на активную и пассивную части.

Активная часть основных фондов - элементы основных фондов, которые принимают непосредственное участие в производственном процессе.

Пассивная часть основных фондов - элементы основных фондов, которые обеспечивают нормальное функционирование производственного процесса.

В этом случае необходимо учитывать специфику отрасли. В нефтеперерабатывающей промышленности активной частью являются сооружения (например, скважины).

Значительный удельный вес активной части основных производственных средств по сравнению с пассивной частью является отличительной чертой их структуры для строительства. Основу активной части основных производственных средств (фондов) здесь составляют строительные машины и механизмы, силовое и производственное оборудование.

По принадлежности основные средства подразделяются на собственные и привлеченные. Собственные основные средства - это средства, находящиеся на балансе предприятия. Привлеченными называют те, что берутся во временное пользование у другой организации на условиях аренды или оказания услуг.

Необходимое условие правильного анализа основных средств - единый принцип их оценки. Существует несколько видов оценок основных фондов, связанных с длительным участием их и постепенным снашиванием в процессе производства и изменением за этот период условий воспроизводства.

В хозяйственной практике различают первоначальную, восстановительную, балансовую, остаточную, ликвидационную и среднегодовую стоимости основных фондов.

Первоначальная стоимость основных производственных фондов - это цена приобретения фондов или сумма затрат на изготовление (строительство), их транспортировку, монтаж, наладку и т.п. Эта стоимость выражается в ценах, действовавших в момент приобретения данного объекта, и на ее основании на предприятии происходит регистрация элементов основных фондов, учет их на балансе предприятия.

По восстановительной стоимости, т.е. по стоимости производства в условиях сегодняшнего дня, основные средства оценивают в связи с длительностью их функционирования для устранения искажающего влияния различных факторов (меняются цены, тарифы, сметные нормы, происходит обновление технологии производства аналогичных видов оборудования).

На практике восстановительная стоимость определяется путем переоценки действующих основных фондов с учетом их физического и морального износа.

Балансовая стоимость - стоимость, по которой основные фонды числятся на балансе предприятия. Основные средства могут числиться на балансе предприятия по восстановительной стоимости, если для них уже проводилась ранее переоценка, или по первоначальной стоимости, если они были созданы или приобретены в период после последней переоценки.

Остаточная стоимость - это первоначальная стоимость основных фондов за вычетом износа, сумма которого определяется по величине амортизационных отчислений за весь прошедший период службы данного объекта основных фондов.

Ликвидационная стоимость - это стоимость реализации изношенных и снятых с производства основных фондов (часто это цена лома).

Среднегодовая стоимость основных фондов определяется на основе первоначальной стоимости с учетом их ввода и ликвидации.

Классификация основных средств по видам положена в основу их аналитического учета.

По принадлежности основные средства подразделяют на собственные и арендованные. По признаку использования - на находящиеся в эксплуатации (действующие) в реконструкции и техническом перевооружении и в запасе (резерве) на консервации. Эта группировка обеспечивает исчисление сумм амортизации.

Единицей учета основных средств является отдельный инвентарный объект, под которым понимают законченное устройство, предмет или комплекс предметов со всеми приспособлениями и принадлежностями, выполняющих вместе одну функцию.

Каждому инвентарному объекту присваивают определенный инвентарный номер, который сохраняется за данным объектом на все время его нахождения в эксплуатации, запасе или консервации. Инвентарный номер прикрепляют или обозначают на учитываемом предмете и обязательно указывают в документах, связанных с движением основных средств.

По сложным инвентарным объектам, т.е. включающим те или иные приспособления, обособленные элементы, составляющие вместе с ним одно целое, как правило, на каждом элементе обозначают тот же номер, что и на основном, объединяющем их объекте.

Инвентарные номера выбывших объектов могут присваиваться другим вновь поступившим основным средствам не ранее чем через три года после выбытия.

Арендуемые основные средства значатся у арендатора под инвентарными номерами, присвоенными им арендодателем.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость основных средств представляет собой сумму фактических затрат в действующих ценах на приобретение или создание средств труда: возведение зданий и сооружений, покупку, транспортировку, установку и монтаж машин и оборудования.

Первоначальная стоимость объектов основных средств приобретенных за плату формируется из фактических затрат на приобретение, которые слагаются из:

- сумм, уплачиваемых организацией в соответствии с договором купли - продажи (продавцу);

- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

- таможенных пошлин и иных платежей;

- невозмещаемых налогов, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств.

Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.

Первоначальная стоимость основных средств, изготовленных собственными силами, формируется из сооружения и изготовления основных средств, которые включают:

- суммы, уплачиваемые организацией в соответствии с договором поставки их поставщику;

- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;

- иные затраты, непосредственно связанные с сооружением и изготовлением объектов основных средств и затраты по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных организацией по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, признается их рыночная стоимость на дату оприходования. При определении рыночной стоимости могут быть использованы данные о ценах на аналогичную продукцию, полученные в письменной форме от организаций - изготовителей; сведения об уровне цен, имеющих у органов государственной статистики торговых инспекций и организаций; сведения об уровне цен, опубликованные в средствах массовой информации и специальной литературе; экспертные заключения о стоимости отдельных объектов основных средств. Затраты по доставке указанных объектов основных средств, полученных по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, учитываются как затраты капитального характера и относятся организациями - получателями на увеличение первоначальной стоимости объекта. Указанные расходы отражаются на счете учета капитальных вложений в корреспонденции со счетами учета расчетов.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных в обмен на другое имущество, отличное от денежных средств, признается стоимость обмениваемого имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском балансе.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации соответствующих объектов. Кроме того, организация имеет право не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать объекты основных средств по восстановительной стоимости путем индексации или прямого

пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам с отнесением возникающей разницы на добавочный капитал организации. Увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости основных средств относится на добавочный капитал организации.

Восстановление объектов основных средств может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции.

Затраты на восстановление объектов основных средств отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся. При этом затраты на модернизацию и реконструкцию объектов основных средств после их окончания могут увеличивать первоначальную стоимость таких объектов и относятся на добавочный капитал организации, если эти затраты улучшают (повышают) ранее принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, мощность, качество применения и т.п.) объектов основных средств. [30]

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, замена каждой такой части при восстановлении учитывается как выбытие и приобретение самостоятельного инвентарного объекта.

## **1.2 Основные направления, задачи и информационное обеспечение анализа основных средств**

Цель анализа основных средств - объективная оценка состояния основных средств и изыскания резервов более эффективного их использования в организации.

Главными задачами анализа основных средств являются:

- определение обеспеченности организации и ее структурных подразделений основными средствами и уровня их использования по обобщающим и частным показателям, установление причин их изменения;
- изучение технического состояния основных средств;

- выяснение эффективности использования оборудования во времени и по мощности;

- определение влияния использования основных средств на объем произведенного товара и другие экономические показатели работы организации;

- выявление резервов роста фондоотдачи, увеличения объема производства и продаж, а также прибыли за счет улучшения использования основных средств.

Традиционно принято считать, что анализ основных средств проводят в следующих направлениях:

- анализ обеспеченности организации основными средствами;
- анализ состава и структуры основных средств организации;
- анализ технического состояния основных средств организации;
- анализ эффективности использования основных средств организации;
- анализ использования отдельных видов оборудования по числу единиц, по времени, по мощности и анализ интегральной загрузки работы оборудования;

- сводный подсчет резервов роста выпуска продукции за счет факторов, связанных с использованием основных средств.

Выбор конкретного направления анализа и решаемых при этом задач определяется потребностями управления. Основными особенностями анализа являются вариантность решений по использованию основных фондов и нацеленность этих решений на перспективу.

Полнота, достоверность результатов анализа основных фондов и его эффективность зависят от качества и содержания используемой экономической информации. Источники данных для анализа основных средств делятся на плановые, учетные и внеучетные.

К плановым источникам относятся все типы планов, которые разрабатываются в организации: перспективные планы по модернизации оборудования цехов, приобретению новых технологических линий,

строительству новых производственных помещений, текущие - на проведение плановых ремонтов основных средств, задания на проведение плановых ремонтов основных средств, задания на проведение оперативных ремонтов основных средств, а также сметы и проектные задания.

Источники информации учетного характера - это все данные, которые содержат документы бухгалтерского, статистического и оперативного учета, а также все виды отчетности, первичная учетная документация.

Здесь наиболее полно отражаются хозяйственные явления, процессы, их результаты. Своевременный анализ данных, которые имеются в учетных документах (первичных и сводных) и отчетности, обеспечивает принятие необходимых мер, направленных на улучшение выполнения планов, достижения лучших результатов хозяйствования.

### **1.3 Система показателей, характеризующих использование основных средств**

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.

К показателям экстенсивного использования относятся: коэффициент экстенсивного использования оборудования, коэффициент сменности работы оборудования, коэффициент загрузки оборудования, коэффициент сменного режима времени работы оборудования.

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



Коэффициент сменности работы оборудования определяется как отношение общего количества отработанных оборудованием данного вида в течение дня станко-смен к количеству станков, работавших в наибольшую смену. Исчисленный таким образом коэффициент сменности показывает, во сколько смен в среднем ежегодно работает каждая единица оборудования.

Коэффициент загрузки оборудования также характеризует использование оборудования во времени. Устанавливается он для всего парка машин, находящихся в основном производстве. Рассчитывается как отношение трудоемкости изготовления всех изделий на данном виде оборудования к фонду времени его работы. Таким образом, коэффициент загрузки оборудования в отличие от коэффициента сменности учитывает данные о трудоемкости изделий.

На основе показателя сменности работы оборудования рассчитывается и коэффициент использования сменного режима времени работы оборудования. Он определяется делением достигнутого в данном периоде коэффициента сменности работы оборудования на установленную на данном предприятии (в цехе) продолжительность смены.

Однако процесс использования оборудования имеет и другую сторону. Помимо его внутрисменных и целодневных простоев важно знать, насколько эффективно используется оборудование в часы его фактической загрузки. Оборудование может быть загружено не полностью, может работать на холостом ходу и в это время вообще не производить продукции, а может, работая, выпускать некачественную продукцию. Во всех этих случаях, рассчитывая показатель экстенсивного использования оборудования, формально мы получим высокие результаты.

Показатели интенсивного использования основных фондов отражают уровень их использования по мощности (производительности). Важнейшим из них является коэффициент интенсивного использования оборудования.

Коэффициент интенсивного использования оборудования определяется отношением фактической производительности основного технологического

оборудования к его нормативной производительности, то есть прогрессивной технически обоснованной производительности.

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.

Наиболее важный из них - фондоотдача основных фондов, определяемая как отношение стоимости продукции (валовой, товарной или реализованной) к среднегодовой стоимости основных фондов.

Фондоотдача показывает общую отдачу от использования каждого рубля, затраченного на основные фонды, то есть эффективность этого вложения средств.

Следующий обобщающий показатель - фондоемкость. Это величина, обратная фондоотдаче. Она рассчитывается как отношение стоимости основных фондов к объему выпускаемой продукции.

Показатель фондоемкости характеризует уровень денежных средств, вложенных в основные фонды для производства продукции заданной величины.

Эффективность работы предприятия во многом определяется уровнем фондовооруженности труда, определяемой стоимостью основных фондов к числу рабочих (работников промышленно-производственного персонала) предприятия.

Эта величина должна непрерывно увеличиваться, так как от нее зависит техническая вооруженность, а следовательно, и производительность труда.

Еще одним важным показателем, характеризующим эффективность использования основных производственных фондов, является фондорентабельность, представляющая собой отношение прибыли к среднегодовой стоимости основных фондов.

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.

## **2 Анализ использования основных средств предприятия**

### **2.1 Краткая характеристика предприятия**

Общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» — предприятие топливно-масляного профиля в г. Кстово Нижегородской области, введено в строй в 1958 году, входит в состав ПАО «ЛУКОЙЛ» с конца 2001 года (доля ЛУКОЙЛа 100 % с марта 2009 г.).

Перерабатывает смесь нефтей из Западной Сибири и Татарстана. Нефть на завод поступает по двум нефтепроводам: Альметьевск—Нижний Новгород и Сургут—Полоцк. Готовая продукция отгружается железнодорожным, автомобильным и речным транспортом, а также по трубопроводу. Мощность — 17,0 млн. т/год. Глубина переработки нефтяного сырья — 64 % за 9 месяцев 2015 года. Индекс Нельсона — 6,3.

2010 году на Нижегородском НПЗ был введен в эксплуатацию комплекс каталитического крекинга, на котором начато производство автомобильного бензина стандарта Евро-4. Этот комплекс каталитического крекинга — крупнейший из построенных в России за последние 25 лет, и, за счет конверсии вакуумного газойля в светлые нефтепродукты, обеспечивает значительный рост производства автобензинов в центральном регионе. Объем инвестиций в проект составил около 975 млн долл.

Новый комплекс позволил увеличить общее производство бензинов на НПЗ с 1,8 млн т/год до 3,2 млн т/год. Выработка дизельного топлива возросла с 4,2 млн т/год до 4,6 млн т/год. На комплексе также изготавливается до 150 тыс. т/год пропилена.



Комплекс каталитического крекинга состоит из 5 основных технологических установок:

- гидроочистка вакуумного газойля мощностью 2,5 млн т/год;
- каталитический крекинг мощностью 2 млн т/год с блоком концентрирования пропилена, позволяющим вырабатывать до 150 тыс. т/год пропилена;
- алкилирование с блоками изомеризации нормальных бутанов и селективного гидрирования диеновых углеводородов. Мощность по алкилату 360 тыс. т/год;
  - производство водорода мощностью 0,04 млн т/год;
  - производство элементарной серы мощностью 0,13 млн т/год.

