

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО "Центр учетных технологий"

_____/ Виленский А.А.

“ ” _____

УТВЕРЖДАЮ:

_____/

“ ” _____

Система учета ООО «ПЕРВЫЙ ЗАВОД»

**дополнение к руководству пользователя
типовой конфигурации
«Управление оптовой торговлей, ред. 3.1»
для системы «1С:Предприятие 8.3»**

Версия 1.0

20 января 2017 г.

Москва, 2017 г.

Оглавление

1 Общие положения.....	5
1.1 Общая модель системы учета.....	5
1.2 Балансовая модель управленческого учета.....	6
1.2.1 Учет от имени разных организаций (юридических лиц).....	8
1.2.2 Торговые схемы.....	9
1.3 Взаимодействие оперативного (производственного) и управленческого учета.....	12
1.4 Взаимодействие управленческого и бухгалтерского учета.....	14
1.5 Разграничение прав пользователей.....	15
2 Управленческий учет.....	18
2.1 Планирование.....	18
2.1.1 Поставка сырья для НПЗ.....	19
2.1.2 Информация о дислокации цистерн и ее использование.....	21
2.1.3 План производства НПЗ.....	23
2.1.4 Планирование отгрузки продукции НПЗ.....	25
2.1.5 Суточное задание на отгрузку продукции с НПЗ.....	28
2.2 Платежные операции и заявки на оплату.....	29
2.2.1 Платежные операции.....	29
2.2.2 Заявки на оплату.....	31
2.2.3 Счета-фактуры на аванс.....	34
2.3 Ценообразование для отгрузок продукции.....	35
2.3.1 Фиксированный способ ценообразования.....	35
2.3.2 Ценообразование по прейскуранту.....	36
2.3.3 Ценообразование по котировкам.....	38
2.3.4 «Ручное» ценообразование.....	38
2.4 Особенности оформления сделок.....	39
2.4.1 Приложения к договорам и сделки для внутреннего рынка.....	39
2.4.2 Экспортные сделки.....	45
2.4.3 Разнарядки на отгрузку со склада.....	48
2.4.4 Суточные задания на отгрузку.....	50
2.4.5 Отгрузки со склада.....	50
2.4.6 ГТД и учет оплаты по ГТД.....	51
2.4.7 Счета на оплату (инвойсы) и учет оплаты по инвойсам.....	53
2.4.8 Счета-фактуры (УПД).....	55
2.4.9 Услуги.....	56
3 Бизнес-процессы НПЗ.....	58
3.1 Основные особенности учета на НПЗ.....	58
3.1.1 Регламент работы НПЗ.....	58
3.1.2 Складской учет на НПЗ.....	59
3.1.3 Давальческая продукция и ее учет по нормам.....	61
3.1.4 Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ.....	61
3.1.5 Учет цистерн на НПЗ.....	63
3.1.6 Учет цистерн в пути на НПЗ.....	64
3.1.7 Методы расчета массы нефтепродуктов.....	64
3.2 Основные справочники.....	67
3.2.1 Склады.....	67
3.2.2 Резервуары.....	67
3.2.3 Номенклатура.....	69
3.2.4 Группы нефтепродуктов.....	70

3.3 Основные операции (электронные документы).....	71
3.3.1 Начало смены.....	71
3.3.2 Конец смены.....	76
3.3.3 Регистрация состояния резервуаров.....	76
3.3.4 Поступление сырья.....	77
3.3.5 Отгрузка продукции.....	87
3.3.6 Отчет производства.....	94
3.3.7 Распределение сырья и продукции.....	96
3.3.8 Перевод номенклатуры нефтепродуктов.....	99
3.3.9 Инвентаризация.....	100
3.3.10 Оприходование.....	104
3.3.11 Списание.....	105
3.3.12 Перемещение.....	107
4 Отчеты и другие средства анализа информации.....	110
4.1 Новые финансовые отчеты.....	110
4.1.1 Прейскурант.....	110
4.1.2 Реестр заявок на оплату.....	110
4.1.3 Контроль оплаты инвойсов.....	111
4.1.4 Контроль оплаты ГТД.....	111
4.1.5 Бухгалтерские взаиморасчеты между собственными организациями.....	112
4.2 Новые отчеты, связанные с производственным планированием.....	112
4.2.1 Сводный отчет.....	113
4.2.2 План поставки сырья.....	115
4.2.3 План отгрузки продукции.....	115
4.2.4 План производства.....	115
4.2.5 Производственное планирование.....	116
4.2.6 Баланс к отгрузке покупателям.....	117
4.3 Оперативные и производственные отчеты.....	118
4.3.1 Выпуск продукции НПЗ.....	118
4.3.2 Отгрузка продукции на НПЗ.....	119
4.3.3 Баланс по сырью на НПЗ.....	120
4.3.4 Товарный баланс НПЗ.....	120
4.3.5 Справка о состоянии резервуаров.....	121
4.3.6 Журнал измерений в резервуарах.....	122
4.3.7 Реестр отгрузок с НПЗ.....	123
4.3.8 Реестр поставок на НПЗ.....	124
4.3.9 Анализ отгрузки продукции с НПЗ.....	125
4.3.10 Анализ поставки сырья на НПЗ.....	126
4.3.11 Цистерны с сырьем в пути на НПЗ.....	127
4.3.12 Цистерны с продукцией на НПЗ.....	128
4.4 Отчеты по складскому учету НПЗ.....	128
4.4.1 Склад НПЗ, остатки и обороты.....	128
4.4.2 Склад НПЗ: оборотная ведомость.....	130
4.4.3 Склад собственных НП на НПЗ, остатки и обороты.....	130
4.4.4 Склад собственных НП на НПЗ: оборотная ведомость.....	131
4.4.5 Склад давальческих НП на НПЗ, остатки и обороты.....	131
4.4.6 Склад давальческих НП на НПЗ: оборотная ведомость.....	131
4.4.7 Давальческая продукция к отгрузке: остатки и обороты.....	131
5 Подсистема лабораторного учета.....	133
5.1 Справочники подсистемы лабораторного учета.....	133

5.1.1 Нормативные документы.....	134
5.1.2 Методы лабораторных испытаний.....	134
5.1.3 Показатели качества.....	136
5.1.4 Программы испытаний.....	137
5.1.5 Единицы измерения.....	139
5.1.6 Измерительное оборудование.....	139
5.1.7 Виды дополнительной информации.....	140
5.2 Электронные документы подсистемы лабораторного учета.....	140
5.2.1 Акт отбора пробы.....	140
5.2.2 Результаты испытаний.....	142
5.2.3 Паспорт качества.....	145
5.3 Отчеты подсистемы лабораторного учета.....	146
5.3.1 Журнал учета проб.....	146
5.3.2 Журнал учета результатов испытаний.....	147
5.3.3 Журнал учета измерительного оборудования.....	148
5.3.4 Анализ результатов испытаний.....	148
5.3.5 Статистика по результатам испытаний.....	149
5.3.6 Статистика по количеству проведенных испытаний.....	150
6 Сервисные функции.....	151
6.1 Проверка документов.....	151

1 Общие положения

Этот документ дополняет руководство пользователя типовой конфигурации (программы) «Управление оптовой торговлей ред.3.1» в части новых возможностей, которые были реализованы в рамках проекта по разработке и внедрению системы оперативного, производственного и управленческого учета для ООО «Первый завод». Так как проект выполнялся на основе типовой конфигурации, то здесь будут описаны только отличия и новые функциональные свойства системы учета по сравнению с этой типовой конфигурацией.

1.1 Общая модель системы учета

Условно можно считать, что система учета в целом разделена на три подсистемы:

- подсистема производственного и оперативного учета;
- подсистема ЛИС (лабораторная информационная система).
- подсистема управленческого учета.



Подсистема производственного и управленческого учета должна использоваться сотрудниками НПЗ для оформления операций (электронных документов), связанных с движением нефтепродуктов на НПЗ, а также регламентных операций, и операций, связанных с регистрацией фактического состояния оборудования (резервуары, трубопроводы, счетчики). Информация из этой подсистемы является основой для формирования управленческих операций (электронных документов). Эта подсистема была полностью создана в рамках

проекта (т.е. в типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» она отсутствует).

Подсистема ЛИС должна использоваться в лаборатории НПЗ для регистрации проб, результатов испытаний качества и оформления паспортов качества сырья и продукции. Информация из этой подсистемы может использоваться в производственном и оперативном учете (это, например, привязка паспортов качества продукции к документам отгрузки и к резервуарам с продукцией при регистрации их состояния). Эта подсистема также была полностью создана в рамках проекта (т.е. в типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» она тоже отсутствует).

Подсистема управленческого учета сохранила базовый функционал топовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1», но была дополнена многочисленными новыми возможностями (новые способы ценообразования, экспортные сделки, торговые схемы, планирование и т.п.), которые будут описаны ниже в этом руководстве. В части операций движения нефтепродуктов (сырья и продукции), основным источником информации для управленческого учета должна являться подсистема производственного и оперативного учета (хотя в некоторых случаях может использоваться и ввод управленческих операций без явной связи с производственными операциями). В свою очередь, информация управленческого учета является основой для операций бухгалтерского учета, связанных с движением сырья и продукции и с операциями покупки сырья и продажи продукции.

Система учета имеет следующие возможности по интеграции (обмену информацией с другими программами и системами):

- обмен информацией с бухгалтерским учетом;
- выгрузка информации в систему «клиент банка»;
- загрузка информации из реестров дислокации цистерн (которые следуют в адрес НПЗ);
- загрузка информации из реестров грузоотправителей по отгрузке цистерн в адрес компании;
- загрузка информации о курсах валют;
- интеграция с электронными авто-весами на НПЗ.

Потенциально, подсистема производственного и оперативного учета, развернутая непосредственно на НПЗ, может быть интегрирована с АСУ ТП НПЗ (к сожалению, в настоящее время такой возможности нет, т. к. АСУ ТП на НПЗ еще не работает). В будущем, после ввода АСУ ТП НПЗ в эксплуатацию, такая интеграция может дать возможность автоматического чтения информации о состоянии резервуаров, счетчиков и, может быть, другого оборудования НПЗ, что существенно сократит время, необходимое на ручной ввод всей этой информации и число возможных ошибок, которые возникают при ручном вводе данных.

ВНИМАНИЕ!

Перед разработчиками и специалистами по запуску и наладке АСУ ТП НПЗ необходимо заранее поставить задачу реализации возможности интеграции с системой производственного учета верхнего уровня.

1.2 Балансовая модель управленческого учета

Управленческая подсистема работает на классических балансовых принципах:

- баланс между активами и пассивами;

- двойная запись;
- корреспонденции разделов управленческого баланса.

Эти принципы реализованы в типовой конфигурации «Управление оптовой торговли» и подробно описаны в руководстве на эту систему. В этом описании будут приведены лишь дополнительные сведения в приложении к данному проекту.

Разделы управленческого баланса.

Название раздела	Вид	Детализация	Назначение
Взаиморасчеты с контрагентами	Активно-пассивный	<ul style="list-style-type: none"> • Организация • Контрагент • Договор • Приложение к договору • Основание расчетов (сделка) • Плановая дата погашения задолженности 	Для ведения состояния расчетов с контрагентами
Склад	Активный	<ul style="list-style-type: none"> • Организация • Склад • Номенклатура • Партия 	Для ведения складского учета
Товары в пути	Активный	<ul style="list-style-type: none"> • Тип товаров в пути • Организация • Склад • Номенклатура • Партия 	Для учета товаров в пути
Денежные средства	Активный	<ul style="list-style-type: none"> • Организация • Валюта • Объект учета денежных средств 	Для учета денежных средств
НДС	Активно-пассивный	<ul style="list-style-type: none"> • Организация 	Для учета НДС
Доходы и расходы	Активно-пассивный	<ul style="list-style-type: none"> • Организация • Статья доходов и расходов 	Для учета доходов и расходов

Большинство разделов управленческого баланса (за редкими исключениями) корреспондируют между собой на уровне различных операций. Ниже приведена таблица этих корреспонденций (в заголовках таблицы указаны разделы баланса, а в самой таблице на их пересечении — основные виды операции, которые используют данный вид корреспонденций).

Название раздела	Взаиморасчеты	Склад	Товары в пути	Денежные средства	НДС	Доходы и расходы
Взаиморасчеты	- взаимозачет	- закупка сырья; - продажа продукции	- закупка сырья	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	- получение расходов (доп. услуг)

Название раздела	Взаиморасчеты	Склад	Товары в пути	Денежные средства	НДС	Доходы и расходы
Склад	- закупка сырья; - продажа продукции	- перемещение сырья и продукции между складами	- получение сырья на склад	нет	нет	- списание; - оприходование;
Товары в пути	- закупка сырья	- получение сырья на склад	нет	нет	нет	нет
Денежные средства	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	нет	нет	перемещение денежных средств	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	Оплата расходов
НДС	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	нет	нет	- оплата поставщику; - оплата от покупателя	нет	нет
Доходы и расходы	- получение расходов (доп. услуг)	- списание; - оприходование;	нет	Оплата расходов	нет	зачет доходов и расходов

1.2.1 Учет от имени разных организаций (юридических лиц)

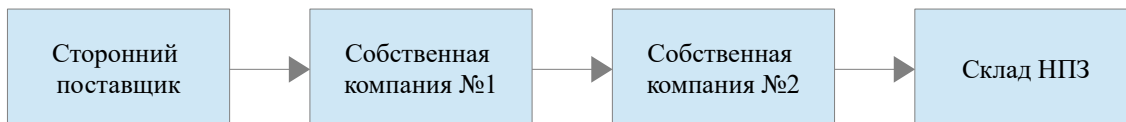
В типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» был реализован полностью отдельный учет по организациям (разделитель учета по организации есть на всех разделах управленческого баланса). Это позволяло строить баланс (и любые другие отчеты по разделам баланса) с отбором по организации или без такого отбора (при этом формировался отчет по всем организациям). При этом при оформлении всех операций (электронных документов) выполнялся контроль по корректности указания реквизитов, связанных с организациями, например это договоры, банковские счета, партии сырья и продукции.

Жесткий разделитель учета по организациям на разделах баланса удобен тем, что позволяет в одной базе данных вести учет от имени любого количества собственных организаций. Однако, если на практике имеют место хозяйственные отношения между этими собственными организациями, то друг для друга эти организации выступают как обычные контрагенты, а это приводит, во-первых, к необходимости обязательного дублирования операций в базе данных, а во-вторых, к невозможности анализа по группе компаний в целом. Это происходит из-за того, что большинство ключевых параметров, необходимых для анализа оказываются или продублированными (стоимость, обороты) или разделенными (прибыль, наценка, налоги, затраты).

В отличие от типовой конфигурации, новая подсистема управленческого учета не использует разделителя по организациям и дает возможность не дублировать операции при оформлении сделок между собственными компаниями (это сделано для того, чтобы была возможность вести управленческий учет по группе компаний в целом). Как результат, в новой подсистеме невозможен финансовый анализ по отдельным организациям, например, управленческий баланс по одной организации не имеет смысла. И хотя разделитель учета по организациям сохранен не всех разделах управленческого учета, этот разделитель больше не имеет смысла и оставлен только как анахронизм.

1.2.2 Торговые схемы

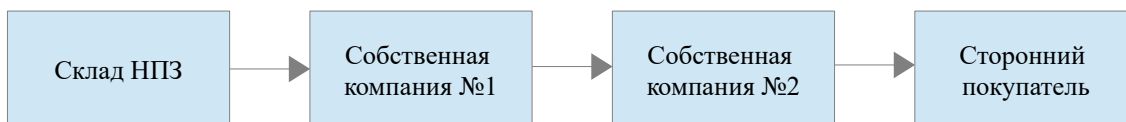
Термин «торговая схема» используется для описания сделок по купле-продаже (переходу права собственности) между собственными организациями. В настоящее время как при закупке сырья, так и при продаже продукции, в цепочке перехода прав собственности могут использоваться по две собственных организации. Ниже показана типичная схема, используемая при закупке сырья для НПЗ.



Если попытаться оформлять такие сделки «в лоб», то для каждой из них потребуется тройной документооборот (начиная от договора и до счета-фактуры или УПД), рассмотрим этот пример подробнее:

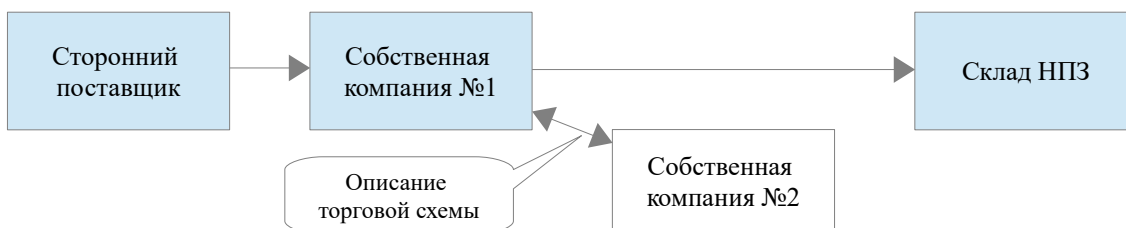
- документооборот от имени собственной компании №1 со сторонним поставщиком:
 - договор на закупку;
 - приложение к договору на закупку;
 - документ закупки;
 - счет-фактура поставщика;
- документооборот от имени собственной компании №1 с собственной компанией №2:
 - договор на продажу;
 - приложение к договору на продажу;
 - документ продажи;
 - счет-фактура или УПД;
- документооборот от имени собственной компании №2 с собственной компанией №1:
 - договор на закупку;
 - приложение к договору на закупку;
 - документ закупки;
 - счет-фактура поставщика;

Далее показана типичная схема, используемая при продаже продукции НПЗ.



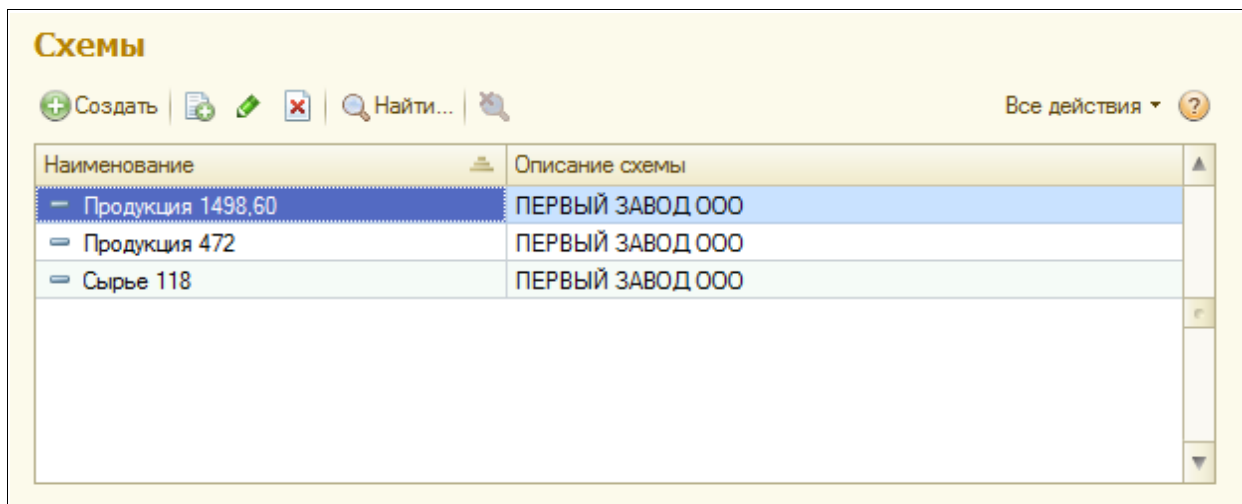
Аналогично закупкам, и здесь без использования «торговых схем» необходим тройной документооборот. Кроме того, обороты, как по закупкам, так и по продажам также многократно дублируются, что очень затрудняет или даже делает невозможным анализ деятельности.

Торговые схемы используются для автоматической «имитации» этих фиктивных переходов права собственности делают возможным финансовый анализ по группе компаний и дают возможность резко сократить количество операций в управленческом учете.



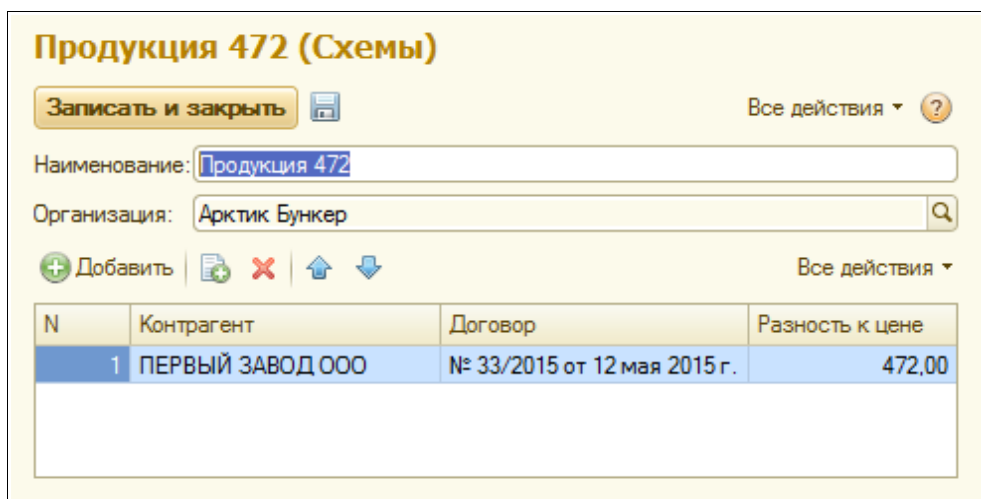
При этом с использованием «торговых схем» в управленческом учете все сделки оформляются от имени той собственной компании, которая работает со сторонним контрагентом (как по закупке, так и по продаже), а вторая собственная компания оказывается «выведена за скобки» и для нее лишь описываются условия формирования документов покупки или продажи, а также автоматически формируются «шаблоны» конечных управленческих документов для переноса в бухгалтерский учет.

Ниже на рисунке показан список элементов справочника «Торговые схемы».



Наименование	Описание схемы
Продукция 1498,60	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО
Продукция 472	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО
Сырье 118	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО

На следующем рисунке показан элемент этого справочника.



N	Контрагент	Договор	Разность к цене
1	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	№ 33/2015 от 12 мая 2015 г.	472,00

Так, схема с названием «Продукция 472» используется при продаже продукции конечным покупателям компанией ООО «Арктик Бункер». Из описания схемы следует, что в бухгалтерском учете проданная продукция приобретается у другой собственной компании ООО «Первый завод» по договору № 22/2015 с дисконтом в 472 рубля относительно цены продажи покупателю. В дальнейшем, после оформления документов реализации от имени компании ООО «Арктик Бункер» покупателям (счета-фактуры или УПД), автоматически будут сформированы шаблоны еще двух документов: СФ или УПД от имени ООО «Первый завод» на ООО «Арктик Бункер» и входящий СФ или УПД для ООО «Арктик Бункер» от ООО «Первый завод». Эти шаблоны будут в дальнейшем перенесены в бухгалтерский учет каждой компании как обычные документы закупки или продажи.

Используемая торговая схема может указываться уже при оформлении приложений к договорам, как это показано ниже на рисунке.

Приложение к договору с покупателем A0000000076 от 28.10.2016 8:00:00 *

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Приложение к договору с покупателем

№: A0000000076 от: 28.10.2016 8:00:00 Организация: Арктик Бункер Автор: Гульман Дата и время создания: 28.10.2016 17:19:40

Основная информация | Условия поставки и оплаты | Спецификация (1) | Прочее

Оригинал приложения (3) | Схема (1)

+ Добавить | X | Заполнить | Все действия

N	Контрагент	Договор	Разность к цене
1	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	№ 33/2015 от 12 мая 2015 г.	472,00

Руководитель организации:

Комментарий:

Описание
торговой схемы

В дальнейшем, если торговая схема описана в приложении к договору, то она копируется на счета-фактуры (УПД), сформированные по сделкам в рамках этого приложения.

Счет-фактура (УПД) выданный A0000002243 от 30.11.2016 20:00:00

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия

Операция: Счет-фактура

№: A0000002243 от: 30.11.2016 20:00:00 Организация: Арктик Бункер Автор: Астафьева Дата и время создания: 30.11.2016 16:53:59

Основная информация | Товары и услуги (1) | Экспорт в бух. учет | Оригинал накладной, акта | Прочее

Признак необходимости экспорта в бух. учет
 Признак успешного экспорта в бух. учет

Схема:

+ Добавить | X | Заполнить | Сформировать документы по схеме | Все действия

N	Контрагент	Договор	Разность к цене	№ СФ (УПД)	№ накладной/акта
	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	№ 33/2015 от 12 мая 2015...	472,00	2567	2459

Описание
торговой схемы

Формирование
шаблонов документов
по торговой схеме

Для примера ниже показан список связанных документов к одному из сформированных счетов-фактур (УПД). В этом списке присутствуют два автоматически сформированных шаблона для переноса в бухгалтерский учет.

Связанные документы								
Документ	Номер	Дата	Организация	Контрагент	Номенклатура	Количество	Сумма	
⊖ Счет-фактура (УПД) выданный								
☑ Счет-фактура (УПД) выданный	2548	28.11.2016	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ...	Арктик Бункер	Топливо технологи...	30,120	928 539,36	
⊖ Счет-фактура (УПД) полученный								
☑ Счет-фактура (УПД) полученный	2548	28.11.2016	Арктик Бункер	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	Топливо технологи...	30,120	928 539,23	

Эти сформированные шаблоны документов не выполняют никаких движений по балансовым разделам учета, но используются только для возможности их распечатки и переноса в бухгалтерский учет.

1.3 Взаимодействие оперативного (производственного) и управленческого учета

Как было написано выше, большинство управленческих документов, связанных с движением сырья и продукции, должны формироваться по ранее оформленным документам производственного и управленческого учета. Есть и исключения из этого правила, которые будут описаны ниже (это случаи, когда оперативные и управленческие документы создаются независимо друг от друга). Ниже приведена таблица соответствия оперативных и управленческих документов.

Оперативный документ	Управленческий документ
Поступление сырья (кроме поступления давальческого сырья)	Закупка на склад или Перемещение
Отгрузка продукции (кроме отгрузки давальческой продукции)	Отгрузка со склада
Отчет производства	Выпуск продукции (только для собственных ТМЦ)
Распределение сырья и продукции	Выпуск продукции (только для собственных ТМЦ)
Оприходование нефтепродуктов	Оприходование ТМЦ
Списание нефтепродуктов	Списание ТМЦ
Перевод номенклатуры нефтепродуктов	Перевод номенклатуры
Перемещение нефтепродуктов	Перемещение

Для возможности автоматического создания управленческих документов, оперативные документы должны быть проведены и полностью заполнены. Это относится в основном к операциям поступления сырья и отгрузки продукции: эти документы обязательно должны быть привязаны к приложениям к договорам на закупку и продажу (для операций поступления это осуществляется через ранее оформленные реестры отгрузки дислокации цистерн с сырьем, а для операций отгрузки — через разрядки и суточные задания на отгрузку).

На следующем рисунке приведен пример списка оперативных документов поступления сырья на НПЗ. В этот список выводятся следующие признаки:

- признак наличия сформированного управленческого документа;
- признак необходимости переноса операции в управленческий учет;

- признак, что операцию не надо переносить в управленческий учет (т.е. в управленческом учете по разным причинам эта операция оформляется независимо от оперативного учета).

Формирование упр. документа

Установка признака

Поступления

		Дата	Номер	Номер смены	Дата и время операции	Тип операции	Способ отгрузки	Склад
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	17.11.2016 19:00:00	П0000000104	64	17.11.2016 19:48:49	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	17.11.2016 19:21:42	П0000000102	64	17.11.2016 19:21:42	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	17.11.2016 20:00:00	П0000000103	64	17.11.2016 20:00:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	18.11.2016 15:10:00	П0000000105	65	18.11.2016 15:10:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	18.11.2016 23:31:47	П0000000106	65	18.11.2016 23:31:47	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	18.11.2016 23:50:00	П0000000107	65	19.11.2016 6:30:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	19.11.2016 23:00:00	П0000000109	66	19.11.2016 23:00:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	19.11.2016 23:19:14	П0000000110	66	19.11.2016 23:20:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	20.11.2016 9:00:00	П0000000112	67	20.11.2016 9:50:00	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	20.11.2016 14:49:06	A0000000012	67	20.11.2016 14:49:06	Поставка от постав...	Автотранспорт	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	21.11.2016 9:19:53	П0000000113	68	21.11.2016 9:19:53	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ ЗАВОД
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	22.11.2016 13:45:55	A0000000011	69	22.11.2016 13:45:55	Поставка от постав...	Автотранспорт	ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Признак, что упр. документ сформирован

Признак, что упр. документ необходим

Признак, что упр. документ не нужен

Кроме того, для списка документов предусмотрена возможность установки признака необходимости переноса операции в управленческий учет (для выделенной группы строк списка) и автоматического формирования управленческого документа (также для выделенной группы строк списка).

Таким образом: управленческие документы создаются только в интерактивном режиме по инициативе пользователя (нажатием специальной кнопки на форме списка оперативных документов).

Признаки необходимости переноса операции в управленческий учет и запрета такого переноса можно установить и на форме оперативного документа, как это показано ниже на рисунке.

Основная информация Нефтепродукты (1) Акт слива ЖД цистерны / Автоцистерны Прочее Перенос в управленческий учет

Не переносить в управленческий учет

Переносить в управленческий учет

Проведен	Удален	Документ	Количество	Описание
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	Закупка на склад A0000...	61,173	М-ОЙЛ ООО, Нефтяное сырье, кол-во: 61,173, сумма: 1 345 80...

Управленческий документ

Формирование управленческих документов и возможность установки признаков, связанных с переносом оперативных операций в управленческий учет есть только у сотрудников офиса с назначенными на это правами.

1.4 Взаимодействие управленческого и бухгалтерского учета

В описываемой системе сохранены все средства обмена с бухгалтерским учетом, которые были унаследованы из типовой конфигурации «Управления оптовой торговлей, ред.3.1». В дополнение к механизмам типовой конфигурации реализованы несколько дополнительных возможностей, которые описаны ниже.

Во-первых, добавлена возможность выгрузки в бухгалтерский учет нескольких новых управленческих операций (электронных документов):

- ГТД;
- выпуск продукции;
- оприходование товаров;
- списание товаров;
- перевод номенклатуры нефтепродуктов;
- счет-фактура на аванс;
- счета-фактуры (УПД) по торговым схемам.

Во-вторых, добавлена возможность выборочной выгрузки управленческих документов (аналогичная возможность реализована и для выгрузки платежных документов из программы бухгалтерского учета). Ниже на рисунке показана форма процедуры выгрузки с таблицей документов для выгрузки.

Добавление документов в таблицу

Выбор режима выборочной выгрузки

Управленческие документы для выгрузки

Таблица соответствия управленческих и бухгалтерских документов.

№	Управленческий документ	Бухгалтерский документ
1	Выпуск продукции	Отчет производства за смену
2	ГТД	Поступление товаров и услуг
3	Оприходование товаров	Оприходование товаров

№	Управленческий документ	Бухгалтерский документ
4	Перевод номенклатуры товаров	<ul style="list-style-type: none"> Списание товаров Оприходование товаров
5	Списание товаров	Списание товаров
6	Счет-фактура (УПД) поставщика	<ul style="list-style-type: none"> Поступление товаров и услуг Счет-фактура поставщика
7	Счет-фактура (УПД)	<ul style="list-style-type: none"> Реализация товаров и услуг Счет-фактура
8	Счет-фактура (УПД) входящий по схеме	<ul style="list-style-type: none"> Поступление товаров и услуг Счет-фактура поставщика
9	Счет-фактура (УПД) по схеме	<ul style="list-style-type: none"> Реализация товаров и услуг Счет-фактура
10	Счет-фактура на аванс	Счет-фактура на аванс

Из программы бухгалтерского учета в управленческий учет переносятся только платежные документы (этот механизм не претерпел изменений по сравнению с типовой конфигурацией).

1.5 Разграничение прав пользователей

В системе оперативного, производственного и управленческого учета реализован следующий набор прав (ролей) пользователей.

Название набора прав	Функциональные возможности
Администратор	Доступ к администрированию конфигурации базы данных
Полные права	Полный доступ к информации в базе данных (за исключением администрирования конфигурации)
Экономист	<ul style="list-style-type: none"> Полный доступ к управленческому учету (в т.ч. к финансовым отчетам) Просмотр операций оперативного учета
Менеджер	<ul style="list-style-type: none"> Доступ к управленческим операциям, связанным с закупкой сырья и продажей продукции Доступ к отчетам, связанным с движением ТМЦ, взаиморасчетами Просмотр операций оперативного учета
НПЗ	Доступ ко всем операциям оперативного учета

Название набора прав	Функциональные возможности
Оператор НПЗ	Доступ к операциям оперативного учета, связанным с оформлением поставки сырья и отгрузки продукции
Лаборатория	Доступ к подсистеме ЛИС
Просмотр (руководитель)	Возможность просмотра всех операций (документов) и отчетов
Просмотр (офис)	Возможность просмотра всех операций (документов) и отчетов управленческого учета
Просмотр (НПЗ)	Возможность просмотра всех операций (документов) и отчетов оперативного учета

Кроме ролей, которые устанавливают общие наборы прав, для пользователей также доступны индивидуальные настройки, смысл которых описан ниже.

Настройка	Назначение	Рекомендации по использованию
Доступ к утверждению заявок на оплату	Возможность назначить пользователей, которые смогут утверждать заявки на оплату	Только для руководителей финансового отдела
Запрет доступа к отфактурованным документам и счетам-фактурам	Возможность ограничения прав пользователей по изменению управленческих документов (закупка, отгрузка), по которым сформированы счета-фактуры (УПД)	Рекомендуется для всех пользователей
Документы: запрет доступа к экспортируемому в бух. учет	Возможность ограничения прав пользователей по изменению документов, которые перенесены в бухгалтерский учет	Рекомендуется для всех пользователей
Запрет изменения документов в закрытых сменах	Возможность запретить пользователям на НПЗ изменять документы в закрытых сменах	Рекомендуется для всех пользователей на НПЗ
Запрет изменения отгруженных приложений	Возможность запретить пользователям изменять приложения к договорам, по которым были оформлены отгрузки (закупки)	Рекомендуется для всех пользователей
Защита таблиц печатных форм документов от	Возможность запретить пользователям редактировать	Рекомендуется для всех пользователей на НПЗ

Настройка	Назначение	Рекомендации по использованию
изменения	печатные формы документов	
Запрет списания в минус по складу	Возможность запрета проведения документов, которые «списывают в минус»	Рекомендуется для всех пользователей, но только после полной верификации складского учета
Не проверять организацию по договорам, р/с, кассам	Отключение проверки соответствия реквизитов документов, которые ссылаются на организацию	Рекомендуется для всех пользователей
Право редактировать закрытый период документов	Возможность дать право редактирования документов в закрытом периоде	Рекомендуется для всех пользователей
Документы: разрешить копирование	Возможность разрешить копирование документов	Рекомендуется только для сотрудников офиса
Приветствовать при запуске программы	Включение или отключение вывода диалога с приветствием при запуске программы и вопроса при выходе из программы	Рекомендуется для всех пользователей
Защита таблиц отчетов от изменения	Возможность запретить пользователям редактировать таблицы отчетов	Рекомендуется для всех пользователей
Отчеты: предупреждать о неактуальности	Управляет режимом предупреждения о возможной неактуальности данных в сформированных таблицах отчетов	Рекомендуется для всех пользователей управленческого учета
Справочник договоры: запрет редактирования	Возможность запретить доступ на изменение к справочнику договоров	Рекомендуется для всех пользователей, кроме ответственных за ведение базы данных контрагентов и договоров
Справочник контрагенты: запрет редактирования	Возможность запретить доступ на изменение к справочнику контрагентов	Рекомендуется для всех пользователей, кроме ответственных за ведение базы данных контрагентов и договоров
Справочник номенклатура: запрет редактирования	Возможность запретить доступ на изменение к справочнику номенклатуры	Рекомендуется для всех пользователей, кроме пользователей с полными правами

2 Управленческий учет

В этом разделе будут описаны доработки системы оперативного учета по отношению к типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1».

2.1 Планирование

В типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» были реализованы следующие средства планирования и план-факторного анализа:

- план поставки нефтепродуктов по приложениям с поставщиками;
- план отгрузки нефтепродуктов по приложениям с покупателями;
- оперативные планы поставки и отгрузки по разнарядкам.

Плановые цифры при этом регистрируются при записи приложений или разнарядок, а фактические данные — при проведении в учете документов поставки или отгрузки. Эти средства планирования позволяют вести анализ с детализацией по контрагентам (поставщикам и покупателям), приложениям к договорам и номенклатуре нефтепродуктов, но не позволяют вести анализ по периодам, например, по месяцам. Как временное средства для реализации возможности анализа планов поставки и отгрузки по периодам, в приложения к договорам была добавлена возможность регистрации графиков отгрузки, как показано ниже на рисунке.

N	Номенклатура	Количество	Дата отгрузки
1	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	24.10.2016
2	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	27.10.2016
3	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	01.11.2016
4	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	05.11.2016
5	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	05.11.2016
6	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	09.11.2016
		120,000	

График отгрузки

Также непосредственно в приложении к договору есть возможность анализа выполнения графика отгрузки, как это показано ниже.

Номенклатура	Дата	План, т	Факт, т
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	24.10.2016	20,000	20,320
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	27.10.2016	20,000	
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	28.10.2016		20,420
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	01.11.2016	20,000	20,080
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	05.11.2016	40,000	39,980
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	08.11.2016		20,180
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	09.11.2016	20,000	
		120,000	120,980

Анализ выполнения графика отгрузки

Все средства типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» сохранены и в текущей системе учета, но в дополнение к ним реализованы и средства сводного планирования по месяцам:

- план поставки сырья для НПЗ;
- план производства продукции на НПЗ;
- план отгрузки продукции НПЗ.

2.1.1 Поставка сырья для НПЗ

Этот документ служит для возможности регистрации планов поставки сырья на месяц и должен вводиться только на дату начала месяца. На первой закладке экранной формы необходимо заполнить таблицу сводного месячного плана поставки сырья со следующей детализацией:

- номенклатура сырья (здесь всегда используется номенклатура «Нефтяное сырье»);
- направление производства;
- количество (всего за месяц);
- цена (средняя месячная цена сырья);
- сумма.

План поставки сырья П0000000003 от 01.12.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Распределение | Все действия ?

Операция: План поставки сырья

№: П0000000003 от: 01.12.2016 0:00:01 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД 000 Автор: Фенькова Дата и время создания: 20.12.2016 9:51:36

Период (месяц) планирования: Декабрь 2016 г.

План поставки (1) | План по дню месяца | Выполнения плана поставки | Выполнение плана оплаты | Прочее

N	Номенклатура	Направление производства	Количество, т			Цена	Сумма
			План	Факт	В пути		
1	Нефтяное сырье	ОТ (основная технология)	40 992	33 489,677	52 113,578	19 000,00	778 848 000,00
			40 992	33 489,677	52 113,578		778 848 000,00

Месяц планирования

Сводный план поставки сырья

Факт поставки сырья (расчетный)

В этой же таблице выводится информация о фактических цифрах поставки сырья за месяц и о сырье в пути на НПЗ на текущую дату или на конец месяца.

На следующей закладке доступна таблица графика поставки по дням месяца со следующей детализацией:

- номенклатура сырья (здесь всегда используется номенклатура «Нефтяное сырье»);
- направление производства;
- контрагент (поставщик);
- средняя плотность сырья;
- цена (средняя месячная цена сырья);
 - количество по дням месяца;

Обратите внимание. Количество в этой таблице указывается по плановым датам поступления на НПЗ, а не по датам отгрузки поставщиком.

N	Номенклатура	Контрагент	Плотность, кг/дм³	Направление	Цена	План	28	29	30	Всего	Факт
1	Нефтяное сырье	М-ОЙЛ ООО	0,7350	ППС		750			250	750	1 623
2	Нефтяное сырье	АктивНефть	0,8150	ОТ (основная...		1 000			200	1 000	
3	Нефтяное сырье	ТРАНСФИН...	0,8250	ОТ (основная...		10 000	2 500	2 500	2 500	10 000	6 249
							2 500	2 750	2 700	11 750	7 872,121

На следующей закладке формы доступны средства анализа плана поставки сырья на НПЗ. Здесь строится таблица отчета, где сравниваются плановые и фактические данные по поставке сырья на НПЗ.