В комплекс входят также 5 объектов инфраструктуры — цеха гранулирования и отгрузки серы, установки подготовки котловой воды, блока обратного водоснабжения, факельного хозяйства, межцеховых коммуникаций.

Первая в технологической цепочке — установка гидроочистки, сырьем для которой является вакуумный газойль с установок первичной переработки. Из прямогонного вакуумного газойля под воздействием водорода удаляются азотистые и сернистые соединения.

Продукты установки — газойль с низким содержанием сернистых соединений, который направляется на каталитический крекинг. На установке каталитического крекинга вакуумный газойль поступает в реактор, где тяжелые углеводороды под воздействием температуры и в присутствии катализатора превращаются в более легкие.

Основными продуктами установки каталитического крекинга являются бензиновая фракция (выход бензиновой фракции составляет 53 %, октановое число — не менее 92 пунктов), пропилен и бутан-бутиленовая фракция, которая направляется на установку алкилирования, где получают еще один компонент бензинов — алкилат, с октановым числом 95 пунктов, не содержащий соединений серы и ароматики. Сероводород перерабатывается на установке элементарной серы.

Приготовление товарных бензинов осуществляется в потоке на узле смешения, после чего уже готовая продукция поступает в товарное производство, где проверяется её качество, оформляются паспорта и ведется отгрузка потребителям.

В 2011 году на Нижегородском НПЗ ввели в эксплуатацию первую в России установку фтористоводородного алкилирования, что дало возможность предприятию начать выпуск автомобильного бензина класса Евро-5.

Содержание ароматических углеводородов в новом бензине составляет не более 35 %, содержание серы для стандарта Евро-4 — не более 50 мг/кг, для стандарта Евро-5 — не более 10 мг/кг. Такой бензин обеспечивает «чистый выхлоп», то есть сводит к минимуму содержание в выхлопных газах оксидов серы и продуктов неполного сгорания ароматических углеводородов, в том числе наиболее канцерогенного и мутагенного вещества — бензпирена.

С февраля 2011 г. генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» назначен Алексей Николаевич Коваленко, ранее занимавший должность генерального директора ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ».

Дальнейшее развитие ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» направлено на повышение конкурентоспособности и успешности бизнеса. Стратегическая цель — к 2017 г. стать крупнейшим НПЗ в России с глубиной переработки нефти свыше 90 %.

Видами деятельности общества являются:

- производство нефтепродуктов;
- добыча сырой нефти и природного газа;
- предоставление услуг по добыче нефти и газа;
- производство промышленных газов;
- производство смазочных материалов, присадок к смазочным материалам и антифризов;
- деятельность агентов по оптовой торговле топливом, рудами, металлами и химическими веществами;
- деятельность агентов по оптовой торговле лесоматериалами и строительными материалами;
- подготовка к продаже собственного недвижимого имущества;
- покупка и продажа собственного недвижимого имущества;
- сдача в наем собственного недвижимого имущества;
- деятельность агентств по операциям с недвижимым имуществом;
- управление недвижимым имуществом.

Финансовые результаты деятельности ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» за 2014-2015гг. представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Финансовые результаты деятельности ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»

Показатели в тыс. руб.

Показатель	2014г.	2015г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	178434	111002
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	158772	100002
Прочие доходы	0	4052
Прочие расходы	948	4538
Прибыль (убыток) отчетного года	387	-9502

Из таблицы видно, что выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг в 2015 году уменьшилась на 67432 тыс. руб.

Из-за уменьшения выручки себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг снизилась. В 2015 по сравнению с 2014 годом себестоимость в целом снизилась на 58770 тыс. руб.

В 2015 году произошло увеличение прочих доходов на 4052 тыс.руб.

Произошло увеличение прочих расходов на 3590 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные технико-экономические показатели ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»

Показатели в тыс. руб.

Наименование	2014г.	2015г.	Отклонение абсолютное	Темп роста, %	Темп прироста, %
Выручка от реализации	178434	111002	-67432	62,2	-37,8
Сумма чистой прибыли	387	-9502	-9889	-24,5	-124,5
Себестоимость	158772	100002	-58770	63	-37
Средняя величина дебиторской задолженности	106778	117101	18801	120	+20
Средняя величина кредиторской задолженности	27954	67641	39087	250	150
Среднегодовая стоимость основных фондов	21005,5	41038	20032,5	195	95



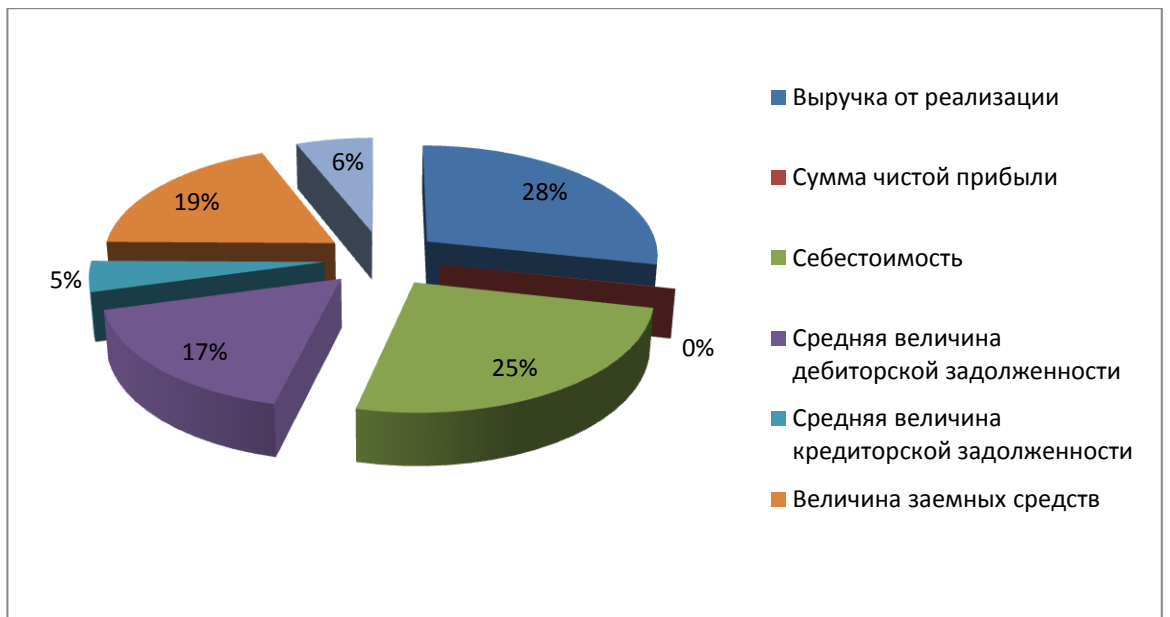


Рисунок 1 - Основные технико-экономические показатели за 2014г.

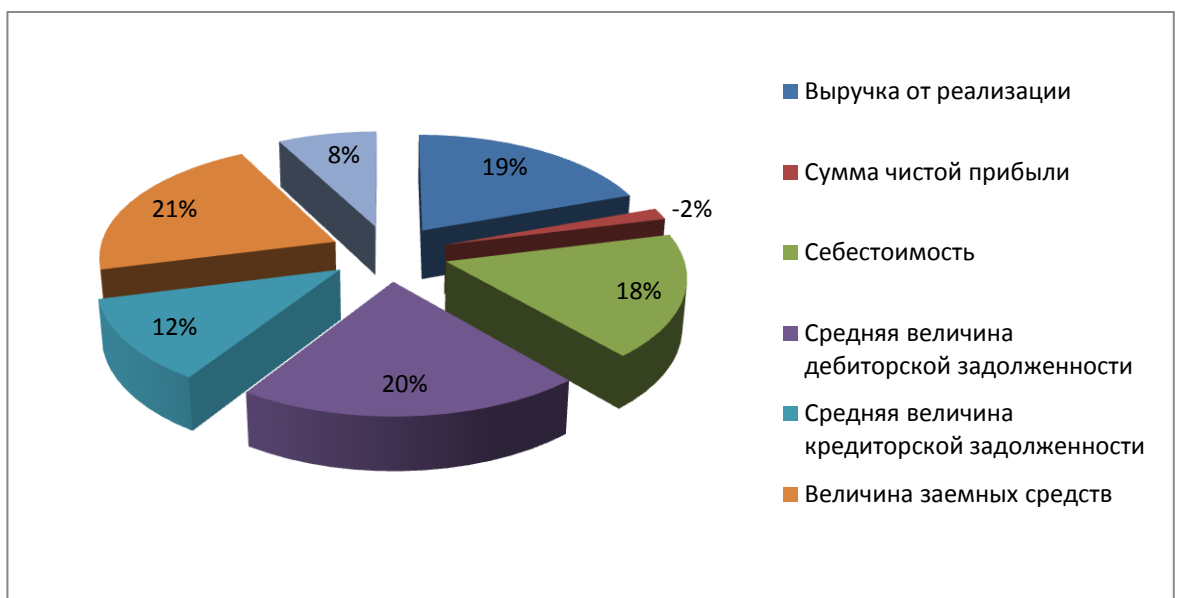


Рисунок 2 - Основные технико-экономические показатели за 2015г.

## 2.2 Анализ основных средств ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»

### 2.2.1 Анализ наличия, структуры и движения основных средств на предприятии

Таблица 3 - Движение основных средств за 2014 год

Наименование группы	Сальдо на начало отчетного периода, тыс.руб.	Всего поступление ОС за отчетный период		Всего выбытие ОС за отчетный период		Остаток на конец отчетного периода, тыс.руб.
		тыс.руб.	удельный вес, в %	тыс.руб.	удельный вес, в %	
Основные средства по первоначальной стоимости - всего	3936,00	34139,00	90	0	0	38075,00

Таблица 4 - Движение основных средств за 2015 год

Наименование группы	Сальдо на начало отчетного периода, тыс. руб.	Всего поступление ОС за отчетный период		Всего выбытие ОС за отчетный период		Остаток на конец отчетного периода, тыс. руб.
		тыс. руб.	удельный вес, в %	тыс.руб.	удельный вес, в %	
Основные средства по первоначальной стоимости - всего	38075,00	7085	16,1	1159	2,6	44001,00

Из таблицы 4 видно, что за 2015 год поступило основных средств на общую сумму 7085 тыс. руб.

За 2015 год на предприятии выбыло основных средств на общую сумму 1159 тыс.руб., с учетом выбытия на себестоимость и на прочие расходы (амортизация), выбытие в связи с ликвидацией, внутренние перемещения.

Расчет среднегодовой стоимости основных средств. Одним из главных показателей при анализе основных средств является среднегодовая стоимость основных средств. Данная стоимость может быть рассчитана следующим образом:

$$\Phi_{cp} = \frac{(\Phi_{нач} + \Phi_{кон})}{2}, \quad (1)$$

где  $\Phi_{нач}$  – стоимость основных средств на начало года;

$\Phi_{кон}$  – стоимость основных средств на конец года.

Рассчитаем среднегодовую стоимость основных средств за 2014г.:

$$\Phi_{cp} = \frac{(3936 + 38075)}{2} = 21005,5 \text{ тыс. руб.}$$

Рассчитаем среднегодовую стоимость основных средств за 2015г.:

$$\hat{\Phi}_{\bar{нд}} = \frac{(38075 + 44001)}{2} = 41038 \text{ тыс. руб.}$$

Эффективность использования основных средств во многом зависит от их технического состояния. Для характеристики технического состояния основных средств используются такие показатели, как коэффициент износа и коэффициент годности.

Коэффициент износа определяется по формуле:

$$K_u = \frac{И}{\Phi_{перв}}, \quad (2)$$

где  $I$  - сумма износа;

$\Phi_{перв}$  – первоначальная (балансовая) стоимость основных средств.

Коэффициент годности определяется по формуле:

$$K_g = 1 - K_u, \quad (3)$$

Значения коэффициентов представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Характеристика технического состояния основных средств

Коэффициент	Показатели в %	
	Значение коэффициентов за анализируемый период	
	2014 год	2015 год
Коэффициент износа ( $K_u$ )	0,66	0,65
Коэффициент годности ( $K_g$ )	0,34	0,35

Коэффициент износа основных средств характеризует долю стоимости основных средств, списанную на затраты, в их первоначальной стоимости.

Дополнением этого показателя до 100 % (или единицы) является коэффициент годности основных средств. Так как данные показатели используются для характеристики состояния основных средств, необходимо сделать некоторые замечания.

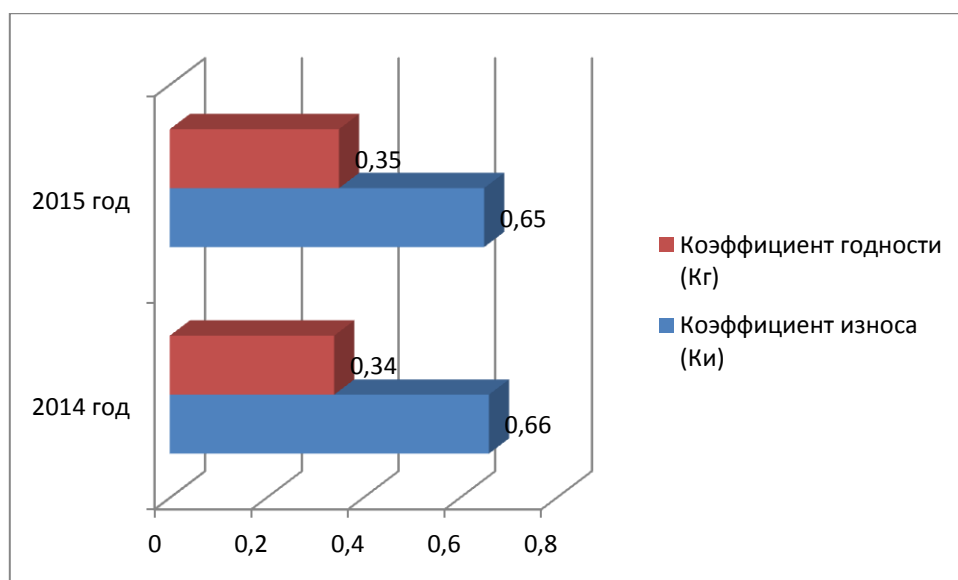


Рисунок 3 - Техническое состояние основных средств в динамике

Во-первых, нельзя не указать на некоторую условность этих показателей. Причина тому — зависимость коэффициента износа и коэффициента годности от выбранного метода начисления амортизации. Иными словами, коэффициент износа не отражает фактической изношенности основных средств, так же как и коэффициент годности не дает точной оценки их текущего состояния.

Несмотря на условность этих показателей, они имеют определенное аналитическое значение. Так, принято считать, что значение коэффициента износа более чем 50 % (а, следовательно, коэффициента годности менее 50 %) является нежелательным.

Исходя из результатов таблицы 5, можно сделать вывод о техническом состоянии основных средств на данном предприятии. В 2014 году коэффициент износа основных средств составил 0,66, а коэффициент годности – 0,34. В 2015 по сравнению с 2014 годом произошло незначительное снижение коэффициента износа на 0,01, и увеличение коэффициента годности на 0,1 – в целом, это положительная ситуация.

Для изучения движения основных средств рассчитываются коэффициент обновления, коэффициент выбытия, коэффициент прироста:

Коэффициент обновления рассчитывается по формуле:

$$K_{обн} = \frac{\Phi_{пост}}{\Phi_{кон}}, \quad (4)$$

где  $\Phi_{пост}$  - стоимость поступивших основных средств;

$\Phi_{кон}$  - стоимость основных средств на конец года.

Коэффициент выбытия рассчитывается по формуле

$$K_{выб} = \frac{\Phi_{выб}}{\Phi_{нач}}, \quad (5)$$

где  $\Phi_{выб}$  - стоимость выбывших основных средств;

$\Phi_{нач}$  - стоимость основных средств на начало года.

Коэффициент прироста рассчитывается по формуле:

$$K_{пр} = \frac{\Phi_{пр}}{\Phi_{нач}}, \quad (6)$$

где  $\Phi_{пр}$  - сумма прироста основных производственных средств;

$\Phi_{нач}$  - стоимость основных средств на начало года.

$$K_{обн,2014} = \frac{34139}{38075} * 100\% = 90\%$$

$$K_{обн,2015} = \frac{7085}{44001} = 0,16 * 100\% = 16\% ,$$

$$K_{выб,2014} = 0 ,$$

$$K_{выб,2015} = \frac{1159}{38075} = 0,03 * 100\% = 3\% ,$$

$$K_{пр,2014} = \frac{34139}{3936} = 8,7 * 100\% = 870\% ,$$

$$K_{пр,2015} = \frac{7085}{38075} = 0,19 * 100\% = 19\%$$

Значения коэффициентов представлены в таблице 6 и на рисунках 4, 5.

Таблица 6 - Движение и техническое состояние основных средств

Коэффициент	Показатели в %	
	Анализируемый период	
	2014 год	2015 год
Коэффициент обновления (Коб)	0,9	0,16
Коэффициент выбытия (Квыб)	0	0,03
Коэффициент прироста (Кпр)	8,7	0,19

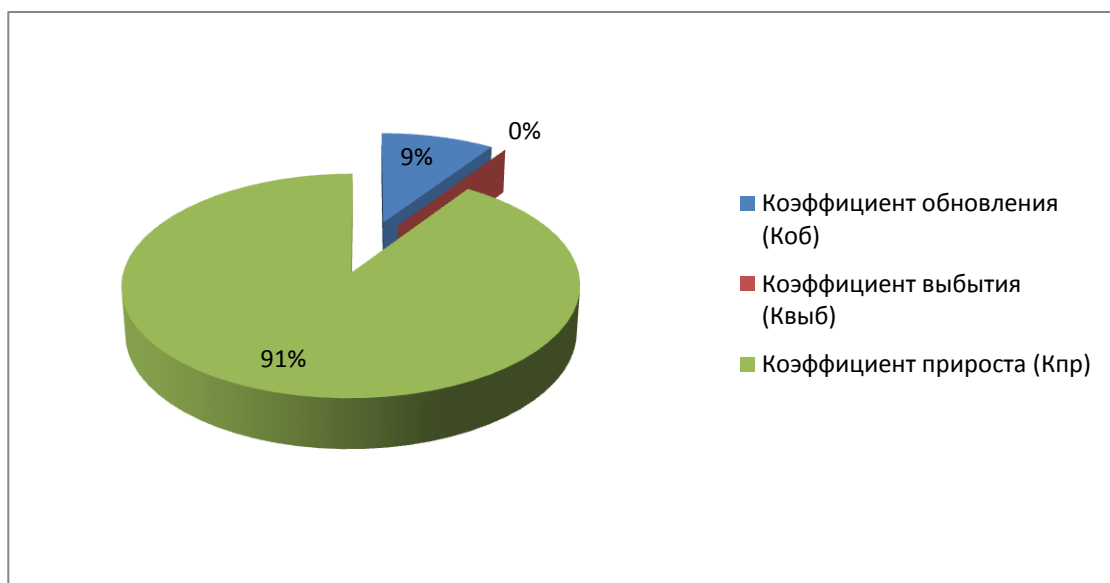


Рисунок 4 – Коэффициенты движения основных средств за 2014г.

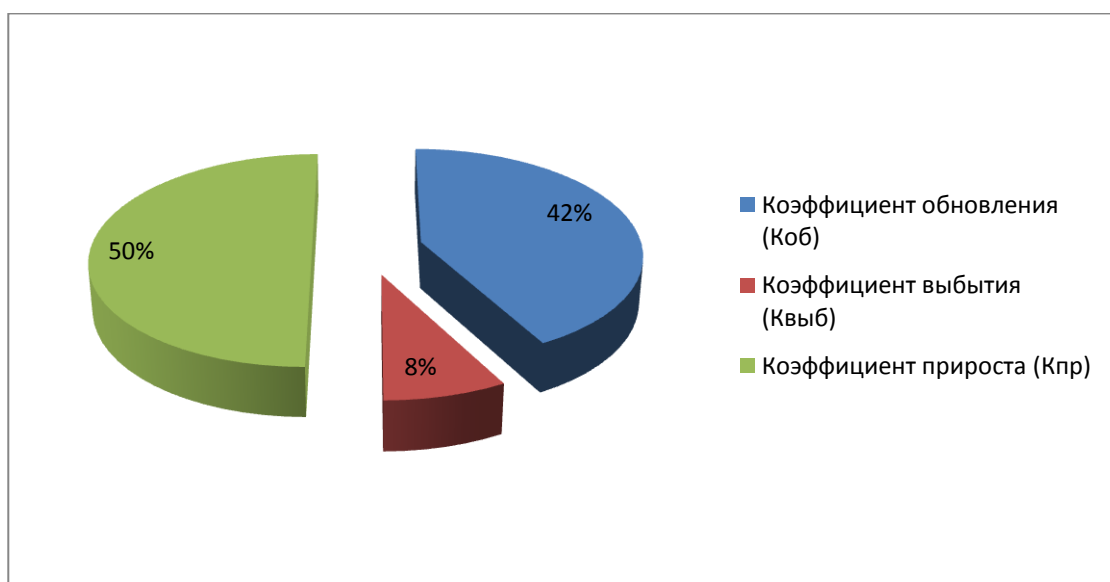


Рисунок 5 – Коэффициенты движения основных средств за 2015г.

Коэффициент обновления основных средств определяет часть имеющихся на конец отчетного периода основных средств, которая составляет

новые основные средства. В 2015 году значение этого коэффициента уменьшилось на 74% по сравнению с 2014 годом.

Коэффициент выбытия показывает, какая часть основных средств, с которыми предприятие начало деятельность в отчетном периоде, выбыла по различным причинам. В 2014 и 2015 годах значение этого коэффициента составило 0 и 0,03%.

Коэффициент прироста отражает относительное увеличение основных средств за счет их обновления. В 2014 году он составил 8,7%, а в 2015 году значение этого коэффициента уменьшилось до 0,19%.

### **2.2.2 Анализ основных показателей эффективности использования основных средств**

Эффективность использования производственных основных фондов характеризуется соотношением темпов роста выпуска продукции и темпов роста основных фондов, а также показателями фондоотдачи, фондоемкости, фондовооруженности и производительности труда.

Главными показателями эффективности использования основных средств являются:

Фондоотдача — объем произведенной за год (или другой период) продукции, приходящейся на единицу производственных основных фондов, рассчитывается по формуле:

$$\Phi = \frac{B_{np}}{\Phi_{cp}}, \quad (7)$$

где  $B_{np}$  - объем выпускаемой продукции;

$\Phi_{cp}$  - среднегодовая стоимость основных средств.



В расчетах плана экономического и социального развития фондоотдача исчисляется исходя из объема продукции в сопоставимых ценах и среднегодовой стоимости производственных основных фондов (собственных и арендованных), кроме фондов, находящихся на консервации и в резерве, а также сданных в аренду. Основные фонды учитываются по полной балансовой стоимости (без вычета износа).

Фондоотдача может определяться исходя и из выпуска продукции в стоимостных, натуральных и условно-натуральных показателях.

Наиболее правильно эффективность использования основных фондов отражает показатель фондоотдачи, исчисленный исходя из выпуска продукции в натуральном выражении. Однако сфера применения этого показателя ограничена предприятиями, выпускающими один вид продукции.

В большинстве отраслей промышленности фондоотдача рассчитывается на основе стоимостных показателей.

Применение показателя реализованной продукции для исчисления фондоотдачи нецелесообразно, так как этот показатель в динамике за ряд лет будет отражать объемы в разной оценке.

В экономической литературе высказываются предложения об исчислении фондоотдачи как отношения прибыли к фондам. В этом случае показатель фондоотдачи недостаточно точно характеризует увеличение выпуска продукции на единицу стоимости основных фондов, так как повышение прибыли не всегда связано с ростом выпуска продукции (оно часто зависит от влияния сдвигов в структуре и ассортименте). Этот показатель дублирует изменение уровня рентабельности.

Фондоотдача может рассчитываться как по отношению ко всей стоимости производственных основных фондов, так и к стоимости машин и оборудования. Это дает возможность проследить эффективность использования наиболее подвижной и решающей части основных фондов — оборудования.

Однако независимо от базы исчисления показателя фондоотдачи, его содержание не лишено ряда недостатков, которые необходимо учитывать в практике хозяйствования и экономическом анализе. Показатель фондоотдачи несоизмерим во времени, так как в числителе фигурирует годовой (квартальный) объем продукции, а в знаменателе указываются фонды, отдельные элементы которых имеют различные сроки службы, но во всех случаях превышающие годовой отрезок времени.

Далее, объем продукции, принятый при определении показателя фондоотдачи, не может рассматриваться как величина, пропорциональная размерам основных фондов, в связи с тем, что она зависит и от использования основных фондов в течение суток (сменность), от годового режима работы (сезонность, прерывная или непрерывная рабочая неделя) и т. п. Кроме того, неодинакова и пассивная часть основных фондов, которая вообще слабо связана с продукцией.

Снижение уровня фондоотдачи в известной степени вызывается большим ростом капитальных вложений, направляемых на улучшение условий труда, охрану окружающей среды, ускоренным развитием промышленности в отдельных районах страны, сдвигами в отраслевой структуре промышленности и другими объективными факторами. Понижение фондоотдачи в значительной степени происходит также под влиянием таких воспроизводственных факторов, как удорожание стоимости единицы мощности, рост сметной стоимости строительно-монтажных работ, опережение роста цен на оборудование над увеличением его производительности, недостатки в использовании действующих фондов.

Для определения обеспеченности основными фондами и их использования применяются также показатели фондоемкости, фондовооруженности, технической вооруженности и производительности труда.

Фондоемкость - показатель, обратный фондоотдаче, рассчитывается по формуле:

$$\Phi_e = \frac{\Phi_{cp}}{B_{np}}, \quad (8)$$

где  $\Phi_{cp}$  - среднегодовая стоимость основных средств;

$B_{np}$  - объем выпускаемой продукции.

Он характеризует стоимость основных производственных фондов, приходящихся на единицу стоимости выпускаемой продукции. В настоящее время этот показатель еще мало используется в экономических расчетах, что объясняется трудностями исчисления его по видам продукции.

Фондовооруженность труда выражается отношением среднегодовой стоимости основных промышленно-производственных фондов (по первоначальной оценке) к числу рабочих в наибольшую смену. Она отражает степень обеспеченности рабочих средствами труда (основными фондами), рассчитывается по формуле:

$$\Phi_6 = \frac{\Phi_{cp}}{Ч}, \quad (9)$$

где  $\Phi_{cp}$  - среднегодовая стоимость основных средств;

$Ч$  - среднесписочная численность рабочих.

Рентабельность, рассчитывается по формуле:

$$P = \frac{\Pi_p}{\Phi_{cp}}, \quad (10)$$

где  $\Pi_p$  - прибыль отчетного периода;

$\Phi_{cp}$  - среднегодовая стоимость основных средств.

$$\Phi_{o,2014} = \frac{178434}{21005,5} = 8,495 \text{ тыс. руб.},$$

$$\Phi_{o,2015} = \frac{111002}{41038} = 2,7 \text{ тыс. руб.},$$

$$\Phi_{e,2014} = \frac{21005,5}{178434} = 0,12 \text{ тыс. руб.},$$

$$\Phi_{e,2015} = \frac{41038}{111002} = 0,37 \text{ тыс. руб.},$$

$$\Phi_{\phi,2014} = \frac{21005,5}{31} = 677,6 \text{ тыс. руб./чел.},$$

$$\Phi_{\phi,2015} = \frac{41038}{32} = 1282,44 \text{ тыс. руб./чел.},$$

$$P_{2014} = \frac{387}{21005,5} = 0,018 * 100 = 1,8\%,$$

$$P_{2015} = \frac{-9502}{41038} = -0,2315 * 100 = -23,15\%.$$

Значения показателей за 2014-2015 гг. представлены в таблице 7 и на рисунках 6, 7.