Наименование	План, т	Факт, т	Отклонение, т	План, руб.	Факт, руб.	Откл., руб.
Всего	18 500,000	33 736,439	15 236,439	450 534 655	572 276 183	121 741 528
Нефтяное сырье	18 500,000	33 736,439	15 236,439	450 534 655	572 276 183	121 741 528
М-ОЙЛ ООО		889,114	889,114		19 560 508	19 560 508
ППС		246,762	246,762		5 428 764	5 428 764
04.12.2016		246,762	246,762		5 428 764	5 428 764
ОТ (основная технология)		642,352	642,352		14 131 744	14 131 744
05.12.2016		61,173	61,173		3 345 806	1 345 806
14.12.2016		106,595	106,595		2 345 090	2 345 090
22.12.2016		474,584	474,584		10 440 848	10 440 848
ТРАНСФИН-М ПАО	18 500,000	20 308,623	1 808,623	450 534 655	399 218 204	-51 316 451
ОТ (основная технология)	18 500,000	20 308,623	1 808,623	450 534 655	399 218 204	-51 316 451
ТРАНСФИН-М ПАО	18 500,000	33 736,439	15 236,439	450 534 655	572 276 183	121 741 528

В зависимости от выбранного режима формирования, сравнительная таблица в части плановых показателей может строиться в двух вариантах (при этом фактические данные

всегда берутся из документов поставки сырья на НПЗ):

- по графикам поставки сырья из приложений к договорам;
- по графику поставки сырья из текущего плана.

На следующей закладке формы расположена таблица с анализом плана оплаты поставщикам. Эта таблица также, в зависимости от выбранного режима формирования, в части плановых показателей может строиться в двух вариантах (при этом фактические данные всегда берутся из платежных документов):

- по графикам оплаты из приложений к договорам;
- по графику поставки сырья из текущего плана (а данном случае дата оплаты считается как предыдущий рабочий день относительно плановой даты поставки без учета возможных сроков транспортировки).

Так как в графике поставки сырья к плану поставки не учитываются сроки доставки, то настоятельно рекомендуется пользоваться возможностью заполнения графиков оплаты за сырье в приложениях к договорам с поставщиками, где можно учесть план оплаты по каждому приложению с учетом всех особенностей доставки сырья и индивидуальных отношений с поставщиками.

Контрагент	Наименование	План, руб.	Факт, руб.	Откл., руб.
☑ Дата	☐ Сатурн ООО		1 000 000	1 000 000
	21.11.2016		1 000 000	1 000 000
	☐ М-ОИП ООО	38 500 000	12 600 000	-25 900 000
	07.11.2016		5 500 000	5 500 000
	08.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	15.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	17.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	22.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	24.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	25.11.2016		7 100 000	7 100 000
	27.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	29.11.2016	5 500 000		-5 500 000
	☐ МТС ПАО		20 600	20 600
	16.11.2016		20 600	20 600
	☐ Паршенков Сергей Викторович		25 610	25 610
		759 481 551	849 833 976	90 352 425

Средства анализа состояния выполнения плана поставки сырья и планов оплаты поставщиками за сырье встроены в документы «Приложение к договору с поставщиком» и «План поставки сырья», как это было описано выше. Наряду с этими средствами в системе учета предусмотрены несколько специальных отчетов:

- Производственное планирование (смотри раздел 4.2.5 «Производственное планирование» на стр. 116);
- Баланс по сырью (смотри раздел 4.3.3 «Баланс по сырью на НПЗ» на стр. 120);
- План поставки сырья (смотри раздел 4.2.2 «План поставки сырья» на стр. 115).

2.1.2 Информация о дислокации цистерн и ее использование

В системе учета предусмотрены средства для регистрации информации о дислокации (текущем положении) цистерн, которые следуют от поставщиков (грузоотправителей) в адрес НПЗ. Эта информация должна вводиться с обязательной привязкой к приложениям к

договорам на поставку сырья (в системе учета цистерн, откуда берется исходная информация, есть все данные о грузоотправителях и поставщиках для каждой отгруженной цистерне, а также о дате отгрузки, все это позволяет однозначно привязать каждую отгруженную цистерну к тому или иному приложению к договору).

Реестры дислокации регистрирую новую информацию по каждой цистерне (в разрезе «Номер ЖД накладной — Номер цистерны»), т.е. переписывают или актуализируют информацию по каждой цистерне на момент записи нового реестра.

Форма реестра дислокации цистерн показана ниже. На первой закладке экранной формы указывается следующий набор информации:

- контрагент;
- договор;
- приложение к договору;
- грузоотправитель;
- станция отправления.

Реестр дислокации цистерн, отгруженных в адрес НПЗ П0000000160 от 24.12.2016 0:00:01

Провести и закрыть Провести Все действия ?

Операция: Реестр дислокации цистерн

Номер: П0000000160 Дата: 24.12.2016 0:00:01 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Печёнкина Дата и время создания: 26.12.2016 9:33:10

Основная информация Цистерны (35) Прочее

Контрагент: ТРАНСФИН-М ПАО Полное наименование: Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"

Договор: № 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г. Тип договора: Договор с поставщиком

Приложение к договору: Приложение к договору с поставщиком П00000001... № приложения: 4 Срок действия: Ноябрь 2016 г.

Направление производства: ОТ (основная технология) Тип деятельности: НПЗ Плановая плотность, кг/дм³: 0,8220

Грузоотправитель: РН-ТРАНС Полное наименование: Акционерное общество "РН-Транс"

Станция отправления: НОВОСЕРГИЕВСКАЯ Группа: ЮУР ЖД

Реестр в/ц для исключения из плана

Таблица реестра дислокации расположена на второй закладке формы, эта таблица имеет следующую структуру:

- номер цистерны;
- номер ЖД накладной;
- дата отгрузки;
- количество;
- станция отправления;
- станция дислокации;
- станция назначения;
- плановый срок прибытия;
- номенклатура.

Основная информация								
Цистерны (35)								
Прочее								
+ Добавить ✕ ↑ ↓ ↻ Групповое заполнение 📄 Загрузить из реестра ☰ Все действия								
N	Номер цистерны	Дата отгрузки	Станция отправления, Группа		Станция назначения	Номенклатура	Дата слива	
	№ ЖД накладной	Количество, т	Станция дислокации	Группа	Срок доставки, дн.			
1	73008377	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье	25.12.2016	
	ЭЫ807891	64,630	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	МОС ЖД				
2	54241468	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье		
	ЭЫ807891	63,880	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	МОС ЖД				
3	57580599	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье		
	ЭЫ807891	64,097	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	МОС ЖД				
4	57231391	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье	25.12.2016	
	ЭЫ807891	63,939	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	МОС ЖД				
5	57192288	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье	25.12.2016	
	ЭЫ807891	63,926	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	МОС ЖД				
6	57206203	30.11.2016	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	ЮУР ЖД	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД	Нефтяное сырье		
		2 254,579						

Групповое
заполнение

Загрузка из реестра

Фактическая дата
слива цистерны

Реестр дислокации должен загружаться из Excel таблиц, сформированных в системе учета ЖД цистерн. В дополнение к этому для реестра предусмотрена возможность группового заполнения для тех данных, которых нет в системе учета ЖД цистерн:

- станция дислокации (Excel таблица, из которой загружается информацией формируется, как правило, с отбором по станции дислокации, но самой станции дислокации в структуре этой таблицы может не быть);
- плановый срок доставки.

Также в таблице реестра выводится информация о фактической дате слива цистерны на НПЗ (эта информация имеет смысл не для текущих, а для старых реестров дислокации). Красным цветом при этом выделяются строки реестра, цистерны которых еще не слиты и находятся или в пути или на путях НПЗ.

Информация о дислокации цистерн с сырьем используется в следующих механизмах системы учета:

- для возможности формирования оперативной информации об объеме сырья в пути на НПЗ, в том числе в разрезе плановых сроков прибытия на НПЗ (смотри раздел 4.3.3 «Баланс по сырью на НПЗ» на стр. 120);
- для автоматического заполнения документов поступления (слива цистерн) на НПЗ (смотри раздел 3.3.4 «Поступление сырья» на стр. 77).

2.1.3 План производства НПЗ

Этот документ служит для возможности регистрации планов производства продукции на месяц и должен вводиться только на дату начала месяца. На первой закладке экранной формы необходимо заполнить две таблицы сводного месячного плана производства. Таблица производства продукции:

- номенклатура продукции;
- направление производства;
- количество (всего за месяц);
 - количество по дням месяца.

План производства П0000000002 от 01.12.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Распределение

Операция: План производства

№: П0000000002 | от: 01.12.2016 0:00:01 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Фенькова | Дата и время создания: 20.12.2016 9:39:37

Период (месяц) планирования: Декабрь 2016 г.

План производства (4) | Выполнения плана производства | Плановые остатки на начало периода и плановая себестоимость | Прочее

План производства продукции (выход: 100,0 %):

Добавить | Распределить на месяц

N	Номенклатура продукции	Направление производства	План	01	02	03	04	05	06	07	08
1	Топливо мазутное М-100	ОТ (основная технология)	22 668	731	731	731	731	731	731	731	731
2	Топливо технологическое тип С	ОТ (основная технология)	11 791	380	380	380	380	380	380	380	380
3	Нефтяной растворитель марка Т (в...)	ОТ (основная технология)	10 941	353	353	353	353	353	353	353	353
4	Нефтяной растворитель марка Т (н...)	ППС	1 646	53	53	53	53	53	53	53	53
			47 046	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517

План переработки сырья (потери: %):

Добавить | Распределить на месяц

N	Номенклатура сырья	Направление производства	План	01	02	03	04	05	06	07	08
1	Нефтяное сырье	ОТ (основная технология)	45 400	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465
2	Нефтяное сырье	ППС	1 646	53	53	53	53	53	53	53	53
			47 046	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518

Таблица потребности в сырье:

- номенклатура сырья (здесь всегда используется номенклатура «Нефтяное сырье»);
- направление производства;
- количество (всего за месяц);
 - количество по дням месяца.

На следующей закладке формы доступны средства анализа плана производства. Здесь строится таблица отчета, где сравниваются плановые и фактические данные по производству продукции.

План производства (4) | Выполнения плана производства | Плановые остатки на начало периода и плановая себестоимость | Прочее

Развернуть | Свернуть | Заполнить

Номенклатура	Наименование	План, т	Факт, т	Отклонение, т
<input checked="" type="checkbox"/>	Топливо мазутное М-100	22 668,000	18 017,653	-4 650,347
<input checked="" type="checkbox"/>	Топливо технологическое тип С	10 745,000	7 475,632	-3 269,368
<input checked="" type="checkbox"/>	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	10 941,000	8 464,604	-2 476,396
	01.12.2016	353,000	317,197	-35,803
	02.12.2016	353,000	311,530	-41,470
	03.12.2016	353,000	276,683	-76,317
	04.12.2016	353,000	337,485	-15,515
	05.12.2016	353,000	305,952	-47,048
	06.12.2016	353,000	392,579	39,579
	07.12.2016	353,000	369,352	16,352
	08.12.2016	353,000	395,673	42,673
	09.12.2016	353,000	221,454	-131,546
	10.12.2016	353,000	191,630	-161,370
	11.12.2016	353,000	388,337	35,337
	12.12.2016	353,000	406,654	53,654
	13.12.2016	353,000	405,484	52,484
	14.12.2016	353,000	383,093	30,093
	15.12.2016	353,000	368,137	15,137
	16.12.2016	353,000	339,673	-13,327
		46 000,000	34 789,119	-11 210,881

На следующей странице расположены таблицы, где можно ввести следующую информацию:

- плановые остатки продукции на НПЗ на начало месяца;
- плановая себестоимость продукции за месяц;
- плановые остатки сырья на НПЗ на начало месяца;

- плановая себестоимость сырья за месяц.

В настоящее время эти таблицы не заполняются, но потенциально данная информация может использоваться для построения предварительных или плановых материальных балансов по сырью и продукции на следующий месяц.

Средства анализа состояния выполнения плана производства встроены в сам документ «План производства», как это было описано выше. Наряду с этими средствами в системе учета предусмотрены несколько специальных отчетов:

- Производственное планирование (смотри раздел 4.2.5 «Производственное планирование» на стр. 116);
- Баланс по сырью (смотри раздел 4.3.3 «Баланс по сырью на НПЗ» на стр. 120);
- Баланс по продукции (смотри раздел 4.2.6 «Баланс к отгрузке покупателям» на стр. 117);
- План поставки сырья (смотри раздел 4.2.4 «План производства» на стр. 115).

2.1.4 Планирование отгрузки продукции НПЗ

Этот документ служит для возможности регистрации планов отгрузки продукции на месяц и должен вводиться только на дату начала месяца. На первой закладке экранной формы необходимо заполнить таблицу сводного месячного плана отгрузки продукции со следующей детализацией:

- номенклатура продукции;
- способ отгрузки;
- направление отгрузки;
- количество (всего за месяц);
- цена (средняя месячная цена продукции в рублях);
- сумма.

План отгрузки продукции A000000002 от 01.11.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Распределение | Все действия

Операция: План отгрузки продукции

№: A000000002 | от: 01.11.2016 0:00:01 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Шоронга | Дата и время создания: 02.11.2016 10:31:04

Период (месяц) планирования: Ноябрь 2016 г.

План отгрузки (4) | План по дням месяца (25) | Выполнения плана отгрузки | Выполнение плана оплаты | Прочее

N	Номенклатура продукции	Способ отгрузки	Направление отгрузки	Количество, т		Цена
				План	Факт	
1	Нефтяной растворитель ...	ЖД	Экспорт	17 291	3 985,257	
2	Топливо мазутное технол...	Автотранспорт	РФ	1		
3	Топливо мазутное M-100	ЖД	Экспорт	24 000	5 178,007	
4	Топливо технологическое...	Автотранспорт	РФ	13 500	2 285,847	
				54 792	11 449,111	

В этой же таблице выводится информация о фактических цифрах отгрузки продукции за месяц.

На следующей закладке доступна таблица графика отгрузки по дням месяца со следующей детализацией:

- номенклатура продукции;
- способ отгрузки;
- направление отгрузки;
- контрагент;
- менеджер;
- цена (средняя месячная цена продукции в рублях).
- количество (всего за месяц);
 - количество по дням месяца;

План отгрузки (4) | План по дням месяца (25) | Выполнения плана отгрузки | Выполнение плана оплаты | Прочее

Добавить | Распределить на месяц | Очистить числовые данные в строке | Все действия

N	Номенклатура	Контрагент	Менеджер	Способ отгрузки	Направление	Цена	План	26	27	28	29	30
1	Топливо мазут...	MEDESOL T...	Акимова О.В.	ЖД	Экспорт		12 200				1 100	1 200
2	Нефтяной раст...	ATLANTIS CO...	Акимова О.В.	ЖД	Экспорт		8 400	1 600				
3	Топливо техно...	РеалНефть О...	Труднев А.В.	Автотранспорт	РФ		48					24
4	Топливо техно...	ХимИнТэк О...	Труднев А.В.	Автотранспорт	РФ		42	21			21	
5	Топливо техно...	Орловская Т...	Труднев А.В.	Автотранспорт	РФ		12	12				
							26 659	2 048	348	1 869	2 027	1 027

Обновить отчет

Анализ плана отгрузки за Ноябрь 2016 г.		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15
M-100	Показатель															
	План производства											960	960	960	960	96
	План отгрузки											960	960	960	960	96
	Разность по плану															
	Заявлено									900						
	Отгружено									937						
	Разность по отгрузке									-37						
Нефрас ВС	План производства											552	552	552	552	55

Таблица отчета с анализом плана отгрузки

На следующей закладке формы доступны средства анализа плана поставки сырья на НПЗ. Здесь строится таблица отчета, где сравниваются плановые и фактические данные по поставке сырья на НПЗ.

Режим формирования: По графикам из приложений к договорам По данному плану с разбивкой по дням

Наименование	План, т	Факт, т	Откл., т	План, руб.	Факт, руб.	Откл., руб.
Всего	17 803,000	12 092,491	-5 710,509	6 175 500	268 617 555	262 442 055
Топливо мазутное М-100	8 800,000	5 178,007	-3 621,993		98 562 116	98 562 116
MEDESOL TRADING LIMITED	8 800,000	5 178,007	-3 621,993		98 562 116	98 562 116
ЖД	8 800,000	5 178,007	-3 621,993		98 562 116	98 562 116
Экспорт	8 800,000	5 178,007	-3 621,993		98 562 116	98 562 116
01.11.2016		700,072	700,072		13 325 702	13 325 702
09.11.2016		937,219	937,219		17 839 738	17 839 738
16.11.2016	1 000,000	986,552	-13,448		18 778 780	18 778 780
21.11.2016	1 800,000		-1 800,000			
23.11.2016	1 800,000		-1 800,000			
25.11.2016	1 900,000		-1 900,000			
28.11.2016	1 100,000	1 128,134	28,134		21 473 759	21 473 759
29.11.2016	1 200,000	1 426,030	226,030		27 144 138	27 144 138
Топливо технологическое тип С	2 030,000	2 285,847	255,847		66 821 700	66 821 700
Ойл Ресурс Групп ООО	60,000	130,620	70,620		4 083 498	4 083 498
Автотранспорт	60,000	130,620	70,620		4 083 498	4 083 498
РФ	60,000	130,620	70,620		4 083 498	4 083 498
Итого	17 803,000	12 092,491	-5 710,509	6 175 500	268 617 555	262 442 055

Настройка режима детализации

Настройка режима формирования

Анализ выполнения плана отгрузки

В зависимости от выбранного режима формирования, сравнительная таблица в части плановых показателей может строиться в двух вариантах (при этом фактические данные всегда берутся из документов отгрузки продукции на НПЗ):

- по графикам отгрузки продукции из приложений к договорам;
- по графику отгрузки продукции из текущего плана.

На следующей закладке формы расположена таблица с анализом плана оплаты от покупателей. Эта таблица также, в зависимости от выбранного режима формирования, в части плановых показателей может строиться в двух вариантах (при этом фактические данные всегда берутся из платежных документов):

- по графикам оплаты из приложений к договорам;
- по графику отгрузки продукции из текущего плана (а данном случае дата оплаты считается как предыдущий рабочий день относительно плановой даты отгрузки).

Контрагент	Наименование	План, руб.	Факт, руб.	Откл., руб.
	Всего	6 175 500	412 310 533	406 135 033
	Ойл Ресурс Групп ООО		5 942 000	5 942 000
	03.11.2016		527 000	527 000
	28.11.2016		1 565 000	1 565 000
	29.11.2016		3 850 000	3 850 000
	ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ ООО		532 000	532 000
	22.11.2016		532 000	532 000
	ИнХимТех ООО	525 000	16 170	-508 830
	03.11.2016		16 170	16 170
	25.11.2016	525 000		-525 000
	Гранула 71 ООО		21 310	21 310
	29.11.2016		21 310	21 310
	Мастер-Трейд ООО		2 910	2 910
	21.11.2016		2 910	2 910
	НефтеХимТрейд ООО	575 000	575 000	
	22.11.2016	575 000		-575 000
	23.11.2016		575 000	575 000
		6 175 500	412 310 533	406 135 033

Средства анализа выполнения плана отгрузки продукции и планов оплаты покупателями за продукцию встроены в документы «Приложение к договору с покупателем» и «План отгрузки продукции», как это было описано выше. Наряду с этими средствами в системе учета предусмотрены несколько специальных отчетов:

- Производственное планирование (смотри раздел 4.2.5 «Производственное планирование» на стр. 116);
- Баланс по продукции (смотри раздел 4.2.6 «Баланс к отгрузке покупателям» на стр. 117);
- План отгрузки продукции (смотри раздел 4.2.3 «План отгрузки продукции» на стр. 115).

2.1.5 Суточное задание на отгрузку продукции с НПЗ

Суточное задание — это оперативный план отгрузки продукции на следующие сутки, такое задание должно составляться в московском офисе в конце каждого рабочего дня. В дальнейшем отгрузки продукции на НПЗ должны вводиться только по суточному заданию (при этом происходит автоматическое заполнение основных реквизитов отгрузочных документов). Таблица задания имеет следующую структуру:

- разнарядка на отгрузку;
 - контрагент;
 - договор;
 - приложение к договору;
 - способ отгрузки;
 - автомобиль и водитель (для отгрузок автотранспортом);
- номенклатура продукции;
- количество.

Суточное задание должно автоматически заполняться по ранее оформленным разнарядкам на отгрузку продукции покупателям, для этого на форме задания предусмотрена специальная кнопка. Ниже показан пример экранной формы суточного задания.

Суточное задание на отгрузку A000000093 от 25.12.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Распределение | Все действия

Операция: Суточное задание на отгрузку продукции
 №: A000000093 | от: 25.12.2016 0:00:01 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Шоронга | Дата и время создания: 23.12.2016 12:07:50

Задание на отгрузку (15) | Прочее

Добавить | Заполнить по разнарядкам | Ввести отгрузку | Все действия

N	Приложение покупателя	Дата нач...	№ приложения	Тип собственности	Контрагент	Способ отгрузки	Грузополучатель	Водитель	Номенклатура
	Разнарядка	Дата			Договор	Направление отгрузки	Место разгрузки	Станция назначения	Количество
	Приложение к договору с покупател...	21.12.2016	10	Собственные ТМЦ	ЭнергоТрейд (ООО)	Автотранспорт	ЭнергоТрейд (ООО)	Замараев Вячеслав ...	Топливо техн...
	Разнарядка на отгрузку со склада	26.12.2016			№ ПЗ-201 от 8 июня ...	РФ			
2	Приложение к договору с поку...	09.11.2...	2	Собственные ТМЦ	ATLANTIS COMM...	ЖД	СИБУР-Портэнерго	ЛУЖСКАЯ ЭКСП.	Нефтяной р...
	Разнарядка на отгрузку со ск...	25.12.2...			№ Z09-2016/ от 1...	Экспорт			
3	Приложение к договору с покупател...	14.11.2016	1	Собственные ТМЦ	Компания Беларети	ЖД	Белнефтегаз		Нефтяной рас...
	Разнарядка на отгрузку со склада П...	25.12.2016			№ БЕП-01/2016 от 2...	Экспорт		ОРША-ЗАПАДНАЯ	
4	Приложение к договору с поку...	14.12.2...	2	Собственные ТМЦ	MEDESOIL TRADI...	ЖД	Б.Л.Б. Балтик Те...		Топливо ма...
	Разнарядка на отгрузку со ск...	25.12.2...			№ MO-10-2016 от...	Экспорт		МАНГАПИ - ЭКСП...	
5	Приложение к договору с поку...	21.12.2...	23	Собственные ТМЦ	Сатурн ООО	Автотранспорт	Сатурн ООО	Минченков Андре...	Топливо те...
	Разнарядка на отгрузку со ск...	25.12.2...			№ ПЗ-195 от 30 ...	РФ			
6	Приложение к договору с поку...	21.12.2...	23	Собственные ТМЦ	Сатурн ООО	Автотранспорт	Сатурн ООО	Полищук Владим...	Топливо те...
	Разнарядка на отгрузку со ск...	25.12.2...			№ ПЗ-195 от 30 ...	РФ			
7	Приложение к договору с поку...	21.12.2...	24	Собственные ТМЦ	Сатурн ООО	Автотранспорт	Сатурн ООО	Александр Бун...	Топливо те...
	Разнарядка на отгрузку со ск...	25.12.2...			№ ПЗ-195 от 30 ...	РФ			

Всего:

Номенклатура	К отгрузке, т	Отгружено, т	Остаток к отгрузке, т	Остаток на складе, т	Остаток в цистернах, т	План производства, т
Топливо технологическое тип С	316,095	212,380	110,506	277,133		275,000
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	1 000,000	648,753	351,247	369,045	665,815	353,000
Топливо мазутное М-100	1 500,000	1 549,849		561,186	443,419	731,000
	2 816,095	2 411,082	461,753	1 207,364	1 109,234	1 359,000

Таблица суточного задания

Заполнение таблицы суточного задания

Кнопка для ввода отгрузки

Сводная информация

На этой же форме в отдельной таблице выводится информация о выполнении суточного задания

2.2 Платежные операции и заявки на оплату

В системе учета, по отношению к типовой конфигурации, были доработаны платежные операции и добавлены документы, при помощи которых можно оформлять заявки на оплату поставщикам и другим контрагентам.

2.2.1 Платежные операции

Для платежей в счет оплаты таможенных пошлин необходима обязательная привязка платежных операций к ГТД (смотри раздел 2.4.6 «ГТД и учет оплаты по ГТД» на стр. 51) и наоборот, для каждой ГТД необходима возможность получения перечня платежных документов (номеров и дат платежных поручений), которыми была оплачена пошлина по этой ГТД. Поэтому для документов списания средств с расчетного счета были выполнены доработки для возможности оформления платежей в счет оплаты таможенных пошлин. Ниже показана форма платежного документа с отнесением платежа на таможенную пошлину.

Списание с расчетного счета П0000001336 от 22.12.2016 20:00:00

Провести и закрыть Провести Все действия ?

Операция: Выбытие денежных средств

№: П0000001336 от: 22.12.2016 20:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Илюхина Дата и время создания: 23.12.2016 10:19:17

Основная информация Прочее

Банковский счет: р/с № 40702810300000020370 в б п/п №: 108415 Дата п/п: 22.12.2016

Сумма: 9 000 000,00 Валюта: Руб Курс: 1,0000

Статья ДДС: Таможенная пошлина Способ отнесения: Расчеты с контрагентами Код ДДС: 1.1.2.1.

Контрагент: ФТС России Договор: № Тариф от 1 января 2016 г. Тип договора: Договор с таможенной

Статья доходов расходов: Ставка НДС:

Объект получатель:

Назначение платежа Расшифровка платежа (для таможенных платежей) (1)

Добавить Все действия

N	ГТД	Тип ГТД	№ ГТД	Сумма, Руб
1	ГТД по экспортным сделкам П000000004...	Временная ГТД	10006061/231216/0007381	7 216 047,70
				7 216 047,70

Состояние расчетного счета на дату документа

Остаток на начало дня: 13 675 356,73 Приход за день: 0,00 Расход за день: 9 735 901,81 Остаток на конец дня: 3 939 454,92 Обновить

Расшифровка платежа для таможенной пошлины

Способ отнесения

Тип договора

Дополнительные реквизиты, связанные с оплатой пошлины становятся доступны при выборе статьи ДДС с типом отнесения «Расчеты с контрагентами» и договора с типом «Договор с таможенной». Таблица расшифровки платежа имеет следующую структуру:

- ГТД (смотри раздел 2.4.6 «ГТД и учет оплаты по ГТД» на стр. 51);
- сумма.

Для документов, которыми оформляется поступление денежных средств на расчетный счет, также были выполнены доработки по оплате ГТД (возврат таможенной пошлины). Кроме того, в системе учета необходима обязательная привязка платежей покупателей по экспортным сделкам в валюте с инвойсам (смотри раздел 2.4.7 «Счета на оплату (инвойсы) и учет оплаты по инвойсам» на стр. 53), поэтому были выполнены доработки для возможности привязки таких платежей к инвойсам.

Поступление на расчетный счет П0000000240 от 21.12.2016 20:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Все действия

Операция: Поступление денежных средств

№: П0000000240 от: 21.12.2016 20:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Илюхина Дата и время создания: 22.12.2016 10:51:32

Основная информация | Прочее

Банковский счет: р/с № 40702840500003020370 п/п №: 423385143 Дата п/п: 21.12.2016

Сумма: 500 000,00 Валюта: USD Курс: 61,7967

Статья ДДС: Выручка - экспорт Способ отнесения: Расчеты с контрагентами Код ДДС: 1.1.1.2

Контрагент: ATLANTIS COMMODITIES TRAI Договор: № Z09-2016/ от 16 сентября 20 Тип договора: Договор с покупателем

Статья доходов расходов: Ставка НДС:

Назначение платежа | Расшифровка платежа (для таможенных платежей) | Расшифровка платежа (для оплаты инвойсов) (1)

Добавить | Все действия

N	Инвойс	Счет №	Приложение к договору	№ приложения	Сумма, USD
1	Счет на оплату П0000000023 от 1...	77	Приложение к договору с п...	4	500 000,00
					500 000,00

Дополнительные расходы

Сумма: 0,00 Статья ДДС: Статья затрат:

Состояние расчетного счета на дату документа

Остаток на начало дня: 0,00 Приход за день: 500 000,00 Расход за день: 500 000,00 Остаток на конец дня: 0,00 Обновить

Расшифровка платежа для экспортной сделки

Способ отнесения

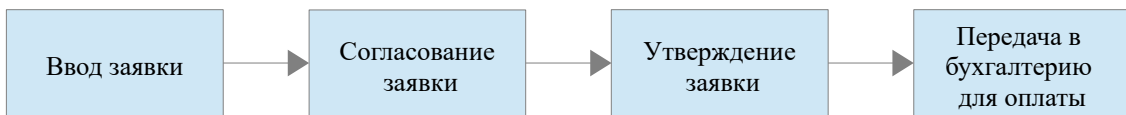
Валюта

Дополнительные реквизиты, связанные с оплатой по экспортным сделкам становятся доступны при выборе статьи ДДС с типом отнесения «Расчеты с контрагентами» и валюты платежа, отличной от рублей. Таблица расшифровки платежа имеет следующую структуру:

- инвойс (смотри раздел 2.4.7 «Счета на оплату (инвойсы) и учет оплаты по инвойсам» на стр. 53);
- сумма.

2.2.2 Заявки на оплату

В систему учета были добавлены средства для оформления заявок на оплату поставщиками и другим контрагентам. Предполагается, что в компании будет разработан регламент, в соответствии с которым сотрудники (например, менеджеры) будут вводить инициировать ввод таких заявок, после руководители финансового отдела будут их согласовывать и утверждать и после утверждения передавать в бухгалтерию для оплаты:



Экранная форма заявки на оплату показана ниже на рисунке. Здесь используется следующий набор информации:

- организация, от имени которой оформляется платеж;
- банковский счет, с которого будет проводиться платеж;
- контрагент и договор;
- менеджер;

- банковский счет контрагента;
- приложение к договору;
- номенклатура нефтепродуктов;
- количество нефтепродуктов, подлежащих оплате;
- первоначальная сумма по заявке;
- сумма к оплате;
- признаки согласования и утверждения заявки;
- сотрудники, которые согласовали и утвердили заявку;
- назначение платежа.

Заявка на оплату П0000000001 от 19.12.2016 8:00:00

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия ?

Операция: Заявка на оплату

№: П0000000001 от: 19.12.2016 8:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Администратор Дата и время создания: 16.01.2017 17:25:53

Основная информация | Прочее

Банковский счет: р/с № 40702810900000021627 в банке ПАО БАНК... Банк: ПАО БАНК ЗЕНИТ

Контрагент: ТРАНСФИН-М ПАО Менеджер: Фенькова Г.С.

Договор: № 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г. Тип договора: Договор с поставщиком

Банковский счет контрагента: р/с № 40701810100000020746 в банке ПАО БАНК... Банк: ПАО БАНК ЗЕНИТ

Приложение к договору с поставщиком: Приложение к договору с поставщиком Г... № приложения: 8

Номенклатура: Нефтяное сырье Количество: 1 000,000

Сумма: 10 000 000,00 Не облагается НДС Сумма к оплате: 10 000 000,00 Дата оплаты: 21.12.2016

Согласовано: Согласовал: Чернышев Д.Н.

Утверждено: Утвердил: Коробко В.А.

Назначение платежа: Предоплата за сырье по договору

Состояние расчетов на дату заявки

Остаток по оперативным расчетам с контрагентом: -1 821 092 911,15 Остаток по оперативным расчетам по договору: -715 116 381,34 Обновить

Остаток по бухгалтерским расчетам с контрагентом: -1 277 970 967,26 Остаток по бухгалтерским расчетам по договору: -171 994 437,45

Для заявки используется служебная печатная форма, пример которой показан на следующем рисунке.

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

Заявка на оплату поставщику №1 от 19 декабря 2016 г.

Поставщик	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"
Договор	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.
Менеджер	Фенькова Г.С.
Номенклатура	Нефтяное сырье
Сумма	10 000 000
Сальдо по договору	-715 116 381,34
Сальдо по всем договорам	-1 821 092 911,15
Сальдо по СФ по договору	-171 994 437,45
Сальдо по СФ по всем договорам	-1 277 970 967,26
Комментарий	

Информация по утвержденным заявкам может выгружаться в файл обмена для последующей загрузки в систему «клиент-банк». Выгрузка осуществляется при помощи процедуры обмена

с бухгалтерским учетом (на отдельной закладке формы), как это показано ниже.

Обмен данными с программой бухгалтерского учета

Выгрузка информации об отгрузках в бухгалтерский ... Загрузка информации по платежам из бухгалтерско... Выгрузка платежных поручений

Период: Дата начала: 01.12.2016 Дата окончания: 31.12.2016

Организация:

Банковский счет:

Имя файла выгрузки:

 Все действия ▾

N	Заявка на оплату	Контрагент	Банковский счет	Сумма к оплате	Назначение платежа
1	Заявка на оплату П000000000...	ТРАНСФИН-М ПАО	р/с № 407028109000000...	10 000 000,00	Предоплата за сырье по...

Заявки на оплату

Подбор заявок

В результате выгрузки формируется файл в специальном формате, который может быть в дальнейшем обработан в системе «клиент банка», пример этого файла показан ниже.

```

1CClientBankExchange
ВерсияФормата=1.02
Кодировка=Windows
Отправитель=Управление оптовой торговлей, ред. 3.1
Получатель=
ДатаСоздания=16.01.2017
ВремяСоздания=17:46:44
ДатаНачала=01.12.2016
ДатаКонца=31.12.2016
РасчСчет=40702810900000021627
Документ=Платежное поручение
Документ=Платежное требование
СекцияДокумент=Платежное поручение
Номер=1
Дата=21.12.2016
Сумма=10000000.00
ПлательщикСчет=40702810900000021627
Плательщик=ИНН 7701879760 ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"
ПлательщикИНН=7701879760
Плательщик1=ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"
ПлательщикРасчСчет=40702810900000021627
ПлательщикБанк1=ПАО БАНК ЗЕНИТ
ПлательщикБанк2=Г. МОСКВА
ПлательщикБИК=044525272
ПлательщикКорсчет=3010181000000000272
ПолучательСчет=40701810100000020746
Получатель=ИНН 7708797192 ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРАНСФИН-М"
ПолучательИНН=7708797192
Получатель1=ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРАНСФИН-М"
ПолучательРасчСчет=40701810100000020746
ПолучательБанк1=ПАО БАНК ЗЕНИТ
ПолучательБанк2=Г. МОСКВА
ПолучательБИК=044525272
ПолучательКорсчет=3010181000000000272
ВидОплаты=01
ПолучательКПП=770801001
Очередность=5
НазначениеПлатежа=Предоплата за сырье по договору Сумма 10000000-00 в т.ч. НДС 18% - 1525423.73
НазначениеПлатежа1=Предоплата за сырье по договору
НазначениеПлатежа2=Сумма 10000000-00
НазначениеПлатежа3=в т.ч. НДС 18% - 1525423.73
КонецДокумента
КонецФайла
    
```

2.2.3 Счета-фактуры на аванс

В систему учета была добавлена возможность ввода и распечатки счетов-фактур на авансы от покупателей. Эти документы вводятся только на основании приходных платежных документов в счет оплаты продукции (при этом происходит автоматическое заполнение большинства реквизитов). Ниже показан пример экранной формы этого документа.

Счет-фактура на аванс A0000000083 от 13.01.2017 20:00:00

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия ?

Операция: Счет-фактура на аванс

№: A0000000083 от: 13.01.2017 20:00:00 Организация: Арктик Бункер Автор: Чиркова Дата и время создания: 16.01.2017 9:59:24

Основная информация (1) | Экспорт в бух. учет | Прочее

№ счета-фактуры: Сформировать номер № п/п: 17 Дата п/п: 13.01.2017

Контрагент: Сатурн ООО Полное наименование: ООО "Сатурн"

Договор: № ПЗ-195 от 30 мая 2016 г. Тип договора: Договор с покупателем

Валюта: Руб

Добавить | Все действия ?

N	Сумма	Наименование предоплаты	Сумма НДС
1	2 660 142,00	Предварительная оплата за продукцию нефтепереработки (топливо технологическое тип С) по дог...	405 784,37
	2 660 142,00		405 784,37

Подписанты:

Руководитель организации: Чиркова Ю. С. Должность: Главный бухгалтер Основание: Доверенность № 25 от 09.01.2017 года

Бухгалтер: Чиркова Ю. С. Должность: Главный бухгалтер Основание: Доверенность № 25 от 09.01.2017 года

Формирование
номера

Здесь указывается следующая информация:

- контрагент;
- договор;
- валюта;
- таблица счета-фактуры:
 - наименование предоплаты;
 - сумма;
 - сумма НДС;
- руководители-подписанты:
 - руководитель;
 - бухгалтер.

Пример печатной формы счета-фактуры показан на следующем рисунке.

Счет-фактура № 83 от 13.01.2017

Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2011 г. № 1137

Исправление № -- от --

Продавец: ООО "Арктик Бункер"

Адрес: РФ, 123022, город Москва, улица Рочдельская, дом 15, строение 13

ИНН/КПП продавца: 7703817039/770301001

Грузоотправитель и его адрес: --

Грузополучатель и его адрес: --

К платежно-расчетному документу № 17 от 13.01.2017

Покупатель: ООО "Сатурн"

Адрес: РФ, 107140, г. Москва, ул. Красносельская М., д. 2/8, корпус 7, офис 405

ИНН/КПП покупателя: 7708259885/770801001

Валюта: наименование Российский рубль, код 643

Договор: № ПЗ-195 от 30 мая 2016 г.

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Номер таможенной декларации
	код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11
Предварительная оплата за продукцию нефтепереработки (топливо технологического тип С) по договору поставки №ПЗ-195 от 30.05.2016г	-	-	-	-	-	Без акциза	18/118	405 784,37	2 660 142,00			
Всего к оплате				X	2 254 357,63	X	X	405 784,37	2 660 142,00			

Руководитель организации

Чиркова Ю. С. (Доверенность № 25 от

09.01.2017 года)

Главный бухгалтер

или иное уполномоченное лицо

Чиркова Ю. С.

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель

(подпись)

(Ф.И.О.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

При своем проведении в учете этот документ не вызывает никаких изменений и служит только для возможности распечатки и переноса в бухгалтерский учет.

2.3 Ценообразование для отгрузок продукции

В типовой конфигурации, на основе которой создана описываемая система учета, используется единственный (и наиболее распространенный на внутреннем рынке) способ ценообразования — фиксированная цена. В дополнение к «фиксу» были реализованы следующие способы (обратите внимание, что все эти способы работают через приложения к договорам с покупателями):

- по прейскурантным ценам;
- по котировкам;
- ручное ценообразование.

2.3.1 Фиксированный способ ценообразования

Этот способ унаследован из типовой конфигурации и предполагает указание фиксированной цены продажи в приложении к договору. При оформлении документов отгрузки цена подставляется непосредственно из приложений к договорам. Ниже показан пример такого ценообразования из приложения к договору.