Таблица 7 – Основные показатели использования основных средств

Коэффициент	Значения коэффициентов за анализируемый период	
	2014 год	2015 год
Фондоотдача, руб/руб ( $\Phi_o$ )	8,495	2,7
Фондоемкость, руб/руб ( $\Phi_e$ )	0,12	0,37
Фондовооруженность, тыс. руб/чел ( $\Phi_{\phi}$ )	677,6	1282,44
Рентабельность, % ( $P$ )	0,018	-0,2315

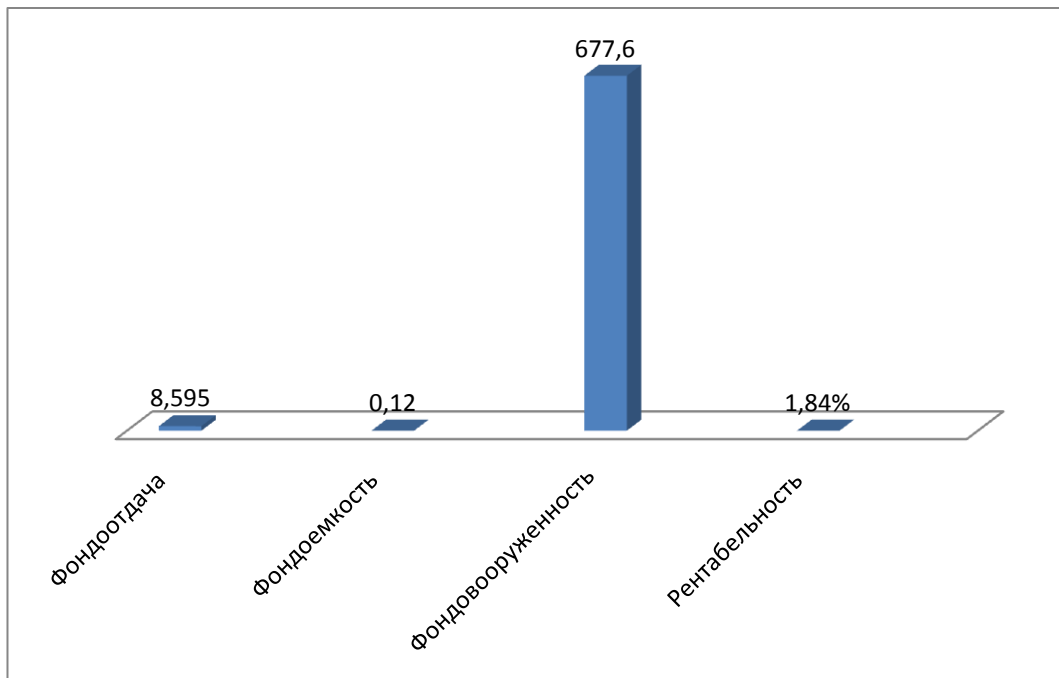


Рисунок 6 - Показатели использования  
основных средств за 2014г.

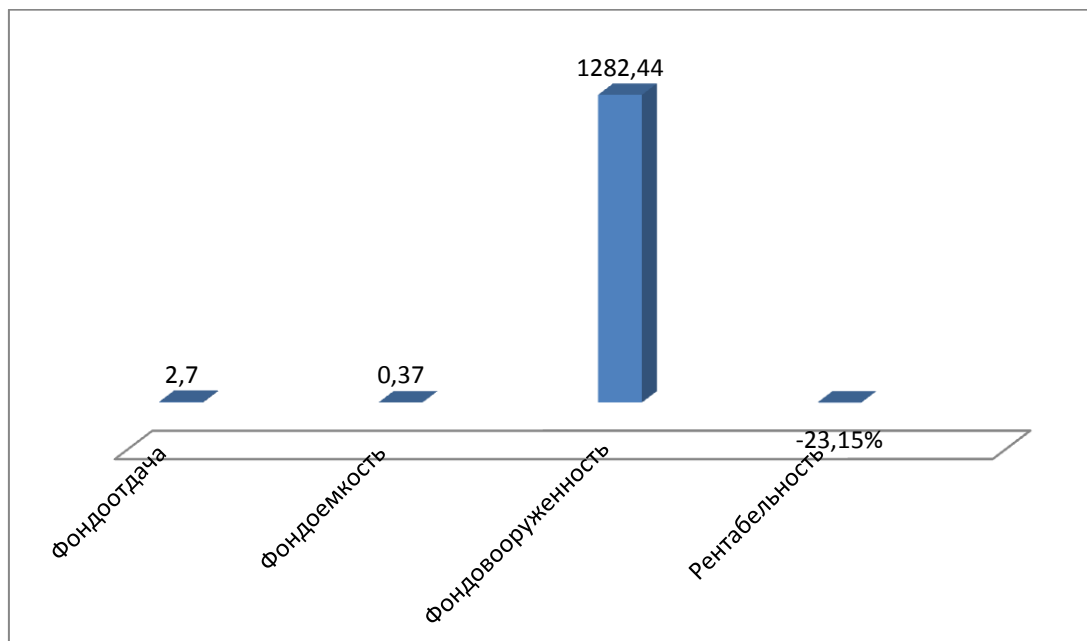


Рисунок 7 - Показатели использования  
основных средств за 2015г.

Фондоотдача показывает, сколько рублей продукции получено на каждый рубль, вложенный в основные фонды. В динамике фондоотдача должна увеличиться, если фонды используются эффективно. В 2015 году фондоотдача уменьшилась на 5,8 тыс. руб.

Показатель фондоемкости является обратным к показателю фондоотдачи. Фондоёмкость – стоимость производственных основных фондов на единицу продукции. Изменение фондоемкости в динамике показывает изменение стоимости основных средств на 1 рубль продукции. Для фирмы предпочтительны низкие значения фондоемкости. В 2015 году произошло увеличение фондоемкости по сравнению с 2014 годом (фондоемкость увеличилась на 0,25 тыс. руб.).

Определим экономию (перерасход) ОС в 2015г.

$$(4238-21005,5) \times (111002/178434) = 12460,215$$

Снижение фондоотдачи, увеличение фондоемкости, перерасход основных средств свидетельствуют о снижении эффективности использования основных средств в 2015г.

Фондовооруженность труда – показатель, характеризующий оснащенность работников предприятия основными производственными средствами. В 2015 году значение этого показателя увеличилось на 604,84 тыс.руб./чел. в сравнении с 2014 годом.

Рентабельность активов – показатель, характеризующий эффективность использования всех активов предприятия, показывает способность активов компании приносить прибыль (сколько приходится прибыли на каждый рубль, вложенный в имущество организации). В 2014 году этот показатель составил 1,84%, а в 2015 г

оду рентабельность снизилась на 26,99%.

### 2.2.3 Факторный анализ

Факторы, влияние которых изучается при проведении анализа хозяйственной деятельности, классифицируются по различным признакам. Прежде всего, их можно подразделить на два основных вида: внутренние факторы, зависящие от деятельности данной организации, и внешние факторы, не зависящие от данной организации.

Внутренние факторы в зависимости от величины их воздействия на экономические показатели, можно подразделить на главные и второстепенные. К числу главных относятся факторы, связанные с использованием трудовых ресурсов, основных фондов и материалов, а также факторы, обусловленные снабженческо-сбытовой деятельностью и некоторыми другими сторонами функционирования организации. Главные факторы оказывают основополагающее воздействие на обобщающие экономические показатели. Внешние факторы, не зависящие от данной организации, обусловлены природно-климатическими (географическими), социально-экономическими, а также внешнеэкономическими условиями.

В зависимости от длительности их воздействия на экономические показатели можно выделить постоянные и переменные факторы. Первый вид факторов оказывает влияние на экономические показатели, которое не ограничено во времени. Переменные факторы воздействуют на экономические показатели лишь в течение определенного периода времени.

Факторы могут подразделяться на экстенсивные (количественные) и интенсивные (качественные) по признаку сущности их влияния на экономические показатели. Так, например, если изучается влияние на объем выпуска продукции трудовых факторов, то изменение численности рабочих будет являться экстенсивным фактором, а изменение производительности труда одного рабочего — интенсивным фактором.

Факторы, влияющие на экономические показатели, по степени их зависимости от воли и сознания работников организации и других лиц, могут

подразделяться на объективные и субъективные факторы. К объективными факторам могут быть отнесены погодные условия, стихийные бедствия, которые не зависят от деятельности человека. Субъективные же факторы целиком и полностью зависят от людей. Подавляющее большинство факторов следует отнести к числу субъективных.

Факторы можно подразделить также в зависимости от сферы их действия на факторы неограниченного и факторы ограниченного действия. Первый вид факторов действует повсеместно, в любых отраслях народного хозяйства. Второй вид факторов оказывает влияние лишь внутри какой-либо отрасли или даже отдельной организации.

По своей структуре факторы подразделяются на простые и сложные. Подавляющая часть факторов — сложные, включающие в себя несколько составных частей. Вместе с тем имеются и такие факторы, которые не поддаются расчленению. Например, фондоотдача может служить примером сложного фактора. Количество дней, отработанных оборудованием за данный период является простым фактором.

По характеру влияния на обобщающие экономические показатели различают прямые и косвенные факторы. Так, изменение себестоимости проданной продукции, хотя оно и оказывает обратное влияние на величину прибыли, следует считать прямым фактором, то есть фактором первого порядка. Изменение же величины материальных затрат оказывает на прибыль косвенное влияние, т.е. воздействует на прибыль не непосредственно, а через себестоимость, представляющую собой фактор первого порядка. Исходя из этого уровень материальных затрат следует считать фактором второго порядка, то есть косвенным фактором. В зависимости от того, можно ли дать количественную оценку влияния данного фактора на обобщающий экономический показатель, различают измеряемые и не измеряемые факторы.

Эта классификация тесно взаимосвязана с классификацией резервов повышения эффективности хозяйственной деятельности организаций, или, иначе говоря, резервов улучшения анализируемых экономических показателей.



Функционирование любой социально-экономической системы (к которым относится и действующее предприятие) происходит в условиях сложного взаимодействия комплекса внутренних и внешних факторов. Фактор - это причина, движущая сила какого-либо процесса или явления, определяющая его характер или одну из основных черт.

Под факторным анализом понимается методика комплексного и системного изучения и измерения воздействия факторов на величину результативных показателей.

Анализ влияния на изменение производительности труда.

Использование основных средств находит своё отражение в показателе производительности труда.

$$P_m = \Phi_{\epsilon} \cdot \Phi_o, \quad (11)$$

Для расчета этого показателя я использую данные двух последних отчетных периодов, при этом 2014 год – базовый, 2015 год – анализируемый.

$$P_{m,2014} = 677,6 * 8,495 = 5756,212 \text{ руб./чел.},$$

$$P_{m,2015} = 1282,44 * 2,7 = 3462,588 \text{ руб./чел.}$$

Расчеты представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Используемые показатели при проведении факторного анализа

Показатель	Базовый период	Анализируемый период
	2014 год	2015 год
Фондовооруженность, тыс. руб/чел	677,6	1282,44
Фондоотдача, руб/руб	8,495	2,7
Производительность труда, руб/чел	5756,212	3462,588

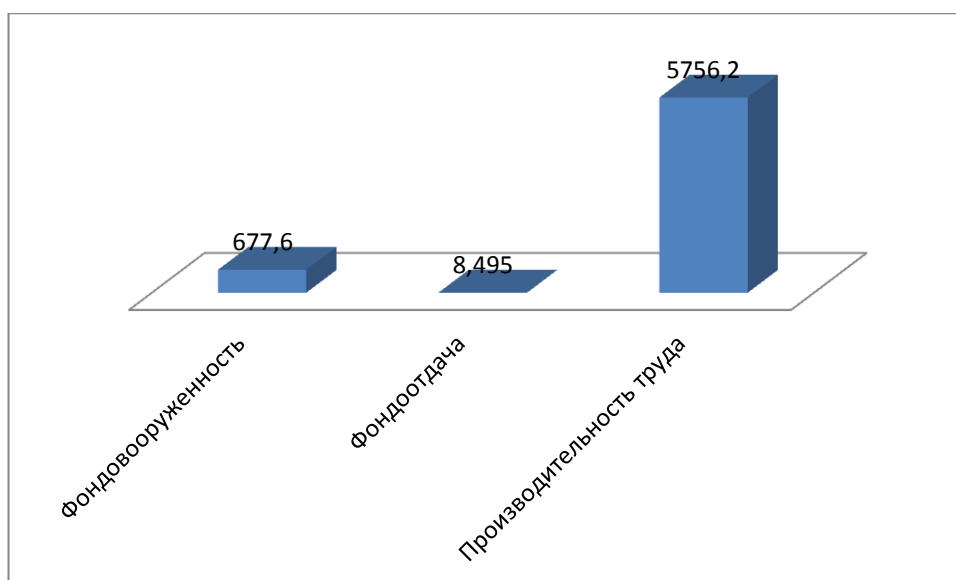


Рисунок 8 – Производительность труда в 2014г.