Способ ценообразования

Здесь используются следующие основные реквизиты (собственно отпускная цена

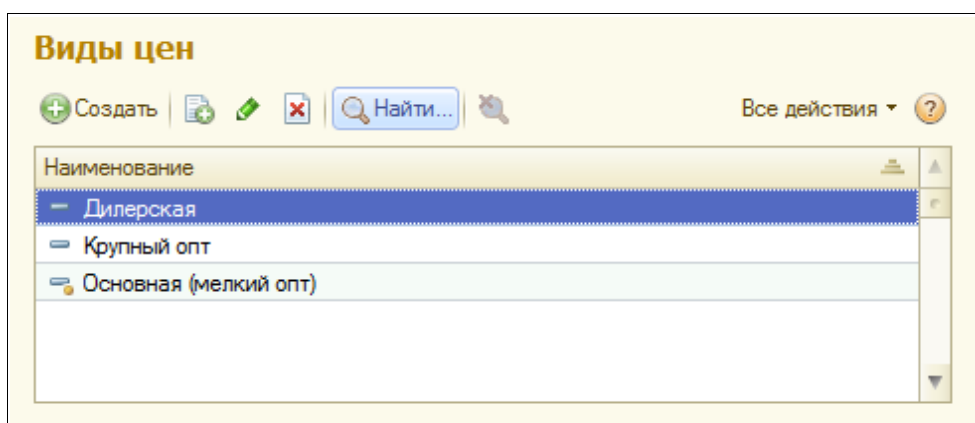
указывается в таблице спецификации):

- состав цены по отношению к НДС, для внутреннего рынка, как правило, цена всегда указывается с НДС, а для отгрузок на экспорт — НДС 0%;
- тип отпускной цены (за тонну или за литр), в настоящее время используется только цена за 1 тонну;
- валюта цен (для внутреннего рынка — рубли, для экспорта — USD).

Недостатком фиксированного ценообразования является необходимость ввода новых приложений к договорам при изменении отпускных цен, а если эти цены (вслед за оптовым рынком нефтепродуктов) регулярно меняются, то для постоянных покупателей тоже необходимо регулярно вводить приложения с новыми ценами.

2.3.2 Ценообразование по прейскуранту

Основные недостатки фиксированного ценообразования можно было бы нивелировать при помощи ценообразования по так называемым «прейскурантам»: приложения к договорам при этом могут ссылаться на определенный прейскурант, в котором публикуются текущие отпускные цены, а в отгрузке подставляется цена не из приложения, а из прейскуранта на дату отгрузки по указанному в приложении виду отпускных цен. Виды или категории прейскурантов задаются при помощи специального справочника, как это показано ниже.



Это справочник содержит только названия видов или категорий цен, а сами цены по каждой категории устанавливаются при помощи специального документа, форма которого показана ниже на рисунке.

Установка отпускных цен A0000000001 от 01.10.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Все действия ?

Операция: Установка цен

Номер: A0000000001 | Дата: 01.10.2016 0:00:01 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Шоронга | Дата и время создания: 20.10.2016 16:10:13

Основная информация | Прочее

Вид цен: Основная (мелкий опт)

N	Номенклатура	Цена
1	Топливо технологическое тип С	30 253,10
2	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	24 677,50
3	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	24 500,00
4	Топливо мазутное М-100	9 000,00

Вид цен

Таблица цен

В результате проведения в учете этой операции с 01.10.2016 г. устанавливаются новые отпускные цены по категории «Основная (мелкий опт)». Ниже показан пример отчета «Прейскурант», который может использоваться для вывода и печати информации о текущих отпускных ценах на любую дату.

Прейскурант

Параметры: Дата выборки: 16.01.2017 0:00:00

Вид цен	Номенклатура	Цена, руб
Основная (мелкий опт)	Топливо мазутное М-100	9 000,00
	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	24 677,50
	Топливо технологическое тип С	32 400,00
	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	24 500,00

Форма приложения к договору, в котором используется прейскурантное ценообразование, показана ниже.

Условия поставки и оплаты | Ценообразование

Состав цены: Цена включает НДС | Тип отпускной цены: По количеству (за тонну)

Способ ценообразования: По прейскуранту | Тип ценообразования: | Валюта цен: Руб

Период (месяц) котировки: - | Две котировки:

Даты котировки: | Вид цены: Основная (мелкий опт)

Базис №1: | bbl: | Базис №2: | bbl:

Плотность при 15°C для пересчета баррелей в тонны, кг/дм³: 0,0000

Коэффициент для пересчета баррелей в тонны: 0,0000

Дельта к котировке: -500,00 | Предоплата для предв. инвойса, %: 0

Цена предварительная за 1 т: 31 900,00 | Рассчитать

Цена окончательная за 1 т: 0,00 | Рассчитать

Перелистать цены в отгрузках

Способ ценообразования

Вид цен

Предварительная цена

Вместо фиксированной цены в приложениях при этом способе ценообразования указываются предварительные цены, которые не подставляются в документы отгрузки, но могут использоваться, например, для формирования счета на предоплату.

2.3.3 Ценообразование по котировкам

Этот способ ценообразования может наряду с фиксированным ценообразованием применяться для экспортных сделок, но если компания начнет торговать по котировкам внутреннего рынка (например по котировкам «Аргус»), то его можно будет применять и для рынка внутреннего. При таком способе ценообразования происходит следующее:

- при оформлении приложения описываются параметры формулы расчета цены:
 - тип ценообразования (на дату, за период, по выбранным датам котировки);
 - период котировки или таблица дат котировок;
 - базис котировки (или 2 базиса котировки);
 - плотность и коэффициент «баррелизации» (при базисах с котировками за баррель);
 - «дельта» к котировке (может быть как положительная, так и отрицательная);
- рассчитывается предварительная цена на дату приложения;
- оформляется инвойс на предоплату и временная ГТД по предварительной цене (смотри раздел 2.4.2 «Экспортные сделки» на стр. 45);
- при вводе отгрузок первоначально происходит подстановка предварительной цены по приложению, но в дальнейшем после «закрытия» приложения в нам рассчитывается окончательная цена и цены в отгрузках переписываются по этой окончательной цене (для этого на форме приложения предусмотрена специальная кнопка);
- после этого оформляется финальный инвойс по этой окончательной цене.

Пример формы приложения с ценообразованием по котировкам показан на следующем рисунке.

Условия поставки и оплаты | Ценообразование

Состав цены: НДС 0%

Способ ценообразования: По котировкам

Период (месяц) котировки: 2016-10

Даты котировок:

Добавить | X | ↑ | ↓

Все действия

Тип отпускной цены: По количеству (за тонну)

Тип ценообразования: За период

Валюта цен: USD

Вид цены:

Базис №1: Brent Dated bbl

Базис №2:

Плотность при 15°C для пересчета баррелей в тонны, кг/дм³: 0,7315

Коэффициент для пересчета баррелей в тонны: 8,5555

Дельта к котировке: -4,92

Предоплата для предв. инвойса, %: 90

Цена предварительная за 1 т: 349,63

Цена окончательная за 1 т: 350,70

Переписать цены в отгрузках

Способ ценообразования

Переоформление отгрузок

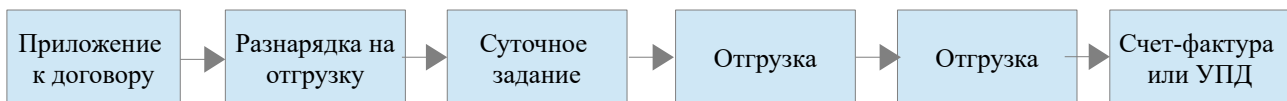
Предварительная цена

2.3.4 «Ручное» ценообразование

Этот способ ценообразования позволяет указывать отпускные цены на документах отгрузки вручную «без оглядки» на приложения к договорам с покупателями.

2.4 Особенности оформления сделок

Здесь будут описаны основные особенности оформления сделок по продаже продукции на внутренний рынок и на экспорт. При этом будет уделяться внимание отличиям данного бизнес-процесса от типовой конфигурации. На следующей схеме показана условная последовательность этапов бизнес-процесса оформления сделок на отгрузку продукции покупателям.



Необходимо понимать, что без приложения к договору невозможно оформить отгрузку продукции и именно в приложениях к договорам содержится ключевой набор информации для оформления отгрузок.

2.4.1 Приложения к договорам и сделки для внутреннего рынка

Приложения к договорам (и в частности приложения к договорам с покупателями) — основной вид документов, при оформлении сделок в управленческом учете. С привязкой к приложениям оформляются все остальные электронные документы:

- разнарядки;
- суточные задания;
- отгрузки с НПЗ;
- отгрузки;
- счета фактуры и УПД.

Ниже показан экранная форма приложения к договору с покупателем. Состав информации на первой закладке не претерпел существенных изменений по сравнению с типовой конфигурацией.

Приложение к договору с покупателем A0000000072 от 20.10.2016 8:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Распределение | Все действия

Операция: Приложение к договору с покупателем

№: A0000000072 | от: 20.10.2016 8:00:00 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Астафьева | Дата и время создания: 20.10.2016 11:50:10

Основная информация | Условия поставки и оплаты | Спецификация (1) | Прочее

№ приложения: 17 | Сформировать | Биржевая сделка: №: | от: |

Контрагент: СОКАР РУС ООО | Менеджер: Гульман Н.Л.

Договор: № ПЗ-177 от 26 апреля 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем

Вид деятельности: Поставка нефтепродуктов | Тип деятельности: НПЗ | Направление отгрузки: РФ

Грузоотправитель: Первый завод ОАО | Станция отправления: |

Завод производитель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Место погрузки: 249845, Калужская область, Дзержинский район, в районе пгт

Тип собственности: Собственные ТМЦ

Дата начала: 20.10.2016 | Срок действия: Октябрь 2016 г.

Состояние приложения на 12.01.2017 06:58

Всего: 80,000 | Заявлено: 89,000 | Отменено: 12,500 | Отгружено: 67,500 | Остаток: 0,000 | Обновить

Далее расположен набор реквизитов, связанных с условиями поставки и оплаты продукции. Этот набор данных также не изменился по сравнению с типовой конфигурацией.

Основная информация | Условия поставки и оплаты | Спецификация (1) | Прочее

Условия поставки и оплаты | Ценообразование

Базис поставки: Франко-склад грузоотправителя | Переход права собственности: По отгрузке

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Способ отгрузки: Автотранспорт

Условие оплаты: Предплата полная | Процент предоплаты: 0 | Дата оплаты: |

Количество дней отсрочки: 0 | Тип отсрочки: |

Условия оплаты для вывода на печать: |

На следующей закладке расположена группа реквизитов, связанных с ценообразованием. Подробно тема ценообразования была разобрана выше (смотри раздел 2.3 «Ценообразование для отгрузок продукции» на стр. 35).

Условия поставки и оплаты | **Ценообразование**

Состав цены: Тип отпускной цены:

Способ ценообразования: Тип ценообразования: Валюта цен:

Период (месяц) котировки: Две котировки

Вид цены:

Даты котировок:

Базис №1: bbl: Базис №2: bbl:

Плотность при 15°C для пересчета баррелей в тонны, кг/дм³:

Кoeffициент для пересчета баррелей в тонны:

Дельта к котировке: Предплата для предв. инвойса, %:

Цена предварительная за 1 т:

Цена окончательная за 1 т:

Дополнение условий ценообразования:

На следующей закладке формы приложения расположена таблица спецификации приложения. Сама спецификация практически не изменилась по отношению к типовой конфигурации, однако, было введено ограничение на ее состав: в спецификации должна быть только одна строка.

Основная информация | Условия поставки и оплаты | **Спецификация (1)** | Прочее

N	Номенклатура	Единица измерения	Грузополучатель	Место разгрузки	Количество, т	Сумма, Руб	Особы
1	Нефтяной растворитель ...	т	СОКАР РУС ООО		80.000	1 960 000.00	
	Нефтяной растворитель ...				24 500.00		
					80.000	1 960 000.00	

Показатели качества | Дополнительные услуги | График отгрузки (3) | График оплаты (3)

N	Название показателя	Метод испытаний	Значение показателя
	Название показателя англ.	Метод испытаний англ.	Значение показателя англ.

Ниже на форме (под таблицей спецификации) расположены дополнительные таблицы:

- показатели качества (используется для возможности вывода на печать контролируемых показателей качества отгружаемой продукции);
- дополнительные услуги (используется для возможности регистрации состава и цен дополнительных услуг по каждой отгрузке в рамках данного приложения к договору);
- плановый график отгрузки и таблица (отчет) с анализом выполнения графика отгрузки;
- плановый график оплаты.

Таблица планового графика отгрузки (показана ниже на рисунке) может использоваться для вывода этого графика на печатную форму приложения к договору (эта возможность регулируется специальным флажком на экранной форме), а также для планирования отгрузок по суткам (смотри раздел 2.1.4 «Планирование отгрузки продукции НПЗ» на стр. 25). Эта таблица имеет следующую структуру:

- номенклатура продукции;
- количество (масса);
- дата.

N	Номенклатура	Количество	Дата отгрузки
1	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	03.11.2016
2	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20,000	09.11.2016
3	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	16,000	17.11.2016
		56,000	

Выводить на печать график отгрузки

Признак необходимости вывода графика отгрузки на печать

Здесь же (на отдельной закладке формы) расположена таблица отчета о выполнении графика отгрузки, где сравнивается план и факт по отгрузкам в рамках данного приложения.

Номенклатура	Дата	План, т	Факт, т
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	20.10.2016		16,860
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	28.10.2016		16,860
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	03.11.2016	20,000	
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	09.11.2016	20,000	16,740
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	17.11.2016	16,000	17,040
		56,000	67,500

На следующей закладке расположена таблица с плановым графиком оплаты покупателем за продукцию.

N	Дата оплаты	Сумма
1	02.11.2016	490 000,00
2	08.11.2016	490 000,00
3	16.11.2016	392 000,00
		1 372 000,00

Автоматическое заполнение графика оплаты

График оплаты может заполняться автоматически по графику отгрузки: в качестве плановой даты оплаты при этом принимается предыдущий рабочий день относительно плановой даты отгрузки. График оплаты используется для возможности построения и анализа сводного плана поступления денежных средств за продукцию (смотри раздел 2.1.4 «Планирование отгрузки продукции НПЗ» на стр. 25).

На следующей закладке экранной формы расположена таблица, где можно регистрировать состояние оригинала приложения к договору (эта информация используется для формирования отчетов по состоянию оригиналов документов).

N	Дата	Ответственный сотрудник	Состояние	Пояснение
1	20.10.2016	Астафьева Е.А.	Копия отправлена	
2	21.11.2016	Астафьева Е.А.	Оригинал получен	

Есть оригинал приложения:

Руководитель организации:

Комментарий:

Далее доступна таблица для описания применяемой для данного приложения торговой схемы (смотри раздел 1.2.2 «Торговые схемы» на стр. 9).

N	Контрагент	Договор	Разность к цене
1	ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	№ 33/2015 от 12 мая 2015 г.	472,00

Руководитель организации:

Комментарий:

Руководитель (подписант)
со стороны компании

Также здесь можно указать руководителя компании, который будет выводиться на печатную форму приложения к договору (пример печатной формы приложения показан на следующем рисунке).

**Приложение № 17 от 20 октября 2016 г.
к Договору поставки № ПЗ-177 от 26 апреля 2016 г.**

ООО "Арктик Бункер", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника отдела документооборота Гульман Натальи Леонидовны, действующего на основании Доверенности № 18 от 07.07.2016, с одной стороны, и ООО "СОКАР РУС", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Маркова Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Доверенности №01/16 от 12.01.2016г., с другой стороны, заключили настоящее Приложение к Договору поставки № ПЗ-177 от 26 апреля 2016 г. (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. В соответствии с условиями договора Поставщик поставляет, а Покупатель принимает и оплачивает Продукцию в ассортименте, объеме и цене:

Наименование продукции	Масса, т (+/-10%)	Цена, Руб/т (включая НДС 18%)	Сумма, Руб
Нефтяной растворитель марка Т	80,000	24 500,00	1 960 000,00

1.1. Грузоотправитель: ОАО "Первый завод", адрес: 249845, Калужская область, Дзержинский р-н, пгт. Полотняный завод, р/с: № 40702810900000019859 в банке ПАО БАНК ЗЕНИТ Г. МОСКВА БИК 044525272 к/с 30101810000000000272.

1.2. Место погрузки: 249845, Калужская область, Дзержинский район, в районе пгт. Полотняный Завод.

1.3. Грузополучатель: ООО "СОКАР РУС", адрес: 119034, РФ, г. Москва, Пречистенская набережная, 17, этаж 2, р/с: № 40702810992000006278 в банке БАНК ГПБ (АО) Г. МОСКВА БИК 044525823 к/с 30101810200000000823.

1.4. Место разгрузки: .

2. Цена указана, на условиях Франко-склад грузоотправителя и действительна в течение срока исполнения настоящего Приложения при выполнении условий оплаты продукции.

3. Поставка осуществляется в период: Октябрь 2016 г.;

4. Поставщик не несет никаких обязанностей и ответственности перед другими сторонними организациями и лицами, с которыми Покупатель находится или будет находиться в договорных или иных отношениях в связи с приобретаемой им Продукцией.

5. В случае необоснованного отказа Покупателя в приеме Продукции, Покупатель оплачивает 100% расходов Поставщика по данной сделке.

6. Условия оплаты продукции: 100% предоплата в течение 2 (двух) банковских дней с даты выставления счета, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

Переход права собственности: по факту отгрузки продукции.

Поставщик	Покупатель
ООО "Арктик Бункер"	ООО "СОКАР РУС"
Адрес местонахождения: РФ, 123022, город Москва, улица Рочдельская, дом 15, строение 13	Адрес местонахождения: 119034, РФ, г. Москва, Пречистенская набережная, 17, этаж 2
Почтовый адрес: РФ, 123022, город Москва, улица Рочдельская, дом 15, строение 13	Почтовый адрес: 119034, РФ, г. Москва, Пречистенская набережная, 17, этаж 2
ИНН 7703817039 / КПП 770301001	ИНН 7707803527 / КПП 770401001
ОГРН 1147746988620	ОГРН 1137746401847
ОКПО 18764956	ОКПО 17542811
р/с 40702810900000022817	р/с 40702810992000006278
в ПАО БАНК ЗЕНИТ	в БАНК ГПБ (АО)
БИК 044525272	БИК 044525823
к/с 30101810000000000272	к/с 30101810200000000823
Тел. +7 (495) 730-08-56	Тел. 7 (499) 502-88-88

Начальник отдела документооборота
Гульман Н.Л. _____



Марков Д.Ю. _____

2.4.2 Экспортные сделки

Для экспортных сделок применяется та же схема с оформлением отгрузок, что и для сделок внутреннего рынка. Отличия заключаются в составе информации в приложениях к договорам с покупателями на экспорт и в дополнительных возможностях по привязке экспортных сделок к ГТД и инвойсам на оплату.

Во-первых, в системе учета добавлена возможность привязки платежей по экспортным сделкам к инвойсам и через инвойсы к приложениям к договорам с покупателями (смотри раздел 2.2.1 «Платежные операции» на стр. 29). Это необходимо для возможности контроля оплаты конкретных инвойсов и для возможности ручной привязки платежей к тем или иным инвойсам в соответствии с назначением платежа, где указываются конкретные инвойсы. На форме самого приложения к договору при этом выводятся таблицы со следующей информацией:

- отгрузки по приложению;
- инвойсы по приложению;
- оплаты по инвойсам, связанным с данным приложением.

Здесь же (как показано на следующем рисунке) выводятся сравнительные данные:

- разнице по сумме между отгрузками и оформленными инвойсами;
- разница по сумме между инвойсами и оплатами;
- разница по сумме между отгрузками и оплатами.

Приложение к договору с покупателем П0000000019 от 17.10.2016 8:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Распределение | Все действия

Операция: Приложение к договору с покупателем

№: П0000000019 от: 17.10.2016 8:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Акимова Дата и время создания: 17.10.2016 15:48:45

Основная информация | Условия поставки и оплаты | Спецификация (1) | Прочее

№ приложения: [] Сформировать Биржевая сделка: №: [] от: []

Контрагент: MEDESOL TRADING LIMITED Менеджер: Акимова О.В.

Договор: № MO-10-2016 от 7 октября 2016 г. Тип договора: Договор с покупателем

Вид деятельности: Поставка нефтепродуктов Тип деятельности: Трейд Направление отгрузки: Экспорт

Грузоотправитель: Первый завод ОАО Станция отправления: ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД

Завод производитель: Первый завод ОАО Место погрузки: 249845, Калужская область, Дзержинский район, в районе пгт. П...

Тип собственности: Собственные ТМЦ

Дата начала: 07.10.2016 Срок действия: Ноябрь 2016 г.

Отгрузки и инвойсы | ГТД и оплата таможенных сборов и пошлин

Обновить информацию | Ввести предварительный инвойс | Ввести финальный инвойс

Отгрузка	Количество	С	Инвойс	Счет №	Платежный документ	№ п/п	С
Отгрузка со склада П000...	700,072		Счет на оплату П0000000...	73	Поступление на расчеты...	415887928	
Отгрузка со склада П000...	937,219				Поступление на расчеты...	416023533	
Отгрузка со склада П000...	986,552				Поступление на расчеты...	416155238	
Отгрузка со склада П000...	1 128,134						
Отгрузка со склада П000...	1 426,030						
Отгрузка со склада П000...	832,856						
Отгрузка со склада П000...	1 847,997						
Отгрузка со склада П000...	15 000,597						

Разница между отгрузками и инвойсами: 903 479,78 Разница между инвойсами и оплатами: Разница между отгрузками и оплатами: 903 479,78

Состояние приложения на 12.01.2017 07:12

Всего: 15 000,000 Заявлено: 16 700,000 Отменено: 0,000 Отгружено: 15 000,597 Остаток: 0,000 Обновить

Контрольные данные

Во-вторых, в системе учета добавлена возможность привязки платежей по экспортным сделкам в части оплаты таможенной пошлины к оформленным ГТД (смотри раздел 2.4.6 «ГТД и учет оплаты по ГТД» на стр. 51). Это необходимо для возможности контроля оплаты пошлины по конкретным ГТД и для возможности ручной привязки платежей к тем или иным ГТД в соответствии с назначением платежа, где указываются ГТД. На форме самого приложения к договору при этом выводятся таблицы со следующей информацией:

- оформленные в рамках приложения ГТД;
- платежные документы в счет таможенной пошлины, привязанные к ГТД, связанным с данным приложением.

Отгрузки и инвойсы			ГТД и оплата таможенных сборов и пошлин		
Обновить информацию					
№ ГТД	от	Тип ГТД	Платежный документ	№ п/п	Сумма
10006061/311016/0005942	01.11.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	107779	7 984 650,13
10006061/091111/0006176	09.11.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	107887	4 915 164,65
10006061/161116/0006339	17.11.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	108007	8 816 253,16
10006061/251116/0006556	25.11.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	108124	6 000 000,00
10006061/291116/0006638	29.11.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	108132	2 406 447,32
10006061/301116/0006678	01.12.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	108134	4 230 600,00
10006063/031216/0021203	05.12.2016 8:00:00	Временная ГТД	Списание с расчетного сч...	108139	4 507 310,74
					73 809 113,53
Разница: -1 450 958,14					

Контрольные данные

Здесь же (как показано на рисунке) выводятся сравнительные данные по суммовой разнице между ГТД и платежами.

Ценообразование по экспортным сделкам, как правило, осуществляется на условиях фиксированной цены или по котировкам (смотри раздел 2.3 «Ценообразование для отгрузок продукции» на стр. 35).

Условия поставки и оплаты **Ценообразование**

Состав цены: НДС 0% Тип отпускной цены: По количеству (за тонну)

Способ ценообразования: По котировкам Тип ценообразования: За период Валюта цен: USD

Период (месяц) котировки: 2016-11 Две котировки:

Даты котировок: Вид цены:

Базис №1: NWE Barges FOI bbl: Базис №2: bbl:

Плотность при 15°C для пересчета баррелей в тонны, кг/дм³: 0,0000

Кoeffициент для пересчета баррелей в тонны: 0,0000

Дельта к котировке: 23,00 Предоплата для предв. инвойса, %: 80

Цена предварительная за 1 т: 301,10

Цена окончательная за 1 т: 0,00

Дополнение условий ценообразования:

При определении окончательной цены применяются следующие правила де-эскалации/эскалации в зависимости от соответствия фактических качественных характеристик Товара спецификации согласно п. 5.6. настоящего Приложения:

6.3.1. При содержании серы ниже 0,95% цена Товара увеличивается на 1,00 доллар США/MT за каждый полный показатель 0,1%;

6.3.2. При содержании серы выше 1,2% и ниже 1,4% (включительно) цена Товара уменьшается на 1,0 доллар США/MT за каждый полный показатель 0,05%;

6.3.3. При содержании серы выше 1,4% и ниже 1,8% (включительно) цена Товара уменьшается на 2,0 доллара США/MT за каждый полный показатель 0,05%;

6.3.4. При значении окончательного отгона при вакуумной дистилляции ниже 65% до минимального значения 55% цена Товара уменьшается на 1,5 доллара США/MT за каждый полный показатель 1%;

6.3.5. При содержании Никеля, Натрия, Железа выше 20 ppm по каждому показателю цена Товара уменьшается на 0,2 доллара США/MT за каждый полный показатель 1 ppm до максимального значения 30 ppm;

6.3.6. При содержании Ванадия выше 20 ppm цена Товара уменьшается на 0,3 доллара США/MT за каждый полный показатель 1 ppm до максимального значения 50 ppm.

6.3.7. Плотность:
Цена, приведенная выше, соответствует плотности 0,925 кг/л при 15°C. Окончательная цена будет рассчитываться путем умножения цены, рассчитанной по вышеприведенной формуле, на эталонную плотность, и последующего деления на фактическую плотность при 15 градусах Цельсия в соответствии с сертификатом качества, выпущенного независимым инспектором в порту Рига. Если фактическая плотность будет менее 0,910 кг/л при 15 градусах Цельсия, то значение плотности 0,910 кг/л при 15 градусах Цельсия будет рассматриваться как фактическая плотность для расчета окончательной цены.

Дополнительные условия ценообразования

Дополнительно стоит отметить возможность указания дополнительных условий по ценообразованию, которые используются только для вывода на печатную форму приложения, пример которой показан на следующем рисунке.

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к КОНТРАКТУ №МО-10-2016 от 07.10.2016
Москва 17.10.2016

ПРОДАВЕЦ ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД", являющееся юридическим лицом по законам , именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора Коробко В.А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и ПОКУПАТЕЛЬ MEDESOL TRADING LTD, являющееся юридическим лицом по законам Кипра, в лице Мориса Тейлора, действующего на основании , далее именуемое «Покупатель», совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Приложение №1 (далее по тексту – «Приложение») к Контракту № от (далее по тексту – «Контракт») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ПРИЛОЖЕНИЯ.

- 1.1. Продавец продает, а Покупатель покупает Дистиллят тяжелый в дальнейшем именуемое «Товар / партия Товара», для поставки на экспорт.
- 1.2. Общее количество Товара, поставляемого по настоящему Приложению, составляет 15 000 тонн (Пятнадцать тысяч тонн) +/-10% в опционе Продавца.

2. СРОКИ И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ.

- 2.1. Товар должен быть отгружен в срок с 07.10.2016 по 31.10.2016.
- 2.2. Товар поставляется железнодорожными цистернами (далее по тексту – «цистернами») Продавца.
- 2.3. При толковании базисных условий настоящего Приложения, Стороны применяют положения «ИНКОТЕРМС 2010».

3. ИЗГОТОВИТЕЛЬ ТОВАРА.

Страна происхождения Товара – Российская Федерация. Завод – изготовитель и грузоотправитель - ОАО "Первый завод", адрес: адрес: 249845, Калужская область, Дзержинский р-н, пгт. Полотняный завод. Грузополучатель – АО "Б.Л.Б. Балтик Терминал", адрес: адрес: ул. Эзера 22, Рига, Латвия LV-1034.

4. DATA ПОСТАВКИ И ПЕРЕХОД ПРАВА

SUPPLEMENT №1
to the CONTRACT №МО-10-2016 of
Moscow 17.10.2016

THE SELLER "FIRST PLANT" LLC, a legal entity under the laws of the , hereinafter referred to as «the Seller», represented by - of , acting on the basis of , on the one part, and

THE BUYER MEDESOL TRADING LTD, a legal entity Cyprus, represented by in the persons of Maurice Taylor, acting on the basis of , hereinafter referred to as the "Buyer", together referred to as "Parties", have entered into this Supplement №1 (hereinafter the – «Supplement») to the Contract №МО-10-2016 of (hereinafter the "Contract") on the following:

1. SUBJECT OF THE SUPPLEMENT.

- 1.1. The Seller shall sell and the Buyer shall buy Fuel oil M-100, hereinafter referred to as «the Goods/consignment of Goods» for export.
- 1.2. The total of the Goods delivered according to the present Supplement makes 15 000 tons (Fifteen thousand 00) +/-10% in an option of the Seller.

2. TERMS AND TERMS OF DELIVERY.

- 2.1. The goods have to be shipped from 07.10.2016 till 31.10.2016 inclusive.
- 2.2. The goods are delivered by railway tanks (hereinafter the – "tanks") the Seller.
- 2.3. At interpretation of basic conditions of the present Appendix, the Party apply the provisions "INCOTERMS 2010".

3. MANUFACTURER OF GOODS.

The country of origin of the Goods is the Russian Federation. Manufacturers and consignor of the Goods – , address: -. The consignee under the present contract is – JSC "B.L.B. Baltijas Terminals", address: LV-1034 Riga, Latvia, Street Exer 22.

4. DELIVERY DATE AND TRANSITION OF THE

2.4.3 Разнарядки на отгрузку со склада

Разнарядки являются обязательным этапом бизнес-процесса оформления отгрузок покупателям. Разнарядки должны вводиться менеджерами московского офиса компании, как правило, на следующие сутки относительно текущего дня (а также на предстоящие выходные дни и понедельник, если текущий день — пятница). Разнарядки вводятся только на основании приложений к договорам и задают суточный объем отгрузки продукции в рамках этого приложения. Разнарядки претерпели минимальные изменения относительно типовой конфигурации. Экранная форма разнарядки показана ниже.

Разнарядка на отгрузку со склада A0000000563 от 23.12.2016 8:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Распределение | Все действия

Операция: Разнарядка на отгрузку со склада

№: A0000000563 | от: 23.12.2016 8:00:00 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Шоронга | Дата и время создания: 23.12.2016 17:25:01

Основная информация | Товары (1) | Прочее | Связанные документы

Контрагент: ОЭГ ООО | Менеджер: Шоронга К.Ф.
 Договор: № ПЗ-196 от 31 мая 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем
 Приложение покупателя: Приложение к договору с покупателем A0000000167 | № приложения: 29 | Тип собственности: Собственные ТМЦ
 Направление отгрузки: РФ | Способ отгрузки: Автотранспорт
 Грузоотправитель: Первый завод ОАО | Станция отправления:
 Завод производитель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД
 Базис поставки: Франко-склад грузоотправителя | Переход права собственности: По отгрузке | Тип отпускной цены: По количеству (з...
 Дата отгрузки: 23.12.2016 | Срок действия: Декабрь 2016 г.
 Получатель заявки: Коробко В.А.
 Руководитель организации:
 Через агента:
 Агент по организации отгрузки: | Договор с агентом:
 Получатель заявки от агента:

Состояние разнарядки

Всего: 16,743 | Отменено: 0,000 | Отгружено: 16,720 | Остаток: 0,023 | Обновить

Дата отгрузки

На следующей закладке экранной формы расположена таблица разнарядки, а ниже дополнительный набор реквизитов для оформления отгрузки:

- автомобиль;
- водитель;
- доверенность;
- место погрузки;
- место разгрузки.

Основная информация | Товары (1) | Прочее | Связанные документы

+ Добавить | Все действия

N	Номенклатура	Единица измерения	Грузополучатель	Количество, т	Особые отметки
	Вариант наименования			Цена по приложению	
1	Нефтяной растворитель марка ...	т	ОЭГ ООО	16,743	
	Нефтяной растворитель марка Т			24 200,00 Руб	
				16,743	

Реквизиты ТТН

Автомобиль: | Водитель: Семенов Александр Константинович
 Доверенность: |
 Место погрузки: | Место разгрузки:

Реквизиты ТТН

Совокупность разнарядок, оформленных на какую-то дату используется программой для автоматического заполнения суточного задания, которое описано ниже.

2.4.4 Суточные задания на отгрузку

Суточные задания служат для объединения разнарядок, оформленных на какую-то одну дату. В дальнейшем все отгрузки на НПЗ должны вводиться только по такому заранее сформированному суточному заданию. Пример экранной формы суточного задания показан на следующем рисунке (строки таблицы, по которым уже были оформлены отгрузки, выделены жирным).

Суточное задание на отгрузку A0000000006 от 06.01.2017 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Распределение | Все действия

Операция: Суточное задание на отгрузку продукции

№: A0000000006 от: 06.01.2017 0:00:01 Организация: Арктик Бункер Автор: Шоронга Дата и время создания: 29.12.2016 15:34:48

Задание на отгрузку (8) | Прочее

Добавить | Удалить | Заполнить по разнарядкам | Ввести отгрузку | Все действия

N	Приложение покупателя	Дата начала	№ при...	Тип собственности	Контрагент	Способ отгрузки	Грузополучатель	Водитель	Номенклатура п...
	Разнарядка	Дата отгрузки			Договор	Направление	Место разгрузки	Станция	Количество
1	Приложение к договору с...	14.12.2016	2	Собственные ТМЦ	MEDESIL TRADING LIM...	ЖД	Б.Л.Б. Балтик Тер...	МАНГАЛИ - ЭКС...	Топливо мазутн...
2	Приложение к договору с...	20.12.2016	3	Собственные ТМЦ	MEDESIL TRADING LIM...	ЖД	Б.Л.Б. Балтик Тер...	МАНГАЛИ - ЭКС...	Топливо мазутн...
3	Приложение к догово...	14.11.2016	1	Собственн... ТМЦ	Компания Беларети № БЕП-01/2016 от 2 ...	ЖД	Белнефтегаз	ОРША-ЗАПА...	Нефтяной рас... 600,000
4	Приложение к договору с...	12.12.2016	3	Собственные ТМЦ	ATLANTIS COMMODITIE...	ЖД	СИБУР-Портэнерго	ЛУЖСКАЯ ЭКСП.	Нефтяной раств... 600,000
5	Приложение к догово...	27.12.2016	7	Собственн... ТМЦ	Ликада Плюс № ПЗ-205 от 21 июн...	Автотранспорт РФ	Ликада Плюс	Петров Серг...	Топливо техн... 24,436
6	Приложение к договору с...	27.12.2016	7	Собственные ТМЦ	Ликада Плюс	Автотранспорт	Ликада Плюс	Салимгараев Н...	Топливо техноло...
									3 807,218

Всего:

Номенклатура	К отгрузке, т	Отгружено, т	Остаток к отгрузке, т	Остаток на складе, т	Остаток в цистернах, т	План производства, т
Топливо мазутное М-100	2 500,000		2 500,000	922,902	130,038	
Нефтяной растворитель ма...	1 200,000	1 176,151	600,000	646,775	115,289	
Топливо технологическое т...	107,218	85,340	24,291	1 527,593		
	3 807,218	1 261,491	3 124,291	3 097,270	245,327	

Заполнение таблицы суточного задания

Ввод документа отгрузки

Итоговые данные за сутки

Таблица суточного задания заполняется автоматически по разнарядкам (для этого служит специальная кнопка). В свою очередь, отгрузки на НПЗ вводятся по строкам суточного задания, для этого на форме документа также предусмотрена отдельная кнопка.

2.4.5 Отгрузки со склада

В управленческом учете документы отгрузки со склада не вводятся вручную, но создаются автоматически по ранее оформленным отгрузкам с НПЗ (смотри раздел 1.3 «Взаимодействие оперативного (производственного) и управленческого учета» на стр. 12). По сравнению с типовой конфигурацией эти документы не претерпели заметных изменений. Экранная форма такого документа показана ниже.

Отгрузка со склада A0000000063 от 13.01.2017 15:25:51

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Отгрузка товаров

№: A0000000063 | от: 13.01.2017 15:25:51 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Астафьева | Дата и время создания: 16.01.2017 9:09:42

Основная информация | Товары (1) | Реквизиты ТТН | Прочее

Дата получения груза: 13.01.2017

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Контрагент: ОЭГ ООО | Менеджер: Шоронга К.Ф.

Договор: № ПЗ-196 от 31 мая 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем

Приложение к договору: Приложение к договору с покупателем АД... | Номер приложения: 28

Вид деятельности: Поставка нефтепродуктов | Валюта цен: Руб | Курс: 1,0000

Грузоотправитель: Первый завод ОАО | Станция отправления:

Базис поставки: Франко-склад грузоотправителя | Переход права собственности: По отгрузке

Способ отгрузки: Автотранспорт | Направление отгрузки: РФ

Состав цены: Цена включает НДС | Условие оплаты: 100% предплата

Тип отпускной цены: По количеству (за тонну) | За баррель:

Способ ценообразования: Фиксированная цена | Коэффициент для пересчета баррелей в тонны: 0,0000

Плотность при 15°C для пересчета баррелей в тонны, кг/дм³: 0,0000

2.4.6 ГТД и учет оплаты по ГТД

В управленческом учете этот документ используется во-первых, для принятия к учету услуг по таможенным пошлинам и сборам, во-вторых, для учета расчетов с ФТС РФ по уплате таможенных пошлин и сборов, и в-третьих, для возможности привязки таможенных платежей к ГТД и приложениям (смотри раздел 2.2.1 «Платежные операции» на стр. 29). Документ вводится только на основании приложения к договору с покупателем по экспортным сделкам. Экранная форма ГТД показана ниже на рисунке.

ГТД по экспортным сделкам P0000000019 от 05.12.2016 8:00:00

Провести и закрыть | Провести | Все действия

Операция: ГТД временная

№: P0000000019 | от: 05.12.2016 8:00:00 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Акимова | Дата и время создания: 05.12.2016 10:37:21

Основная информация | Экспорт в бух. учет | Прочее

Контрагент: ФТС России | Тип ГТД: Временная ГТД

Договор: № Тариф от 1 января 2016 г. | Тип договора: Договор с таможен...

Статья отнесения затрат: Таможенная пошлина

Временная ГТД | Постоянная ГТД

№ ГТД: 10006063/031216/0021203 | Дата ГТД: 03.12.2016 | Дата окончания: 03.02.2017

Пошлина, USD/т: 74,10 | Курс: 64,1528 | Количество, т: 1 900,000 | Таможенный сбор, руб.: 3 750,00 | Сумма, руб.: 9 035 822,71

Сделка | Платежи

Приложение к договору с покупателем: Приложение к договору с покупателем P0000000019 от... | № приложения: 1 | от: 17.10.2016 8:00:00

Контрагент: MEDESCHL TRADING LIMITED | Полное наименование: MEDESCHL TRADING LTD

Договор: № MO-10-2016 от 7 октября 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем | Валюта расчетов: USD

Номенклатура: Топливо мазутное М-100

Информация по временной ГТД

Информация по постоянной ГТД

Номер ГТД

Реквизиты сделки

Тип ГТД

Общая сумма (пошлина + сбор)

Для ГТД используется следующий набор реквизитов:

- контрагент и договор по уплате таможенной пошлин и сборов;
- статья отнесения затрат;
- тип ГТД (временная или постоянная);
- набор информации по временной ГТД:
 - номер;
 - дата и дата окончания срока действия;
 - пошлина в USD за 1 тонну и курс пересчета в рубли;
 - количество продукции в тоннах по ГТД;
 - таможенный сбор;
 - общая сумма по временной ГТД;
- набор информации по постоянной ГТД:
 - номер и дата;
 - пошлина в USD за 1 тонну и курс пересчета в рубли;
 - количество продукции в тоннах по ГТД;
 - таможенный сбор;
 - общая сумма по постоянной ГТД;

Сначала этот документ оформляется с типом «временная ГТД». После закрытии сделки тип меняется на «постоянная ГТД», при этом все информация по временной ГТД сохраняется, но не уже используется.

На отдельной закладке выводится информация о платежах в счет уплаты таможенных сборов и пошлин по данной ГТД.

Платежный документ	№ п/п	Сумма
Списание с расчетного счета П0000000979 от 30.11.2016 20:00:00	108132	297 911,97
Списание с расчетного счета П0000000983 от 01.12.2016 20:00:00	108134	4 230 600,00
Списание с расчетного счета П0000000988 от 02.12.2016 20:00:00	108139	4 507 310,74
		9 035 822,71

Из этого примера видно, что ГТД полностью оплачена (сумма временной ГТД совпадает с общей суммой зарегистрированных по ней платежей). В дальнейшем, когда тип ГТД изменится на постоянный, общая сумма по ГТД может измениться, тогда потребуются или доплата или возврат средств.