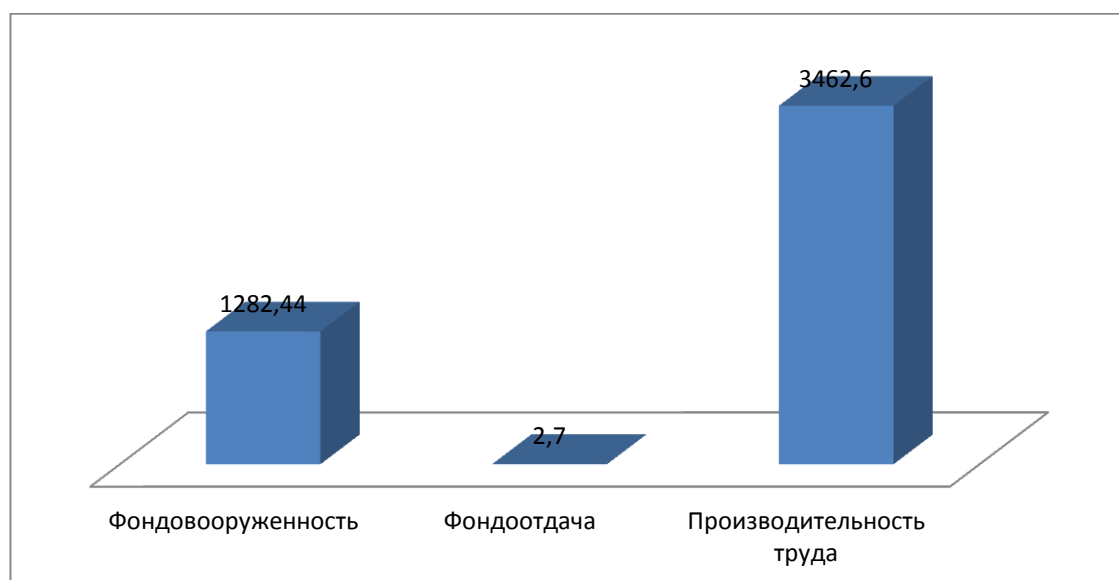


Рисунок 9 – Производительность труда в 2015г.

Оценка влияния относительного изменения факторов на относительное изменение результирующего показателя.

Рассчитаем индексы производительности труда, фондовооруженности и фондоотдачи:

$$L_{фв} = \frac{677,6}{1282,4} = 0,53,$$

$$L_{\Phi_o} = \frac{8,5}{2,7} = 3,2,$$

$$L_{nm} = L_{\Phi_b} * L_{\Phi_o} = 0,53 * 3,2 = 1,7.$$

Производить оценку влияния факторов на изменение результативного показателя можно не только в относительных значениях, но и в абсолютных. Для этого необходимо воспользоваться методом изолированного влияния факторов, либо методом цепных подстановок. Рассмотрим оба варианта.

Метод изолированного влияния факторов

Изменение производительности труда за счет изменения фондоотдачи:

$$\Delta\Pi_{\text{м,}\Phi_o} = (\Phi_{o,2015} - \Phi_{o,2014}) * \Phi_{o,2014} = (2,7 - 8,5) * 677,6 = -3930,08,$$

Изменение производительности труда за счет изменения фондовооруженности:

$$\Delta\Pi_{\text{м,}\Phi_b} = (\Phi_{b,2015} - \Phi_{b,2014}) * \Phi_{o,2014} = (1282,4 - 677,6) * 8,5 = 5140,8$$

Общее изменение производительности труда:

$$\Delta\Pi_{\text{м}} = (\Phi_{o,2015} * \Phi_{b,2015}) - (\Phi_{o,2014} * \Phi_{b,2014}) = 1282,4 * 2,7 - (677,6 * 8,5) = -2297,12$$

Сумма влияний всех факторов не равна общему изменению результативного показателя, т.к. этот метод позволяет только приблизительно оценить степень влияния факторов.

Метод цепных подстановок

Этот способ позволяет определить влияние отдельных факторов на изменение величины результативного показателя путем постепенной замены базисной величины каждого факторного показателя.

$$\Pi_{\text{м,}2014} = \Phi_{o,2014} * \Phi_{b,2014} = 8,5 * 677,6 = 5760 \text{ руб./чел.},$$

$$P_{m1,условн} = \Phi_{o,2014} * \Phi_{e,2015} = 8,5 * 1282,4 = 10900,4 \text{ руб./чел.},$$

$$P_{m2,условн} = \Phi_{o,2015} * \Phi_{e,2014} = 2,7 * 677,6 = 1829,5 \text{ руб./чел.},$$

$$P_{m2015} = \Phi_{o2015} * \Phi_{e2015} = 2,7 * 1282,4 = 3462,5 \text{ руб./чел.}$$

Анализ влияния на изменение рентабельности основных средств.

Изменение рентабельности основных средств происходит за счет:

- изменения фондоотдачи основных средств;
- изменения рентабельности продукции.

Рентабельность продукции рассчитывается по формуле:

$$P_{np} = \frac{\Pi_p}{CC}, \tag{12}$$

где  $CC$  – себестоимость продукции, работ, услуг.

$$P_{np,2014} = \left( \frac{387}{158772} \right) = 0,002 * 100\% = 0,2\%,$$

$$P_{np,2015} = \left( \frac{-9502}{100002} \right) = -0,095 * 100\% = -9,5\%$$

Рассчитаем влияние данных факторов:

а) за счет изменения фондоотдачи ОС:

$$\Delta P_{oc} = \Delta \Phi_o * P_{np,2014} = ((-5,8)) * 0,002 = -1,16\%$$

В результате изменения фондоотдачи основных средств их рентабельность уменьшилась на 1,16%.

б) за счет изменения рентабельности продукции:

$$\Delta P_{oc} = \Phi_{o,2015} * \Delta P_{np} = 2,7 * (-0,097) = -26,19\% ,$$

В результате изменения рентабельности продукции рентабельность основных средств уменьшилась на 26,19%.

### **3 Разработка мероприятий эффективного использования основных средств предприятия**

#### **3.1 Пути повышения эффективности использования основных фондов**

Основными факторами повышения эффективного использования основных средств является рациональное использование основных фондов и производственных мощностей.

Увеличение объемов производства промышленной продукции, можно достичь за счет:

- ввода в действие не используемых в данный момент и новых основных фондов и производственных мощностей;
- улучшения использования действующих основных фондов и производственных мощностей.

Прирост основных фондов и производственных мощностей предприятия можно достичь благодаря новому строительству, а также реконструкции и расширению действующих предприятий.

Реконструкция и расширение действующих кустовых площадок и площадок по доведению до товарных характеристик продукта, являясь источником увеличения основных фондов и производственных мощностей предприятий, одновременно позволяют лучше использовать имеющийся в промышленности производственный аппарат.

Решающую часть прироста продукции в целом получают с действующих основных фондов и производственных мощностей, которые в несколько раз превышают ежегодно вводимые новые фонды и мощности.

Одной из главных причин, ухудшающих показатель фондоотдачи, является медленное освоение вводимых в действие объектов.

Улучшение использования действующих основных фондов и производственных мощностей промышленных предприятий, в том числе вновь введенных в эксплуатацию, может быть достигнуто благодаря:

- повышению интенсивности использования производственных мощностей и основных фондов;
- повышению экстенсивности их нагрузки.

Более интенсивное использование производственных мощностей и основных фондов достигается, прежде всего, за счет технического совершенствования последних.

Практика показывает, что здесь идет процесс увеличения единичной мощности оборудования:

- в насосах, резервуарах, машинах и агрегатах упрочняются наиболее ответственные детали и узлы;
- повышаются основные параметры производственных процессов (скорость, давление, температура);
- механизуются и автоматизируются не только основные производственные процессы и операции, но и вспомогательные и транспортные операции, нередко сдерживающие нормальный ход производства и использование оборудования; устаревшие машины модернизируются и заменяются новыми, более совершенными.

Интенсивность использования производственных мощностей и основных фондов повышается также путем:

- совершенствования технологических процессов;
- организации непрерывно-поточного производства на базе оптимальной концентрации производства однородной продукции;
- выбора сырья, его подготовки к производству в соответствии с требованиями заданной технологии и качества выпускаемой продукции;
- ликвидации штурмовщины и обеспечения равномерной, ритмичной работы предприятий, цехов и производственных участков;

- проведения ряда других мероприятий, позволяющих повысить скорость обработки предметов труда и обеспечить увеличение производства продукции в единицу времени, на единицу оборудования или на 1 кв. м производственной площади.

Интенсивный путь использования основных фондов действующих предприятий включает, следовательно, техническое их перевооружение, повышение темпов обновления основных фондов. Опыт работы ряда отраслей промышленности показывает, что быстрое техническое переоснащение действующих фабрик и заводов особенно важно для тех предприятий, где имеет место более значительный износ основных фондов.

Улучшение экстенсивного использования основных фондов предполагает:

- увеличение времени работы действующего оборудования в календарный период (в течение смены, суток, месяца, квартала, года);

- увеличение количества и удельного веса действующего оборудования в составе всего оборудования, имеющегося на предприятии и в его производственном звене.

Увеличение времени работы оборудования достигается за счет:

- постоянного поддержания пропорциональности между производственными мощностями отдельных групп оборудования на каждом производственном участке:

а) между цехами предприятия в целом;

б) между отдельными производствами внутри предприятия;

в) между темпами и пропорциями развития отраслей промышленности и всего народного хозяйства;

- улучшения ухода за основными фондами, соблюдения предусмотренной технологии производства, совершенствования организации производства и труда, что способствует правильной эксплуатации оборудования, недопущению простоев и аварий, осуществлению своевременного и качественного ремонта,



сокращающего простои оборудования в ремонте и увеличивающего межремонтный период;

- проведения мероприятий, повышающих удельный вес основных производственных операций в затратах рабочего времени, сокращения сезонности в работе предприятий ряда отраслей промышленности, повышения сменности работы предприятий.

Известно, что на предприятиях кроме действующих станков, машин и агрегатов часть оборудования находится в ремонте и резерве, а часть на складе. Своевременный монтаж не установленного оборудования, а также ввод в действие всего установленного оборудования за исключением части, находящейся в плановом резерве и ремонте, значительно улучшает использование основных фондов.

Финансирование капитальных вложений (под которым понимают вложение предприятием денежных средств в новое строительство и приобретение, реконструкцию, расширение и техническое перевооружение объектов основных фондов) осуществляется инвесторами за счет собственных средств и приравненных к ним источников, а также за счет заемных средств. К собственным средствам, используемым в качестве источника формирования основных средств, относятся амортизационные отчисления на их полное восстановление, а также часть чистой прибыли или фондов накопления.

### **3.2 Описание инвестиционного проекта**

На сегодняшний день ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» находится в процессе приобретения установки вторичной переработки углеводородов (далее Установка).

Оборудование приобретается в рамках договора поставки. Общая сумма договора – 288 млн. руб. График оплаты по договору:

25% суммы договора были оплачены в августе 2015 г. путём получения займа от иностранной кредитной компании;

75% в течение месяца после получения ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» лицензии на эксплуатацию особо опасного объекта.

Объект зарегистрирован в Ростехнадзоре как особо опасный.

Кроме этого, ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» будет являться давальцем нефти, для её последующей переработки и реализации получаемых после переработки нефтепродуктов.

Сырьём для установки является нефть, соответствующая требованиям ГОСТ Р 51858-2002.

Нефть – это смесь разнообразных углеводородных соединений. Нефть из различных скважин может значительно отличаться по химическому и фракционному составу. Важными, с точки зрения пригодности нефти для получения светлых нефтепродуктов, являются физико-химические свойства нефти указанные в таблицах ниже.

Плотность нефти зависит от соотношения количества легкокипящих и тяжелых фракций. Для того чтобы получать товарные топливные фракции, необходимо использовать нефть с плотностью 0,78-0,85 кг/м<sup>3</sup>. Более тяжелые нефти содержат меньшее количество светлых фракций и много парафинов, которые ухудшают качество топлив, например, дизельного топлива.

Фракции, выкипающие до 350°С, называют светлыми дистиллятами (фракциями). Они наиболее предпочтительны для переработки нефти с содержанием светлых фракций не менее 60%.

Основные характеристики нефти приведены в таблице 9.

Таблица 9 - Основные характеристики нефти

Показатели качества, подлежащие проверке	Метод испытаний	Результат испытаний
Плотность, кг/м <sup>3</sup> : при 20°С;	ГОСТ 3900	805,7
Плотность, кг/м <sup>3</sup> : при 15°С;	ГОСТ Р51069	809,5

Выход фракций, %, до температуры: 200°C; 300°C;	ГОСТ 2177	47,5 68
Массовая доля серы, %	ГОСТ 51947	0,35
Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851	2,1
Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477	0,03
Концентрация хлористых солей, мг/м <sup>3</sup> ,	ГОСТ 21534	27,6
Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370	0,0028
Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.),	ГОСТ 1756	50 (375)
Массовая доля сероводорода (млн.), ppm	ГОСТ P50802	Менее 2,0
Массовая доля этил и метилмеркаптанов (млн.), ppm	ГОСТ P50802	Менее 2,0
Массовая доля органических хлоридов (млн.), ppm	ГОСТ P52247	Менее 1,0

Планируется осуществить переход на среднетрубную нефть. Данное решение вызвано экономической необходимостью, т.к. среднетрубная нефть значительно дешевле колёсной нефти, что позволит увеличить рентабельность на 75%, несмотря на меньший объём выхода светлых фракций. Все необходимые процедуры для перехода на среднетрубную нефть сделаны (есть долгосрочные договорённости с Транснефтью, с транспортной компанией). Таким образом, среднетрубная нефть будет являться основным сырьём, а колесная нефть - резервным.

В таблице 10 показаны основные характеристики среднетрубной нефти.

Таблица 10 - Характеристики среднетрубной нефти

Показатели качества, подлежащие проверке	Метод испытаний	Результат испытаний
Плотность, кг/м <sup>3</sup> : при 20°C;	ГОСТ 3900	847,25
Выход фракций, %, до температуры: 200°C; 300°C;	ГОСТ 2177	29 49
Массовая доля серы, %	ГОСТ 51947	0,25
Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477	отсутствует
Концентрация хлористых солей, мг/м <sup>3</sup> ,	ГОСТ 21534	22,46
Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370	0,0081
Массовая доля сероводорода (млн.), ppm	ГОСТ P50802	отсутствует

Сырьем для производства присадки для корректировки состава автомобильных бензинов (ПКС-Б) и сжиженного пропан-бутана является углеводородная фракция СНП-1, а так же прямогонные бензины, легкие

фракции нефти и газового конденсата. Физико-химические свойства углеводородной фракции СНП-1 (ТУ 0251-002-77630645-2006) приведены в таблице 11.

Таблица 11 - Физико-химические свойства углеводородной фракции

Наименование показателей	Норма по НТД	Наименование НТД
Плотность при 15 °С, кг/м	700-770	ГОСТ 51069
Октановое число, не менее	65	ТУ 0251-002-77630645-2006 п5.3. ГОСТ 8226 ГОСТ 511
- по исследовательскому методу	60	
- по моторному методу		
Массовая доля серы, %, не более	0,05	ГОСТ 19121 ГОСТ 50442
Наименование показателей	Норма по НТД	Наименование НТД
Фракционный состав:		ГОСТ 2177
- температура начала кипения, °С, не ниже	25	
- пределы выкипания, °С, не выше	80	
10%	80	
50%	150	
90%	230	
- конец кипения, °С, не выше	270	
- остаток в колбе, % (по объему), не более	2	
- остаток и потери % (по объему), не более	4	
Объемная доля бензола, %, не более	5	ГОСТ 29040
Давление насыщенных паров, КПа	25-70	ГОСТ 1756

В результате переработки нефти на производственных мощностях НПЗ планируется получать 3 вида продукции:

- 1) СНП-1;
- 2) СНП-2;
- 3) Мазут.

Физико-химические характеристики углеводородной фракции с температурой кипения до 230°С (СНП-1) ТУ 0251-002-77630645-2006 приведены в таблице 12.

Таблица 12 - Физико-химические характеристики углеводородной фракции с температурой кипения до 230°C

Наименование параметра	Значение	Методы испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	700-770	ГОСТ 51069
Октановое число, не менее		ТУ 0251-002-77630645-2006
-по исследовательскому методу	65	п.5.3
-по моторному методу	60	ГОСТ 8226 ГОСТ 511
Массовая доля серы, %, не более	0,05	ГОСТ 19121 ГОСТ 50442
Фракционный состав:		
-температура начала кипения, °С, не ниже	25	
-пределы выкипания, °С, не выше		
10%	80	
50%	150	ГОСТ 2177
90%	230	
-конец кипения, °С, не выше	270	
-доля остатка в колбе, % (по объему), не более	2	
	4	
-остаток и потери, % (по объему), не более		
Объёмная доля бензола, %, не более	5	ГОСТ 29040

СНП-1 будет в полном объёме являться сырьём для переработки на установке вторичной переработки углеводородов ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез».

Физико-химические характеристики углеводородной фракции с температурой кипения до 380°C (СНП-2) ТУ 0251-003-77630645-2006 приведены в таблице 13.

Таблица 13 - Физико-химические характеристики углеводородной фракции с температурой кипения до 380°C

Наименование параметра	Значение	Методы испытания
1 Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	865	ГОСТ 3900
2 Цетановое число, не менее	40	ТУ 0251-003-77630645-2006 п.5.3 ГОСТ 3122
3 Фракционный состав: - 50% перегоняется при температуре, °С, не выше - 96% перегоняется при температуре, °С, не выше	290 380	ГОСТ 2177
4 Температура застывания, °С, не выше -в период с 1 сентября по 1 апреля; -в период с 1 апреля по 1 сентября	-15 -5	ГОСТ 20287, ТУ 0251-003-77630645-2006 п.5.3
5 Температура помутнения, °С, не выше	-2	ГОСТ 5066
6 Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	10	ГОСТ 6356
7 Массовая доля серы, %, не более	0,25	ГОСТ 19121
8 Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	0,01	ГОСТ 17323
9 Содержание сероводорода	Отсутствие	ГОСТ 17323
10 Содержание механических примесей	Отсутствие	ГОСТ 6370
11 Содержание воды	Отсутствие	ГОСТ 2477
12 Йодное число, г йода на 100 г конденсата, не более	6	ГОСТ 2070
13 Кислотность, мг КОН на 100 см <sup>3</sup> топлива, не более	5	ГОСТ 5989
14 Содержание водорастворимых щелочей и кислот	Отсутствие	ГОСТ 6307
15 Коксуемость 10%-го остатка, не более	0,2	ГОСТ 19932
16 Зольность, не более	0,01	ГОСТ 1461
17 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	-1	ГОСТ 22254

Данный продукт является конечным и будет подлежать реализации контрагентам.

Физико-химические характеристики мазута в соответствии с требованиями ГОСТ 10585 приведены в таблице 14.

Таблица 14 - Физико-химические характеристики мазута в соответствии с требованиями ГОСТ 10585

Наименование параметра	Значения показателей качества по ГОСТ 10585 марки 100	Значения показателей качества, обеспечиваемые процессом
1 Вязкость при 80°С, не более, сСт -кинематическая	118	59-110
2 Вязкость при 100°С, не более, сСт -кинематическая	50	25-45
3 Зольность, %, не более, для мазута: -малозольного -зольного	0,05 0,14	0,01-0,05
4 Массовая доля механических примесей, %, не более	1,0	0,4-0,6
5 Массовая доля воды, % , не более	1,0	0,4-0,8
6 Содержание водорастворимых кислот и щелочей.	Отсутствие	Отсутствие
7 Массовая доля серы, %, не более, для мазутов вида: I II III IV	0,5 1,0 1,5 2,0	1-1,5
8 Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	110	110-120
9 Температура застывания, °С, не выше -для мазута из высокопарафинистых нефтей	25 42	10-15 35-40
10 Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочное), кДж/кг, не менее, для мазута видов: I, II, III, IV	40530	40530-41000
11 Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	Не нормируется. Определение обязательно	910-940

В результате переработки СНП-1 на установке вторичной переработки углеводородов ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» планируется получать 2 вида продукции:

- А) Присадка для корректировки состава автомобильного топлива (ПКС-Б)
- Б) Сжиженную газовую смесь пропана-бутана технического (СПБТ)

Физико-химические характеристики присадки для корректировки состава автомобильного бензина (ПКС-Б) в соответствии с требованиями ТУ 0257-001-79873626-2014 приведены в таблице 15.

Таблица 15 - Физико-химические характеристики присадки для корректировки состава автомобильного бензина (ПКС-Б) в соответствии с требованиями ТУ 0257-001-79873626-2014

Наименование показателя	Значение	Методы испытания
Плотность при 15 °С, кг/м <sup>3</sup> , не более	780	ГОСТ 51069
Массовая доля серы, %, не более	0,004	ГОСТ 19121 ГОСТ 50442
Объемная доля ароматических углеводородов, %, не менее	25	ГОСТ 29040-91
Объемная доля бензола, %, не более	1	ГОСТ 29040-91
Объемная доля эфиров, содержащих 5 и более атомов углерода в молекуле, %, не более	20	ASTM D 6733

Физико-химические характеристики сжиженного газа марки ПБТ в соответствии с требованием ГОСТ Р 52087-2003 приведены в таблице 16.

Таблица 16 - Физико-химические характеристики сжиженного газа марки ПБТ в соответствии с требованием ГОСТ Р 52087-2003

Наименование показателя	Норма для марки ПБТ	Метод испытаний
1. Массовая доля компонентов, %: Сумма метана, этана и этилена Сумма пропана и пропилена, не менее Сумма бутанов и бутиленов, не более	Не нормируется Не нормируется 60 1,6	По ГОСТ 10679 По ГОСТ Р 52087-2003, п. 8.2 По ГОСТ 22985 или ГОСТ Р 50802
2. Объемная доля жидкого остатка при 20°С, %, не более	1,6	По ГОСТ Р 50994 или По ГОСТ 28656
3. Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при температуре +45°С, не более	0,013	По ГОСТ 22985 или ГОСТ Р 50802
4. Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, %, не более	0,003	По ГОСТ 22985 или ГОСТ Р 50802
5. Содержание свободной воды и щелочи	Отсутствие	По ГОСТ 22985 или ГОСТ Р 50802
6. Интенсивность запаха, баллы, не менее		

Вспомогательные материалы:



- Азот для создания азотной атмосферы в технологическом оборудовании; подготовки оборудования и трубопроводов установки к ремонтным работам.

- Воздух для обеспечения системы управления и проведения процесса регенерации катализатора.

- Цеолитный катализатор вида КН для использования его в реакторе установки вторичной переработки углеводородов. Данный катализатор является технологически необходимым для разложения сырья СНП-1 на 2 фракции (ПКС-Б и СПБТ) при надлежащем температурном режиме и давлении.

- Различные присадки к продукту ПКС-Б ( абсорбент осветлённый, толуол, МТБЭ, ММА и др.) для увеличения при необходимости ОЧ ПКС-Б и улучшения его химических свойств. Выбор присадки будет происходить с точки зрения максимальной экономической выгоды от использования конкретного вида присадки в тот или иной период.

#### Материальный баланс

Материальный баланс процесса переработки среднетрубной нефти представлен в таблице 17.

Таблица 17 - Материальный баланс процесса переработки среднетрубной нефти

Сырье и продукты	% масс	Макс. мощность, т/мес
Поступило		
Среднетрубная нефть	100,0	5000
Получено		
Технологические потери	3	150
Продукция без учёта потерь (исходя из 4850т. нефти чистой переработки в качестве 100%)		4850
СНП-1	26	1261
СНП-2	29	1406,5
Мазут	45	2182,5
Итого	100,0	5000

Материальный баланс процесса переработки нефти (в качестве резервного варианта) представлен в таблице 18.

Таблица 18 - Материальный баланс процесса переработки нефти (в качестве резервного варианта)

Сырье и продукты	% масс	макс. мощность, т/мес
Поступило		
Барабинская нефть	100,0	5000
Получено		
Технологические потери	3	150
Продукция без учёта потерь (исходя из 4850т. нефти чистой переработки в качестве 100%)		4850
СНП-1	37	1794,5
СНП-2	30	1455
Мазут	33	1600,5
Итого	100,0	5000

Материальный баланс процесса переработки углеводородной фракции СНП-1 при получении присадки ПКС-Б на установке вторичной переработки углеводородов представлен в 19 и на Рисунке 9.

Таблица 19 - Материальный баланс процесса переработки углеводородной фракции СНП-1 при получении присадки ПКС-Б на установке вторичной переработки углеводородов

Сырье и продукты	% масс
Поступило	
Продукт СНП-1	100,0
Получено	
Углеводородные газы (С1-С2)	3,0
Сжиженный газ (СПБ)	22,0
Присадка ПКС-Б	75,0
Итого	100,0

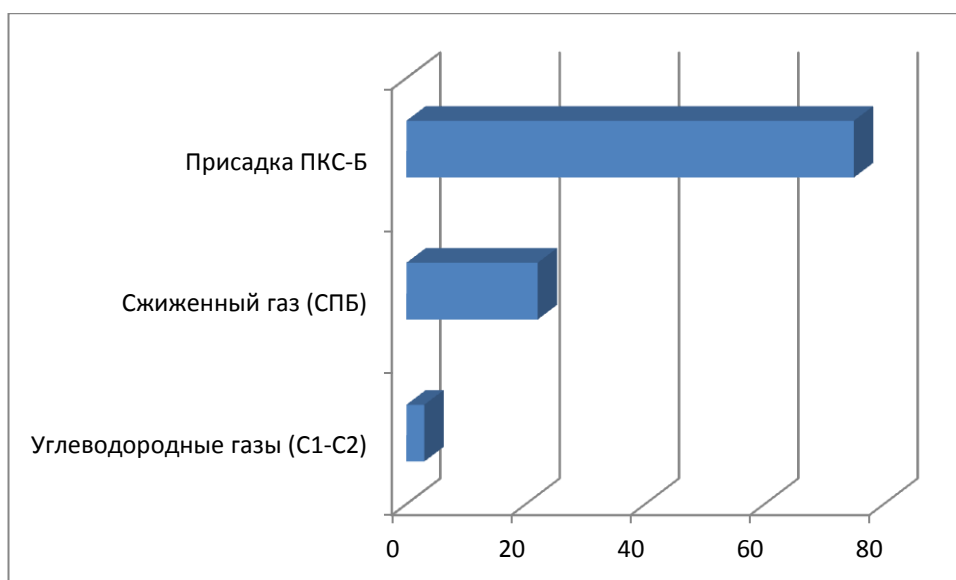


Рисунок 9 - Материальный баланс процесса переработки углеводородной фракции СНП-1 при получении присадки ПКС-Б на установке вторичной переработки углеводородов, %

При необходимости и экономической целесообразности возможно поставлять все нефтепродукты ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» на экспорт авто- или ж/д транспортом. Данный фактор является так же конкурентными преимуществами по сравнению с другими НПЗ.

ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» планирует организовывать продажу нефтепродуктов на условиях 100% предоплаты. С учётом сезонности (с апреля по октябрь – сельхозработы, большая потребность региона в топливе), данная возможность видится реальной. В период с ноября по март возможны поставки с полной или частичной постоплатой. Все сделки, по которым будет планироваться поставка под реализацию, будут согласовываться с учётом всех рисков данных поставок. При необходимости и экономической целесообразности возможно осуществлять хранение нефтепродуктов на складах до наступления более благоприятного периода для их реализации.