Для возможности анализа общей ситуации с платежами в счет таможенных пошлин и сборов, в системе предусмотрен специальный отчет, пример сформированной таблицы которого показан на следующем рисунке. В отчете, например, видны данные по ВГТД от 05.12.2016, которая была рассмотрена выше: к этой ВГТД привязаны два платежа от 01.12.2016 и от 12.12.2016, а платеж от 30.11.2016 в этом отчете присутствует как входящий остаток (т. к. отчет построен за декабрь 2016 г.).

Остатки и обороты по оплате ГТД				
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016				
Контрагент	Сумма начальный остаток	Сумма приход	Сумма расход	Сумма конечный остаток
Договор				
Приложение к договору				
ГТД				
Документ движения				
ФТС России	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91
№ Тариф от 1 января 2016 г.	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91
	1 131 356,07		41 579 874,41	-40 448 518,34
Приложение к договору с покупателем № 18 от 2 сентября 2016 г.	10 432 175,98			10 432 175,98
Приложение к договору с покупателем № 20 от 9 сентября 2016 г.	2 917 041,95			2 917 041,95
Приложение к договору с покупателем № 1 от 17 октября 2016 г.	-4 403 275,15	46 638 915,28	43 686 598,27	-1 450 958,14
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/291116/0006638 от 29 ноября 2016 г.	3 750,00			3 750,00
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/301116/0006678 от 1 декабря 2016 г.	-4 109 113,18	4 112 863,18		3 750,00
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/301116/0006678 от 1 декабря 2016 г.		4 112 863,18		
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/031216/0021203 от 5 декабря 2016 г.	-297 911,97	9 035 822,71		8 737 910,74
Списание с расчетного счета № 108134 от 1 декабря 2016 г.			4 230 600,00	
Списание с расчетного счета № 108139 от 2 декабря 2016 г.			4 507 310,74	
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/031216/0021203 от 5 декабря 2016 г.		9 035 822,71		
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/091216/0021686 от 13 декабря 2016 г.		6 579 838,97	6 579 838,97	
Списание с расчетного счета № 108143 от 5 декабря 2016 г.			248 067,33	
Списание с расчетного счета № 108197 от 8 декабря 2016 г.			2 349 081,86	
Списание с расчетного счета № 108221 от 9 декабря 2016 г.			3 982 689,78	
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/091216/0021686 от 13 декабря 2016 г.		6 579 838,97		
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/081216/0006956 от 13 декабря 2016 г.		6 633 918,64	8 092 376,78	-1 458 458,14
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/061216/0006846 от 13 декабря 2016 г.		6 161 568,19	6 161 568,19	
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/131216/0007041 от 14 декабря 2016 г.		7 761 032,99	7 761 032,99	
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/151216/0007146 от 16 декабря 2016 г.		6 353 870,60	6 353 870,60	
Приложение к договору с покупателем № 2 от 9 ноября 2016 г.	-2 247 009,88	18 063 379,35	15 989 847,43	-173 477,96
Приложение к договору с покупателем № 1 от 9 ноября 2016 г.	3 983 572,52	20 537 126,71		24 520 699,23
Приложение к договору с покупателем № 2 от 1 декабря 2016 г.		35 561 731,26	42 537 808,80	-6 976 077,54
Приложение к договору с покупателем № 3 от 12 декабря 2016 г.			4 225 470,24	-4 225 470,24
Приложение к договору с покупателем № 3 от 20 декабря 2016 г.			3 765 380,85	-3 765 380,85
Итого	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91

Данные по ВГТД от 05.12.2016

2.4.7 Счета на оплату (инвойсы) и учет оплаты по инвойсам

В системе учета документ «Счет на оплату» сохранил весь свой функционал из топовой конфигурации, но был дополнен для возможности оформления экспортных сделок.

Счет на оплату П000000022 от 14.12.2016 16:02:18

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия

Операция: Счет на оплату

№: П000000022 от: 14.12.2016 16:02:18 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Акимова Дата и время создания: 14.12.2016 16:01:39

Основная информация | Товары и услуги (1) | Прочее

Счет №: 75 Сформировать Дата окончания действия: 14.12.2016

Банковский счет: р/с № 40702840500003020370 в банке ПАО БАНК ЗЕ Валюта: USD

Контрагент: ATLANTIS COMMODITIES TRADING Менеджер: Акимова О.В.

Договор: № Z09-2016/ от 16 сентября 2016 г. Тип договора: Договор с покупателем

Приложение к договору: Приложение к договору с покупателем П000000022 от Номер приложения: 3

Вид деятельности: Поставка нефтепродуктов Тип отпускной цены: По количеству (за тонну)

Состав цены: НДС 0% Условие оплаты: 90% предоплата, остальное не позже 12 декабря 2016 г.

Руководитель организации: Коробко В.А. Должность: Генеральный директор

Бухгалтер-подписант: Предварительный инвойс: Сумма к оплате: 1 951 875,00

Платежи:

Платежный документ	№ п/п	Сумма
Поступление на расчетный счет П0000000220 от 12.12.2016 20:00:00	422230900	1 600 000,00
		1 600 000,00

Платежи по инвойсу

Во-первых, добавлены средства для привязки платежей от покупателей по экспортным сделкам к счетам на оплату — инвойсам (смотри раздел 2.2.1 «Платежные операции» на стр. 29). На экранной форме документа дополнительно выводится информация о привязанных к данному инвойсу платежах. А для возможности анализа общей ситуации с платежами покупателей по экспортным сделкам, в системе предусмотрен специальный отчет, пример сформированной таблицы которого показан на следующем рисунке. В отчете, например, видны данные по оплате инвойса от 14.12.2016.

Остатки и обороты по оплате инвойсов				
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016				
Контрагент	Сумма начальный остаток	Сумма приход	Сумма расход	Сумма конечный остаток
Приложение к договору				
Инвойс				
Документ движения				
ATLANTIS COMMODITIES TRADING	2 437 500,00	4 947 875,00	4 096 000,00	3 289 375,00
Приложение к договору с покупателем № 1 от 27 сентября 2016 г.	2 239 918,62			2 239 918,62
Приложение к договору с покупателем № 2 от 9 ноября 2016 г.	197 581,38			197 581,38
Приложение к договору с покупателем № 3 от 12 декабря 2016 г.		1 951 875,00	1 600 000,00	351 875,00
Счет на оплату № 75 от 14 декабря 2016 г.		1 951 875,00	1 600 000,00	351 875,00
Поступление на расчетный счет № 422230900 от 12 декабря 2016 г.			1 600 000,00	
Счет на оплату № 75 от 14 декабря 2016 г.		1 951 875,00		
Приложение к договору с покупателем № 4 от 15 декабря 2016 г.		1 000 000,00	500 000,00	500 000,00
Приложение к договору с покупателем № 5 от 26 декабря 2016 г.		1 996 000,00	1 996 000,00	
MEDESOIL TRADING LIMITED		8 323 490,72	7 566 015,72	757 475,00
Итого	2 437 500,00	13 271 365,72	11 662 015,72	4 046 850,00

Инвойс от 14.12.2016

Во-вторых, была добавлена возможность печати инвойса, этот пример показан на следующем рисунке.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ СЧЕТ №75**PROFORMA INVOICE №75****Продавец:****ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"**

Юридический и почтовый адрес: 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв. №14/1635, лит, стр.1

The Seller:**"FIRST PLANT" LLC**

Legal and post address: RF, 249845, Kaluga region, Dzerzhinsky district, pgt. Linen Plant, 1 storey, room 17, uninhabited, administrative, two-storeyed structure, acc.No.14/1635, litas p.1

Банковские реквизиты:

Транзитный счет № 40702840500003020370

Банк-Корреспондент:

ДжиПиМорган Чейз Банк, Нью Йорк

Свифт код: CHASUS33

Банк бенефициария:

ПАО БАНК ЗЕНИТ

счет

Свифт код: ZENIRUMM

Bank details:

transit account № 40702840500003020370

Intermediary Bank:

JPMORGAN CHASE BANK, New York

Swift Code: CHASUS33

Beneficiary's Bank:

PJSC Bank ZENIT

acc.

Swift Code: ZENIRUMM

Покупатель**ATLANTIS COMMODITIES TRADING PTE LTD
26A CLANRICARDE GARDENS, LONDON, W2
4NA, LONDON UNITED KINGDOM W2 4NA**

Юридический и почтовый адрес: 16 Raffles Quay #33-03 Hogn Leong Building Singapore (048581)

The Buyer:**ATLANTIS COMMODITIES TRADING PTE LTD
26A CLANRICARDE GARDENS, LONDON, W2
4NA, LONDON UNITED KINGDOM**

Legal and post address: 16 Raffles Quay #33-03 Hogn Leong Building Singapore (048581)

Валюта инвойса: USD

Номер/Дата Контракта:

№Z09-2016/ от 16.09.2016

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 от 12.12.2016

Currency of invoice: USD

Number/Date of contract:

№Z09-2016/ of 16.09.2016

SUPPLEMENT №3 of 12.12.2016

Описание Товара/ Description of Goods	Страна происхождения /Country of origin	Количество, тн /Quantity, mt	Предварительная цена USD/тн/ Price USD/mt	Предварительная стоимость USD / Cost USD
Дистиллят легкий / -	Российская Федерация/ Russian Federation	5 000,000	433,75	2 168 750,00

**К оплате / For payment 90%: 1 951 875,00
USD****Условия поставки (Инкотермс – 2010) / Terms of Transportation (INCOTERMS-2010):**

Франко-станция назначения ст. ЛУЖСКАЯ ЭКСП. ОКТ ЖД, код: 076404 / LUZHSKAYA EXP.

_____/Коробко В.А. /

2.4.8 Счета-фактуры (УПД)

Счета-фактуры (УПД) как полученные от поставщиков, так и исходящие для покупателей подверглись минимальным доработкам относительно типовой конфигурации:

- были добавлены средства для регистрации состояния оригиналов;
- была добавлена возможность описания торговой схемы и автоматического формирования шаблонов бухгалтерских документов по этим схемам (смотри раздел 1.2.2 «Торговые схемы» на стр. 9);
- бала добавлена возможность вывода печати организации и подписи руководителя и бухгалтера на печатные формы.

Обратите внимание, что исходящие счета-фактуры (УПД) необходимо вводить в систему учета не только по сделкам внутреннего рынка, но также и для экспортных сделок, т.к. именно счета-фактуры (УПД) переносятся после в систему бухгалтерского учета.

2.4.9 Услуги

Документы, которыми оформляются операции получения и реализации услуг не претерпели заметных изменений по отношению к типовой конфигурации. Но для документа получения услуг были сделаны следующие дополнения: в режиме отнесения суммы услуг на отгрузки, в таблице отгрузок можно указать не только документы отгрузки со склада, но и другие виды документов:

- транзитные отгрузки;
- закупки на склад;
- выпуск продукции;
- перемещения.

Ниже показана экранная форма документа поучения услуг со способом отнесения «на отгрузки».

Получение услуг П0000000001 от 20.10.2016 0:00:01

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Получение услуг

№: П0000000001 от: 20.10.2016 0:00:01 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Гульман Дата и время создания: 15.12.2016 12:33:37

Основная информация | Услуги (1) | Партии | Отгрузки и другие документы (30) | Прочее

№ акта поставщика: Б/Н

Контрагент: Русснефть-Брянск Менеджер: Фенькова Г.С.

Договор: № 20-16 от 30 сентября 2016 г. Тип договора: Договор с поставщиком Валюта расчетов: Руб

Приложение к договору: Состав цены: Цена включает НДС

Способ принятия к учету: На отгрузки Статья отнесения затрат:

Автомобиль:

Агентские услуги:

Комитент:

Договор комитента:

Способ принятия к учету

Далее показана собственно таблица услуг.

Основная информация				
Услуги (1) Партии Отгрузки и другие документы (30) Прочее				
+ Добавить [иконки] Все действия ▾				
N	Номенклатура	Единица измерения	Количество	Сумма, Руб
	Вариант наименования	Ставка НДС	Цена, Руб	
1	Прием-передача услуг НК Русснефть-Бря...	шт	7 119,500	3 559 759,97
	Прием нефти, перекачка по нефтепровод...	Основная ставка НДС	500,00	
			7 119,500	3 559 759,97

Сумма услуг

Таблица управленческих документов может заполняться подбором по спискам этих документов.

Основная информация				
Услуги (1) Партии Отгрузки и другие документы (30) Прочее				
+ Добавить [иконки] Подбор по документам ▾ Все действия ▾				
N	Отгрузка	Количество		
1	Перемещение товаров П0000000021 от 21.10.2016 0:00:01	260,900		
2	Перемещение товаров П0000000022 от 21.10.2016 0:00:01	493,400		
3	Перемещение товаров П0000000023 от 21.10.2016 0:00:01	513,750		
4	Перемещение товаров П0000000024 от 21.10.2016 0:00:01	60,750		
5	Перемещение товаров П0000000025 от 21.10.2016 0:00:01	65,100		
6	Перемещение товаров П0000000026 от 21.10.2016 0:00:01	326,100		
7	Перемещение товаров П0000000027 от 21.10.2016 0:00:01	130,350		
		7 119,500		

Подбор по документам

Особенностью проведения в учете таких операций — это позиционирование даты услуг относительно даты документов, на которые разносятся эти услуги. Для случая, когда услуги относятся на приходные документы (например, на закупки, перемещения или на отчеты производства), дата услуг должна быть заведомо раньше этих приходных документов.

3 Бизнес-процессы НПЗ

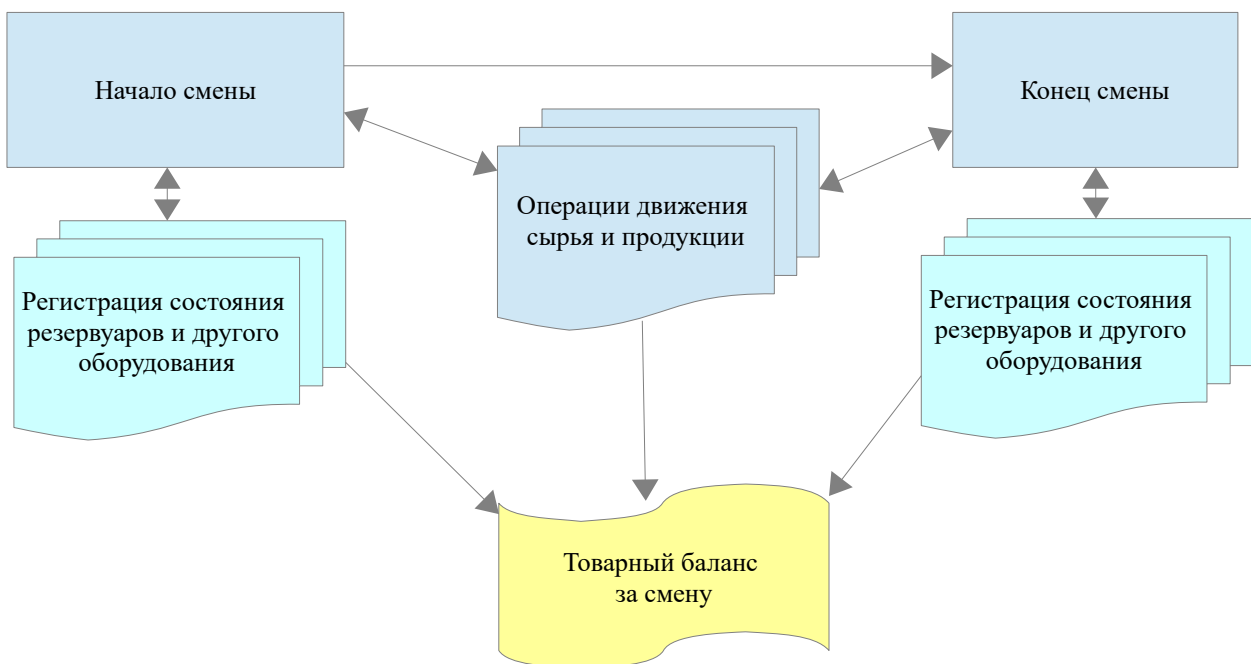
В этой главе будут описаны средства, используемые для учета на НПЗ.

3.1 Основные особенности учета на НПЗ

Здесь будут описаны основные особенности учета на НПЗ.

3.1.1 Регламент работы НПЗ

НПЗ предполагает сменный регламент работы. Это означает, что во-первых, будут предусмотрены обязательные операции открытия (начала) и закрытия (окончания) смены, а во-вторых, все операции, связанные с движением сырья и продукции на НПЗ в обязательном порядке будут привязываться к сменам (т.е. к документу начала смены). Ниже изображена схема оформления операций на НПЗ в условиях сменного режима работы.



Сменный режим работы налагает следующие ограничения на процесс оформления операций движения сырья и продукции (они автоматически контролируются системой учета):

- операции, связанные с движением сырья и продукции автоматически привязываются к последней открытой смене;
- если новая смена не открыта (т.е. после закрытия предыдущей смены и до открытия новой), то ввод операций невозможен;
- при записи операций движения сырья и продукции проверяется их дата и время, чтобы они оформлялись не раньше даты и времени начала смены и не позже даты и времени ее закрытия.

Продолжительность смен на НПЗ — 24 часа (т.е. разделения смен на дневные и ночные в настоящее время нет). Кроме того, из-за того, что период действия одной смены может приходиться на разные сутки (в настоящее время смены начинаются в 8 утра и заканчиваются в 8 утра следующих суток), а складской учет (как оперативный, так управленческий и бухгалтерский) ведется по датам, то необходимо, чтобы все операции

одной смены принимались к учету на одну дату — дату ее начала. Поэтому все операции данной смены, которые по факту происходят на следующие сутки (с 0 часов до 8 утра) оформляются в системе учета вчерашним числом (т.е. датой начала смены) и временем ближе к концу дня. При этом в электронных документах, которыми оформляются в системе учета операции движения нефтепродуктов дополнительно к основной дате регистрируется и фактическая дата и время операции, как это показано ниже на рисунке.

Отгрузка A0000000052 от 11.01.2017 23:11:20

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия

Операция: Отгрузка НП

Номер: A0000000052 | Дата: 11.01.2017 23:11:20 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Новикова | Дата и время создания: 12.01.2017 1:11:21 | Дата и время операции: 12.01.2017 1:11:21

Основная информация | Реквизиты ТТН | Заявка на отгрузку (1) | Нефтепродукты (1) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000011 от 11.01.2017 9:00:00 | Номер смены: 11 | Дата и время начала: 11.01.2017 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Способ отгрузки: Автотранспорт | Тип операции отгрузки: Спуск из резервуара

Контрагент: Сатурн ООО | Полное наименование: ООО "Сатурн"

Договор: № ПЗ-195 от 30 мая 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем | Организация: Арктик Бункер

Тип собственности: Собственные ТМЦ | Направление отгрузки: РФ

Дата и время документа | Смена | Номер смены | Дата и время начала смены | Дата и время операции

На приведенном выше примере:

- дата и время начала смены: 11.01.2017, 09:00;
- дата и время проведения документа: 11.01.2017, 23:11;
- фактические дата и время операции: 12.01.2017, 01:11.

Такая технология учета позволяет:

- синхронизировать учет по датам и по сменам (т.е. при этом понятие «дата» и «смена» в учете являются синонимами), в том числе товарный материальный баланс по сменам совпадает с таковым по датам;
- строить при необходимости выборки операций, например, реестры поставок или отгрузок на НПЗ как по датам электронных документов, так и по фактическим датам операций.

3.1.2 Складской учет на НПЗ

Под термином «складской учет» здесь понимается некая программная модель, которая по результатам обработки в ней данных о движениях сырья и продукции позволяет получать следующую информацию:

- остатки сырья и продукции на любой момент времени с агрегированием по заранее предусмотренному набору аналитики;
- обороты (приход и расход) за любой период также с агрегированием по заранее предусмотренному набору аналитики (причем этот набор аналитики может быть шире, чем набор аналитики по остаткам).

Для реализации этой модели (учет в которой ведется только в натуральных показателях — по массе) в системе используются следующие разделы складского учета (всего их 4 и для каждого приведена применяемая аналитика):

- общие остатки и обороты сырья и продукции:

- склад (место хранения);
- номенклатура;
- партия (приходный документ);
- остатки и обороты собственных сырья и продукции:
 - номенклатура;
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции:
 - номенклатура;
 - контрагент (владелец сырья и продукции);
- остатки и обороты дavalьческой продукции по нормам:
 - номенклатура;
 - контрагент (владелец сырья и продукции).

В следующей таблице показаны движения основных операций по разделам складского учета на НПЗ («+» - приходные движения, «-» - расходные).

	Общие остатки и обороты сырья и продукции	Остатки и обороты собственных сырья и продукции	Остатки и обороты давальческих сырья и продукции	Остатки и обороты дavalьческой продукции по нормам
Поступление сырья	+	+	+	+
Отгрузка продукции	-	-	-	-
Отчет производства	- +	- +	- +	
Распределение сырья и продукции	- +	- +	- +	
Перевод номенклатуры	- +	- +	- +	
Оприходование	+	+	+	
Списание	-	-	-	
Перемещение	- +			

При этом во всех документах, связанных с движением сырья и продукции на НПЗ, есть реквизит «Тип собственности», который может принимать следующие значения:

- собственные ТМЦ;
- дavalьческие ТМЦ.

Движения по разделу учета «Остатки и обороты собственных сырья и продукции» выполняют документы с типом собственности «собственные ТМЦ», а по разделу «Остатки и обороты давальческих сырья и продукции» - документы с типом собственности «давальческие ТМЦ».

Информация из разделов складского учета на НПЗ используется в различных алгоритмах программы, а визуальное ее представление возможно при помощи отчетов (смотри раздел 4.4.1 «Склад НПЗ, остатки и обороты» на стр. 128).

3.1.3 Давальческая продукция и ее учет по нормам

Наряду со складским учетом давальческих сырья и продукции по данным документов движения, в программе дополнительно реализован расчетный учет остатков и оборотов давальческой продукции по нормам, которые фиксируются в приложениях к договорам с поставщиками давальческого сырья, как это показано ниже.

The screenshot shows a software window with several tabs: "Основная информация", "Условия поставки и оплаты", "Спецификация (1)", and "Прочее (1)". The "Основная информация" tab is active, displaying fields for "Базис поставки" (Franko-станция назначения), "Склад" (ПЕРВЫЙ ЗАВОД), "Состав цены" (Цена включает НДС), "Условие оплаты" (Предоплата полная), "Количество дней отсрочки" (0), and "Тип отсрочки". Below these fields is a section titled "Давальческое сырье" with the subtitle "Нормы производства продукции из единицы сырья". This section contains a table with three rows of data and a total row. A callout box points to this table with the text "Таблица норм производства продукции из единицы сырья".

N	Номенклатура	Норма, %
1	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	62,50
2	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	24,50
3	Топливо технологическое тип С	10,00
		97,00

Таблица норм производства продукции из единицы сырья

Таблица норм производства продукции из единицы давальческого сырья доступна в приложениях к договорам с поставщиками давальческого сырья. Здесь задаются процентные нормы для каждого вида продукции. Эта таблица используется в дальнейшем в документах, которыми оформляются операции поступления давальческого сырья (они обязательно привязаны к таким приложениям). При проведении приходных документов возникает задолженность перед владельцем по продукции, ассортимент и количество которой рассчитывается исходя из норм, заданных данной таблице. При отгрузке владельцу давальческой продукции происходит уменьшение этой задолженности. Для анализа состояния расчетов с владельцами давальческой продукции используется специальный отчет (смотри раздел 4.4.7 «Давальческая продукция к отгрузке: остатки и обороты» на стр. 131).

3.1.4 Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ

Наряду с расчетной моделью состояния складского учета, в программе есть средства для регистрации фактического состояния остатков нефтепродуктов на НПЗ:

- в резервуарах (по замерам);
- в трубопроводах;
- в цистернах на временном хранении на путях НПЗ.

Эта возможность доступна при оформлении следующих операций:

- начало смены;
- конец смены;

- промежуточная регистрация состояния резервуаров;
- инвентаризация;
- отчет производства.

Основное назначение регистрации этой информации — возможность сравнения фактических и расчетных данных о состоянии остатков сырья и продукции в отчетах (смотри раздел 4.3.5 «Справка о состоянии резервуаров» на стр. 121), при закрытии смены или при проведении инвентаризации (смотри раздел 3.3.2 «Конец смены» на стр. 76). Ниже показан пример формы документа, где регистрируется информация о фактическом состоянии остатков нефтепродуктов.

N	Резервуар	Время измерений	Номенклатура	Уровень общий, t, °C		Плотн. при 20 °C, кг/дм³		Объем общий, л	Объем НП, л	Паспорт качества	t всплыв
				Уровень воды,	Плотность,	Плотн. при 15 °C, кг/дм³	Объем воды, л				
1	PBC 4.1	8:30:00	Топливо мазутное М...	211,0	51,3	0,9228	0,9228	248 699	248 699		
	Тех. остатки, л		Продукция		0,9010	0,9262			224,578		
2	PBC 4.2	8:30:00	Нефтяное сырье	47,0	0,4	0,7261	0,7261	57 513	40 360		
	50 000		Сырье для ОТ	14,0	0,7440	0,7307	0,7307	17 153	29,962		
3	PBC 4.3	8:30:00	Топливо мазутное М...	57,0	32,1	0,9182	0,9182	67 401	67 401		
	50 000		Продукция		0,9098	0,9217		61,374			
4	PBC 4.4	8:30:00	Нефтяное сырье	615,0	10	0,8285	0,8285	730 723	730 723		
	100 000		Сырье для ОТ		0,8357	0,8322		610,499			
								9 423 594	9 375 682		
								47 912	7 781,444		

Callouts in the image point to:

- «Таблица состояния резервуаров» (points to the first row of the table)
- «Таблица цистерн на путях НПЗ» (points to the 'Уровень воды' column)
- «Таблица состояния трубопроводов» (points to the 'Плотность' column)

Далее показан фрагмент экранной формы документа «Конец смены» с таблицей расчетного товарного баланса на конец смены. В этой таблице для каждого вида нефтепродуктов сравниваются расчетные и фактические остатки нефтепродуктов на начало и конец смены и выводится расчетный «дебаланс» на начало и конец смены.

Номенклатура	Начало смены			Движения за смену			Конец смены		
	Учетный	Фактический	Отклонение	Приход	Расход	Учетный остаток	Фактический остаток	Отклонение	
Топливо мазутное М-100	3 115,469	3 120,791	5,322	910,884	24,806	4 001,547	4 003,000	1,453	
Нефтяное сырье	5 248,273	4 556,223	-692,050	2 437,862	1 688,592	5 997,543	5 306,917	-690,626	
Топливо технологическое ...	3 590,567	1 361,297	-2 229,270	316,261	150,320	3 756,508	1 527,238	-2 229,270	
Нефтяной растворитель м...	1 774,565	1 614,277	-160,288	337,724	20,120	2 092,169	1 931,793	-160,376	
Нефтяной растворитель м...	548,201	7,204	-540,997			548,201	7,204	-540,997	

Callouts in the image point to:

- «Дебаланс на начало смены» (points to the 'Отклонение' column at the start of the shift)
- «Дебаланс на конец смены» (points to the 'Отклонение' column at the end of the shift)

Руководству компании необходимо постоянно контролировать товарный баланс и требовать от сотрудников НПЗ объяснения возникающих дебалансов и если причина в дебаланса в ошибках учета, то необходимо требовать исправления этих ошибок. Однако временный дебаланс может возникать и вследствие технологии работы НПЗ, например, из-за продолжительных по времени операций приемки или отгрузки, когда движения по резервуарам фактически уже были и учтены в замерах их состояния (например, на конец

смены), но операции еще не были оформлены (например, не все цистерны были слиты или налиты).

3.1.5 Учет цистерн на НПЗ

На НПЗ имеет место ситуация, когда на внутренних путях стоят заполненные продукцией цистерны (их наливают, но не оформляют). В дальнейшем такие цистерны могут или отгрузить покупателям, слить полностью или частично в резервуары или наоборот, долить частично наполненные цистерны. Все эти манипуляции с цистернами вплоть до их отгрузки не изменяют расчетные остатки на НПЗ, но должны учитываться в фактических остатках нефтепродуктов наряду с остатками в резервуарах и трубопроводах. Для этого во всех документах, где регистрируется фактическое состояние остатков нефтепродуктов есть средства для регистрации этих цистерн (смотри раздел 3.1.4 «Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ» на стр. 61). Ниже показан пример экранной формы документа, где зарегистрированы такие цистерны.

Основная информация							
Резервуары (37)							
Цистерны с сырьем и продукцией н...							
Трубопроводы							
Товарный баланс							
Прочее							
Документы по смене							
Заполнить Очистить							
N	Номенклатура	Номер цистерны	Уровень налива, см	Плотность, кг/дм³	Плотн. при 20 °С, кг/дм³	Масса, т	▲
		Тип цистерны	Объем, л	t, °С	Плотн. при 15 °С, кг/дм³		
1	Топливо мазутное М-100	50035872	242,8	0,9342	0,9205	62,510	▲
		66	69 111	0	0,9239		
2	Топливо мазутное М-100	50057272	249,0	0,9342	0,9205	58,218	▲
		62	64 430	0	0,9239		
3	Топливо мазутное М-100	50130830	247,2	0,9342	0,9205	63,676	▲
		66	70 399	0	0,9239		
4	Топливо мазутное М-100	50170687	244,6	0,9351	0,9214	62,886	▲
		66	69 641	0	0,9248		
5	Топливо мазутное М-100	50498922	248,5	0,9351	0,9214	64,043	▲
		90	70 753	0	0,9248		
6	Топливо мазутное М-100	50499466	246,0	0,9351	0,9214	63,746	▲
						4 371,538	▼

Оформление налива цистерн для временного хранения или слива этих цистерн осуществляется при помощи документов перемещения (смотри раздел 3.3.12 «Перемещение» на стр. 107) с указанием специальных типов операции (как это показано ниже на рисунке):

- налив цистерн для временного хранения;
- слив цистерн с временного хранения.

Основная информация		Нефтепродукты (1)	Цистерны (20)	Прочее	Перенос в управленческий учет
Смена:	Начало смены П0000000008 от 08.01.2017 9:00:00	Номер смены:	8	Дата и время начала:	08.01.2017 9:00:00
Склад:	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	Склад получатель:	ПЕРВЫЙ ЗАВОД		
Тип операции:	Налив цистерн для временного хранения				
Ответственный:	Глебова Е.В.	Должность:			
Пояснение по операции:					
<input type="text"/>					

Тип операции

Для перемещений с такими типами операции становится доступна для заполнения таблица цистерн (в данном примере 20 цистерн налито мазутом М-100).

Основная информация							
Нефтепродукты (1) Цистерны (20) Прочее Перенос в управленческий учет							
Добавить [иконки] Групповое заполнение Все действия							
N	Номенклатура	Номер цистерны	Уровень налива, см	t, °C	Плотн. при 20 °C, кг/дм³	Масса, т	▲
		Тип цистерны	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Плотн. при 15 °C, кг/дм³		
1	Топливо мазутное М-100	55979611	249,3	0	0,9193	64,098	▲
		66	71 003	0,9330	0,9227		
2	Топливо мазутное М-100	54761861	247,2	0	0,9193	63,553	▲
		66	70 399	0,9330	0,9227		
3	Топливо мазутное М-100	75058727	247,5	0	0,9193	63,631	▲
		66	70 486	0,9330	0,9227		
			1 421 238			1 280,466	▼

Основной метод измерения массы в ЖД цистернах: Ручные замеры в ЖДЦ

Учет информации о цистернах ведется по их номерам, при этом новая информация по цистерне «затирает» ее предыдущее состояние начиная с даты и времени регистрации этой информации. Информация о таких цистернах используется во многих механизмах программы, а для анализа состояния цистерн на временно хранении используется специальный отчет (смотри раздел 4.3.12 «Цистерны с продукцией на НПЗ» на стр. 128).

3.1.6 Учет цистерн в пути на НПЗ

Учет цистерн с сырьем в пути на НПЗ был частично описан в разделе 2.1.2 «Информация о дислокации цистерн и ее использование» на стр. 21. На НПЗ информация о таких цистернах используется для возможности автоматического заполнения документов поступления сырья по ЖД (смотри раздел 3.3.4 «Поступление сырья» на стр. 77):

- документы регистрации дислокации цистерн записывают или перезаписывают информацию о положении цистерн с сырьем;
- документы поступления (слива) сырья по ЖД обнуляют информацию по слитым цистернам.

3.1.7 Методы расчета массы нефтепродуктов

Проблема с определением массы нефтепродуктов возникает при ее расчетах косвенными методами, когда расчет массы происходит через измеренные объем (в калиброванных емкостях, таких как резервуары или цистерны или с применением счетчиков объема) и плотность. При этом (при использовании косвенных методов) в отрасли приняты несколько способов расчетам массы:

- по фактическим объему и плотности (при температуре их измерений);
- с приведением объема и плотности к стандартным условиям:
 - к 20 °C по ГОСТ Р 50.2.076-2010;
 - к 15 °C по ГОСТ Р 50.2.076-2010;
 - к 15 °C по API (ASTM).

Разница между ГОСТ и API первоначально заключалась в несколько различных вариантах расчетных таблиц, используемых для приведения объема и плотности к стандартным условиям: по ГОСТ таблицы составлялись для приведения к 15 или 20 °C, а по API – к 60 °F (это примерно равно 15 °C). Но в рассматриваемой системе учета в настоящее время есть возможность использовать только два варианта расчета массы:

- по фактическим объему и плотности (при температуре их измерений);
- с приведением объема и плотности к 15 °C по ГОСТ Р 50.2.076-2010.

Так как сюрвееры на НПЗ используют метод расчета массы с приведением объема и плотности к 15 °С, то этот метод должен использоваться и в программе. В программе предусмотрен специальный справочник «Методы измерения массы», пример списка элементов которого показан ниже на рисунке.

Методы измерений массы		
Наименование	Способ определения массы	Метод расчета массы
— Ручные замеры в ЖДЦ	Косвенный метод статических измерений	Через приведение к 15
— Ручные замеры в резервуарах	Косвенный метод статических измерений	Через приведение к 15
— Электронные весы	Прямой метод статических измерений	При факт. темп.

В этом справочнике описываются все используемые на НПЗ методы измерения массы.

Ручные замеры в ЖДЦ (Метод измерений)

Записать и закрыть

Наименование: Ручные замеры в ЖДЦ

Способ определения массы: Косвенный метод статических измерений

Точность до 120 тонн, %: 0,65 Точность свыше 120 тонн, %: 0,50

Метод расчета массы: При фактических температуре и плотности С приведением к 15°C по МВИ

Материал метрштока (рулетки): сталь. Материал стенок резервуаров/ЖДЦ/АЦ - сталь.

Для каждого элемента используется следующий набор информации:

- наименование;
- способ определения массы:
 - косвенный статический (замеры в резервуарах или цистернах);
 - косвенный динамический (счетчики объема);
 - прямой статический (взвешивание);
 - прямой динамический (расходомер массы);
- точность для замеров до 120 тонн и свыше 120 тонн;
- метод расчета:
 - при фактических температуре и плотности;
 - с приведением к 15 °С.

В настоящее время используются следующие методы:

- ручные замеры в резервуарах и цистернах;
- взвешивание на электронных весах.

На следующем рисунке показана форма элемента справочника «Склады». Для этого справочника предусмотрен целый набор реквизитов, которые определяют используемые методы измерений массы для разных видов операций (замеры в резервуарах, в ЖД цистернах, в автоцистернах).

ПЕРВЫЙ ЗАВОД (Склад)

Записать и закрыть Текущие остатки Все действия ?

Наименование: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Адрес почтовый: Калужская обл., Дзержинский р-н, пгт. Полотняный Завод

МОП: Коробко В.А.

Не разделять по организациям

Для НПЗ

Основной метод измерения массы в резервуарах: Ручные замеры в резервуарах

Основной метод измерения массы в ЖД цистернах: Ручные замеры в ЖДЦ

Основной метод измерения массы в автоцистернах: Электронные весы

Основная ЖД-Станция: ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД

Трубопроводы:

+ Добавить - Удалить ↑ ↓ Все действия

N	Трубопровод	Объем, л
1	Сырьевой	259 600

Методы измерений массы

На следующем рисунке показан фрагмент таблицы состояния резервуаров из документа «Конец смены». Масса здесь рассчитана с применением метода, который указан как основной для замеров в резервуарах для склада «Первый завод» (это метод с приведением к 15 °С).

Основная информация Резервуары (37) Цистерны с сырьем и продукцией на НПЗ (35) Трубопроводы Товарный баланс Прочее Документы по смене

Текущее состояние Номенклатура сырья и продукции В графическом виде

+ Добавить - Удалить ↑ ↓ Найти... Заполнить

N	Резервуар	Время измерений	Номенклатура	Уровень об...	t, °С	Плотн. при 20 °С, кг/дм³	Объем общи...	Объем НП, л	Паспорт качества	t вод
	Тех. По...		Вид нефтепродуктов	Уровень	Плотность	Плотн. при 15 °С, кг/дм³	Объем воды, л	Масса	Номер паспорта	ПТЧ
1	РВС 4.1	8:30:00	Топливо мазутное М...	211,0	51,3	0,9228	248 699	248 699		
	50 000		Продукция		0,9010	0,9262		224,578		
2	РВС 4.2	8:30:00	Нефтяное сырье	47,0	0,4	0,7261	57 513	40 360		
	50 000		Сырье для ОТ	14,0	0,7440	0,7307	17 153	29,962		
3	РВС 4.3	8:30:00	Топливо мазутное М...	57,0	32,1	0,9182	67 401	67 401		
	50 000		Продукция		0,9098	0,9217		61,374		
4	РВС 4.4	8:30:00	Нефтяное сырье	615,0	10	0,8285	730 723	730 723		
	100 000		Сырье для ОТ		0,8357	0,8322		610,499		
5	РВС 5.1	8:30:00	Нефтяное сырье	1 186,0	0,9	0,8489	4 072 440	4 072 440		
	200 000		Сырье для ОТ		0,8623	0,8524		3 464,769		
6	РВС 5.2	8:30:00	Нефтяное сырье	428,0	0,5	0,8489	1 470 740	1 470 740		
	200 000		Сырье для ОТ		0,8626	0,8524		1 251,282		
7	РВС 5.3	8:30:00	Топливо технологич...	9,0	-3	0,8189	30 883	30 883		
	200 000		Продукция		0,8343	0,8213		25,745		
8	РВС 5.4	8:30:00	Нефтяной растворит...	284,0	6,4	0,7125	974 621	974 621		
	200 000		Продукция		0,7250	0,7171		697,333		
9	РВС 701	8:30:00	Топливо мазутное М...	541,0	52	0,9112	307 589	291 107		
	40 000		Продукция	29,0	0,8889	0,9146	16 482	261,997		
10	РВС 702	8:30:00	Топливо технологич...	435,0	-3	0,8191	247 138	247 138		
	40 000		Продукция		0,8357	0,8228		206,446		
11	РВС 703	8:30:00	Нефтяной растворит...	150,0	5,5	0,7149	85 423	82 006		
	15 000		Продукция	6,0	0,7282	0,7195	3 417	59,695		

Колонка «Масса»

В заключении этого раздела обратите внимание на проблему расхождений при расчетах массы между программой, где расчеты реализованы в соответствии с ГОСТ Р 50.2.076-2010 и сурвеером, у которого расчеты реализованы в некоем собственном программном модуле. Расхождения в настоящее время составляют несколько килограмм на одну ЖД цистерну,

известна также причина этих расхождений (это с нашей точки зрения некорректность расчетов у сюрвеера), но никаких решений по решению этой проблемы пока не принято.

3.2 Основные справочники

Здесь будут описаны основные справочники, которые используются в оперативном учете на НПЗ.

3.2.1 Склады

Этот справочник используется как классификатор мест хранения (он также используется и в управленческом учете). Склад указывается на всех документах оперативного учета НПЗ, при этом в оперативном учете задействован только один элемент этого справочника с названием «Первый завод». Кроме наименования, для справочника предусмотрен следующий набор реквизитов:

- основные методы измерения массы (смотри раздел 3.1.7 «Методы расчета массы нефтепродуктов» на стр. 64):
 - в резервуарах;
 - в ЖД цистернах;
 - в автоцистернах;
- основная ЖД станция;
- таблица трубопроводов.