Опытно - промышленная установка является производственным подразделением в составе НПЗ.

Мощность производства 150 тн нефти в сутки (6,2 т/час). Возможно увеличение мощности до 160 тн нефти в сутки.

На опытно – промышленной установке переработки нефти (ОПУПН) нефть может перерабатываться в следующие виды нефтепродуктов:

- бензин марки Нормаль-80 ГОСТ Р 51105, и на его основе с использованием присадок бензины марок: Регуляр – 92, Премиум – 95 и Супер – 98;
- дизельное топливо марок «Летнее» и «Зимнее» ГОСТ 305;
- печное бытовое топливо, соответствующее требованиям ТУ 0251-001-77630645 для коммунально-бытовых нужд;
- мазут марки 100 ГОСТ 10585.

На период отработки технологической схемы и отладки технологических режимов работы установки на конкретном сырье допускается изготавливать светлые нефтепродукты, соответствующие требованиям:

- СНП-1 ТУ 0251-002-77630645-2006;
- СНП-2 ТУ 0251-003-77630645-2006.

Фактически, на сегодняшний день, установкой по переработке нефти изготавливались следующие нефтепродукты: СНП-1, СНП-2, мазут марки 100.

Проектная мощность установки составляет 50 тн сырья в сутки (2,08 т/час) с перспективой выхода на производственную мощность до 66,7 тн сырья в сутки (2,8 т/час).

На установке вторичной переработки углеводородов сырье перерабатывается в следующие виды продуктов:

- присадку для корректировки состава автомобильных бензинов (ПКС-Б) по ТУ0257-001-79873626-2014;
- сжиженный газ марки ПБТ по ГОСТ Р 52087-2003.

### 3.3 Финансовый план

В рамках технико-экономического обоснования составлена схема работы ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» на период с 2015 по 2021 год, которая представлена в Приложении Б.

Согласно данной схеме, ПАО «ВТБ Лизинг» предоставляет ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» заёмные средства в сумме 216 млн. руб. (путём заключения договора лизинга). Полученные средства будут направлены на оплату производственного оборудования (установки по переработке нефтепродуктов).

Полученное ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» оборудование передаётся ПАО «ВТБ Лизинг» в залог за полученные заёмные средства. ООО «НижСкладМаш» предоставляет ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» займ (по договору займа) в сумме 160 млн. руб. для обеспечения производственной деятельности.

Указанные средства направляются агенту - ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» для закупа нефти.

Приобретённая нефть передаётся ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», после чего агент получает агентское вознаграждение – средства, которые направляются на покрытие своих текущих расходов, а также выплату процентов по займу, предоставленному ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» от компании «Gunvor Finance Ltd».

Приобретённая через агента нефть передаётся ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» в переработку; из переработки поступает готовая продукция – СНП-1, СНП-2 и мазут.

СНП-2 и мазут ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» реализует на сторону; СНП-1 на собственных мощностях перерабатывается в ПКС-80 и ПКС-92 и также реализуется.

Средства, полученные от реализации готовой продукции ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» направляет на обеспечение текущей деятельности – покрытие прямых и накладных расходов, а также на выплату процентов по займу, полученному от компании «Gunvor Finance Ltd» и на перечисление лизинговых платежей в адрес ПАО «ВТБ Лизинг».

В Приложении В представлен общий (сводный) финансовый план группы компаний ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» и ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» по производственной деятельности на период с 2015 по 2021 год.

В Приложении Г представлен расчет аннуитетных платежей.

В рассматриваемом периоде – с 2015 г. по 2021 год объём переработки составит 60000 тн нефти ежегодно.

При расчёте доходности производства и реализации нефтепродуктов принято допущение, что из полученного сырья (СНП-1) будет произведено 50% ПКС-80 и 50% ПКС-92.

Планируется ежегодно реализовывать 66272,73 тн готовой продукции на общую сумму 1399535 тыс. руб. (в том числе СНП-2, мазут, ПКС-80, ПКС-92, СПБТ).

В представленном финансовом плане не учитывается сумма агентского вознаграждения, уплаченного ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» в адрес ООО «Нижегородская Процессинговая Компания».

Состав выручки от реализации различных видов продукции представлен на Рисунке 10.

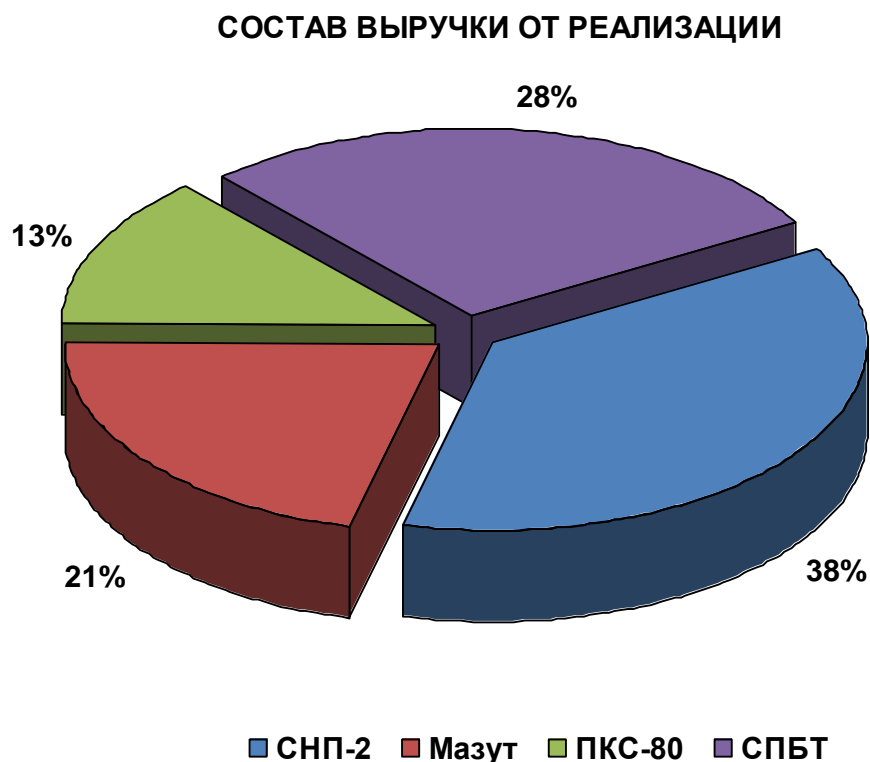


Рисунок 10 - Выручка от реализации различных видов продукции

Прямые материальные затраты на производство проданных нефтепродуктов (условно-переменные расходы на нефть и её переработку) в 2015 – 2021 годах составят 1135890 тыс. руб.; общехозяйственные расходы (условно-постоянные расходы) предприятие понесет в сумме 19708 тыс. руб. В результате планируемая ежегодная прибыль от продаж составит – 243936 тыс. руб.

Внерезализационные расходы, представляющие собой проценты по займам компании «Gunvor Finance Ltd» и лизинговые платежи в 2015 – 2021 годах будут составлять 83519 тыс. руб. в год.

На Рисунке 11 представлено распределение долей расходов и прибыли в сумме выручки.

82% от суммы выручки составляют условно-переменные расходы – стоимость сырья, его переработки и заработная плата производственного персонала.

Условно-постоянные расходы (ежемесячные платежи за услуги сторонних организаций и заработная плата АУП) будут находиться на уровне 1% от выручки.

Внереализационные расходы составят 6% от суммы доходов.

#### ДОЛЯ РАСХОДОВ В СУММЕ ВЫРУЧКИ



Рисунок 11 - Распределение расходов и прибыли в сумме выручки

При ежегодной уплате процентов по займам компании «Gunvor Finance Ltd» и лизинговых платежей в течение 7 лет, прибыль до налогообложения будет сформирована в сумме 160417 тыс. руб.; при этом сумма налога на прибыль будет исчислена в размере 20% – 32 083 тыс. руб.



Чистая прибыль группы компаний ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» и ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (с учётом процентов по займам и лизинговых платежей ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», за вычетом налога на прибыль) за период с 2015 по 2021 год – 128334 тыс. руб. ежегодно; что в итоге за рассматриваемый период будет составлять 898335 тыс. руб.

По итогам анализа плановых показателей деятельности ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» можно сделать вывод о том, что при получении заемных средств и оплате стоимости установки вторичной переработки углеводородов, деятельность предприятия в планируемом периоде с 2015 по 2021 год будет прибыльной.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе написания дипломной работы была исследована тема «Разработка мероприятий эффективного использования основных средств предприятия (на примере ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»)». В первой главе дипломной работы были рассмотрены теоретические и методологические аспекты учета и анализа эффективности использования основных средств.

Во второй главе дипломной работы отражена реальная картина состояния основных средств ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» и ее изменение в 2014-2015г.г. Результаты расчетов позволили отметить как положительную, так и отрицательную динамику показателей исследуемого предприятия.

В третьей главе дипломной работы в качестве рекомендуемых мероприятий эффективного использования основных средств предприятия было предложено технико-экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств с целью досрочного выкупа установки вторичной переработки углеводородов ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез».

В рамках технико-экономического обоснования составлена схема работы ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» на период с 2015 по 2021 год.

Согласно данной схеме, ПАО «ВТБ Лизинг» предоставляет ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» заёмные средства в сумме 216 млн. руб. (путём заключения договора лизинга). Полученные средства будут направлены на оплату производственного оборудования (установки по переработке нефтепродуктов) ООО «НижСкладМаш».

Полученное ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» от ООО «НижСкладМаш» оборудование передаётся ПАО «ВТБ Лизинг» в залог за полученные заёмные средства. Кроме этого предусмотрено привлечение поручителя в лице ООО «Магнат РД» в качестве дополнительного средства обеспечения исполнения обязательств со стороны ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез».

ООО «НижСкладМаш» предоставляет ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» заем (по договору займа) в сумме 160 млн. руб. для обеспечения производственной деятельности.

Указанные средства направляются агенту - ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» для закупа нефти.

Приобретённая нефть передаётся ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», после чего агент получает агентское вознаграждение – средства, которые направляются на покрытие своих текущих расходов, а также выплату процентов по займу, предоставленному ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» от компании «Gunvor Finance Ltd».

Приобретённая через агента нефть передаётся ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» в переработку; из переработки поступает готовая продукция – СНП-1, СНП-2 и мазут.

СНП-2 и мазут ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» реализует на сторону; СНП-1 на собственных мощностях перерабатывается в ПКС-80 и ПКС-92 и также реализуется.

Средства, полученные от реализации готовой продукции ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» направляет на обеспечение текущей деятельности – покрытие прямых и накладных расходов, а также на выплату процентов по займу, полученному от компании «Gunvor Finance Ltd» и на перечисление лизинговых платежей в адрес ПАО «ВТБ Лизинг».

Чистая прибыль группы компаний ООО «Нижегородская Процессинговая Компания» и ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (с учётом процентов по займам и лизинговых платежей ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», за вычетом налога на прибыль) за период с 2015 по 2021 год – 128334 тыс. руб. ежегодно; что в итоге за рассматриваемый период будет составлять 898335 тыс. руб.

По итогам анализа плановых показателей деятельности ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» можно сделать вывод о том, что при получении

заемных средств и оплате стоимости установки вторичной переработки углеводородов, деятельность предприятия в планируемом периоде с 2015 по 2021 год будет прибыльной.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 Налоговый кодекс российской федерации. Часть 2: федер. закон от 5 авг. 2000 г. № 117-ФЗ.
- 2 Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утв. приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 г. № 49.
- 3 Деева А.И. Экономическая оценка инвестиций: учеб. пособие. Москва: Издательство МИКХиС, 2005 г. 342 с.
- 4 Ковалев В.В. Анализ хозяйственной деятельности предприятия: учеб. Москва: Изд-во ПБОЮЛ «Грищенко Е.М.», 2000. 424 с.
- 5 Нагорная В.Н. Экономика энергетики: учеб. пособие. Владивосток: ДВГТУ, 2007. 157 с.
- 6 Прыкина Л.В. Экономический анализ предприятия: учеб. для вузов Москва: изд-во Юнити-Дана, 2004. 407 с.
- 7 Рогалев Н.Д. Экономика энергетики: учеб. пособие для вузов. Москва: МЭИ, 2005. 288 с.
- 8 Федорова Н.Н. Оценка эффективности организационной структуры управления предприятием в процессе адаптации к рынку: учеб. пособие для вузов. Москва: Экономика, 2000. 160 с.
- 9 Абрютина М.С., Грачев А.В. Анализ финансово-экономической деятельности предприятия: учебно-практическое пособие. Москва: изд-во «Дело и Сервис», 2004. 285 с.
- 10 Барнгольц С.Б., Мельник М.В. Методология экономического анализа деятельности хозяйствующего субъекта: учеб. пособие для вузов. Москва: Финансы и статистика, 2003. 240 с.
- 11 Платонова Н.А., Харитоновна Т.В. Планирование деятельности предприятия: учеб. пособие. Москва: Дело и сервис, 2005. 432 с.
- 12 Ример М. И., Касатов А.Д. Планирование инвестиций: учебник Москва: изд-во Высшее образование и наука, 2008. 432 с.

13 Самсонов В.С., Вяткин М.А. Экономика предприятий энергетического комплекса: учебник для вузов/ 2-е издание. Москва: изд-во Высш. шк., 2003. 416 с.

14 Барановский А.И., Кожевникова Н.В., Н.В. Пирадовой. Экономика промышленности: учеб. пособие для вузов в 3-х т. Т.2. Экономика и управление энергообъектами. Кн. 1. Общие вопросы экономики и управления. Москва: изд-во МЭИ, 1998. 296 с.

15 Кожевников Н.Н., Златопольский А.Н., Бохман И.С. Экономика промышленности: Учеб. пособие для вузов. В 3-х т. Т.2. Экономика и управление энергообъектами. Кн. 3. Промышленная энергетика. Реализация продукции / под ред. А.И. Барановского, Н.Н. Кожевникова, Н.В. Пирадовой. Москва: Издательство МЭИ, 1998. 264с.

16 Любушин Н.П., Лещева В.Б., Дьякова В.Г. Анализ финансово-экономической деятельности предприятия: учебник. Москва: изд-во ЮНИТИ-ДАНА, 2003. 366 с.

17 СТО 4.2–07–2014. Система менеджмента качества. Общие требования к построению, изложению и оформлению документов учебной деятельности. – Введ. взамен СТО 4.2-07-2015; дата введ. – 27.02.2014. – Красноярск. 2014. 57 с.

18 Википедия. Свободная энциклопедия. URL: <http://ru.wikipedia.org> (дата обращения: 16.02.2016).

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

20 План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31 октября 2000 г. № 94н.

21 Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утверждено приказом Минфина РФ от 29.07.98 г. № 34н.

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

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

24 Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организаций» (ПБУ 4/99), утверждено приказом Минфина РФ от 06.07.99 г. № 34н.

25 Положение по бухгалтерскому учёту «Учёт активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», ПБУ 3/2006.

26 Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально производственных запасов», ПБУ 5/01.

27 Российская федерация. Законы. Федеральный закон об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений // Рос. газ. – 1999. – 25 фев.

28 Временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030 года: письмо министерства экономического развития Российской Федерации от 05 окт. 2014 г.

29 Багиев Г.А. Организация, планирование и управление промышленной энергетикой: учебник. Москва: изд-во Высш. шк., 2003. 342 с.

30 Гранатуров В.М. Экономический риск: сущность, методы измерения, пути снижения: учеб. пособие 2-е изд. Москва: Дело и Сервис, 2002. 160 с.

31 Ендовицкий Д.А. Комплексный анализ и контроль инвестиционной деятельности: учеб. пособие. Москва: Финансы и статистика, 2001. 352 с.

32 Ендовицкий Д.А. Инвестиционный анализ в реальном секторе экономики: учеб. пособие. Москва: Финансы и статистика, 2003. 352 с.

33 Карлин Т.Р. Анализ финансовых отчетов: учебник. Москва: изд-во ИНФРА - М, 2004. 361 с.

34 Ковалев В.В. Финансовый анализ: Управление капиталом. Выбор инвестиций. Анализ отчетности: учебник. Москва: Изд-во Финансы и статистика, 1009. 514 с.

- 35 Ковалев В.В. Финансовый анализ. Методы и процедуры: учебник. Москва: изд-во Финансы и статистика, 2011. 560 с.
- 36 Ковалев В.В. Анализ хозяйственной деятельности предприятия: учебник. Москва: Изд-во ПБОЮЛ «Грищенко Е.М.», 2010. 424 с.
- 37 Колтынюк Б.А. Инвестиционные проекты: учебник. Санкт-Петербург: изд-во Михайлов В.А., 2008. 735 с.
- 38 Лукасевич И.Я. Анализ финансовых операций: учеб. пособие для вузов. Москва: Юнити, 2008 г. 400 с.
- 39 Миркин Я.М. Основы инвестиционной деятельности: учебник. Москва: изд-во Перспектива, 2008. 400 с.
- 40 Непомнящий Е.Г. Инвестиционное проектирование: учеб. пособие. Таганрог: ТРТУ, 2003. 262 с.
- 41 Нагорная В.Н. Экономика энергетики: учеб. пособие. Владивосток: ДВГТУ, 2007. 157 с.
- 42 Прыкина Л.В. Экономический анализ предприятия: учебник для вузов Москва: изд-во Юнити-Дана, 2004. 407 с.
- 43 Павлова Л.Н. Финансы предприятий: учебник для вузов. Москва: изд-во ЮНИТИ, 2013. 347 с.
- 44 Рогалев Н.Д. Экономика энергетики: учеб. пособие для вузов. Москва: МЭИ, 2012. 288 с.
- 45 Стешин А.И. Оценка коммерческой состоятельности инвестиционного проекта: учебник. Москва: изд-во Статус-Кво 97, 2011. 280 с.
- 46 Фабоцци Ф.Д. Управление инвестициями: учебник. Москва: изд-во ИНФРА-М, 2010. 932 с.
- 47 Федорова Н.Н. Оценка эффективности организационной структуры управления предприятием в процессе адаптации к рынку: учеб. пособие для вузов. Москва: Экономика, 2013. 160 с.



48 Абрютина М.С., Грачев А.В. Анализ финансово-экономической деятельности предприятия: учебно-практическое пособие. Москва: изд-во «Дело и Сервис», 2014. 285 с.

49 Барнгольц С.Б., Мельник М.В. Методология экономического анализа деятельности хозяйствующего субъекта: учеб. пособие для вузов. Москва: Финансы и статистика, 2013. 240 с.

50 Брейли Р., Майерс С. Принципы корпоративных финансов: учебник. Москва: изд-во Тройка-Диалог, Олимп-Бизнес, 2007. 770 с.

51 Бирман Г., Шмидт С. Экономический анализ инвестиционных проектов: учебник. Москва: изд-во ЮНИТИ, 2004. 236 с.

52 MirInvest. Финансовый портал. URL: <http://www.mirinvest.ru/investicionnaya-deyatelnost-organizacii.html> (дата обращения 05.02.2016).

53 Анфилатов В. С., Емельянов А. А., Кукушкин А. А. Системный анализ в управлении: учеб. пособие для вузов / под ред. А. А. Емельянова. Москва: Финансы и статистика, 2006. 368 с.

**ПРИЛОЖЕНИЕ А**  
**(обязательное)**

**Бухгалтерская отчетность**  
**ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» за 2014-2015г.г.**

## Бухгалтерский баланс

31 декабря 2014 г.

		Форма № 1 ГМЦ	<b>Коды</b>
		Дата (год, месяц, число)	<b>31.12.2014</b>
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Нижегороднефтеоргсинтез"	по ОКПО	<b>91874443</b>
Вид деятельности	Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	по ОКВЭД	<b>2466241816</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	<b>51.51</b>
		по ОКЕИ	<b>65/16</b>
			<b>384</b>

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года
<b>Актив</b>			
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	1110	0,00	0,00
Результаты исследований и разработок	1120	0,00	0,00
Нематериальные поисковые активы	1130	0,00	0,00
Материальные поисковые активы	1140	0,00	0,00
Основные средства	1150	38 075,00	3 936,00
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0,00	0,00
Финансовые вложения	1170	0,00	0,00
Отложенные налоговые активы	1180	0,00	0,00
Прочие внеоборотные активы	1190	0,00	0,00
Итого по разделу I	1100	38 075,00	3 936,00
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	1210	70,00	0,00
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1,00	23,00
Дебиторская задолженность	1230	106 778,00	79 499,00
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	101,00	101,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 398,00	371,00
Прочие оборотные активы	1260	10,00	0,00
Итого по разделу II	1200	108 358,00	79 994,00
<b>БАЛАНС</b>	1600	146 433,00	83 930,00
<b>Пассив</b>			
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100,00	100,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0,00	0,00
Переоценка внеоборотных активов	1340	0,00	0,00
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0,00	0,00
Резервный капитал	1360	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	552,00	165,00
Итого по разделу III	1300	652,00	265,00
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Заемные средства	1410	0,00	0,00
Отложенные налоговые обязательства	1420	0,00	0,00
Прочие обязательства	1450	0,00	0,00
Оценочные обязательства	1430	0,00	0,00
Итого по разделу IV	1400	0,00	0,00
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Заемные средства	1510	117 827,00	73 246,00
Кредиторская задолженность	1520	27 954,00	10 198,00
Доходы будущих периодов	1530	0,00	0,00
Оценочные обязательства	1540	0,00	0,00

## Продолжение приложения А

Прочие обязательства	1550	0,00	220,00
Итого по разделу V	1500	145 781,00	83 665,00
БАЛАНС	1700	146 433,00	83 930,00

### Отчет о прибылях и убытках 31 декабря 2014 г.

		Коды	
		Форма № 2 ГМЦ	
		Дата (год, месяц, число)	
		31.12.2014	
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Нижегороднефтеоргсинтез"	по ОКПО	
		91874443	
		Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	
		2466241816	
Вид деятельности		по ОКВЭД	
		51.51	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	
		65/16	
		по ОКЕИ	
		384	
Единица измерения: тыс. руб.			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Выручка	2110	178 434,00	61 329,00
Себестоимость продаж	2120	158 772,00	57 121,00
Валовая прибыль (убыток)	2100	19 662,00	4 208,00
Коммерческие расходы	2210	4 402,00	1 622,00
Управленческие расходы	2220	0,00	0,00
Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 260,00	2 586,00
Проценты к получению	2320	5,00	6,00
Проценты к уплате	2330	13 690,00	2 211,00
Доходы от участия в других организациях	2310	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	0,00	0,00
Прочие расходы	2350	948,00	170,00
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	627,00	211,00
Текущий налог на прибыль	2410	240,00	45,00
Чистая прибыль (убыток)	2400	387,00	166,00
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	0,00	0,00
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	0,00	0,00
Изменение отложенных налоговых активов	2450	0,00	0,00
Прочее	2460	0,00	0,00
<b>Справочно</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0,00	0,00
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0,00	0,00
Совокупный финансовый результат периода	2500	387,00	166,00

# Продолжение приложения А

## Бухгалтерский баланс 31 декабря 2015 г.

		Форма № 1 ГМЦ	Коды
		Дата (год, месяц, число)	31.12.2015
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Нижегороднефтеоргсинтез"	по ОКПО	91874443
		Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	2466241816
Вид деятельности		по ОКВЭД	51.51
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	65/16
		по ОКЕИ	384

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года
<b>Актив</b>			
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	1110	0,00	0,00
Результаты исследований и разработок	1120	0,00	0,00
Нематериальные поисковые активы	1130	0,00	0,00
Материальные поисковые активы	1140	0,00	0,00
Основные средства	1150	44 001,00	38 075,00
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0,00	0,00
Финансовые вложения	1170	0,00	0,00
Отложенные налоговые активы	1180	0,00	0,00
Прочие внеоборотные активы	1190	0,00	0,00
Итого по разделу I	1100	44 001,00	38 075,00
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	1210	17 041,00	70,00
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	165,00	1,00
Дебиторская задолженность	1230	117 101,00	106 778,00
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 549,00	101,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	224,00	1 398,00
Прочие оборотные активы	1260	24,00	10,00
Итого по разделу II	1200	136 104,00	108 358,00
<b>БАЛАНС</b>	1600	180 105,00	146 433,00
<b>Пассив</b>			
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100,00	100,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0,00	0,00
Переоценка внеоборотных активов	1340	0,00	0,00
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0,00	0,00
Резервный капитал	1360	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(8 982,00)	552,00
Итого по разделу III	1300	(8 882,00)	652,00
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Заемные средства	1410	0,00	0,00
Отложенные налоговые обязательства	1420	0,00	0,00
Прочие обязательства	1450	0,00	0,00
Оценочные обязательства	1430	0,00	0,00
Итого по разделу IV	1400	0,00	0,00
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			

## Окончание приложения А

Заемные средства	1510	121 346,00	117 827,00
Кредиторская задолженность	1520	67 641,00	27 954,00
Доходы будущих периодов	1530	0,00	0,00
Оценочные обязательства	1540	0,00	0,00
Прочие обязательства	1550	0,00	0,00
Итого по разделу V	1500	188 987,00	145 781,00
БАЛАНС	1700	180 105,00	146 433,00

### Отчет о прибылях и убытках 31 декабря 2015 г.

		Форма № 2 ГМЦ		Коды
		Дата (год, месяц, число)		31.12.2015
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Нижегороднефтеоргсинтез"	по ОКПО		91874443
		Идентификационный номер налогоплательщика ИНН		2466241816
Вид деятельности		по ОКВЭД		51.51
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС		65/16
		по ОКЕИ		384
Единица измерения: тыс. руб.				

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Выручка	2110	111 002,00	178 434,00
Себестоимость продаж	2120	100 002,00	158 772,00
Валовая прибыль (убыток)	2100	11 000,00	19 662,00
Коммерческие расходы	2210	3 556,00	4 402,00
Управленческие расходы	2220	0,00	0,00
Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 444,00	15 260,00
Проценты к получению	2320	48,00	5,00
Проценты к уплате	2330	16 507,00	13 690,00
Доходы от участия в других организациях	2310	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	4 052,00	0,00
Прочие расходы	2350	4 538,00	980,00
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(9 501,00)	595,00
Текущий налог на прибыль	2410	0,00	0,00
Чистая прибыль (убыток)	2400	(9 502,00)	595,00
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	0,00	0,00
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	0,00	0,00
Изменение отложенных налоговых активов	2450	0,00	0,00
Прочее	2460	1,00	0,00
<b>Справочно</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0,00	0,00
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0,00	0,00
Совокупный финансовый результат периода	2500	(9 502,00)	595,00

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**  
**(обязательное)**

**Финансовый план по производственной  
деятельности ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»**







Продолжение приложения Б

**ПРИЛОЖЕНИЕ В**  
**(обязательное)**

**Сводный финансовый план группы компаний ООО «Нижегородская  
Процессинговая Компания» и ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»  
по производственной деятельности на период 2015 – 2021г.г**



Продолжение приложения В

**ПРИЛОЖЕНИЕ Г**  
**(обязательное)**

**Расчет аннуитетных платежей**