Скриншот интерфейса системы учета, отображающий форму редактирования справочника «Первый завод (Склад)». В форме присутствуют следующие элементы:

- Наименование: ПЕРВЫЙ ЗАВОД
- Адрес почтовый: Калужская обл., Дзержинский р-н, пгт. Полотняный Завод
- МОП: Коробко В.А.
- Чекбокс: Не разделять по организациям
- Для НПЗ:
 - Основной метод измерения массы в резервуарах: Ручные замеры в резервуарах
 - Основной метод измерения массы в ЖД цистернах: Ручные замеры в ЖДЦ
 - Основной метод измерения массы в автоцистернах: Электронные весы
 - Основная ЖД-Станция: ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД
- Трубопроводы: Таблица с заголовками «Трубопровод» и «Объем, л».

Доступ к списку резервуаров

Таблица трубопроводов

Методы измерения массы используются для автоматической подстановки на различные документы: начала и конца смены, поступления и отгрузки нефтепродуктов. Таблица трубопроводов (в данном примере она не заполнена) используется для автоматического заполнения таблиц в документах, где регистрируется состояние оборудования НПЗ (смотри раздел 3.1.4 «Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ» на стр. 61).

3.2.2 Резервуары

Этот справочник используется для возможности хранения информации о резервуарах НПЗ.

Резервуар указывается в документах НПЗ, которые связаны с регистрацией информации о фактическом наличии сырья и продукции (смотри раздел 3.1.4 «Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ» на стр. 61) и в документах, которыми оформляется отгрузка продукции. Ниже показана форма списка элементов этого справочника.

Резервуары НПЗ

Создать | Найти... | Все действия ?

Наименование	№ резервуара	Объем, л	Тип резервуара
РВС 4.1	41	850 000	РВС
РВС 4.2	42	850 000	РВС
РВС 4.3	43	850 000	РВС
РВС 4.4	44	850 000	РВС
РВС 5.1	1	4 500 000	РВС
РВС 5.2	2	4 500 000	РВС
РВС 5.3	3	4 500 000	РВС
РВС 5.4	4	4 500 000	РВС
РВС 701	701	380 000	РВС
РВС 702	702	400 000	РВС
РВС 703	703	400 000	РВС
РВС 704	704	400 000	РВС
РВС 705	705	400 000	РВС
РВС 706	706	400 000	РВС

Далее показан пример экранной формы этого справочника.

РВС 701 (Резервуар НПЗ)

Записать и закрыть | Все действия ?

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Наименование: РВС 701 № резервуара: 701

Основная информация | Градуировочная таблица (756)

Тип резервуара: РВС

Объем, л: 380 000 Объем "мертвых" остатков, л: 40 000 Поправка на уклон, л: 0

Для каждого резервуара доступен следующий набор информации:

- наименование;
- номер (код) резервуара;
- тип резервуара (РВС или РГС);
- полный объем в литрах;
- объем «мертвых» остатков;
- поправка на уклон относительно градуировочной таблицы.

Сама градуировочная таблицы доступна на отдельной закладке формы (фрагмент этой таблицы показан ниже).

Основная информация		Градуировочная таблица (756)	
Таблица		График к таблице	
+ Добавить ✖ ↑ ↓ Загрузить		Все действия ▾	
Уровень, см	Объем, л		
1	568		
2	1 137		
3	1 705		
4	2 273		
5	2 842		
6	3 410		
7	3 978		
8	4 547		
9	5 115		

Градуировочная таблица используется в программе для возможности автоматической подстановки объема при указании уровня наполнения резервуара в документах, где регистрируется состояние резервуаров (смотри раздел 3.1.4 «Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ» на стр. 61).

3.2.3 Номенклатура

В подсистеме оперативного учета используется общий справочник номенклатуры, список которого показан ниже.

Наименование	Наименование пол...	Наименование сокра...	Вид номенклатуры	Единица изме...
☊ Номенклатура				
☊ Присадки, ароматизаторы				
= СНИМТЕС 9320	СНИМТЕС 9320		Топливо и материа...	т
= Ароматизатор для топлива DIFRON ZH 878	Ароматизатор для ...		Топливо и материа...	т
= Депрессорно-диспергирующая присадка для дизел...	Депрессорно-дисп...		Топливо и материа...	т
= Дезэмульгатор для нефти DIFRON 9579	Дезэмульгатор для ...		Топливо и материа...	т
= Ингибитор коррозии для колонн атмосферной дист...	Ингибитор коррози...		Топливо и материа...	т
= Нейтрализатор для колонн атмосферной дистилляц...	Нейтрализатор для...		Топливо и материа...	т
= Нефтерастворимый дезэмульгатор EP 6110	Нефтерастворимы...		Топливо и материа...	т
= Поглотитель меркаптанов DIFRON M110 (002989-00...	Поглотитель мерка...		Топливо и материа...	т
☊ Продукция				
= Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	Нефтяной раствори...	Нефрас ВС	Продукция НПЗ	т
= Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	Нефтяной раствори...	Нефрас НС	Продукция НПЗ	т
= Топливо мазутное М-100	Топливо мазутное ...	М-100	Продукция НПЗ	т
= Топливо технологическое тип С	Топливо технологи...	ТТС	Продукция НПЗ	т
☊ Сырье				
= Нефтяное сырье	Нефтяное сырье	Сырье	Сырье для НПЗ	т
☊ Технология				
= Депрессорно-диспергирующая присадка	Депрессорно-дисп...		Топливо и материа...	т
= Дистиллят газового конденсата средний (сернистый)	Дистиллят газог...	ДГКС	Топливо и материа...	т
= Нефтерастворимый ингибитор коррозии	Нефтерастворимы...		Топливо и материа...	т
= Нефтерастворимый нейтрализатор	Нефтерастворимы...		Топливо и материа...	т
= Топливо мазутное технологическое	Мазут М-100	М-100	Топливо и материа...	т
☊ Услуги				

Ниже показан пример формы элемента номенклатурного справочника.

Топливо технологическое тип С (Номенклатура)

Записать и закрыть Текущие остатки Все действия

Наименование: Топливо технологическое тип С Наименование сокращенное: ТТС

Наименование полное: Топливо технологическое тип С

Наименование (английское):

Вид номенклатуры: Продукция НПЗ Тип номенклатуры: Товары

Складской (количественный) учет возможен Сырье НПЗ Продукция НПЗ

Группа нефтепродуктов для естественной убыли: Ставка НДС: Основная ставка НДС Единица измерения: т

Класс груза для ТТН: Класс опасности: Плотность средняя, кг/дм³: 0.8000

Группа по ЕТСНГ: Код ООН: 1202 Код ТНВЭД:

Варианты наименований

Добавить

Вариант наименования
Топливо технологическое
Топливо технологическое тип С

Признак сырья НПЗ

Признак продукции НПЗ

Здесь важными новыми реквизитами являются признаки сырья и продукции (они копируются из реквизита «Вид номенклатуры»). По этим признакам программа разделяет все нефтепродукты на три основные группы:

- сырье НПЗ;
- продукция НПЗ;
- технологическое топливо.

3.2.4 Группы нефтепродуктов

Этот справочник может использоваться для возможности расчета списания нефтепродуктов по нормам естественной убыли и технологических потерь. По постановлениям правительства РФ и министерства топлива и энергетики все нефтепродукты разделены на 8 групп, для каждой из которых задаются нормы естественной убыли и технологических потерь на разные виды перевалки и хранения. Группа нефтепродуктов может указываться для элементов справочника «Номенклатура». Ниже показан список справочника.

Группы нефтепрод... (1С:Предприятие)

Группы нефтепродуктов для расчета естественной убыли

Создать Найти... Все действия

Наименование
Группа 1 (бензины автомобильные)
Группа 2 (бензины авиационные, технические, нефрас)
Группа 3 (керосины КТ, сольвенты, ксилолы, толуол)
Группа 4 (керосины КО, ДТЗ, ДТА, ДЗП)
Группа 5 (топлива дизельные летние, топливо печное)
Группа 6 (мазуты, битумы жидкие, масла смазочные)
Группа 7 (битумы твердые, смазки, пасты)
Группа 8 (нефть)

Экранная форма элемента справочника показана на следующем рисунке.

Группа 5 (топлива дизельные летние, топливо печное) (Группа неф...

Записать и закрыть Все действия ▾ ?

Наименование:

Норма ЕУ при приемке по ЖД (путевые потери), кг/т:

Нормы убыли летние (период применения задается в спр. "Организации")

Норма убыли по приемке (лето), кг/т:

Норма убыли по отгрузке (лето), кг/т:

Норма убыли по хранению за первый месяц (лето), кг/т:

Норма убыли по хранению за следующий месяц (лето), кг/т:

Нормы убыли зимние (период применения задается в спр. "Организации")

Норма убыли по приемке (зима), кг/т:

Норма убыли по отгрузке (зима), кг/т:

Норма убыли по хранению за первый месяц (зима), кг/т:

Норма убыли по хранению за следующий месяц (зима), кг/т:

Для каждого элемента справочника (группы нефтепродуктов) задаются следующие реквизиты:

- наименование группы;
- норма путевых потерь при приемке нефтепродуктов по ЖД;
- летние нормы убыли:
 - по приемке;
 - по отгрузке;
 - по хранению за первый месяц;
 - по хранению за следующие месяцы;
- зимние нормы убыли:
 - по приемке;
 - по отгрузке;
 - по хранению за первый месяц;
 - по хранению за следующие месяцы.

Эта информация используется при расчете естественной убыли при проведении инвентаризации (смотри раздел 3.3.9 «Инвентаризация» на стр. 100).

3.3 Основные операции (электронные документы)

В этой главе будут описаны средства, используемые для оформления операций движения сырья и продукции, а также регламентные операции на НПЗ.

3.3.1 Начало смены

Регламент сменной работы на НПЗ был разобран в отдельной главе (смотри раздел 3.1.1 «Регламент работы НПЗ» на стр. 58). Здесь будет подробно описан электронный документ, который используется для начала (открытия) очередной смены. Начинать новую смену необходимо только после закрытия предыдущей смены, при вводе нового документа начала смены программа должна проверять, что предыдущая смена закрыта и выдавать предупреждение в противном случае. На первой закладке формы документа указывается следующий набор информации:

- номер смены;

- дата и время начала смены;
- метод измерения массы в резервуарах (используется для расчета массы в таблице, где регистрируется состояние резервуаров на начало смены);
- МОЛ;
- сотрудник для подстановки в поле «Отпуск груза произвел» на ТТН;
- сотрудник для подстановки в поле «Отпуск груза разрешил» на ТТН.

Начало смены П0000000098 от 21.12.2016 9:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Начало смены на нефтебазе

Номер: П0000000098 | Дата: 21.12.2016 9:00:00 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Глебова | Дата и время создания: 21.12.2016 10:11:08

Основная информация | Резервуары (37) | Цистерны с сырьем и продукцией на НПЗ (32) | Трубопроводы | Прочее | Документы по смене

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Метод измерения массы в резервуарах: Ручные замеры в резервуарах

Номер смены: 98 | Дата и время начала смены: 21.12.2016 9:00:00

МОЛ по смене: Тихонов В.В. | Должность:

Отпуск груза разрешил (для ТН): Глебова Е.В. | Должность:

Отпуск груза произвел (для ТН): | Должность:

На второй закладке доступна таблица, где регистрируется состояние резервуаров на момент начала смены.

Текущее состояние | Номенклатура сырья и продукции | В графическом виде

Добавить | Найти... | Заполнить | Все действия

N	Резервуар		Время измерений	Номенклатура		Уровень обший, ... t, °C		Плотн. при 20 °C, к...	Объем обший, л	Объем НП, л
	Тех. остатки	Поправка, л		Вид нефтепродуктов	Уровень воды, см	Плотность,	Плотн. при 15 °C,			
1	РВС 4.1	50 000	8:30:00	Топливо мазутное М-100	141,0	46,8	0,9277	167 657		
				Продукция		0,9091	0,9311			
2	РВС 4.2	50 000	8:30:00	Нефтяное сырье	291,0	-2,4	0,8290	353 904		
				Сырье для ОТ	17,0	0,8450	0,8326	20 822		
3	РВС 4.3	50 000	8:30:00	Топливо мазутное М-100	177,0	46,2	0,9181	210 421		
				Продукция		0,8999	0,9215			
4	РВС 4.4	100 000	8:30:00	Нефтяное сырье	251,0	7	0,8294	298 140		
				Сырье для ОТ		0,8387	0,8330			
5	РВС 5.1	200 000	8:30:00	Нефтяное сырье	775,0	0,3	0,8397	2 660 417		
				Сырье для ОТ		0,8536	0,8432			
6	РВС 5.2	200 000	8:30:00	Нефтяное сырье	1 140,0	-1,5	0,8420	3 919 980		
				Сырье для ОТ		0,8571	0,8455			
									9 704 742	
									45 891	

Заполнение
таблицы

Таблица имеет следующую структуру:

- резервуар;
- время измерений;
- номенклатура;
- вид нефтепродукта;
- уровень обший;
- уровень воды;

- температура фактическая (при которой измерялся уровень и объем);
- плотность при температуре измерений объема;
- плотность при 20 °С (автоматически рассчитывается по ГОСТ);
- плотность при 15 °С (автоматически рассчитывается по ГОСТ);
- объем общий (автоматически рассчитывается по градуировочной таблице резервуара);
- объем воды (автоматически рассчитывается по градуировочной таблице резервуара);
- объем нефтепродуктов (автоматически рассчитывается как разность между общим объемом и объемом воды);
- масса нефтепродуктов (автоматически рассчитывается в соответствии с указанным для документа методом измерения массы);
- основные показатели качества:
 - температура вспышки;
 - ПТФ (предельная температура фильтруемости);
 - содержание серы.

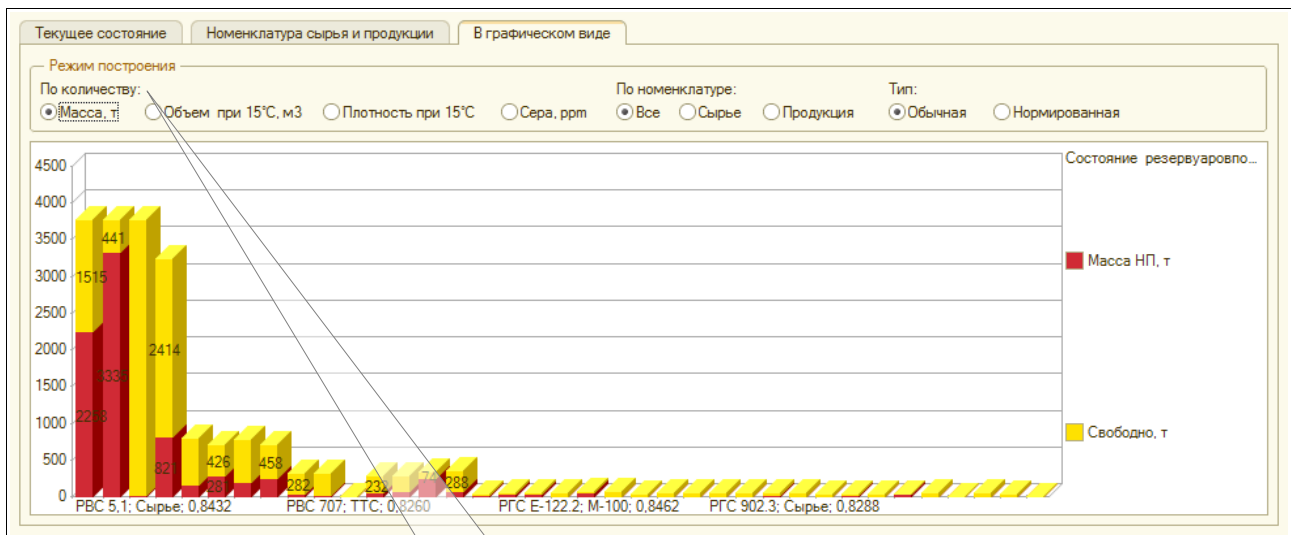
Таблица в общем случае должна заполняться полностью вручную по результатам измерений в резервуарах на начало смены. Однако для упрощения ввода данных, предусмотрены дополнительные механизмы по автоматическому заполнению этой таблицы:

- заполнение по всем резервуарам выбранного склада (с установкой всех числовых параметров по последнему зафиксированному ранее состоянию резервуаров);
- копирование из другого документа (например, из ранее оформленного документа закрытия смены).

Здесь же в отдельной таблице выводится агрегированная информация по видам нефтепродуктов в резервуарах.

Текущее состояние	Номенклатура сырья и продукции	В графическом виде					
<input type="button" value="Развернуть"/> <input type="button" value="Свернуть"/>							
Наименование	Количество, т	В т.ч. мертвые остатки, т	Плотн. при 20 °С, кг/дм³	Содержание серы, ppm	ПТФ (t фильтр.), °С	t вспышки, °С	
⊖ Продукция	1 726,854	535,438					
⊖ Нефтяной растворитель ...	952,128	166,837					
PBC 5.4	820,628	144,920	0,7141	176			
PBC 703	72,198	10,685	0,7114	152			
PBC 704	59,302	11,232	0,7264	183			
⊖ Нефтяной растворитель ...	25,533	7,662					
PFC 803	0,791	0,735	0,7110	29			
PFC 804	0,248	0,716	0,7160	47			
PFC 805	0,584	0,719	0,7190	14			
PFC 806	0,069	0,693	0,6930	20			
PFC 807	1,892	0,680	0,6740	25			
PFC 907.1	20,796	2,046	0,6710	15			
PFC 907.2	1,153	2,073	0,6960	56			
⊖ Топливо мазутное M-100	411,229	129,074					
PBC 4.1	152,684	45,455	0,9277	15 870	13,0	130,0	
	8 039,341	1 027,186					

А также диаграмма по состоянию резервуаров (с возможностью выбора режима ее построения и с возможностью отбора по видам номенклатуры нефтепродуктов).



Настройка режима построения диаграммы

На следующей странице доступна таблица цистерн с продукцией (и возможно с сырьем) на временном хранении (смотри раздел 3.1.5 «Учет цистерн на НПЗ» на стр. 63). Таблица может заполняться автоматически по информации раздела учета цистерн на хранении, для этого служит специальная кнопка на форме документа.

Основная информация | Резервуары (37) | Цистерны с сырьем и продукцией на НПЗ (32) | Трубопроводы | Прочее | Документы по смене

Заполнить | Очистить

N	Номенклатура	Номер цистерны	Уровень налива, см	t, °C	Плотн. при 20 °C, кг/дм³	Масса, т
		Тип цистерны	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Плотн. при 15 °C, кг/дм³	
1	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	50568740	280,3	0	0,7148	57,527
		66	79 032	0,7331	0,7193	
2	Топливо мазутное М-100	50569102	248,5	0	0,9162	63,633
		66	70 774	0,9299	0,9196	
3	Топливо мазутное М-100	53963690	245,3	0	0,9127	56,211
		72	62 955	0,9265	0,9162	
4	Топливо мазутное М-100	54052139	250,1	0	0,9162	64,082
		66	71 232	0,9299	0,9196	
5	Топливо мазутное М-100	54241419	250,1	0	0,9191	64,539
		106	71 562	0,9328	0,9225	
6	Топливо мазутное М-100	54253893	249,6	0	0,9191	64,144
		90	71 068	0,9328	0,9225	
7	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	54656608	283,3	0	0,7132	58,099
		66	79 702	0,7315	0,7177	
						1 996,772

Автоматическое заполнение таблицы

Таблица цистерн имеет следующую структуру:

- номенклатура нефтепродуктов;
- номер цистерны;
- тип цистерны;
- уровень;
- объем (рассчитывается по калибровке цистерны);
- температура;
- плотность;
- плотность при 20 °C (автоматически рассчитывается по ГОСТ);

- плотность при 15 °С (автоматически рассчитывается по ГОСТ);
- масса (рассчитывается автоматически).

Далее доступна таблица состояния трубопроводов. Эта таблица также может заполняться автоматически трубопроводами выбранного склада (смотри раздел 3.2.1 «Склады» на стр. 67).

N	Трубопровод	Номенклатура	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса

Автоматическое
заполнение таблицы

Таблица цистерн имеет следующую структуру:

- трубопровод;
- номенклатура нефтепродуктов;
- объем (подставляется по данным трубопровода);
- плотность (необходимо указывать вручную);
- масса (рассчитывается автоматически).

На последней закладке формы расположена таблица документов, оформленных по данной смене (здесь для удобства просто выводится их полный перечень).

Дата	Номер	Тип документа	Контрагент	Номенклатура	Количество	Дата и время создания	Коммент
21.12.2016 9:00:00	П0000000...	Списание		Топливо мазутное те...	21,871	22.12.2016 10:35:33	Для п...
21.12.2016 9:00:00	П0000000...	Отчет производства		Топливо мазутное М...	1 510,691	22.12.2016 10:36:43	
21.12.2016 9:00:00	A0000000...	Отгрузка	ОЗГ ООО	Топливо технологиче...	24,500	21.12.2016 8:09:19	
21.12.2016 9:00:00	A0000000...	Отгрузка	ОЗГ ООО	Топливо технологиче...	24,940	21.12.2016 8:37:17	
21.12.2016 9:00:00	П0000000...	Перевод		Топливо технологиче...	22,583	22.12.2016 10:27:48	
21.12.2016 9:00:00	П0000000...	Перевод		Нефтяной растворит...	6,024	22.12.2016 10:28:41	
21.12.2016 9:00:00	П0000000...	Перевод		Топливо мазутное М...	26,047	22.12.2016 10:30:40	Для п...
21.12.2016 9:15:32	A0000000...	Отгрузка	Ютэк ООО	Топливо технологиче...	29,780	22.12.2016 1:15:32	
21.12.2016 9:42:23	A0000000...	Отгрузка	Ютэк ООО	Топливо технологиче...	29,620	22.12.2016 3:42:23	
21.12.2016 9:59:16	A0000000...	Отгрузка	ТК НАФТА ТРЕЙД ...	Топливо технологиче...	26,320	22.12.2016 6:39:15	
21.12.2016 10:13:07	A0000000...	Отгрузка	Ликуда Плюс	Топливо технологиче...	24,600	21.12.2016 10:13:07	
21.12.2016 11:37:27	A0000000...	Отгрузка	Ойл Ресурс Групп О...	Топливо технологиче...	17,020	21.12.2016 11:37:27	
21.12.2016 12:14:21	П0000000...	Перемещение		Нефтяной растворит...	631,399	21.12.2016 12:14:21	
21.12.2016 15:00:00	A0000000...	Отгрузка	Компания Беларети	Нефтяной растворит...	401,032	22.12.2016 10:02:58	
21.12.2016 15:16:52	A0000000...	Отгрузка	ОЗГ ООО	Топливо технологиче...	24,700	21.12.2016 15:16:52	
21.12.2016 16:00:00	A0000000...	Отгрузка	ATLANTIS COMMODI...	Нефтяной растворит...	462,035	22.12.2016 10:06:18	
21.12.2016 16:00:00	A0000000...	Отгрузка	MEDES OIL TRADING...	Топливо мазутное М...	1 657,019	22.12.2016 10:17:10	
21.12.2016 18:56:17	A0000000...	Отгрузка	ОЗГ ООО	Топливо технологиче...	26,040	21.12.2016 18:56:17	
21.12.2016 21:28:23	A0000000...	Отгрузка	ОЗГ ООО	Топливо технологиче...	16,700	21.12.2016 21:28:23	
21.12.2016 23:00:00	П0000000...	Подупление	ТЕРРИГЕН	Нефтяное сырье	1 087,600	22.12.2016 9:48:07	
22.12.2016 8:30:00	П0000000...	Конец смены		Топливо мазутное М...	8 400,832	22.12.2016 9:16:19	

Проверка документов за смену

Дополнительно для этой таблицы предусмотрена проверка расходных документов на предмет «списания в минус» (смотри раздел 6.1 Проверка документов 151).

3.3.2 Конец смены

Документ «Конец смены» служит во-первых, для регламентного закрытия смены, а во-вторых, для возможности формирования товарного баланса за смену. Набор основных реквизитов этого документа и методы его заполнения в целом совпадают с таковыми у документа начала смены (смотри раздел 3.3.1 «Начало смены» на стр. 71). Но здесь дополнительно доступна таблица товарного баланса, пример которой показан ниже.

Операция: Конец смены на нефтебазе

Номер: П0000000098 Дата: 22.12.2016 8:30:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Глебова Дата и время создания: 22.12.2016 9:16:19

Основная информация Резервуары (37) Цистерны с сырьем и продукцией на НПЗ (2) Трубопроводы Товарный баланс Прочее Документы по смене

Добавить Заполнить

Номенклатура	Начало смены			Движения за смену		Конец смены		
	Учетный остаток	Фактический остаток	Отклонение	Приход	Расход	Учетный остаток	Фактический остаток	Отклонение
Топливо мазутное М-100	2 063,517	2 068,037	4,520	854,651	1 683,066	1 235,102	1 239,833	4,731
Нефтяное сырье	6 820,825	6 162,835	-657,990	1 110,183	1 400,441	6 530,567	5 872,577	-657,990
Топливо технологическое...	1 738,608	337,964	-1 400,644	296,305	266,803	1 768,110	320,301	-1 447,809
Нефтяной растворитель ...	1 430,944	1 292,092	-138,852	365,759	863,067	933,636	794,784	-138,852
Нефтяной растворитель ...	557,316	25,533	-531,783		6,024	551,292	19,509	-531,783

Заполнение товарного баланса за смену

Таблица товарного баланса формируется автоматически с детализацией по номенклатуре нефтепродуктов, в ней присутствует следующая информация:

- состояние на начало смены:
 - учетные (расчетные) остатки;
 - фактические остатки (по замерам в резервуарах, трубопроводах, в цистернах на хранении);
 - отклонение;
- движения за смену:
 - приход;
 - расход;
- состояние на конец смены:
 - учетные (расчетные) остатки;
 - фактические остатки (по замерам в резервуарах, трубопроводах, в цистернах на хранении);
 - отклонение.

Все рекомендации по анализу товарного баланса за смену были приведены выше (смотри раздел 3.1.4 «Учет фактического состояния остатков сырья и продукции на НПЗ» на стр. 61).

3.3.3 Регистрация состояния резервуаров

Этот документ может использоваться для возможности регистрации промежуточного состояния резервуаров в течении смены. Набор основных реквизитов этого документа и

методы его заполнения в целом совпадают с таковыми у документа начала смены (смотри раздел 3.3.1 «Начало смены» на стр. 71). В настоящее время возможность регистрации промежуточных замеров не используется, однако по нормальному регламенту работы нефтебазы или НПЗ промежуточные замеры необходимо делать с интервалом как минимум 4 часа.

3.3.4 Поступление сырья

Документы этого вида служат для оформления операций поступления сырья. Такие документы, как правило, вводятся и полностью заполняются вручную. Для возможности переноса в управленческий учет все документы поставки должны быть привязаны к приложениям к договорам с поставщиками — для поставок по ЖД привязка к приложению это происходит автоматически при подборе из цистерн в пути на НПЗ (смотри раздел 2.1.2 «Информация о дислокации цистерн и ее использование» на стр. 21). Ниже показана форма списка документов поступления сырья.

Поступления

Создать | Найти... | Печать документа | Сформировать упр. документ | Все действия

			Дата	Номер	Номер смены	Дата и время операции	Тип операции	Способ отгрузки	Склад
			12.01.2017 18:22:20	П0000000041	12	12.01.2017 18:22:20	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			12.01.2017 23:00:00	П0000000025	12	12.01.2017 23:00:00	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 13:37:20	П0000000042	13	13.01.2017 13:37:20	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 13:41:59	П0000000043	13	13.01.2017 13:41:59	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 14:21:00	П0000000044	13	13.01.2017 14:21:00	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 14:26:12	П0000000045	13	13.01.2017 14:26:12	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 22:40:42	П0000000046	13	13.01.2017 22:40:42	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			13.01.2017 22:45:34	П0000000047	13	13.01.2017 22:45:34	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 12:08:35	П0000000048	14	14.01.2017 12:08:35	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 12:12:35	П0000000049	14	14.01.2017 12:12:35	Перемещение из дру...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 18:21:11	П0000000050	14	14.01.2017 18:21:11	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 21:43:52	П0000000051	14	14.01.2017 21:43:52	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 22:52:03	П0000000052	14	14.01.2017 22:52:03	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ
			14.01.2017 22:58:20	П0000000053	14	14.01.2017 22:58:20	Поставка от постав...	ЖД	ПЕРВЫЙ

Признак наличия управленческого документа | Признак запрета переноса в упр. учет | Признак необходимости переноса в упр. учет

В первых колонках списка выводятся признаки и статусы, связанные с переносом документа в управленческий учет:

- признак наличия управленческого документа;
- признак необходимости переноса документа в управленческий учет;
- признак запрета переноса документа в управленческий учет (дополнительно такие документы выделены в списке синим цветом); запрет переноса может быть связан с базисом поставки и сроком доставки сырья: когда базис поставки предполагает переход права собственности по факту отгрузки и срок доставки сравнительно большой, то поставка может сначала (до слива цистерн на НПЗ) вручную вводиться в управленческом учете, а в учете оперативном отражаться спустя некоторое время — после слива цистерн на НПЗ.

Ниже показана экранная форма документа.

Поступление П000000202 от 22.12.2016 22:00:00

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия ?

Операция: Поступление НП

Номер: П000000202 | Дата: 22.12.2016 22:00:00 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Глебова | Дата и время создания: 23.12.2016 10:16:33 | Дата и время операции: 22.12.2016 20:00:00

Основная информация | Нефтепродукты (1) | Акт слива ЖД цистерны / Автоцистерны | Прочее | Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000099 от 22.12.2016 9:00:00 | Номер смены: 99 | Дата и время начала: 22.12.2016 9:00:00

Тип операции: Поставка от поставщика (контрагента) | Склад-отправитель: | Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Способ отгрузки: ЖД | Контрагент: ТЕРРИГЕН | Полное наименование: ООО "Терриген" | Договор: № 03/11-Ю от 3 ноября 2016 г. | Тип договора: Договор с поставщиком | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Приложение поставщика: Приложение к договору с поставщиком П000000001 | № приложения: 1 | Тип собственности: Собственные ТМЦ | Завод производитель: | Паспорт качества: | Грузоотправитель: ТЕРРИГЕН | Грузополучатель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Метод измерений массы: Ручные замеры в ЖДЦ | Точность до 120 тонн, %: 0,65 | Точность свыше 120 тонн, %: 0,50 | Способ определения массы: Косвенный метод статическ... | Масса по данным SGS: | Метод расчета массы: При фактических температуре и объеме | С приведением к 15°C | Направление производства: ОТ (основная технология) | Ответственные лица | Товар принял: | Руководитель (результаты утвердил): | Товар сдал: |

Тип операции

Способ отгрузки

Здесь должна указываться следующая информация:

- тип операции:
 - поставка от поставщика;
 - перемещение из другого подразделения (склада)
- способ отгрузки нефтепродуктов:
 - ЖД: для этого способа доставки обычно заполняется набор реквизитов акта слива цистерн;
 - автотранспорт: для этого способа доставки также доступны реквизиты акта слива автоцистерны, но можно указать и реквизиты ТН поставщика;
 - прочее;
- контрагент, договор, приложение к договору (для случая поставки от поставщика);
- склад-отправитель (для случая перемещение из другого подразделения);
- тип собственности:
 - собственные ТМЦ;
 - давальческие ТМЦ;
- грузоотправитель и грузополучатель;
- метод измерения массы;
- направление производства.

В табличной части «Нефтепродукты» присутствует следующий набор информации:

- номенклатура нефтепродуктов (из справочника «Номенклатура»);
- вариант наименования (первоначально подставляется по полному наименованию выбранной номенклатуры нефтепродуктов, но может быть изменен произвольным образом, в соответствии с названием из накладной поставщика);
- объем в литрах;

- количество (масса) в тоннах;
- ПЛОТНОСТЬ.

N	Номенклатура	Вариант наименования	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса, т
1	Нефтяное сырье	Нефтяное сырье			1 228,809
					1 228,809

Тип операции

Таблица принятых нефтепродуктов может автоматически заполняться по данным слива ЖД или автомобильных цистерн (смотри ниже в этом разделе).

Для способа отгрузки «ЖД» или «автотранспорт» для документа можно указать большой набор информации об акте слива цистерн. Эта информация вводится на нескольких вложенных закладках по результатам фактического слива этих цистерн.

Основная информация		Нефтепродукты (1)	Акт слива ЖД цистерны / Автоцистерны	Прочее	Перенос в управленческий учет														
<p>Основные данные ЖД цистерны (28) Автоцистерны</p> <p>Дата отгрузки: 21.12.2016 Тип ЗПУ: Прокладки исправны: <input checked="" type="checkbox"/> Цистерна исправна: <input checked="" type="checkbox"/> ЗПУ исправны: <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>Дата и время прибытия: Дата и время начала слива: 22.12.2016 0:00:00</p> <p>Дата и время подачи: 22.12.2016 0:00:00 Дата и время окончания слива: 22.12.2016 0:00:00</p> <p>Оборудование: Комиссия:</p> <p>Добавить Удалить Вверх Вниз Загрузить из шаблона Все действия Добавить Удалить Вверх Вниз Загрузить из шаблона Все действия</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>N</th> <th>Элемент оборудования</th> <th>Дата последней поверки</th> <th>Дата следующей поверки</th> <th>N</th> <th>Сотрудник</th> <th>Должность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> <p>Заключение комиссии о причинах образования недостачи или излишков:</p>						N	Элемент оборудования	Дата последней поверки	Дата следующей поверки	N	Сотрудник	Должность							
N	Элемент оборудования	Дата последней поверки	Дата следующей поверки	N	Сотрудник	Должность													

Для ввода доступен следующий набор информации:

- дата отгрузки;
- дата и время прибытия;
- дата и время подачи цистерны под слив;
- дата и время начала слива;
- дата и время окончания слива;
- тип ЗПУ;
- признаки исправности цистерны, прокладок, ЗПУ.

В отдельной таблице указывается состав членов приемной комиссии, члены которой участвовали в измерениях. Члены комиссии выбираются из справочника «Сотрудники» (эта информация используется на печатной форме акта слива 12НП). В другой таблице указывается перечень инструментов, которые применялись для измерения числовых и качественных показателей слитых цистерн (эта информация также используется на печатной форме акта слива 12НП). Инструменты выбираются из справочника «Измерительное

оборудование».

Таблица слитых цистерн доступна на второй вложенной закладке, как это показано на следующем рисунке. В этой таблице для каждой строки вводится следующая информация:

- тип цистерны;
- номер цистерны;
- номер ЖД накладной;
- номера ЗПУ;
- данные по информации ЖД накладной:
- уровень налива цистерны в см.;
- объем нефтепродуктов в литрах;
- плотность;
- температура;
- масса нефтепродуктов;
- масса подтоварной воды;
- данные по результатам измерений::
- уровень налива цистерны в см.;
- объем нефтепродуктов в литрах;
- плотность;
- температура;
- масса нефтепродуктов;
- масса подтоварной воды;
- результаты приемки:
- принятое количество;
- путевые потери;
- выявленная недостача;
- выявленные излишки.

Кроме того, здесь указывается:

- станция отправления (из справочника «ЖД станции»);
- станция назначения (из справочника «ЖД станции»);
- процент нормативных потерь.

N	Тип цистерны	Номер цистерны	Номер ЖД накладной	Номер ЗПУ-1	По данным ЖД накладной			По результатам измерений				Разница, т	Масса принятая, т	Недостача, т
					Уровень налива, см	Плотность, кг/л	Масса всего, т	Уровень налива, см	Плотность, кг/л	Масса НП, т	Вода, %			
1	106	50451590	3b215572		0	64,050	0	0	63,049			-1,001	63,459	0,591
2	106	75134064	3b215572		0	64,150	0	0	62,843			-1,59	63,251	0,899
3	106	54576210	3b215572		0	64,200	0	0	63,672			-0,528	64,086	0,114
4	90	73138588	3b215659		0	64,150	0	0	63,221			-0,927	63,632	0,518
5	62	50011832	3b215659		0	59,350	0	0	58,350			1,000	58,729	0,621
		21031154			0	1 087,600			1 075,259			-12,341	1 081,685	5,915

По данным ЖД накладной

По данным замеров

Результаты приемки

Ниже в этом разделе приведена используемая в системе учета методика определения массы нефтепродуктов при приемке из ЖД цистерн. Эта методика соответствует общепринятым в

отрасли нормативам в соответствии с «Инструкцией о порядке поступления, хранения, отпуска и учета нефти и нефтепродуктов на нефтебазах, наливных пунктах и автозаправочных станциях системы Госкомнефтепродукта СССР» от 15 августа 1985 г. № 06/21-8-446.

Методика определения массы нефтепродуктов при приемке из ЖД цистерн

Термины.

- *Окончательные (сверхнормативные) излишки нефтепродукта – величина, равная фактическим излишкам нефтепродукта при приемке, при условии превышения их над абсолютной погрешностью измерений массы поступившего нефтепродукта за минусом этой погрешности.*
- *Окончательная (сверхнормативная) недостача нефтепродукта при приемке – величина, равная разности фактической недостачи нефтепродукта при приемке, естественной убыли при транспортировке и абсолютной погрешности измерений массы поступившего нефтепродукта, в случае превышения фактической недостачи нефтепродукта над суммой абсолютной погрешности измерений массы поступившего нефтепродукта и естественной убыли при транспортировке.*

В общем случае способ определения массы работает следующим образом:

- *Определяются расхождения между ЖД накладной и замера на нефтебазе;*
- *Если расхождений нет:*
 - *К учету принимается масса нефтепродуктов по ЖД накладной;*
 - *Недостачи и излишков нет;*
- *Если выявлена недостача (расхождение в меньшую сторону):*
 - *Если недостача больше, чем погрешность метода измерений:*
 - *К учету принимается масса по замерам увеличенная на погрешность метода измерений;*
 - *Окончательная недостача определяется как разность из фактической недостачи и суммы погрешности метода измерений и путевых потерь;*
 - *Если недостача меньше, чем погрешность метода измерений:*
 - *К учету принимается масса по ЖД накладной за минусом путевых потерь;*
 - *Окончательной недостачи нет;*
- *Если выявлены излишки (расхождение в большую сторону):*
 - *Если излишки больше, чем погрешность метода измерений*
 - *К учету принимается масса по замерам за минусом погрешности метода измерений;*
 - *Окончательные излишки определяются как разность из фактических излишков и погрешности метода измерений;*
 - *Если излишки меньше, чем погрешность метода измерений:*
 - *К учету принимается масса по ЖД накладной;*
 - *Окончательных излишков нет.*

Пример: на товарный участок прибыло 4 железнодорожные вагоны-цистерны.

- *Первая ЖД цистерна автобензин Аи-80:*
 - *Масса по документам 52,150 тонн*
 - *Масса по замерам 51,200 тонн*
- *Вторая ЖД цистерна автобензин Аи-92:*
 - *Масса по документам 53,120 тонн*

Методика определения массы нефтепродуктов при приемке из ЖД цистерн

- Масса по замерам 52,980 тонн
- Третья ЖД цистерна автобензин Аи-95:
 - Масса по документам 52,290 тонн
 - Масса по замерам 52,400 тонн
- Четвертая ЖД цистерна Дизельное топливо:
 - Масса по документам 42,000 тонн
 - Масса по замерам 42,500 тонн.

Определяем погрешность измерений для ручных замеров по ГОСТ Р 8.595-2004, п. 5.1.1 - косвенный метод статических измерений для массы до 120 тонн (точность метода измерений указывается в справочнике «Методы измерений массы», см. раздел 3.1.7 «Методы расчета массы нефтепродуктов» на стр. 64):

- Первая ЖД цистерна: $51,200 * 0,0065 = 0,333$ тонн
- Вторая ЖД цистерна: $52,980 * 0,0065 = 0,344$ тонн
- Третья ЖД цистерна: $52,400 * 0,0065 = 0,341$ тонн
- Четвертая ЖД цистерна: $42,500 * 0,0065 = 0,276$ тонн.

Определяем норму естественной убыли при ЖД перевозках (значение норм путевых потерь задается в справочнике «Группы нефтепродуктов», см. раздел 3.2.4 «Группы нефтепродуктов» на стр. 70):

- Первая ЖД цистерна: $52,150 * 0,00021 = 0,011$ тонн
- Вторая ЖД цистерна: $53,120 * 0,00021 = 0,011$ тонн
- Третья ЖД цистерна: $52,290 * 0,00021 = 0,011$ тонн
- Четвертая ЖД цистерна: $42,000 * 0,00007 = 0,003$ тонн.

Выводы:

- Первая ЖД цистерна - автобензин Аи-80:
 - $52,150 - 51,200 = 0,950$ тонн (разность между ЖД накладной и замерами): фактическая недостача нефтепродуктов;
 - 0,011 тонн: естественная убыль при транспортировке;
 - 0,333 тонн: абсолютная погрешность метода измерений;
 - $0,333 + 0,011 < 0,950$ (сумма абсолютной погрешности метода измерений и путевых потерь меньше фактической недостачи): имеется сверхнормативная недостача нефтепродуктов при приемке;
 - $0,950 - 0,011 - 0,333 = 0,606$ тонн: сверхнормативная недостача нефтепродукта при приемке;
 - $51,150 + 0,333 = 51,533$ тонн: приходится и поступает под отчет материально-ответственных лиц.
 - Направляется уведомление поставщику и грузоотправителю о недостаче 0,606 тонн, руководству компании направляется уведомление (по средствам телефонной или факсимильной связи) о недостаче 0,606 тонн;
- Вторая ЖД цистерна - автобензин Аи-92:
 - $53,120 - 52,980 = 0,140$ тонн: фактическая недостача нефтепродуктов;
 - $0,344 + 0,011 > 0,140$ тонн: сверхнормативной недостачи нефтепродуктов при приемке нет;
 - 0,011 тонн: естественная убыль при транспортировке - списывается с учета;

Методика определения массы нефтепродуктов при приемке из ЖД цистерн

- 53,109 тонн: приходится и поступает под отчет материально-ответственных лиц;
- Третья ЖД цистерна - автобензин Аи-95:
 - 52,400 — 52,290 = 0,110 тонн: фактические излишки нефтепродукта;
 - 0,341 > 0,110: сверхнормативных излишков нефтепродуктов при приемке нет;
 - 52,290 тонн приходится и поступает под отчет материально-ответственных лиц;
 - Нормы естественной убыли не применяются;
- Четвертая ЖД цистерна - Дизельное топливо:
 - 42,500 — 42,000 = 0,500 тонн: фактические излишки нефтепродукта;
 - 0,276 < 0,500: имеются сверхнормативные излишки нефтепродуктов при приемке;
 - 0,224 тонн – фактические излишки нефтепродуктов при приемке;
 - 42,500 — 0,276 = 42,224 тонн: приходится и поступает под отчет материально-ответственных лиц. Нормы естественной убыли не применяются;
 - Руководству направляется уведомление по средствам телефонной или факсимильной связи об оприходованных излишках 0,224 тонн.

При оформлении приемки сырья из автомобильных цистерн используется набор информации, расположенный на отдельной закладке «Автоцистерны». Масса принятых нефтепродуктов в настоящее время определяется на электронных весах, поэтому для такого способа предусмотрен набор соответствующих полей и кнопки для возможности чтения данных непосредственно с электронных весов (эти средства доступны только на рабочем месте оператора электронных весов).

N	№ секции	Номер ЗПУ-2	По данным накладной поставщика			По результатам измерений			Разница, т	Масса принятая, т	Недостача, т
			Уровень относ. пл...	Объем, л	Плотность, к...	Уровень относ. план...	Объем, л	Плотность, кг...			
			t, °C	Масса, т		t, °C	Масса, т		Разница, %		Излишки, т
	Дистиллят газав...		0		33,087	0		32,720	-0,367	32,884	0,203
					33,087			32,720	-1,12		

Средства для работы с электронными весами

Здесь наряду с таблицей слитых секций автоцистерны (структура этой таблицы и способы расчета массы в целом аналогичны таблицы ЖД цистерн) указывается следующая информация:

- автомобиль;
- водитель;

- перевозчик;
- номер ТТН поставщика.

Основной печатной формой для способов доставки ЖД и Автотранспорт является акт приемки нефтепродуктов по форме «12НП», пример которого показан ниже на рисунке.

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД" 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв №14/1635, лит, стр.1		Приложение №4, Форма № 12нп
		Утверждена Госкомнефтепродуктом СССР 15 августа 1985г. № 06/21-8-446
		"Утверждаю" Генеральный директор
		Коробко В.А. 11.01.2017
АКТ № 32 ПРИЕМКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПО КОЛИЧЕСТВУ		
ОТ 11.01.2017		
Мы, нижеподписавшиеся,		

составили настоящий акт о том, что при приемке	Нефтяное сырье	код
отпущенного со станции	ЖЕЧА МОС ЖД, код: 203144	оказалось следующее :
1. Наименование и адрес грузоотправителя	ООО "Терриген" адрес: 461744, Оренбургская обл., г. Абдулино, ул. Почтовая, д. 17, строение "А"	
2. Наименование и адрес поставщика	ООО "НК "Русснефть-Брянск" адрес: 243244, Россия, Брянская область, Стародубский район, п. Жеча, ул. Школьная, дом 1а	
3. Место приемки - подъездной путь на станции	ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД МОС ЖД, код: 189104	
4. Время прибытия груза на станцию назначения	06.01.2017 0:00:00	
5. Время выдачи груза нефтебазе	10.01.2017 0:00:00	
6. Техническое состояние цистерн наличие и состояние уплотнительных прокладок	исправна исправны	
7. Пломбы	их состояние исправны	
8. Масса груза определена при помощи	Косвенный метод статических измерений, погрешность замеров до 120 т : 0,65 %, свыше 120 т : 0,5 %	
9. К накладным приложены паспорта	24 от 30.12.2016	
10. Измерительные приборы в установл. порядке проверены		
11. Время начала приемки	10.01.2017 0:00:00	
12. Время окончания приемки	10.01.2017 0:00:00	

Далее показана вторая страница (обратная сторона) акта 12НП.

При вскрытии цистерны и проверке массы оказалось следующее:

Дата отправления	№ вагона, цистерны	№ накладной	Контроль-ные знаки пломб		Показатели по отгрузочным документам								Фактически оказалось							Результат									
			с одной стороны	с другой стороны	Тип цистерны	Уровень заполнения, см	Плотность, кг/дм³	Температура, °С	Масса всего, т	Содержание воды		Масса нетто, т	Тип цистерны	Уровень заполнения, см	Плотность, кг/дм³	Температура, °С	Масса всего, т	Содержание воды		Масса нетто, т	Недостача, т		Излишки, т						
										%	т							%	т		Всего	В том числе в пределах нормы	В том числе в пределах нормы	В том числе сверх нормы, т	Всего	В том числе в пределах нормы	В том числе сверх нормы, т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22а	22б	22в	22г	23а	23б	23в	24	25
03.01.17	74908955	93166232			101			0,0	65,750			65,750	101			0,0	64,740			64,740	1,010	0,421		0,589				65,161	
03.01.17	74931361	93166232			101			0,0	65,700			65,700	101			0,0	64,990			64,990	0,710	0,422		0,288				65,412	
03.01.17	75093245	93166232			66			0,0	64,450			64,450	66			0,0	64,603			64,603					0,153			64,450	
03.01.17	75093245	93166232			101			0,0	65,700			65,700	101			0,0	65,585			65,585	0,115	0,115			0,153			65,700	
Итого									261,600			261,600				259,918			259,918	1,835	0,958		0,877	0,153	0,153	260,723			

Всего принято 260,723 (Двести шестьдесят тонн семьсот двадцать три кг)

13. Недостающее количество в вагонах (цистернах) вместиться могло, не могло (ненужное зачеркнуть)

14. Прилагаемые к акту документы

15. Комиссия с правилами приемки продукции по количеству ознакомлена. Все лица участвовавшие в приемке

предупреждены о том, что они несут ответственность за достоверность данных, приведенных в акте

Для тех случаев, когда при приемке выявлены сверхнормативные излишки или недостачи, доступна печатная форма акт об установлении расхождений в количестве при приемке нефтепродуктов (в соответствии с инструкцией П-6/П-7). Пример такого акта показан на следующем рисунке.

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

адрес: 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв. №14/1635, лит. стр. 1

"Утверждаю"
Генеральный директор

Коробко В.А.
11 января 2017 г.

**Акт об установлении расхождений в количестве при приемке нефтепродуктов
к Акту слива №32 от 11 января 2017 г.**

1. Место приемки нефтепродуктов и составления акта: ПЕРВЫЙ ЗАВОД
2. Время начала и окончания приемки нефтепродуктов: 10.01.2017 0:00:00, 10.01.2017 0:00:00
3. Лица, участвовавшие в составлении акта:

_____	_____	_____	_____
должность	ФИО	должность	ФИО
_____	_____	_____	_____
должность	ФИО	должность	ФИО
_____	_____	_____	_____
должность	ФИО	должность	ФИО

УКАЗАННЫЕ ВЫШЕ ЛИЦА ОЗНАКОМЛЕНЫ С ПРАВИЛАМИ ПРИЕМКИ ПРОДУКЦИИ ПО КОЛИЧЕСТВУ И КАЧЕСТВУ

4. Наименования и адреса:

- а) грузополучателя: ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД" адрес: 249845, Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната 17, нежилого адм 2-этажного строения, инв. №14/1635, лит. стр. 1
- б) поставщика: (по накладной и счету): ООО "НК "Руснефть-Брянск" адрес: 243244, Россия, Брянская область, Стародубский район, п. Жеча, ул. Школьная, дом 1а
- в) грузоотправителя: (по отгрузочным документам) ООО "Терриген" адрес: 461744, Оренбургская обл., г. Абдулино, ул. Почтовая, д. 17, строение "А"
- г) изготовителя:

5. Дата и № телефонограммы (телеграммы) о вызове отправителя (поставщика, изготовителя)

6. Основание отгрузки (договор, сделка, наряд):

7. Счет-фактура поставщика:

8. Наименование станции отправления: ЖЕЧА МОС ЖД, код: 203144

9. Дата отгрузки нефтепродуктов: 03.01.2017

10. Наименование станции назначения: ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД МОС ЖД, код: 189104

11. Дата прибытия нефтепродуктов на станцию назначения: 06.01.2017

12. Время выдачи органом транспорта с отметкой штампа перевозчика на ж/д накладной: 10.01.2017 0:00:00

13. Дата поступления на нефтебазу грузополучателя: 06.01.2017

14. Условия и место хранения нефтепродуктов до приемки: Подъездной путь на станцию ПОЛОТНЯНЫЙ ЗАВОД МОС ЖД, код: 189104

15. Дата, время и место вскрытия цистерны: 10.01.2017 0:00:00, ПЕРВЫЙ ЗАВОД

16. Состояние цистерны на момент ее осмотра: исправна

17. Наличие или отсутствие упаковочных ярлыков и пломб: имеются в наличии

18. Расхождения по количеству актируемой партии нефтепродуктов, обнаруженные на нефтебазе грузополучателя:

№	№ в/ц	№ ЖД накладной	Номенклатура нефтепродуктов	Масса по ЖД накладной, т	Фактически поступило, т	Сверхнормативная недостача, т	Сверхнормативные излишки, т
1	74908955	ЭЭ166232	Нефтяное сырье	65,750	64,740	0,589	
2	74931361	ЭЭ166232	Нефтяное сырье	65,700	64,990	0,288	

19. Исправность пломб, описание оттиска: ЗПУ исправны, тип: , №

20. Определение количества нефтепродуктов производилось методом: Ручные замеры в ЖДЦ

21. Другие данные, подтверждающие расхождение в количестве:

22. ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРИЧИНАХ И МЕСТЕ ОБРАЗОВАНИЯ НЕДОСТАЧИ ИЛИ ИЗЛИШКОВ:

23. Особое мнение лиц, не согласованное с данными, изложенными в акте

24. Комиссия предупреждение о том, что несет ответственность за подписание акта, содержащего данные, не соответствующие действительности.

Подписи:

_____	_____	_____
должность	подпись	ФИО
_____	_____	_____
должность	подпись	ФИО
_____	_____	_____
должность	подпись	ФИО
_____	_____	_____
должность	подпись	ФИО

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет приходные движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья);

- остатки и обороты давальческой продукции по нормам (только для давальческого сырья).

Перенос в управленческий учет.

В управленческом учете на основании оперативного документа поступления собственного сырья могут формироваться (в зависимости от типа операции поступления) следующие документы:

- закупка на склад;
- перемещение.

Операции поставки давальческого сырья в управленческий учет не переносятся.

3.3.5 Отгрузка продукции

Документы этого вида служат для оформления операций отгрузки (реализации) продукции, как собственной, так и давальческой. Отгрузки должны вводиться на основании ранее оформленных разнарядок или по суточному заданию (через суточное задание также происходит ввод отгрузки на основании разнарядки, которая фигурирует в строке суточного задания, смотри раздел 2.1.5 «Суточное задание на отгрузку продукции с НПЗ» на стр. 28). При этом происходит автоматическое заполнение большинства основных реквизитов документа, за исключением фактических данных. Ниже показана экранная форма документа.

Отгрузка A0000000504 от 24.12.2016 13:58:08

Провести и закрыть | Провести | Печать документа | Все действия

Операция: Отгрузка НП

Номер: A0000000504 | Дата: 24.12.2016 13:58:08 | Организация: Арктик Бункер | Автор: Парфенова | Дата и время создания: 24.12.2016 13:58:08 | Дата и время операции: 24.12.2016 13:58:08

Основная информация | Реквизиты ТТН | Заявка на отгрузку (1) | Нефтепродукты (1) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены: П00000000101 от 24.12.2016 9:00:00 | Номер смены: 101 | Дата и время начала: 24.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Способ отгрузки: Автотранспорт | Тип операции отгрузки: Отпуск из резер...

Контрагент: РеалНефть ООО | Полное наименование: ООО "РеалНефть"

Договор: № ПЗ-237 от 9 августа 2016 г. | Тип договора: Договор с покупателем | Организация: Арктик Бункер

Тип собственности: Собственные ТМЦ | Направление отгрузки: РФ

Станция отправления: | Код: | Станция назначения: | Код: |

Паспорт качества

Резервуар: РВС 707 | Паспорт качества: Паспорт качества П0000000031 от 01.12.2016 18:17:03

Взвешивание а/ц

Масса пустой а/ц: 15,280 | Измерить | Кол-во измерений: 1 | Обнулить | Замер на весах: Парфенова А.В., 24.12.2016 14:05:25

Масса грузовой а/ц: 49,230 | Измерить | Кол-во измерений: | Обнулить | Ввод вручную: Парфенова А.В., 24.12.2016 17:58:13

Масса груза: 33,940 | Операция завершена

Средства для работы с электронными весами

Для документа указывается следующая информация:

- склад (выбирается из справочника «Склады»);
- способ отгрузки:
 - ЖД: для этого способа доставки становятся доступны дополнительные реквизиты для ввода информации о цистернах;
 - автотранспорт: для этого способа доставки доступны реквизиты ТТН;
 - прочее;

- тип операции отгрузки:
 - отпуск из резервуаров ПНЗ;
 - отпуск из ранее налитых цистерн;
- контрагент и договор ;
- тип собственности;
- направление отгрузки;
- станции отправления и назначения (для отгрузки по ЖД);
- резервуар и паспорт качества.

При оформлении отгрузки продукции автотранспортом масса нефтепродуктов определяется на электронных весах, поэтому для такого способа предусмотрен набор соответствующих полей и кнопки для возможности чтения данных непосредственно с электронных весов (эти средства доступны только на рабочем месте оператора электронных весов).

На отдельной закладке можно ввести набор реквизитов для печати ТТН (эта закладка доступна только для способа отгрузки «Автотранспорт»).

Основная информация	Реквизиты ТТН	Заявка на отгрузку (1)	Нефтепродукты (1)	Прочее	Перенос в управленческий учет
Автомобиль:	ДАФ Гос.№ М688КО32, Прицеп № АМ1122 32	...	Q	Вид перевозки:	Отгрузка покупателю
Водитель:	Смирнов Артур Игоревич	...	Q	Доверенность:	№ 358 от 21.12.2016г.
Сопровождающий:		...	X Q	Подтверждающий документ:	
Отпуск произвел:		...	X Q	Грузоотправитель:	Первый завод ОАО
Отпуск разрешил:	Парфенова А.В.	...	X Q	Место погрузки:	249845, Калужская область, Дзержинский район
Заказчик:		...	X	Грузополучатель:	РеалНефть ООО
Перевозчик:		...	X	Место разгрузки:	Брянская область
Путевой лист:			X	Маршрут движения:	249845, Калужская область, Дзержинский район, в рай
Пломбы:	07243871-76		X	Паспорт качества:	№ Т 12-1 от 1 декабря 2016 г.
Товар получил:		...	Q	Должность:	

Здесь доступна для ввода следующая информация (некоторые поля, например, «Водитель», могут заполняться автоматически при вводе документа по разнарядке):

- автомобиль и водитель;
- сопровождающий;
- сотрудник, который разрешил отпуск груза;
- сотрудник, который произвел отпуск груза;
- заказчик и перевозчик;
- номер путевого листа;
- номера пломб;
- вид перевозки;
- код ООН груза;
- дата и номер доверенности;
- подтверждающий документ;
- грузоотправитель и место погрузки;
- грузополучатель и место разгрузки;
- маршрут движения.

На следующей закладке расположена таблица заявки (задания) на отгрузку. В нее

автоматически копируется информация из разрядки, на основании которой вводится отгрузка.

Основная информация					
Заявка на отгрузку (1)					
Нефтепродукты (1)					
Прочее					
Перенос в управленческий учет					
N	Номенклатура	Вариант наименования	Единица измерения	Масса, т	Объем, л
1	Топливо технологическое тип С	Топливо технологическое тип С	т	33,618	
				33,618	

На следующей закладке расположена таблица отгруженных нефтепродуктов.

Основная информация						
Заявка на отгрузку (1)						
Нефтепродукты (1)						
Прочее						
Перенос в управленческий учет						
N	Номенклатура	Вариант наименования	Объем, л	t, °C	Плотн. при 20 °C, кг/дм³	Масса, т
			Плотность, кг/дм³	Паспорт качества	Плотн. при 15 °C, кг/дм³	
1	Топливо технологическое тип С	Топливо технологическое тип С	41 350	0	0,8061	33,94
			0,8208		0,8098	
			41 350			33,94

Основной метод измерения массы в автоцистернах: Электронные весы

Заполнение по результатам взвешивания

В этой таблице присутствует следующий набор информации:

- номенклатура нефтепродуктов (из справочника «Номенклатура»);
- вариант наименования (первоначально подставляется по полному наименованию выбранной номенклатуры нефтепродуктов, но может быть изменен произвольным образом);
- объем в литрах;
- количество (масса) в тоннах;
- плотность;
- температура;
- приведенная плотность при 15 и 20 °C.

Для способа отгрузки «ЖД» в таблице нефтепродуктов становятся доступны дополнительные колонки:

- тип цистерны;
- уровень налива;
- номер цистерны;
- номер ЖД накладной;
- тип ЗПУ;
- номер ЗПУ.

N	Номенклатура	Вариант наименования	Тип цистерны	Объем, л	t, °C	Плотн. при 20 °C, кг/дм³	Масса, т	Номер ЖД накл...	Тип ЗПУ
			Уровень, см	Плотность	Паспорт качества	Плотн. при 15 °C, кг/дм³		Номер цистерны	
1	Топливо мазутное М-100	Топливо мазутное марка М-100	66			0	64,095	22616599 50148212	1-Спрутт-777
2	Топливо мазутное М-100	Топливо мазутное марка М-100	66			0	64,228	22616599 51022085	1-Спрутт-777
3	Топливо мазутное М-100	Топливо мазутное марка М-100	66			0	64,909	22616599 54031216	1-Спрутт-777
4	Топливо мазутное М-100	Топливо мазутное марка М-100	62			0	56,258	22616599 57089393	1-Спрутт-777
							1 549,949		

Заполнение по ранее налитым цистернам

Кроме того, для отгрузок по ЖД доступен подбор по информации ранее налитых цистерн на хранении (смотри раздел 3.1.5 «Учет цистерн на НПЗ» на стр. 63).

На закладке «Прочее» показаны реквизиты о привязке отгрузки к суточному заданию, разрядке на отгрузку и к приложению к договору с покупателем.

Основная информация	Реквизиты ТТН	Заявка на отгрузку (1)	Нефтепродукты (1)	Прочее	Перенос в управленческий учет
Суточное задание: <input type="text" value="Суточное задание на отгрузку A0000000092 от 24.12.2016 0:00:01"/>					
Документ основание: <input type="text" value="Суточное задание на отгрузку A0000000092 от 24.12.2016 0:00:01"/>					
Приложение: <input type="text" value="Приложение к договору"/>		№ приложения: 7		Контрагент: РеалНефть ООО	
Разрядка: <input type="text" value="Разрядка на отгрузку"/>		№ письма: A0000000533		Контрагент: РеалНефть ООО	
Договор: № ПЗ-237 от 9 августа 2016 г.					
Комментарий: <input type="text"/>					

Для документа доступен набор печатных форм. Ниже показан пример печатной формы паспорта качества на партию продукции (печатается по информации паспорта качества на резервуар, который указан для документа).

Лаборатория качества ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв. №14/1635, лит. стр. 1

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № Т 12-3
Топливо технологическое тип С

Нормативный документ	СТО 52899777-007-2015
Дата отбора пробы	5 декабря 2016 г.
Дата испытания	5 декабря 2016 г.

Дата отбора пробы: 05.12.2016, Место отбора пробы: РВС 706

Производитель: ОАО "Первый завод"

ТТН № 63 от 12 января 2017 г., автоцистерна ДАФ Гос. № С095МТ67, Прицеп № АВ6283 67

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО 52899777-007-2015	Результат испытания
1	Массовая доля серы, не более	ГОСТ 51947	0,5	0,2940
2	Температура застывания, в период с 01.09 по 01.04, не выше	ГОСТ 20287	-15	минус 28
3	Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже	ГОСТ 6356	30	44
4	Содержание воды, не более	ГОСТ 2477	0,03	0,00
5	Содержание механических примесей	СТО 52899777-007-2015	Отсутствие	Отсутствие
6	Плотность при 20 °С	ГОСТ 3900	-	816,4
7	Цвет	СТО 52899777-007-2015	От светло-жёлтого до чёрного	Светло-жёлтая прозрачная жидкость
8	Предельная температура фильтруемости на холодном фильтре	ГОСТ 22254	-	минус 21

Место проведения испытаний	Лаборатория качества ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"
Сертификаты и декларации соответствия	№ РОСС RU.AG51.H04993. Срок действия с 29.11.2015. по 28.11.2018. №2041017

Дата проведения испытаний 05.12.2016

Паспорт выдал Гришкина Е.Н.



Далее показан пример печатной формы транспортной накладной, который используется для отгрузок автотранспортом.

ТРАНСПОРТНАЯ НАКЛАДНАЯ

Транспортная накладная		Заказ (заявка)	
Экземпляр №	Дата	24.12.2016	№ 504
1. Грузоотправитель (грузовладелец)		2. Грузополучатель	
(фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, номер телефона – для физического лица (уполномоченного лица))		(фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, номер телефона – для физического лица (уполномоченного лица))	
ООО "Арктик Бункер", адрес: РФ, 123022, город Москва, улица Рочдельская, дом 15, строение 13, тел. +7 (495) 730-08-56		ООО "РеалНефть", адрес: 241015, г.Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.45, кв.18, тел. 8 (910) 291-20-87	
(полное наименование, адрес места нахождения, номер телефона – для юридического лица)		(полное наименование, адрес места нахождения, номер телефона – для юридического лица)	
3. Наименование груза			
Топливо технологическое тип С			
(отгрузочное наименование груза (для опасных грузов – в соответствии с ДОПОГ), его состояние и другая необходимая информация о грузе)			
(количество грузовых мест, маркировка, вид тары и способ упаковки)			
33,940 т			
(масса нетто (брутто) грузовых мест в килограммах, размеры (высота, ширина и длина) в метрах, объем грузовых мест в кубических метрах)			
(в случае перевозки опасного груза – информация по каждому опасному веществу, материалу или изделию в соответствии с пунктом 5.4.1 ДОПОГ)			
4. Сопроводительные документы на груз			
(перечень прилагаемых к транспортной накладной документов, предусмотренных ДОПОГ, санитарными, таможенными, карантинными, иными правилами в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо регистрационные номера указанных документов, если такие документы (сведения о таких документах) содержатся в государственных информационных системах)			
№ Т 12-1 от 1 декабря 2016 г.			
(перечень прилагаемых к грузу сертификатов, паспортов качества, удостоверений, разрешений, инструкций, товарораспорядительных и других документов, наличие которых установлено законодательством Российской Федерации, либо регистрационные номера указанных документов, если такие документы (сведения о таких документах) содержатся в государственных информационных системах)			
5. Указания грузоотправителя			
ДАФ Гос.№ М688КО32, Прицеп № АМ1122 32			
(параметры транспортного средства, необходимые для перевозки груза (тип, марка, грузоподъемность, вместимость и др.))			
(указания, необходимые для выполнения фитосанитарных, санитарных, карантинных, таможенных и прочих требований, установленных законодательством Российской Федерации)			
(рекомендации о предельных сроках и температурном режиме перевозки, сведения о запорно-пломбировочных устройствах (в случае их предоставления грузоотправителем), объявленная стоимость (ценность) груза, запрещение перегрузки груза)			
6. Прием груза		7. Сдача груза	
ОАО "Первый завод", 249845, Калужская область, Дзержинский район, в районе пгт. Полотняный Завод		Брянская область	
(адрес места погрузки)		(адрес места выгрузки)	
24.12.2016			
(дата и время подачи транспортного средства под погрузку)		(дата и время подачи транспортного средства под выгрузку)	
(фактические дата и время прибытия)		(фактические дата и время прибытия)	
(фактические дата и время убытия)		(фактические дата и время убытия)	
07243871-76			
(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования)		(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования)	
33,940 т			
(масса груза)		(масса груза)	
(количество грузовых мест)		(количество грузовых мест)	
Парфенова А.В.			
(должность, подпись, расшифровка подписи грузоотправителя (уполномоченного лица))		(должность, подпись, расшифровка подписи грузополучателя (уполномоченного лица))	
Смирнов Артур Игоревич		Смирнов Артур Игоревич	
(подпись, расшифровка подписи водителя, принявшего груз для перевозки)		(подпись, расшифровка подписи водителя, сдавшего груз)	
8. Условия перевозки			
(сроки, по истечении которых грузоотправитель и грузополучатель вправе считать груз утраченным, форма уведомления о проведении экспертизы для определения размера фактических недостач, повреждения (порчи) груза)			
(размер платы и предельный срок хранения груза в терминале перевозчика, сроки погрузки (выгрузки) грузов, порядок предоставления и установки приспособлений, необходимых для погрузки, выгрузки и перевозки груза)			
(порядок внесения в транспортную накладную записи о массе груза и способе ее определения, опломбирования крытых транспортных средств и контейнеров, порядок осуществления погрузо-разгрузочных работ, выполнения работ по промывке и дезинфекции транспортных средств)			
(размер штрафа за невывоз груза по вине перевозчика, несвоевременное предоставление транспортного средства, контейнера и просрочку доставки груза; порядок исчисления срока просрочки)			
(размер штрафа за непредъявление транспортных средств для перевозки груза, за задержку (простой) транспортных средств, поданных под погрузку, выгрузку, за простой специализированных транспортных средств и задержку (простой) контейнеров)			
9. Информация о принятии заказа (заявки) к исполнению			
23.12.2016			
(дата принятия заказа (заявки) к исполнению)		(фамилия, имя, отчество, должность лица, принявшего заказ (заявку) к исполнению)	
		(подпись)	

Обратная сторона транспортной накладной.

Продолжение приложения № 4
Оборотная сторона

10. Перевозчик		
(фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, номер телефона – для физического лица (уполномоченного лица))		
(наименование и адрес места нахождения, номер телефона – для юридического лица)		
Смирнов Артур Игоревич		
(фамилия, имя, отчество, данные о средствах связи (при их наличии) водителя (водителей))		
11. Транспортное средство		
ДАФ Гос.№ М688КО32, Прицеп № АМ1122 32		М688КО32
(количество, тип, марка, грузоподъемность (в тоннах), вместимость (в кубических метрах))		(регистрационные номера)
12. Оговорки и замечания перевозчика		
исправно		исправно
(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования при приеме груза)		(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования при сдаче груза)
исправно		исправно
(изменение условий перевозки при движении)		(изменение условий перевозки при выгрузке)
13. Прочие условия		
(номер, дата и срок действия специального разрешения, установленный маршрут перевозки опасного, тяжеловесного или крупногабаритного груза)		
(режим труда и отдыха водителя в пути следования, сведения о коммерческих и иных актах)		
14. Переадресовка		
(дата, форма переадресовки (устно или письменно))		(адрес нового пункта выгрузки, дата и время подачи транспортного средства под выгрузку)
(сведения о лице, от которого получено указание на переадресовку (наименование, фамилия, имя, отчество и др.))		(при изменении получателя груза – новое наименование грузополучателя и место его нахождения)
15. Стоимость услуг перевозчика и порядок расчета провозной платы		
(стоимость услуги в рублях, порядок (механизм) расчета (исчислений) платы)		(расходы перевозчика и предъявляемые грузоотправителю платежи за проезд по платным автомобильным дорогам,
(размер провозной платы (заполняется после окончания перевозки) в рублях)		за перевозку опасных, тяжеловесных и крупногабаритных грузов, уплату таможенных пошлин и сборов,
		выполнение погрузо-разгрузочных работ, а также работ по промывке и дезинфекции транспортных средств)
ООО "Арктик Бункер", адрес: РФ, 123022, город Москва, улица Рочдельская, дом 15, строение 13, р/с № 40702810900000022817 в банке ПАО БАНК ЗЕНИТ Г. МОСКВА БИК 044525272 к/с 30101810000000000272		
(полное наименование организации плательщика (грузоотправителя), адрес, банковские реквизиты организации плательщика (грузоотправителя))		
16. Дата составления, подписи сторон		
ООО "Арктик Бункер"	24.12.2016	24.12.2016
(грузоотправитель (грузовладелец) (уполномоченное лицо))	(дата)	(перевозчик (уполномоченное лицо)) (дата) (подпись)
17. Отметки грузоотправителей, грузополучателей, перевозчиков		
Краткое описание обстоятельств, послуживших основанием для отметки	Расчет и размер штрафа	Подпись, дата

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет расходные движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственной продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческой продукции);
- остатки и обороты давальческой продукции по нормам (только для давальческой

продукции).

Перенос в управленческий учет.

В управленческом учете на основании оперативного документа отгрузки собственной продукции создается документ «Отгрузка со склада». Для отгрузки давальческой продукции управленческий документ не формируется.

3.3.6 Отчет производства

Документы этого вида должны использоваться для регистрации информации о выпуске продукции на НПЗ за одну смену. Документы должны вводиться и заполняться полностью вручную по результатам замеров в резервуарах сырья и готовой продукции с учетом поступлений и отгрузки из этих резервуаров за смену. Ниже показана экранная форма документа.

Отчет производства П0000000101 от 23.12.2016 9:00:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Выпуск продукции

Номер: П0000000101 | Дата: 23.12.2016 9:00:00 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Азимов | Дата и время создания: 25.12.2016 9:38:32 | Дата и время операции: 24.12.2016 8:30:00

Основная информация | Нефтепродукты (1) | Состояние резервуаров (64) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000100 от 23.12.2016 9:00:00 | Номер смены: 100 | Дата и время начала: 23.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Склад получатель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Направление производства: ОТ (основная технология) | Метод измерения массы в резервуарах: Ручные замеры в резервуарах

Необходимо распределение по типам собственности и владельцам: | Тип собственности: Собственные ТМЦ

Владелец: | Полное наименование: | Организация: | Договор: | Тип договора: | Организация:

Здесь указывается следующая информация:

- склад и метод измерения массы в резервуарах;
- направление производства;
- признак необходимости распределения сырья и продукции по типам собственности (специфика, связанная с распределением сырья и продукции по типам собственности описана ниже, смотри раздел 3.3.7 «Распределение сырья и продукции» на стр. 96);
- тип собственности (если признак распределения не установлен);
- контрагент и договор (для давальческого сырья и продукции).

Далее показана вторая закладка формы, где расположены таблицы сырья и продукции.

Основная информация | Нефтепродукты (1) | Состояние резервуаров (64) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Сырье и продукция | Распределение

Сырье (потери: 2,9 %):

Добавить | Заполнить за смену

N	Номенклатура	Единица измерения	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса, т	Содержание, %
1	Нефтяное сырье	т			1 628,415	100,00
					1 628,415	

Продукция (выход: 97,1 %):

Добавить | Заполнить по нормам

N	Номенклатура	Единица измерения	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса, т	Содержание, %
	Топливо мазутное М-100	т			899,682	56,88
2	Топливо технологическое тип С	т			285,950	18,08
3	Нефтяной растворитель марка Т (вы...	т			309,394	19,56
4	Нефтяной растворитель марка Т (низ...	т			86,657	5,48
					1 581,683	

Потери сырья | Таблицы сырья | Таблица продукции | Автоматическое заполнение за смену | Процент выхода продукции

Для документа предусмотрена возможность автоматического заполнения таблиц сырья и продукции за смену, при этом заполнении используется следующая информация:

- состояние резервуаров на начало и конец смены;
- операции поступления (и другие приходные операции) в резервуары за смену;
- операции отгрузки (и другие расходные операции) из резервуаров за смену.

Таким образом, автоматическое заполнение возможно только после закрытия смены с указанием состояния всех резервуаров на момент закрытия смены и при условии ввода всех операций движения сырья и продукции за смену (за исключением собственно отчета производства).

На следующей закладке расположена таблица состояния резервуаров на начало и конец смены (эта таблица также заполняется автоматически).

Основная информация | Нефтепродукты (1) | Состояние резервуаров (64) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Текущее состояние | Номенклатура сырья и продукции

Добавить | Найти...

N	Тип замера	Резервуар		Номенклатура	Уровень общий, см	t, °С	Плотн. при 20 °С, кг/дм³	Объём
		Тех. остатки, л	Поправка, л					
1	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 4.1		Топливо мазутное М-100	50,0		21,6	0,9282
		50 000						
2	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 4.2		Нефтяное сырье	468,0	17,0	-1,9	0,7272
		50 000						
3	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 4.3		Топливо мазутное М-100	273,0		48,2	0,9183
		50 000						
4	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 4.4		Нефтяное сырье	250,0		19,8	0,8334
		100 000						
5	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 5.1		Нефтяное сырье	1 090,0		1,5	0,8522
		200 000						
6	До начала операции поступления, отгрузки ил...	РВС 5.2		Нефтяное сырье	942,0		1,4	0,8584
		200 000						

Пример печатной формы МХ-18 «Накладная на передачу готовой продукции в места хранения» показан ниже.

Унифицированная форма № МХ-18
Утверждена постановлением Госкомстата России от 09.08.1999 № 68

ООО «ПЕРВЫЙ ЗАВОД» адрес: 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж,
комната №17.2-х этажного административного нежилого строения, инв. №14/1635 лит, стр.1
организация, адрес, телефон, факс

Форма по ОКУД
0335018
по ОКПО
66837716
Вид деятельности по ОКДП
Вид операции

НА К Л А Д Н Я Я
на передачу готовой продукции в места хранения

Отправитель		Получатель		Корреспондирующий счет	
Структурное подразделение	Вид деятельности по ОКДП	Структурное подразделение	Вид деятельности по ОКДП	счет, субсчет	код аналитического учета
ПЕРВЫЙ ЗАВОД		ПЕРВЫЙ ЗАВОД			

Продукция, товарно-материальные ценности	Характеристика	Единица измерения		Вид упаковки	Передано										
		наименование	код		в одном месте	мест, штук	масса брутто	количество (масса нетто)	по учетным ценам						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Топливо мазутное марка М-100						т	168					899,682	899,682	-	-
Топливо технологическое тип С						т	168					285,950	285,950	-	-
Нефтяной растворитель марка Т						т	168					309,394	309,394	-	-
Нефтяной растворитель марка Т						т	168					86,657	86,657	-	-
Всего по накладной												1 581,683	1 581,683	X	

Отпустил продукцию, товарно - материальные ценности Четыре наименований
на сумму _____ прописью _____

Материально-ответственное лицо _____ должность _____ прописью _____
_____ должность _____ подписью _____ расшифровка подписи _____

Контролер _____ должность _____ подписью _____ расшифровка подписи _____

Получил Генеральный директор _____ должность _____ подписью _____ Коробко В.А. _____ расшифровка подписи _____

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет приходные (по продукции) и расходные (по сырью) движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья и продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья и продукции).

Перенос в управленческий учет.

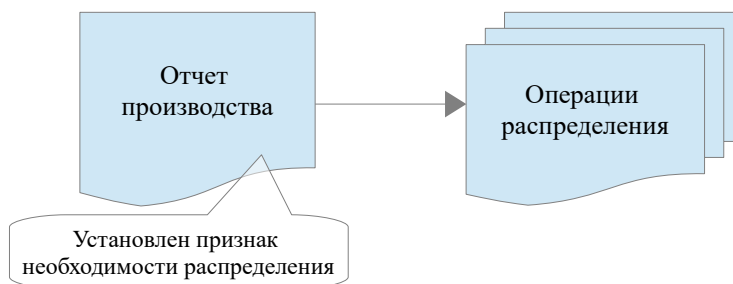
Для отчета производства по собственным сырью и продукции в управленческом учете создается документ «Выпуск продукции». Операции переработки давальческого сырья в управленческий учет не переносятся.

3.3.7 Распределение сырья и продукции

Если на предприятии есть в наличии и собственное и давальческое сырье (возможно разных владельцев) и это сырье перерабатывается одновременно, то необходимо как-то разделять и сырье и продукцию по видам собственности. Документ, которым оформляется результат производства (смотри раздел 3.3.6 «Отчет производства» на стр. 94) регистрирует только общий результат работы за смену, но не может самостоятельно выполнить это распределение. Таким образом, для распределения сырья и продукции по видам собственности необходима процедура распределения.

Обратите внимание: распределение необходимо только тогда, когда за смену перерабатывается сырье разных видов собственности.

Распределение заключается в вводе как минимум двух документов распределения (а может быть и большего числа, это зависит от количества владельцев, чье сырье перерабатывается на НПЗ) на основании отчета производства за смену.



Общая технология заполнения документов распределения предполагает следующее:

- сначала выполняется полуавтоматическое заполнение операций, связанных с давальческим сырьем и продукцией по нормам, которые были зафиксированы в приложениях к договорам с поставщиками давальческого сырья (смотри раздел 3.1.3 «Давальческая продукция и ее учет по нормам» на стр. 61);
- после выполняется автоматическое заполнение операции, связанной с собственным сырьем и продукцией остатками от распределения давальческого сырья по нормам.

При вводе документа распределения основная информация копируется из отчета производства, с которым связан этот документ. Вручную указывается только тип собственности и контрагент и договор (для давальческих ТМЦ).

Распределение сырья и продукции П0000000003 от 20.10.2016 9:00:00

Провести и закрыть Все действия ?

Операция: Выпуск продукции из давальческого сырья

Номер: П0000000003 Дата: 20.10.2016 9:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Федорович Дата и время создания: 22.11.2016 13:14:24

Основная информация Нефтепродукты (1) Прочее Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000036 от 20.10.2016 9:00:00 Номер смены: 36 Дата и время начала: 20.10.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Склад получатель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Направление производства: ППС Тип собственности: Давальческие ТМЦ

Владелец: ЭнергоТрейд (ООО) Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоТрейд"

Договор: № 04/10 от 5 октября 2016 г. Тип договора: Договор с покупателем Организация: ОАО "Первый завод"

Пояснение по операции:

Ответственный: Глебова Е.В. Должность:

Таблицы сырья и продукции показан ниже. Для давальческого сырья в таблицу сырья вручную вводится количество переработанного сырья, а таблица продукции заполняется по нормам из приложения к договору с поставщиком давальческого сырья. Для собственного сырья обе таблицы могут заполняться автоматически остатками от распределения давальческого сырья и продукции.

Сырье и продукция		Общее распределение		
Сырье (потери: 3,0 %):				
+ Добавить ✖ ↑ ↓ ↻ Заполнить по остаткам от общего распределения Все действия ▾				
N	Номенклатура	Единица измерения	Масса, т	Содержание, %
1	Нефтяное сырье	т	63,000	100,00
			63,000	
Продукция (выход: 97,0 %):				
+ Добавить ✖ ↑ ↓ ↻ Заполнить по нормам (давальческое сырье) Все действия ▾				
N	Номенклатура	Единица измерения	Масса, т	Содержание, %
1	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	т	29,100	47,62
2	Топливо технологическое тип С	т	32,010	52,38
			61,110	

Заполнение по нормам для давальческого сырья

Заполнение по остаткам от распределения для собственного сырья

В отдельной таблице для возможности анализа выводится информация об общей картине распределения сырья и продукции по смене.

Сырье и продукция		Распределение		
↻ Заполнить Все действия ▾				
Наименование	Количество, т	Распределено, т	Остаток, т	
☉ Сырье	134,053	170,950	-36,897	
☉ Нефтяное сырье	134,053	170,950	-36,897	
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		107,950		
Давальческие ТМЦ, ЭнергоТрейд (ООО)		63,000		
☉ Продукция	171,150	170,950	0,200	
☉ Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	39,246	30,876	8,370	
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		12,353		
Давальческие ТМЦ, ЭнергоТрейд (ООО)		29,100		
Давальческие ТМЦ, ЭнергоТрейд (ООО)		32,010		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		1,776		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		47,075		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		48,636		
☉ Топливо технологическое тип С	79,085	79,085		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		12,353		
Давальческие ТМЦ, ЭнергоТрейд (ООО)		29,100		
Давальческие ТМЦ, ЭнергоТрейд (ООО)		32,010		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		1,776		
Собственные ТМЦ, ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО		47,075		

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет приходные (по продукции) и расходные (по сырью) движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья и продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья и продукции).

Перенос в управленческий учет.

Для этого документа по собственным сырью и продукции в управленческом учете создается документ «Выпуск продукции». Операции переработки давальческого сырья в управленческий учет не переносятся.

3.3.8 Перевод номенклатуры нефтепродуктов

Эти документы используются для оформления операций перевода сырья и продукции из одной категории (номенклатуры) в другую. Экранная форма документа показана ниже.

Перевод П0000000096 от 24.12.2016 9:00:00

Провести и закрыть Провести Все действия ?

Операция: Перевод номенклатуры НП

Номер: П0000000096 Дата: 24.12.2016 9:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Глебова Дата и время создания: 26.12.2016 15:17:46 Дата и время операции: 25.12.2016 8:30:00

Основная информация Нефтепродукты (1) Прочее Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000101 от 24.12.2016 9:00:00 Номер смены: 101 Дата и время начала: 24.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Тип собственности: Собственные ТМЦ

Владелец: Полное наименование:

Договор: Тип договора: Организация:

Пояснение по операции:

Ответственный: Глебова Е.В. Должность:

Здесь указывается следующая информация:

- склад;
- тип собственности;
- контрагент и договор (для давальческого сырья и продукции).

Далее показана вторая закладка формы, где расположена таблица нефтепродуктов. Эта таблица имеет следующую структуру:

- номенклатура исходная;
- номенклатура новая;
- объем;
- плотность;
- количество (масса).

N	Номенклатура	Едн...	Номенклатура новая	Едн...	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса, т
1	Нефтяной растворитель марка Т (низкая ...	т	Нефтяной растворитель марка Т (высокая ...	т			88,132
							88,132

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет приходные (по одной номенклатуре) и расходные (по другой) движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья и продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья

и продукции).

Перенос в управленческий учет.

Для операции перевода по собственным сырью и продукции в управленческом учете создается документ «Перевод номенклатуры нефтепродуктов». Операции, связанные переводом давальческого сырья в управленческий учет не переносятся.

3.3.9 Инвентаризация

Документы этого вида служат для отражения в учете операций инвентаризации нефтепродуктов. Инвентаризация проводится по следующей методике:

- фактические остатки нефтепродуктов снимаются между сменами;
- в системе учета вводятся все операции и соответствующие им электронные документы вплоть до даты инвентаризации, включая последнюю смену;
- если по этому складу были введены следующие операции, то соответствующие им электронные документы надо временно сделать непроведенными;
- после этого вводится документ инвентаризации и автоматически заполняется текущими складскими остатками нефтепродуктов (для этого на экранной форме используется специальная кнопка);
- далее в этот документ вводится информация о фактических остатках нефтепродуктов;
- если в результате инвентаризации выявлены отклонения (излишки или недостачи), то на основании инвентаризации вводятся документы оприходования излишков или документы списания потерь.

Электронный документ, которым оформляются результаты инвентаризации, имеет сложную структуру, и при его заполнении следует придерживаться выполнения следующего порядка:

- сначала необходимо заполнить учетные (книжные) остатки в таблице на первой его закладке, для этого можно воспользоваться кнопкой «Заполнить» в командной панели;
- далее необходимо заполнить фактические (по замерам) остатки в этой же таблице (они также могут автоматически заполняться по информации о состоянии резервуаров и трубопроводов, которая вводится на следующих закладках формы);
- далее на закладке «ЕУ и ТП» необходимо выполнить расчет ЕУ и ТП (естественной убыли и технологических потерь). Автоматический расчет по нормам, которые задаются в справочнике «Группы нефтепродуктов» (см. раздел 3.2.4 «Группы нефтепродуктов» на стр. 70), выполняется по нажатию кнопки в панели инструментов (расчет производится только для тех нефтепродуктов, по которым выявлена недостача);
- далее на странице «Расхождения» необходимо заполнить таблицу излишков и недостачи и указать способы их отнесения на статьи доходов и расходов;
- на странице «Комиссия» необходимо указать информацию о сотрудниках, которые участвовали в проведении инвентаризации (вся эта информация выводится на печать);
- для принятия к учету выявленных излишков и недостачи на основании документа инвентаризации, необходимо ввести документ оприходования (излишки) и списания (недостачи).

Инвентаризация П000000001 от 01.12.2016 9:30:00

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия ?

Операция: Инвентаризация нефтепродуктов

Номер: П000000001 | Дата: 01.12.2016 9:30:00 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Администратор | Дата и время создания: 12.01.2017 11:38:36

Основная информац... | Состояние резервуар... | Трубопроводы | Расчет ЕУ и ТП | Расхождения (10) | Комиссия | Прочее | Документы списани...

Смена: Начало смены П0000000078 от 01.12.2016 9:00:00 | Номер смены: 78 | Дата: 01.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Метод измерений: Ручные замеры в резервуарах

МОП по смене: Мирошников В.С. | Должность:

Номер приказа: 11-И | Дата и время начала инвентаризации: 01.12.2016 8:00:00

Дата приказа: 30.11.2016 | Дата и время окончания инвентаризации: 01.12.2016 10:00:00

Добавить | Заполнить | Все действия ?

N	Номенклатура	Масса учетная	Масса фактическая	Недостача	Излишки
1	Депрессорно-диспергирующая присадка	1,020		1,020	
2	Дистиллят газового конденсата средний (сернистый)	33,187	30,430	2,757	
3	Нефтерастворимый ингибитор коррозии	0,900		0,900	
4	Нефтерастворимый нейтрализатор	0,900		0,900	
5	Нефтяное сырье	7 787,065	7 716,624	70,441	
6	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	1 285,467	779,591	505,876	
7	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	537,789	24,655	513,134	
8	Топливо мазутное М-100	1 439,970	407,425	1 032,545	
9	Топливо мазутное дизельное	12 056,937	9 402,691	2 676,710	22,464

Автозаполнение таблицы

Итак, на первой закладке формы указывается следующая информация:

- склад;
- метод измерения массы в резервуарах (по нему определяется точность замеров);
- номер и дата приказа на проведение инвентаризации;
- дата и время начала и окончания инвентаризации.

Здесь же расположена таблица нефтепродуктов со следующей структурой (по этой таблице печатается инвентаризационная опись нефтепродуктов по форме «ИНВ-32»):

- номенклатура;
- масса учетная;
- масса фактическая;
- недостача;
- излишки.

Далее расположены таблицы, где указывается фактическое состояние резервуаров и трубопроводов. Эти таблицы и методы их заполнения подробно были описаны выше (смотри раздел 3.3.1 «Начало смены» на стр. 71).

N	Резервуар		Время измерений	Номенклатура Вид нефтепродуктов	Уровень общий, см Уровень воды, см	t, °C Плотность, кг/дм³	Объем общий, л	
	Тех. остатки, л	Поправка, л					Объем общий, л	Объем воды, л
1	PBC 4.1		8:30:00	Топливо мазутное М-100 Продукция	174,0 20,0	56,9 0,8895	206 945 23 615	
	50 000							
2	PBC 4.2		8:30:00	Нефтяное сырье Сырье для ОТ	249,0 19,0	15,2 0,7789	302 461 23 268	
	50 000							
3	PBC 4.3		8:30:00	Топливо мазутное М-100 Продукция	49,0	20,1 0,8894	57 866	
	50 000							
4	PBC 4.4		8:30:00	Нефтяное сырье Сырье для ОТ	610,0 27,0	28,2 0,8191	724 782 32 031	
	100 000							
5	PBC 5.1		8:30:00	Нефтяное сырье Сырье для ОТ	1 148,0	4,9 0,8448	3 941 868	
	200 000							
							11 487 442	
							97 136	

Далее расположена таблица с расчетом ЕУ и ТП (по ее данным печатается регламентная форма расчета ЕУ и ТП форме «ИНВ-34»). Таблица заполняется автоматически за указанный период по специальной кнопке в панели инструментов. Расчет ЕУ и ТП основан на нормах для групп нефтепродуктов и производится только по тем позициям, по которым выявлена недостача. Таблица имеет следующую структуру:

- номенклатура нефтепродуктов;
- количество по приемке за период;
- количество по отгрузке за период;
- количество по хранению за первый месяц;
- количество по хранению свыше месяца;
- норма ТП по приемке;
- норма ТП по отгрузке;
- норма ЕУ по хранению за первый месяц;
- норма ЕУ по хранению свыше месяца;
- количество ТП по приемке;
- количество ТП по отгрузке;
- количество ЕУ по хранению за первый месяц;
- количество ЕУ по хранению свыше месяца.

N	Номенклатура	Количество по приемке	Количество хранения до 1 мес.	Норма ТП по приемке, кг/т	Норма ЕУ по хранению до 1 мес., кг/т	ТП при при
		Количество по отгрузке	Количество хранения свыше 1 мес.	Норма ТП по отгрузке, кг/т	Норма ЕУ по хранению свыше 1 мес., кг/т	ТП при отг
1	Депрессорно-диспергиру... присадка	1,020	1,020			
2	Дистиллят газового конденсата средний ...	130,938	130,938			
3	Нефтерастворимый ингибитор коррозии	0,900	0,900			
4	Нефтерастворимый нейтрализатор	0,900	0,900			
5	Нефтяное сырье	11 796,812	11 796,812			
6	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	3 985,257				
7	Нефтяной растворитель					

Расчет ЕУ и ТП

Период расчета ЕУ и ТП

На следующей закладке формы расположена таблица расхождений, по которой печатается сличительная ведомость по форме «ИНВ-33».

N	Номенклатура	Излишки всего	Излишки на пересортицу Излишки в пределах погрешности	Излишки сверх норм	Недостача всего	Недостача на ЕУ Недостача на ТП	Недостача на пере... Недостача в преде...
1	Депрессорно-диспергиру... присадка				1,020		
2	Дистиллят газового конденсата средний ...				2,757		
3	Нефтерастворимый ингибитор коррозии				0,900		
4	Нефтерастворимый нейтрализатор				0,900		
5	Нефтяное сырье				70,441		
6	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)				505,876		
7	Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)				513,134		
		22,454		22,021	2 676,710		
			0,443				

Заполнение
таблицы

Эта таблица также заполняется автоматически по информации фактических и учетных остатков с учетом ЕУ и ТП и имеет следующую структуру:

- номенклатура;
- излишки:
 - излишки всего;
 - в том числе излишки на пересортицу;
 - в том числе излишки в пределах погрешности измерений;
 - излишки сверх норм (окончательные);
- недостача:
 - недостача всего;
 - в том числе недостача на пересортицу;
 - в том числе недостача в пределах погрешности измерений;
 - недостача на ЕУ и ТП;
 - недостача окончательная (сверх норм).

На следующей закладке формы указывается дополнительная информация о сотрудниках, которые принимали участие в проведении инвентаризации:

- сотрудник, который проверил информацию;
- бухгалтер, который утвердил результаты;
- таблица «Комиссия» (сотрудники, принимавшие участие в проведении инвентаризации).

Основная информ...	Состояние резерв...	Трубопроводы	Расчет ЕУ и ТП (9)	Расхождения (10)	Комиссия (3)	Прочее	Документы спис...
Сотрудник, который проверил информацию: Коробко В.А.		Должность: Генеральный директор					
Бухгалтер, который утвердил результаты: Томилова Н.С.		Должность: Юрист					
Комиссия:							
<input type="button" value="Добавить"/> <input type="button" value="Удалить"/> <input type="button" value="Вверх"/> <input type="button" value="Вниз"/> <input type="button" value="Загрузить из шаблона"/> Все действия ▾							
N	Председатель	Сотрудник	Должность				
1	<input checked="" type="checkbox"/>	Коробко В.А.	Генеральный директор				
2	<input type="checkbox"/>	Мирошников В.С.					
3	<input type="checkbox"/>	Кикадзе Т.Г.					

Для документа инвентаризации применяется следующий перечень печатных форм:

- накладная инвентаризации;
- инвентаризационная опись нефтепродуктов по форме «32-НП»;
- сличительная ведомость результатов инвентаризации нефтепродуктов по форме «33-НП»;
- расчет ЕУ и ТП для нефтепродуктов по форме «34-НП»;
- ведомость замеров на складе нефтепродуктов (приложение к инвентаризационной описи).

3.3.10 Оприходование

Документ используется для отражения в учете операций оприходования нефтепродуктов (выявленных излишков) или для ввода начальных остатков при начале работы с программой. Операция используется как для собственных, так и для давальческих нефтепродуктов. Документ может вводиться и заполняться полностью вручную, кроме того, доступен ввод на основании ранее оформленного документа инвентаризации. Ниже показана экранная форма документа оприходования.

Оприходование П0000000002 от 01.10.2016 9:00:00

Все действия ▾ ?

— Операция: Оприходование НП —

Номер: П0000000002 Дата: 01.10.2016 9:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Глебова Дата и время создания: 28.10.2016 16:27:05 Дата и время операции: 02.10.2016 8:30:00

Основная информация Нефтепродукты (1) Прочее Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000017 от 01.10.2016 9:00:00 Номер смены: 17 Дата и время начала: 01.10.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Тип собственности: Собственные ТМЦ

Владелец: Полное наименование: Организация: Тип договора: Организация:

Договор: Тип договора: Организация:

Пояснение по операции:
Было налито 20.09.2016 №57069346

Ответственный: Глебова Е.В. Должность: Организация:

В реквизитах документа указывается следующая информация:

- склад (выбирается из справочника «Склады»);
- тип собственности;
- контрагент и договор (для давальческих нефтепродуктов).

Таблица «Нефтепродукты» имеет следующую структуру:

- номенклатура (выбирается из справочника «Номенклатура»);
- плотность;
- объем;
- количество (масса).

Основная информация					
Нефтепродукты (1)					
Прочее					
Перенос в управленческий учет					
+ Добавить					
✖					
↑					
↓					
Все действия ▾					
N	Номенклатура	Единица измерения	Объем, л	Плотность, кг/дм ³	Масса, т
1	Топливо мазутное М-100	т			59,745
					59,745

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет приходные движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья и продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья и продукции).

Перенос в управленческий учет.

Для операции оприходования собственного сырья и продукции в управленческом учете создается документ «Оприходование нефтепродуктов». Операции, связанные оприходованием давальческого сырья и продукции в управленческий учет не переносятся.

3.3.11 Списание

Документ используется для отражения в учете затрат нефтепродуктов на производственные нужды, потерь, возникающих при их хранении, транспортировке, а также любых иных потерь, выявленных, например, в результате инвентаризации (как для собственных ТМЦ, так и для давальческих). Документ может вводиться и заполняться полностью вручную, также доступен его ввод на основании ранее оформленного документа инвентаризации (при этом документ заполняется автоматически). Экранная форма документа списания показана ниже на рисунке.

Списание П000000179 от 22.12.2016 9:00:00

Провести и закрыть Провести Все действия ?

Операция: Списание НП

Номер: П000000179 Дата: 22.12.2016 9:00:00 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Глебова Дата и время создания: 23.12.2016 10:36:36 Дата и время операции: 23.12.2016 8:30:00

Основная информация Нефтепродукты (1) Прочее Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000099 от 22.12.2016 9:00:00 Номер смены: 99 Дата и время начала: 22.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Тип собственности: Собственные ТМЦ

Владелец: Полное наименование:

Договор: Тип договора: Организация:

Пояснение по операции:

Для горелок АТ-101

Ответственный: Глебова Е.В. Должность:

В реквизитах документа указывается следующая информация:

- склад (выбирается из справочника «Склады»);
- тип собственности;
- контрагент и договор (для давальческих нефтепродуктов).

Таблица «Нефтепродукты» имеет следующую структуру:

- номенклатура (выбирается из справочника «Номенклатура»);
- плотность;
- объем;
- количество (масса).

N	Номенклатура	Единица измерения	Объем, л	Плотность, кг/дм ³	Масса, т
1	Топливо мазутное технологичес...	т			21,596
					21,596

Проведение документа.

При своем проведении документ выполняет расходные движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции (только для собственного сырья и продукции);
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции (только для давальческого сырья и продукции).

Перенос в управленческий учет.

Для операции списания по собственным сырью и продукции в управленческом учете создается документ «Списание нефтепродуктов». Операции, связанные со списанием давальческого сырья и продукции в управленческий учет не переносятся.

3.3.12 Перемещение

Документы этого вида служат для отражения в учете следующих видов операций:

- перемещение между складами (ввиду того, что в настоящее время учет ведется по одному складу, этот вид операции не используется);
- налив цистерн для временного хранения;
- слив цистерн с временного хранения.

Экранная форма документа показана ниже на рисунке.

Перемещение П0000000104 от 21.12.2016 12:14:21

Провести и закрыть | Провести | Все действия ?

Операция: Перемещение НП

Номер: П0000000104 | Дата: 21.12.2016 12:14:21 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Глебова | Дата и время создания: 21.12.2016 12:14:21 | Дата и время операции: 21.12.2016 12:14:21

Основная информация | Нефтепродукты (1) | Цистерны (11) | Прочее | Перенос в управленческий учет

Смена: Начало смены П0000000098 от 21.12.2016 9:00:00 | Номер смены: 98 | Дата и время начала: 21.12.2016 9:00:00

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Склад получатель: ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Тип операции: Налив цистерн для временного хранения

Ответственный: Глебова Е.В. | Должность:

Пояснение по операции:

В реквизитах документа указывается следующая информация:

- склад-отправитель;
- склад-получатель;
- тип операции:
 - между складами;
 - налив цистерн;
 - слив цистерн.

В таблице «Нефтепродукты» необходимо указывать следующий набор информации:

- номенклатура нефтепродуктов;
- плотность;
- объем;
- количество (масса).

Основная информация					
Нефтепродукты (1)					
Цистерны (11)					
Прочее					
Перенос в управленческий учет					
+ Добавить ✖ ↕ ↕ ↻ Заполнить по цистернам Все действия ▾					
N	Номенклатура	Единица измерения	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Масса, т
1	Нефтяной растворитель марка Т (высокая ...	т	868 160	0,7273	631,399
			868 160		631,399

Заполнение таблицы

Если для документа используются типы операций, связанные с наливом и сливом цистерн, то на отдельной закладке формы доступна таблица цистерн со следующей структурой:

- номенклатура нефтепродуктов;
- номер цистерны;
- тип цистерны;
- уровень;
- объем (рассчитывается по калибровке цистерны);
- температура;
- плотность;
- плотность при 20 °С (автоматически рассчитывается по ГОСТ);
- плотность при 15 °С (автоматически рассчитывается по ГОСТ);
- масса (рассчитывается автоматически).

Основная информация						
Нефтепродукты (1)						
Цистерны (11)						
Прочее						
Перенос в управленческий учет						
+ Добавить ✖ ↕ ↕ Все действия ▾						
N	Номенклатура	Номер цистерны	Уровень налива, см	t, °С	Плотн. при 20 °С, кг/дм³	Масса, т
		Тип цистерны	Объем, л	Плотность, кг/дм³	Плотн. при 15 °С, кг/дм³	
1	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	73980963 66	280,1 78 987	0 0,7328	0,7145 0,7190	57,429
2	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	73099129 90	279,8 78 917	0 0,7328	0,7145 0,7190	57,364
3	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	57019333 92	278,9 79 380	0 0,7328	0,7145 0,7190	57,707
4	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	57029878 92	279,8 79 580	0 0,7328	0,7145 0,7190	57,867
5	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	51418689 66	280,3 79 032	0 0,7332	0,7149 0,7194	57,479
6	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	57031536	277,4	0	0,7149	57,020
			868 160			631,399

Основной метод измерения массы в ЖД цистернах: ...

Информация из этой таблицы может использоваться для заполнения основной таблицы нефтепродуктов.

Проведение документа.

При своем проведении документ с типом операции «Перемещение между складами» выполняет приходные (по одному складу) и расходные (по другому складу) движения по следующим разделам оперативного учета (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59):

- общие остатки и обороты сырья и продукции.

Когда для документа используются типы операций, связанные с наливом и сливом цистерн, то при проведении записывается информация и цистернах на временном хранении (смотри раздел 3.1.5 «Учет цистерн на НПЗ» на стр. 63).

Перенос в управленческий учет.

В управленческий учет могут переноситься только операции перемещения между складами, но в настоящее время такие операции на НПЗ не используются, т. к. учет ведется по одному складу.

4 Отчеты и другие средства анализа информации

Отчеты служат для отображения на экране и для печати каких-либо итоговых или детальных данных. Отчеты сами по себе не хранят никакой информации, они извлекают информацию из других объектов, обрабатывают ее и выводят результаты на экран или печать. Основные приемы настройки и работы с отчетами описаны в руководстве к типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1».

4.1 Новые финансовые отчеты

Здесь будут описаны новые финансовые отчеты подсистемы управленческого учета.

4.1.1 Прейскурант

Возможности прейскурантного ценообразования были подробно описаны в разделе 2.3.2 «Ценообразование по прейскуранту» на стр. 36. Этот отчет служит для возможности распечатки текущего прейскуранта.

Прейскурант	
Параметры: Дата выборки: 02.11.2016 0:00:00	
Вид цен	
Номенклатура	Цена, руб
Основная (мелкий опт)	
Топливо мазутное М-100	9 000,00
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	24 677,50
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	24 500,00
Топливо технологическое тип С	30 253,10

4.1.2 Реестр заявок на оплату

Заявки на оплату были рассмотрены в разделе 2.2.2 «Заявки на оплату» на стр. 31. Этот отчет служит для возможности построения реестра таких заявок на оплату. Реестр имеет следующую структуру:

- дата заявки;
- контрагент;
- ИНН контрагента;
- КПП контрагента;
- договор;
- банковский счет контрагента;
- организация-плательщик;
- банковский счет организации-плательщика;
- номенклатура сырья или услуг, за которую планируется оплата;
- количество сырья или услуг;
- признак согласования заявки;
- руководитель, который согласовал оплату;
- признак утверждения заявки;
- руководитель, который утвердил заявку;
- дата оплаты;
- сумма по заявке;

- сумма к оплате.

4.1.3 Контроль оплаты инвойсов

Собственно инвойсы и задача учета их оплаты были описаны в разделе 2.4.7 «Счета на оплату (инвойсы) и учет оплаты по инвойсам» на стр. 53. Данный отчет служит для возможности анализа оплаты инвойсов. Ниже показан пример сформированной таблицы этого отчета.

Остатки и обороты по оплате инвойсов				
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016				
Контрагент	Сумма начальный остаток	Сумма приход	Сумма расход	Сумма конечный остаток
Приложение к договору				
Инвойс				
Документ движения				
ATLANTIS COMMODITIES TRADING	2 437 500,00	4 947 875,00	4 096 000,00	3 289 375,00
Приложение к договору с покупателем № 1 от 27 сентября 2016 г.	2 239 918,62			2 239 918,62
Приложение к договору с покупателем № 2 от 9 ноября 2016 г.	197 581,38			197 581,38
Приложение к договору с покупателем № 3 от 12 декабря 2016 г.		1 951 875,00	1 600 000,00	351 875,00
Счет на оплату № 75 от 14 декабря 2016 г.		1 951 875,00	1 600 000,00	351 875,00
Поступление на расчетный счет № 422230900 от 12 декабря 2016 г.			1 600 000,00	
Счет на оплату № 75 от 14 декабря 2016 г.		1 951 875,00		
Приложение к договору с покупателем № 4 от 15 декабря 2016 г.		1 000 000,00	500 000,00	500 000,00
Приложение к договору с покупателем № 5 от 26 декабря 2016 г.		1 996 000,00	1 996 000,00	
MEDESOIL TRADING LIMITED		8 323 490,72	7 566 015,72	757 475,00
Итого	2 437 500,00	13 271 365,72	11 662 015,72	4 046 850,00

4.1.4 Контроль оплаты ГТД

Собственно ГТД и задача учета их оплаты были описаны в разделе 2.4.6 «ГТД и учет оплаты по ГТД» на стр. 51. Данный отчет служит для возможности анализа оплаты по ГТД. Ниже показан пример сформированной таблицы этого отчета.

Остатки и обороты по оплате ГТД				
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016				
Контрагент	Сумма начальный остаток	Сумма приход	Сумма расход	Сумма конечный остаток
Договор				
Приложение к договору				
ГТД				
Документ движения				
ФТС России	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91
№ Тариф от 1 января 2016 г.	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91
	1 131 356,07		41 579 874,41	-40 448 518,34
Приложение к договору с покупателем № 18 от 2 сентября 2016 г.	10 432 175,98			10 432 175,98
Приложение к договору с покупателем № 20 от 9 сентября 2016 г.	2 917 041,95			2 917 041,95
Приложение к договору с покупателем № 1 от 17 октября 2016 г.	-4 403 275,15	46 638 915,28	43 686 598,27	-1 450 958,14
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/291116/0006638 от 29 ноября 2016 г.	3 750,00			3 750,00
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/301116/0006678 от 1 декабря 2016 г.	-4 109 113,18	4 112 863,18		3 750,00
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/301116/0006678 от 1 декабря 2016 г.		4 112 863,18		
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/031216/0021203 от 5 декабря 2016 г.	-297 911,97	9 035 822,71	8 737 910,74	
Списание с расчетного счета № 108134 от 1 декабря 2016 г.			4 230 600,00	
Списание с расчетного счета № 108139 от 2 декабря 2016 г.			4 507 310,74	
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/031216/0021203 от 5 декабря 2016 г.		9 035 822,71		
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/091216/0021686 от 13 декабря 2016 г.		6 579 838,97	6 579 838,97	
Списание с расчетного счета № 108143 от 5 декабря 2016 г.			248 067,33	
Списание с расчетного счета № 108197 от 8 декабря 2016 г.			2 349 081,86	
Списание с расчетного счета № 108221 от 9 декабря 2016 г.			3 982 689,78	
ГТД по экспортным сделкам № 10006063/091216/0021686 от 13 декабря 2016 г.		6 579 838,97		
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/081216/0006956 от 13 декабря 2016 г.		6 633 918,64	8 092 376,78	-1 458 458,14
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/061216/0006846 от 13 декабря 2016 г.		6 161 568,19	6 161 568,19	
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/131216/0007041 от 14 декабря 2016 г.		7 761 032,99	7 761 032,99	
ГТД по экспортным сделкам № 10006061/151216/0007146 от 16 декабря 2016 г.		6 353 870,60	6 353 870,60	
Приложение к договору с покупателем № 2 от 9 ноября 2016 г.	-2 247 009,88	18 063 379,35	15 989 847,43	-173 477,96
Приложение к договору с покупателем № 1 от 9 ноября 2016 г.	3 983 572,52	20 537 126,71		24 520 699,23
Приложение к договору с покупателем № 2 от 1 декабря 2016 г.		35 561 731,26	42 537 808,80	-6 976 077,54
Приложение к договору с покупателем № 3 от 12 декабря 2016 г.			4 225 470,24	-4 225 470,24
Приложение к договору с покупателем № 3 от 20 декабря 2016 г.			3 765 380,85	-3 765 380,85
Итого	11 813 861,49	120 801 152,60	151 784 980,00	-19 169 965,91

4.1.5 Бухгалтерские взаиморасчеты между собственными организациями

В программе добавлена возможность ведения забалансовых взаиморасчетов между собственными компаниями (смотри раздел 1.2.2 «Торговые схемы» на стр. 9). Состояние этих взаиморасчетов формируется на основании информации следующих видов документов:

- счета-фактуры (УПД) по схеме;
- счета-фактуры (УПД) входящие по схеме;
- платежные документы (когда в качестве контрагента фигурирует собственная организация).

Данный отчет служит для возможности анализа остатков и оборотов взаиморасчетов между собственными организациями. Для отчета доступны следующие фильтры и группировки:

- организация;
- контрагент.

Для остаточного отчета в таблицу выводятся остатки на дату формирования отчета (на конец дня). Для оборотного отчета доступны следующие в четыре значения:

- остатки на дату начала периода;
- приход за период;
- расход за период;
- остатки на дату конца периода.

Ниже показана сформированная таблица оборотно-сальдового отчета.

Остатки и обороты по бух. взаиморасчетам между собственными компаниями				
Параметры: Период: 01.11.2016 - 30.11.2016 Отбор: Организация Равно "Арктик Бункер"				
Контрагент	Сумма начальный остаток	Сумма приход	Сумма расход	Сумма конечный остаток
ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО	1 564 350 948,24	217 425 354,13	171 645 452,90	1 610 130 849,47
Списание с расчетного счета № 1175 от 25 октября 2016 г.	1 000 000,00			1 000 000,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2429 от 25 октября 2016 г.	1 089 142,78			1 089 142,78
Счет-фактура (УПД) выданный № 2479 от 25 октября 2016 г.	6 691 933,28			6 691 933,28
Счет-фактура (УПД) выданный № 2509 от 25 октября 2016 г.	4 895 999,12			4 895 999,12
Списание с расчетного счета № 1179 от 26 октября 2016 г.	200 000,00			200 000,00
Списание с расчетного счета № 1181 от 26 октября 2016 г.	600 000,00			600 000,00
Списание с расчетного счета № 1176 от 26 октября 2016 г.	3 000 000,00			3 000 000,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2510 от 26 октября 2016 г.	3 342 536,21			3 342 536,21
Списание с расчетного счета № 1185 от 27 октября 2016 г.	550 000,00			550 000,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2512 от 28 октября 2016 г.	4 287 521,36			4 287 521,36
Счет-фактура (УПД) выданный № 2517 от 29 октября 2016 г.	303 841,44			303 841,44
Счет-фактура (УПД) выданный № 2518 от 29 октября 2016 г.	309 898,08			309 898,08
Счет-фактура (УПД) выданный № 2519 от 30 октября 2016 г.	296 523,00			296 523,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2433 от 31 октября 2016 г.	1 066 547,77			1 066 547,77
Счет-фактура (УПД) выданный № 2513 от 31 октября 2016 г.	3 507 201,22			3 507 201,22
Списание с расчетного счета № 1205 от 1 ноября 2016 г.		8 000 000,00		8 000 000,00
Списание с расчетного счета № 1211 от 3 ноября 2016 г.		3 000 000,00		3 000 000,00
Списание с расчетного счета № 1241 от 3 ноября 2016 г.		4 500 000,00		4 500 000,00
Списание с расчетного счета № 1242 от 7 ноября 2016 г.		7 000 000,00		7 000 000,00
Списание с расчетного счета № 1243 от 7 ноября 2016 г.		11 800 000,00		11 800 000,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2478 от 7 ноября 2016 г.		1 076 518,42		1 076 518,42
Списание с расчетного счета № 1250 от 8 ноября 2016 г.		3 300 000,00		3 300 000,00
Списание с расчетного счета № 1251 от 9 ноября 2016 г.		1 500 000,00		1 500 000,00
Счет-фактура (УПД) выданный № 2842 от 9 ноября 2016 г.		4 132 460,77		4 132 460,77
Счет-фактура (УПД) выданный № 2843 от 9 ноября 2016 г.		2 384 209,81		2 384 209,81
Списание с расчетного счета № 1257 от 10 ноября 2016 г.		8 000 000,00		8 000 000,00
Списание с расчетного счета № 1267 от 11 ноября 2016 г.		250 000,00		250 000,00

4.2 Новые отчеты, связанные с производственным планированием

Здесь будут описаны новые отчеты подсистемы управленческого учета, связанные с

производственным планированием.

4.2.1 Сводный отчет

Этот отчет строится на выбранную дату и служит для возможности оперативного анализа производственной деятельности. В отчет выводятся следующие данные:

- переработка сырья с начала месяца;
- выпуск продукции с начала месяца;
- информация по закупке сырья с начала месяца;
- информация по отгрузке продукции с начала месяца;
- остатки сырья на текущую дату;
- остатки продукции на текущую дату;
- сводный график (по суткам и номенклатуре продукции) производства продукции с начала месяца;
- набор диаграмм с отображением состояния резервуаров с сырьем и продукцией на НПЗ на текущую дату.

Пример таблицы отчета показан на следующем рисунке.

Сводный отчет на конец дня 26.12.2016

Переработка сырья за Декабрь 2016

План				Факт на 26.12.2016		Выполнение на 26.12.2016		
План на Декабрь 2016		План на 26.12.2016		Переработано				
т	в среднем т/сутки	т	в среднем т/сутки	т	в среднем т/сутки	т	в среднем т/сутки	%
47 046	1 518	39 468	1 518	36 269	1 395	-3 199	-123	91,9

Производство продукции за Декабрь 2016

Вид продукции	План на Декабрь 2016		План на 26.12.2016		Факт на [Дата]		Отклонение	
	т	%	т	%	т	%	т	%
Нефрас ВС	10 941	23,8	9 178	23,5	8 851	24,4	-327	96,4
Нефрас НС	1 646	3,6	1 378	3,5	831	2,3	-547	60,3
М-100	22 668	49,3	19 006	48,7	18 875	51,9	-131	99,3
ТТС	10 745	23,4	9 445	24,2	7 777	21,4	-1 668	82,3
Всего	46 000		39 007		36 334		-2 673	93,1

Закупка сырья за Декабрь 2016

Направление	План на Декабрь 2016, т	Отгружено на 26.12.2016, т	Остаток, т
РН-ТРАНС - НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	10 432	7 838	2 594
Газпромнефть-Региональные продажи		24	
Саратовнефтегаз - НОВОПЕРЕЛЮБСКАЯ		746	
Всего	10 432	8 608	1 823

Отгрузка готовой продукции за Декабрь 2016

Вид продукции / направление	План		Факт на 26.12.2016			Отклонение от плана		Отклонение от заявки		Остаток к отгрузке до конца месяца
	На Декабрь 2016	На 26.12.2016	Завлено	Отгружено	Остаток к отгрузке	т	%	т	%	
Нефрас ВС	12 413	9 913	12 950	9 293	3 657	-620	93,7	-3 657	71,8	3 120
РФ	63	63		50		-13	79,7	50		13
Экспорт	12 350	9 850	12 950	9 242	3 708	-608	93,8	-3 708	71,4	3 108
Нефрас НС			25	25	25			-25		
РФ										
М-100	20 700	15 500	22 520	17 565	4 955	2 065	113,3	-4 955	78,0	3 135
РФ	1 000									1 000
Экспорт	19 700	15 500	22 520	17 565	4 955	2 065	113,3	-4 955	78,0	2 135
ТТС	8 102	7 176	3 270	6 276	-900	87,5	3 006	191,9	1 826	1 826
РФ	8 102	7 176	3 270	6 276	-900	87,5	3 006	191,9	1 826	
Всего	41 215	32 589	38 765	33 134	5 631	545	101,7	-5 631	85,5	8 081

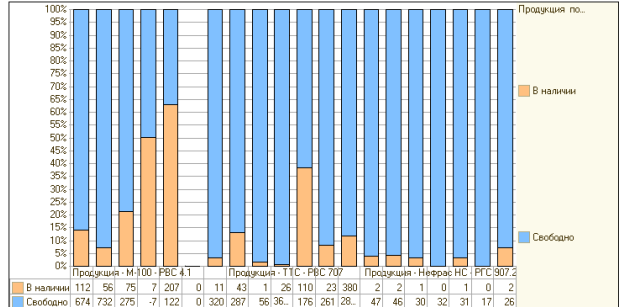
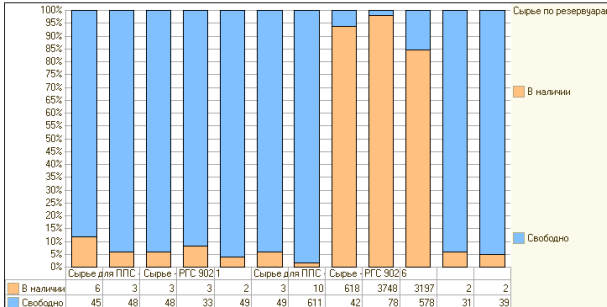
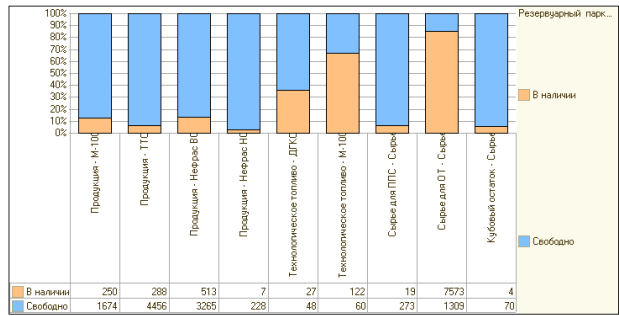
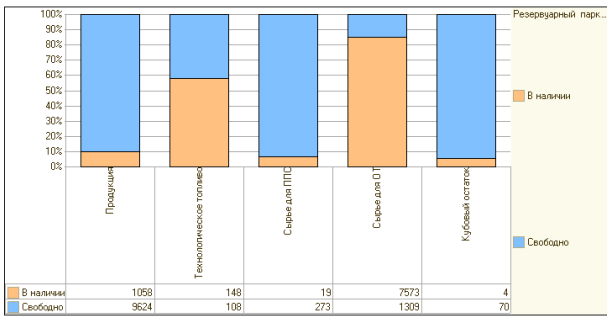
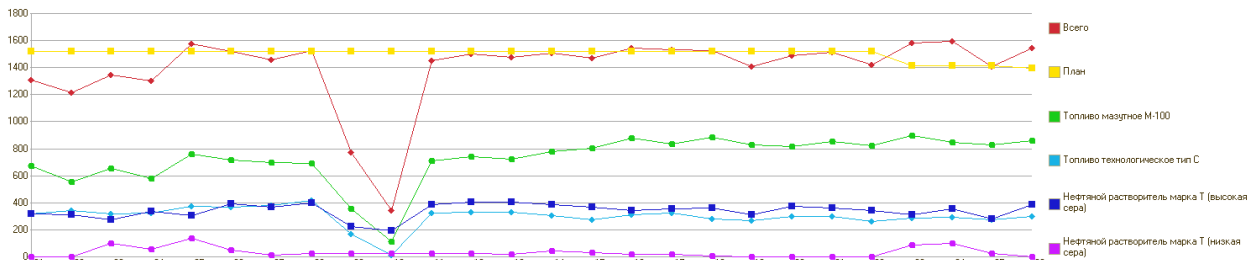
Остатки сырья на 26.12.2016

Место хранения	Остаток, т
В резервуарах	7 596
В цистернах на НПЗ	
В пути на НПЗ	12 673
На НБ Русснефть-Ерланск	29 118
Всего	49 388

Остатки продукции на 26.12.2016

Вид продукции	В резервуарах, т	В вагонах, т	Количество вагонов
Нефрас ВС	513	609	11
Нефрас НС	7		
М-100	250	2 057	32
ТТС	288		
Всего	1 058	2 666	43

Производство за период



4.2.2 План поставки сырья

Этот отчет служит для возможности быстрого анализа состояния плана поставки сырья. Пример сформированной таблицы этого отчета показан ниже.

План поставки сырья			
Параметры: Дата выборки: 31.12.2016 0:00:00			
Направление производства	План, т	Поставлено, т	Остаток, т
Номенклатура			
ОТ (основная технология)	40 992,000	40 800,064	191,936
Нефтяное сырье	40 992,000	40 775,924	216,076
Топливо мазутное технологическое		24,140	-24,140
ППС		246,762	-246,762
Нефтяное сырье		246,762	-246,762
Итого	40 992,000	41 046,826	-54,826

Отчет строится на выбранную дату с начала месяца с детализацией «Направление производства — Номенклатура». В числовые колонки выводится следующая информация:

- план (по документам «План поставки сырья», смотри раздел 2.1.1 «Поставка сырья для НПЗ» на стр. 19);
- фактическая поставка (по документам «Поступление сырья», смотри раздел 3.3.4 «Поступление сырья» на стр. 77);
- остаток (как разница между планом и фактом).

4.2.3 План отгрузки продукции

Этот отчет служит для возможности быстрого анализа состояния плана отгрузки продукции. Пример сформированной таблицы этого отчета показан ниже.

План отгрузки продукции			
Параметры: Дата выборки: 25.11.2016 0:00:00			
Направление отгрузки	План, т	Отгружено, т	Остаток, т
Способ отгрузки			
Номенклатура продукции			
РФ	13 501,000	2 605,987	10 895,013
Автотранспорт	13 501,000	2 605,987	10 895,013
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)		626,640	-626,640
Топливо мазутное технологическое	1,000		1,000
Топливо технологическое тип С	13 500,000	1 979,347	11 520,653
Экспорт	41 291,000	9 097,274	32 193,726
ЖД	41 291,000	9 097,274	32 193,726
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	17 291,000	3 985,257	13 305,743
Топливо мазутное М-100	24 000,000	5 112,017	18 887,983
Итого	54 792,000	11 703,261	43 088,739

Отчет строится на выбранную дату с начала месяца с детализацией «Направление отгрузки — Способ отгрузки — Номенклатура». В числовые колонки выводится следующая информация:

- план (по документам «План отгрузки продукции», смотри раздел 2.1.4 «Планирование отгрузки продукции НПЗ» на стр. 25);
- фактическая отгрузка (по документам «Отгрузка продукции», смотри раздел 3.3.5 «Отгрузка продукции» на стр. 87);
- остаток (как разница между планом и фактом).

4.2.4 План производства

Этот отчет служит для возможности быстрого анализа состояния плана производства

продукции. Пример сформированной таблицы этого отчета показан ниже.

План производства			
Параметры: Дата выборки: 30.12.2016 0:00:00			
Направление производства	План, т	Произведено, т	Остаток, т
Номенклатура продукции			
ОТ (основная технология)	45 400,000	43 926,281	1 473,719
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	10 941,000	10 603,094	337,906
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)		812,443	-812,443
Топливо мазутное М-100	22 668,000	23 259,458	-591,458
Топливо технологическое тип С	11 791,000	9 251,286	2 539,714
ППС	1 646,000		1 646,000
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	1 646,000		1 646,000
Итого	47 046,000	43 926,281	3 119,719

Отчет строится на выбранную дату с начала месяца с детализацией «Направление производства — Номенклатура продукции». В числовые колонки выводится следующая информация:

- план (по документам «План производства», смотри раздел 2.1.3 «План производства НПЗ» на стр. 23);
- фактический выпуск продукции (по документам «Отчет производства», смотри раздел 3.3.6 «Отчет производства» на стр. 94);
- остаток (как разница между планом и фактом).

4.2.5 Производственное планирование

Этот отчет служит для возможности производственного планирования с точки зрения баланса по сырью (в счет обеспечения потребностей производства) и баланса по продукции (в счет обеспечения отгрузки произведенной продукции). В отчете сделана попытка увязки планов производства и планов поставки сырья с одной стороны и планов производства и планов отгрузки продукции с другой стороны. Таблица отчета формируется на выбранную дату и за месяц в целом, при этом:

- за период с начала месяца по выбранную дату в отчет выводятся фактические данные (эта часть таблицы выделена зеленым);
- период с выбранной даты по конец месяца в отчет выводятся плановые данные (эта часть таблицы выделена желтым).

В зависимости от выбранного режима формирования, плановые данные в отчете рассчитываются такими способами:

- по графикам поставки и отгрузки из приложений к договорам с поставщиками и покупателями;
- по графикам из сводных планов поставки и отгрузки.

Для сырья раздел отчета формируется с детализацией по видам производства (ОТ, ППС и т. п.), при этом в строки таблицы выводится следующая информация:

- план производства;
- план поступления;
- поставка фактическая;
- в пути (по информации дислокации цистерн с сырьем в пути на НПЗ);
- остатки на НПЗ;
- плановый баланс.

Для продукции раздел отчета формируется с детализацией по номенклатуре продукции, при этом в строки таблицы выводится следующая информация:

- план производства;
- план отгрузки;
- отгрузка фактическая;
- остатки на НПЗ;
- плановый баланс.

Пример сформированной таблицы отчета показан ниже.

Баланс по сырью (по графикам поставки из приложений к договорам) за Декабрь 2016 г.												
Показатель	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
ОТ (основная технология)												
План производства	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465
План поступления	2 500	2 000										
Поставка фактическая	904		1 614	262	1 345	236	1 544	1 933		1 798	1 870	257
В пути		107	236	7 089	13 334			455	689	1 011		
Остатки на НПЗ	7 310	6 962	5 904	6 251								
Плановый баланс					18 120	16 655	15 190	14 181	13 405	12 951	11 486	10 021
ППС												
План производства	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
План поступления												
Поставка фактическая				247								
В пути												
Остатки на НПЗ	474	473	256	216								
Плановый баланс					163	110	57	4	-49	-102	-155	-200
Сырье итог												
План производства	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518
План поступления	2 500	2 000										
Поставка фактическая	904		1 614	508	1 345	236	1 544	1 933		1 798	1 870	257
В пути		107	236	7 089	13 334			455	689	1 011		
Остатки на НПЗ	7 785	7 435	6 160	6 467								
Плановый баланс					18 283	16 765	15 247	14 185	13 356	12 849	11 331	9 813
Баланс по продукции (по графикам отгрузки из приложений к договорам) за Декабрь 2016 г.												
Показатель	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)												
План производства	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
План отгрузки		500			900	900	450	400	900	450		1 350
Отгрузка фактическая		512			906		748	460	390	834		
Остатки на НПЗ	780	641	634	341								
Плановый баланс					-206	-753	-850	-897	-1 444	-1 541	-1 188	-2 185
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)												
План производства	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
План отгрузки	25											
Отгрузка фактическая												
Остатки на НПЗ	25	25	2	110								
Плановый баланс					163	216	269	322	375	428	481	534
Топливо мазутное М-100												
План производства	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731
План отгрузки	800				1 000	1 200		2 720		1 400	1 400	
Отгрузка фактическая	833				1 848		1 270		1 381	1 382		
Остатки на НПЗ	407	1 062	667	733								

4.2.6 Баланс к отгрузке покупателям

Этот отчет служит для возможности контроля наличия средств (предоплаты покупателей) под заявленные по приложениям объемы отгрузки. Пример сформированного отчета показан на следующем рисунке.

Баланс к отгрузке покупателям на 23.12.2016									
Контрагент / Дата	Приложение №	Номенклатура	Валюта	Средства	Долг	Заявлено	Цена	Отгружено	Остаток
ATLANTIS COMMODITIES TRADING			USD	3 737 367,23		22 300,000		6 389,842	
27.09.2016	1	Нефтяной растворитель марка Т				800,000	350,70	791,039	8,961
09.11.2016	2	Нефтяной растворитель марка Т				6 500,000	375,00	5 598,803	901,197
12.12.2016	3	Нефтяной растворитель марка Т				5 000,000	433,75		5 000,000
15.12.2016	4	Нефтяной растворитель марка Т				10 000,000			10 000,000
MEDESOIL TRADING LTD			USD	807 021,42		30 000,000		6 192,429	
01.12.2016	2	Топливо мазутное марка М-100				15 000,000	307,25	6 192,429	8 807,571
20.12.2016	3	Топливо мазутное марка М-100				15 000,000			15 000,000
ООО "АктивНефть"			Руб		79 363,40	1 000,000		995,544	
27.10.2016	6	Нефтяное сырье				1 000,000	17 350,00	995,544	4,456
ООО "Гастон"			Руб		15 312,00	150,000		89,480	
07.12.2016	1	Топливо технологическое тип С				150,000	31 900,00	89,480	60,520
ООО "Компания Беларети"			USD	1 024 854,24		10 000,000		5 794,501	
09.11.2016	1	Нефтяной растворитель марка Т				10 000,000	319,45	5 794,501	4 205,499
ООО "Ликада Плюс"			Руб	2 370 920,00		200,000		98,440	
14.12.2016	6	Топливо технологическое тип С				200,000	32 100,00	98,440	101,560
ООО "Ойл Ресурс Групп"			Руб		6 349 090,00	300,000		26,440	
20.12.2016	21	Топливо технологическое тип С				300,000	31 900,00	26,440	273,560
ООО "ОЭГ"			Руб	7 800 408,51		1 525,000		472,380	
15.12.2016	25	Топливо технологическое тип С				500,000	31 400,00	455,660	44,340
23.12.2016	28	Топливо технологическое тип С				1 000,000	31 400,00		1 000,000
23.12.2016	29	Нефтяной растворитель марка Т				25,000	24 200,00	16,720	8,280
ООО "РеалНефть"			Руб	1 128 434,00		40,000			
23.12.2016	7	Топливо технологическое тип С				40,000	31 450,00		40,000
ООО "Ритэйл Юг"						3 335,000			
23.12.2016	1	Топливо технологическое тип С				3 335,000	36 000,00		3 335,000
ООО "Сатурн"			Руб	10 548 380,55		600,000			
21.12.2016	23	Топливо технологическое тип С				600,000	31 900,00		600,000
ООО "ХишИнТэк"			Руб	422 006,00		110,000		57,280	
08.12.2016	7	Топливо технологическое тип С				110,000	31 500,00	57,280	52,720
ООО "ЭнергоТрейд"			Руб	15 275 804,88		75,000		24,560	
21.12.2016	10	Топливо технологическое тип С				75,000	31 900,00	24,560	50,440
ООО "Ютэк"			Руб	6 478 170,70		650,000		61,020	
21.12.2016	64	Топливо технологическое тип С				650,000	31 900,00	61,020	588,980

Состояние расчетов с прочими покупателями на 23.12.2016				
Контрагент	Валюта	Средства	Долг	
Global Marine Fuel (GMF) LLP	USD	4 604,72		
ООО "АВАНТАЖ-2010"	Руб		2 685 496,65	
ООО ТД "АВТОРИТЕТ"	Руб		3 100,00	
Общество с ограниченной ответственностью "Агрант"	Руб	4 240,00		
АДМИНИСТРАЦИЯ ДЗЕРЖИНСКОГО РАЙОНА	Руб	785 596,80		
ООО "Адыгейские нефтепродукты"	Руб		34 313 845,77	
Общество с ограниченной ответственностью "АВТЭКО-СК"	Руб		36 433,66	

4.3 Оперативные и производственные отчеты

Далее будут описаны оперативные отчеты, используемые для анализа производственной деятельности на НПЗ.

4.3.1 Выпуск продукции НПЗ

Этот отчет строится по совокупности документов «Отчет производства» (смотри раздел 3.3.6 «Отчет производства» на стр. 94) за выбранный период. В отчет выводится следующая информация:

- кросс-таблица (номенклатура продукции — дата) с результатами производства продукции за каждый день выбранного периода;
- сводная таблица с итогами производства за период;
- посуточный график производства продукции (как визуализация кросс-таблицы).

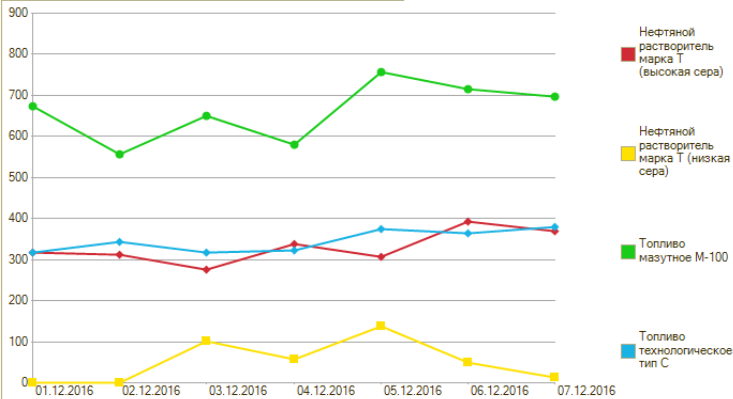
Пример сформированного отчета показан на следующем рисунке.

Выпуск продукции НПЗ

Параметры: Период: 01.12.2016 - 07.12.2016

Номенклатура продукции	01.12.2016		02.12.2016		03.12.2016		04.12.2016		05.12.2016		06.12.2016		07.12.2016		Итого	
	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	317,197	24,21	311,530	25,69	276,683	20,52	337,485	25,98	305,952	19,44	392,579	25,81	369,352	25,30	2 310,778	23,76
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)					102,660	7,61	57,477	4,42	137,457	8,73	48,525	3,19	13,629	0,93	359,748	3,70
Топливо мазутное М-100	674,656	51,50	556,786	45,92	651,010	48,29	581,355	44,75	756,942	48,09	715,038	47,01	696,391	47,71	4 632,178	47,63
Топливо технологическое тип С	318,245	24,29	344,140	28,38	317,790	23,57	322,839	24,85	373,624	23,74	364,859	23,99	380,245	26,05	2 421,742	24,90
Итого	1 310,098	100,00	1 212,456	100,00	1 348,143	100,00	1 299,156	100,00	1 573,975	100,00	1 521,001	100,00	1 459,617	100,00	9 724,446	100,00

Номенклатура продукции	Масса, т	%
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	2 310,778	23,76
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	359,748	3,70
Топливо мазутное М-100	4 632,178	47,63
Топливо технологическое тип С	2 421,742	24,90
Итого	9 724,446	100,00



4.3.2 Отгрузка продукции на НПЗ

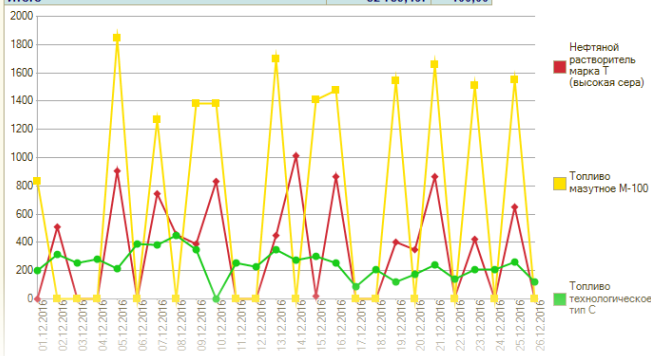
Этот отчет строится по совокупности документов «Отгрузка продукции» (смотри раздел 3.3.5 «Отгрузка продукции» на стр. 87) за выбранный период.

Отгрузка продукции НПЗ

Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016

Номенклатура продукции	01.12.2016		02.12.2016		03.12.2016		04.12.2016		05.12.2016		06.12.2016		07.12.2016		08.12.2016		09.12.2016	
	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%	Масса, т	%
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)			511,964	62,08					906,016	30,49			747,917	31,13	459,580	50,58		
Топливо мазутное М-100	832,856	80,51							1 847,997	62,20			1 270,211	52,86				
Топливо технологическое тип С	201,860	19,49	312,660	37,92	254,440	100,00	281,340	100,00	217,120	7,31	389,260	100,00	384,700	16,01	448,980	49,42		
Итого	1 034,516	100,00	824,624	100,00	254,440	100,00	281,340	100,00	2 971,133	100,00	389,260	100,00	2 402,828	100,00	908,560	100,00	2 122,120	100,00

Номенклатура продукции	Масса, т	%
Направление отгрузки		
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	8 898,039	27,18
РФ	50,200	0,56
Экспорт	8 847,839	99,44
Топливо мазутное М-100	17 564,968	53,65
Экспорт	17 564,968	100,00
Топливо технологическое тип С	6 276,460	19,17
РФ	6 276,460	100,00
Итого	32 739,467	100,00



В отчет выводится следующая информация:

- кросс-таблица (номенклатура продукции — дата) с результатами отгрузки продукции за каждый день выбранного периода;
- сводная таблица с итогами отгрузки за период;

- посуточный график отгрузки продукции (как визуализация кросс-таблицы).

Пример сформированного отчета показан на следующем рисунке.

4.3.3 Баланс по сырью на НПЗ

Этот отчет должен использоваться для возможности анализа обеспечения производства сырьем. В отчет выводится несколько отдельных таблиц (разделов) со следующей информацией:

- сырье на НПЗ (по информации складского учета сырья);
- сырье в пути на НПЗ (по информации дислокации цистерн с сырьем в пути на НПЗ);
- сырье в плане поставки (по информации плана поставки сырья).

Пример сформированного отчета показан ниже на рисунке.

Товарный баланс по сырью на 26.12.2016 0:00:00							
Сырье на НПЗ							
Направление / Номенклатура	Поставщик	Станция отправления	Дата поступления	Плотность	Количество, т	Стоимость 1 т, руб.	Стоимость, руб.
ОТ (основная технология)					7 118,115		127 848 571,95
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	21.12.2016	0,74	409,868	16 646,77	6 822 978,33
Нефтяное сырье	М-ОИЛ ООО	НОВОПЕРЕЛЮБСКАЯ	22.12.2016	0,74	474,584	22 000,00	10 440 848,00
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	22.12.2016	0,74	1 805,100	16 646,77	30 049 084,53
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	22.12.2016	0,822	193,813	18 800,59	3 643 798,75
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	23.12.2016	0,822	906,875	18 800,59	17 049 785,06
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	23.12.2016	0,822	775,394	18 800,59	14 577 864,68
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	25.12.2016	0,74	1 264,700	16 646,77	21 053 170,02
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	25.12.2016	0,822	1 287,781	18 800,59	24 211 042,59
					44,841		
Нефтяное сырье			22.12.2016		44,841		
Всего по Сырье на НПЗ					7 162,956	17 848,58	127 848 571,95
Сырье в пути на НПЗ							
Направление / Номенклатура	Поставщик	Станция отправления	Дата поступления	Плотность	Количество, т	Стоимость 1 т, руб.	Стоимость, руб.
ОТ (основная технология)					15 266,855		328 601 857,26
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	24.12.2016	0,822	1 613,244	18 800,59	30 329 939,01
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	24.12.2016	0,74	1 560,000	16 646,77	25 968 961,20
Нефтяное сырье	СОКАР РУС ООО	ПАРКА	24.12.2016	0,84	65,279	22 000,00	1 436 138,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	26.12.2016	0,8269	65,165	26 138,00	1 703 282,77
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	26.12.2016	0,74	1 421,050	16 646,77	23 655 892,51
Нефтяное сырье	М-ОИЛ ООО	НОВОПЕРЕЛЮБСКАЯ	27.12.2016	0,74	271,814	22 000,00	5 979 908,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	28.12.2016	0,8269	5 708,898	26 138,00	149 219 175,92
Нефтяное сырье	ТЕРРИГЕН	ЖЕЧА	28.12.2016	0,74	1 455,700	16 646,77	24 232 703,09
Нефтяное сырье	АктивНефть	ВЕРХНЕКОНДИНСКАЯ	28.12.2016	0,809	692,201	18 750,00	12 978 768,75
Нефтяное сырье	СОКАР РУС ООО	ПАРКА	28.12.2016	0,84	2 413,504	22 000,00	53 097 088,00
Всего по Сырье в пути на НПЗ					15 266,855	21 523,87	328 601 857,26
Сырье в плане отгрузки							
Направление / Номенклатура	Поставщик	Станция отправления	Дата поступления	Плотность	Количество, т	Стоимость 1 т, руб.	Стоимость, руб.
ОТ (основная технология)					12 000,000		313 656 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	28.12.2016	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	29.12.2016	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	31.12.2016	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	02.01.2017	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	03.01.2017	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Нефтяное сырье	ТРАНСФИН-М ПАО	НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	04.01.2017	0,8269	2 000,000	26 138,00	52 276 000,00
Всего по Сырье в плане отгрузки					12 000,000	26 138,00	313 656 000,00
Итого					34 429,811	22 367,43	770 106 429,21

4.3.4 Товарный баланс НПЗ

Товарный баланс НПЗ по сырью и продукции показывает сводную информацию по остаткам и движению нефтепродуктов за указанный период, с необходимой расшифровкой по видам

операций поступления и отгрузки. Пример «Товарного баланса НПЗ» приведен на рисунке ниже.

Товарный баланс НПЗ за период с 01.12.2016 по 15.12.2016									
Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД									
Номенклатура	Единица	Нач. ост. по замерам	Нач. ост. учетный	Расхождени я	Приход всего	Расход всего	Кон. ост. по замерам	Кон. ост. учетный	Расхождени я
Продукция	т	12 396,090	3 932,387	8 463,703	20 318,204	20 326,827	25 379,898	3 923,764	21 456,134
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	т	4 582,930	968,270	3 614,660	5 616,383	5 327,318	9 399,109	1 257,335	8 141,774
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера)	т	685,616	537,789	147,827	574,618	545,143	732,008	567,264	164,744
Топливо мазутное М-100	т	6 763,593	1 617,901	5 145,692	9 539,117	10 158,373	14 897,811	998,645	13 899,166
Топливо технологическое тип С	т	363,951	808,427	-444,476	4 588,086	4 295,993	350,970	1 100,520	-749,550
Сырье	т	7 712,426	8 120,836	-408,410	16 198,980	19 810,236	3 626,309	4 509,580	-883,271
Нефтяное сырье	т	7 712,426	8 120,836	-408,410	16 198,980	19 810,236	3 626,309	4 509,580	-883,271
Технология	т	105,768	79,909	25,859	356,978	318,749	155,648	118,138	37,510
Депрессорно-диспергирующая присадка	т		1,020	-1,020				1,020	-1,020
Дистиллят газового конденсата средний (сернистый)	т	30,430	33,187	-2,757	39,201	32,421	43,529	39,967	3,562
Нефтерастворимый ингибитор коррозии	т		0,900	-0,900				0,900	-0,900
Нефтерастворимый нейтрализатор	т		0,900	-0,900				0,900	-0,900
Топливо мазутное технологическое	т	75,338	43,902	31,436	317,777	286,328	112,119	75,351	36,768
Всего		20 214,284	12 133,132	8 081,152	36 874,162	40 455,812	29 161,855	8 551,482	20 610,373

Расшифровка движений

В колонки отчета выводится следующий набор информации:

- номенклатура;
- единица;
- состояние на начало периода:
 - начальный остаток учетный;
 - начальный остаток по замерам;
 - расхождения;
- приход всего (с возможностью расшифровки по видам приходных операций);
- расход всего (с возможностью расшифровки по видам расходных операций);
- состояние на конец периода:
 - конечный остаток учетный;
 - конечный остаток по замерам;
 - расхождения.

4.3.5 Справка о состоянии резервуаров

Этот отчет служит для возможности контроля за состоянием остатков нефтепродуктов в резервуарах НПЗ. Таблица формируется со следующей детализацией:

- номенклатура сырья или продукции;
- вид нефтепродуктов;
- резервуар.

Состав числовых данных имеет следующую структуру:

- плотность при 20 °С;
- плотность при 15 °С;
- полный объем, м³;
- наличие нефтепродуктов:

- объем, м³;
- масса, т;
- в т.ч. технологический остаток
 - объем, м³;
 - масса, т;
- Коммерческий остаток
 - объем, м³;
 - масса, т;
- свободная емкость
 - объем, м³;
 - масса, т;

Пример сформированной таблицы отчета показан ниже на рисунке.

Справка о наличии нефтепродуктов и свободных емкостей в резервуарах на 20.12.2016 Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД													
Номенклатура / Резервуар	Плотность при 20 °С, кг/дм ³	Плотность при 15 °С, кг/дм ³	Полный объем, м ³	Наличие нефтепродуктов			В т.ч. технологический остаток		Коммерческий остаток		Свободная емкость		
				Объем, м ³	Масса, т	%	Объем, м ³	Масса, т	Объем, м ³	Масса, т	Объем, м ³	Масса, т	%
М-100			2 150,000	545,889	490,459	25,4	131,094	118,082	414,795	372,377	1 604,111	1 448,199	74,6
Продукция			2 150,000	545,889	490,459	25,4	131,094	118,082	414,795	372,377	1 604,111	1 448,199	74,6
РВС 4.1	0,912	0,916	850,000	38,094	34,549	4,5	38,094	34,549			811,906	736,351	95,5
РВС 4.3	0,917	0,920	850,000	383,230	325,964	42,7	50,000	44,870	313,230	281,094	488,770	436,829	57,3
РВС 701	0,911	0,915	380,000	138,710	124,632	36,5	40,000	35,940	86,710	88,692	241,290	216,801	63,5
РГС 10.2	0,895	0,910	70,000	5,855	5,314	8,4	3,000	2,723	2,855	2,591	64,145	58,218	91,6
Нефрас ВС			5 300,000	716,579	523,451	13,5	230,000	167,907	486,579	355,544	4 583,421	3 346,106	86,5
Продукция			5 300,000	716,579	523,451	13,5	230,000	167,907	486,579	355,544	4 583,421	3 346,106	86,5
РВС 5.4	0,716	0,720	4 500,000	566,128	413,026	12,6	200,000	145,913	366,128	267,113	3 933,872	2 870,007	87,4
РВС 703	0,717	0,722	400,000	71,186	51,123	17,8	15,000	10,772	56,186	40,351	328,814	236,141	82,2
РВС 704	0,726	0,731	400,000	79,265	59,302	19,8	15,000	11,222	64,265	48,080	320,735	239,957	80,2
Нефрас НС			341,000	71,053	48,362	20,8	7,929	5,482	63,124	42,880	269,947	189,120	79,2
Продукция			341,000	71,053	48,362	20,8	7,929	5,482	63,124	42,880	269,947	189,120	79,2
РГС 803	0,711	0,695	45,000	1,112	0,791	2,5	1,000	0,711	0,112	0,080	43,888	31,219	97,5
РГС 804	0,716	0,697	45,000	0,346	0,248	0,8	0,346	0,248			44,654	32,006	99,2
РГС 805	0,719	0,700	45,000	0,813	0,584	1,8	0,813	0,584			44,187	31,741	98,2
РГС 806	0,693	0,674	24,000	0,100	0,069	0,4	0,100	0,069			23,900	16,491	99,6
РГС 807	0,674	0,665	40,000	17,134	11,559	42,8	1,000	0,675	16,134	10,884	22,866	15,426	57,2
РГС 907.1	0,671	0,679	72,000	49,878	33,958	69,3	3,000	2,042	46,878	31,916	22,122	15,061	30,7
РГС 907.2	0,696	0,676	70,000	1,670	1,153	2,4	1,670	1,153			68,330	47,176	97,6
ТТС			6 170,000	493,700	410,063	8,0	106,953	88,999	386,747	321,064	5 676,300	4 716,717	92,0
Продукция			6 170,000	493,700	410,063	8,0	106,953	88,999	386,747	321,064	5 676,300	4 716,717	92,0
РВС 5.3	0,819	0,821	4 500,000	30,883	25,745	0,7	30,883	25,745			4 469,117	3 725,591	99,3
РВС 702	0,819	0,823	400,000	305,677	255,257	76,4	40,000	33,402	265,677	221,855	94,323	78,765	23,6
РВС 705			400,000								400,000	320,000	100,0
РВС 706	0,822	0,826	400,000	14,882	12,471	3,7	14,882	12,471			385,118	322,726	96,3
РВС 707	0,821	0,825	400,000	141,070	115,598	35,3	20,000	16,389	121,070	99,209	258,930	212,177	64,7
РГС 920	0,836	0,821	70,000	1,188	0,982	1,7	1,188	0,982			68,812	57,459	98,3
Сырье			11 200,000	5 619,916	4 767,247	50,2	503,358	427,364	5 116,558	4 339,883	5 590,084	4 748,359	49,8
Кубовый остаток			100,000	12,496	10,414	12,5	6,000	4,992	6,496	5,422	87,504	72,760	87,5
РГС 910.1	0,835	0,832	45,000	9,380	7,830	20,8	3,000	2,504	6,380	5,326	35,620	29,734	79,2
РГС 910.2	0,827	0,841	55,000	3,116	2,584	5,7	3,000	2,488	0,116	0,096	51,884	43,026	94,3
Сырье для ОТ			10 700,000	5 578,771	4 732,840	52,1	479,659	407,572	5 099,112	4 325,268	5 121,229	4 385,063	47,9
РВС 4.2	0,829	0,833	850,000	252,215	213,645	29,7	50,000	42,354	202,215	171,291	597,785	506,369	70,3
РВС 4.4	0,869	0,872	850,000	29,659	26,056	3,5	29,659	26,056			820,341	720,685	96,5
РВС 5.1	0,852	0,856	4 500,000	2 718,816	2 341,461	60,4	200,000	172,241	2 518,816	2 169,220	1 781,184	1 533,967	39,6
РВС 5.2	0,826	0,829	4 500,000	2 578,081	2 151,678	57,3	200,000	166,921	2 378,081	1 984,757	1 921,919	1 604,042	42,7
Сырье для ППС			400,000	28,649	23,993	7,2	17,699	14,800	10,950	9,193	371,351	310,536	92,8
РГС 902.1	0,841	0,829	70,000	11,476	9,643	16,4	3,000	2,521	8,476	7,122	58,524	49,176	83,6
РГС 902.2	0,841	0,829	70,000	3,461	2,908	4,9	3,000	2,521	0,461	0,387	66,539	55,907	95,1
РГС 902.3	0,841	0,829	70,000	4,013	3,372	5,7	3,000	2,521	1,013	0,851	65,987	55,447	94,3
РГС 902.4	0,833	0,818	50,000	4,000	3,326	8,0	3,000	2,497	1,000	0,832	46,000	38,284	92,0

4.3.6 Журнал измерений в резервуарах

Этот отчет используется для возможности построения реестра измерений, произведенных в резервуарах за некоторый выбранный период. Пример сформированного отчета показан ниже на рисунке.

Журнал измерений в резервуарах за период с 01.12.2016 по 10.12.2016

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД
Резервуар: РВС 5,1

Дата измерений	Время измерений	Смена	Тип операции	Тип замера	Наименование нефтепродукта	Уровень общий, см	Объем, м³	t, °C	Плотность, кг/дм³	Плотн. при 20°C, кг/дм³	Плотн. при 15°C, кг/дм³	Масса, т	Содержание серы, ppm
01.12.2016	8:30:00	№ 77 от 30 ноября 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	1 148,0	3 941,868	4,9	0,8448	0,8341	0,8376	3 323,961	7 540
01.12.2016	8:30:00	№ 78 от 1 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	1 148,0	3 941,868	4,9	0,8448	0,8341	0,8376	3 323,961	7 540
02.12.2016	8:30:00	№ 78 от 1 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	991,0	3 402,443	3,2	0,8460	0,8341	0,8376	2 869,093	8 440
02.12.2016	8:30:00	№ 79 от 2 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	991,0	3 402,443	3,2	0,8460	0,8341	0,8376	2 869,093	8 440
03.12.2016	8:30:00	№ 79 от 2 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	862,0	2 959,284	2,6	0,8481	0,8358	0,8393	2 500,390	8 160
03.12.2016	8:30:00	№ 80 от 3 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	862,0	2 959,284	2,6	0,8481	0,8358	0,8393	2 500,390	8 160
04.12.2016	8:30:00	№ 80 от 3 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	735,0	2 523,027	2,0	0,8477	0,8350	0,8385	2 129,773	8 080
04.12.2016	8:30:00	№ 81 от 4 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	735,0	2 523,027	2,0	0,8477	0,8350	0,8385	2 129,773	8 080
05.12.2016	8:30:00	№ 81 от 4 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	745,0	2 557,366	2,6	0,8479	0,8356	0,8391	2 159,768	8 300
05.12.2016	8:30:00	№ 82 от 5 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	745,0	2 557,366	2,6	0,8479	0,8356	0,8391	2 159,768	8 300
06.12.2016	8:30:00	№ 82 от 5 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	625,0	2 145,298	0,9	0,8484	0,8349	0,8384	1 810,703	8 470
06.12.2016	8:30:00	№ 83 от 6 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	625,0	2 145,298	0,9	0,8484	0,8349	0,8384	1 810,703	8 470
07.12.2016	8:30:00	№ 83 от 6 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	1 137,0	3 904,071	1,0	0,8445	0,8310	0,8345	3 280,070	7 740
07.12.2016	8:30:00	№ 84 от 7 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	1 137,0	3 904,071	1,0	0,8445	0,8310	0,8345	3 280,070	7 740
08.12.2016	8:30:00	№ 84 от 7 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	558,0	1 915,258	0,6	0,8418	0,8279	0,8315	1 603,046	6 580
08.12.2016	8:30:00	№ 85 от 8 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	558,0	1 915,258	0,6	0,8418	0,8279	0,8315	1 603,046	6 580
09.12.2016	8:30:00	№ 85 от 8 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	978,0	3 357,783	-1,9	0,8428	0,8272	0,8307	2 808,421	7 530
09.12.2016	8:30:00	№ 86 от 9 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	978,0	3 357,783	-1,9	0,8428	0,8272	0,8307	2 808,421	7 530
10.12.2016	8:30:00	№ 86 от 9 декабря 2016 г.	Конец смены	На конец смены	Нефтяное сырье	1 158,0	3 976,229	7,8	0,8382	0,8295	0,8331	3 334,357	7 360
10.12.2016	8:30:00	№ 87 от 10 декабря 2016 г.	Начало смены	На начало смены	Нефтяное сырье	1 158,0	3 976,229	7,8	0,8382	0,8295	0,8331	3 334,357	7 360

Здесь в колонки отчета выводится следующая информация:

- Дата и время измерений;
- смена;
- тип замера и тип замера (на начало смены, на конец смены);
- наименование нефтепродуктов;
- уровень общий, см;
- объем, л;
- температура;
- плотность, кг/дм³;
- плотность при 20 °C, кг/дм³;
- плотность при 15 °C, кг/дм³;
- масса, т;
- содержание серы, %.

4.3.7 Реестр отгрузок с НПЗ

Этот отчет служит для построения реестра отгрузок продукции за выбранный период. Реестр формируется по информации документов «Отгрузка продукции» (смотри раздел 3.3.5 «Отгрузка продукции» на стр. 87). Для отчета можно установить следующие фильтры:

- способ отгрузки;
- контрагенты (списочный фильтр).

В таблицу отчета выводится следующая информация:

- дата отгрузки;
- покупатель;
- номенклатура;
- количество (масса);
- объем;
- цена;
- сумма.
- водитель;
- автомобиль;
- прицеп.

Ниже на рисунке показан пример сформированного реестра отгрузок нефтепродуктов.

Реестр отгрузок НПЗ за период с 01.12.2016 по 01.12.2016 (по датам смен)

Склад: Все
Покупатели: Все
Номенклатура: Все
Способ отгрузки: Все

Дата	Покупатель	Номенклатура	Масса, т	Объем, л	Цена за 1 т	Сумма	Водитель	Модель авто	№ авто	Прицеп	№ в/ц
01.12.2016	ТК НАФТА ТРЕЙД ООО	ТТС	19,800	23 650	31 300,00 Руб	619 740,00	Лавренцов Александр Викторович	МАЗ	Р857СХ190	В00260 77	
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	59,990		301,10 USD	18 062,99					50128529
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	59,676		301,10 USD	17 968,44					50321132
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	65,954		301,10 USD	19 858,75					50677384
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	68,331		301,10 USD	20 574,46					51044204
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	65,975		301,10 USD	19 865,07					51466753
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	65,808		301,10 USD	19 814,79					54052139
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	65,736		301,10 USD	19 793,11					57038754
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	67,994		301,10 USD	20 472,99					57226136
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	59,753		301,10 USD	17 991,63					57270951
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	67,473		301,10 USD	20 316,12					57678930
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	59,995		301,10 USD	18 064,49					58282526
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	58,898		301,10 USD	17 734,19					58282971
01.12.2016	MEDES OIL TRADING	M-100	67,273		301,10 USD	20 255,90					74910365
01.12.2016	ОЭГ ООО	ТТС	25,140	30 350	30 800,00 Руб	774 312,00	Клименко Александр Анатольевич	Мерседес	К950НН 32	ВА6877 32	
01.12.2016	ЭнергоТрейд (ООО)	ТТС	24,600	29 520	Руб		Кансков Валерий Алексеевич	МАН	Н 637 МУ 67	ВР 209350	
01.12.2016	Ойл Ресурс Групп ООО	ТТС	25,820	31 000	31 300,00 Руб	808 166,00	Волочков Александр Александрович	ДАФ	М225СЕ32	АМ6722 32	
01.12.2016	ОЭГ ООО	ТТС	32,640	39 400	30 800,00 Руб	1 005 312,00	Кошеваров Андрей Владимирович	Вольво	М541МВ32	АМ1162 32	
01.12.2016	Фазис-Брянск ООО	ТТС	29,280	35 290	31 300,00 Руб	916 464,00	Кузнецов Андрей Сергеевич	ДАФ	Н057ВА32	АМ4455 32	
01.12.2016	Ойл Ресурс Групп ООО	ТТС	19,400	23 400	31 300,00 Руб	607 220,00	Гайлит Роман Александрович	Вольво	А464ЕО 50	ВХ0178 50	
01.12.2016	ОЭГ ООО	ТТС	24,980	30 123	30 800,00 Руб	769 384,00	Шульдешов Александр Викторович	ДАФ	М599УА32	АМ4490 32	
Итого			1 034,516	242 733,00							

Цена и сумма в данный отчет выводятся по информации связанного с отгрузкой приложения к договору.

4.3.8 Реестр поставок на НПЗ

Этот отчет служит для построения реестра поставок сырья на НПЗ за выбранный период. Реестр формируется по информации документов «Поступление сырья» (смотри раздел 3.3.4 «Поступление сырья» на стр. 77). Для отчета можно установить следующие фильтры:

- способ отгрузки;
- станция отправления;
- поставщики (списочный фильтр).

Отчет формируется в двух вариантах:

- реестр поставок сырья (по документам);
- реестр слитых цистерн.

В колонки таблицы отчета выводится следующая информация:

- дата поставки;
- документ поставки;
- способ отгрузки;
- поставщик;
- договор;
- базис поставки;
- номенклатура;
- единица измерения;
- количество цистерн;
- количество (масса);
- цена;
- сумма.

Ниже на рисунке показан пример сформированного отчета.

Реестр поставок за период с 01.12.2016 по 10.12.2016

Способ отгрузки НП: Все
Склад: Все
Поставщики: Все
Станция отправления: Все

ПЕРВЫЙ ЗАВОД

Дата	Документ поставки	Способ отгрузки	Поставщик	Договор	Базис поставки	Номенклатура	Ед.	Кол-во в/ц	Масса, т	Цена за 1 т	Сумма
01.12.2016	№ 135 от 1 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	10	642,972	21 000,00	13 502 412,00
01.12.2016	№ 136 от 1 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	4	260,750		
03.12.2016	№ 137 от 3 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	21	1 352,257	21 000,00	28 397 397,00
03.12.2016	№ 138 от 3 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	4	261,650		
04.12.2016	№ 142 от 4 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "М-ОЙЛ"	№ ПС15-11-ЗГК от 5 ноября 2015 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	4	246,762	22 000,00	5 428 764,00
04.12.2016	№ 139 от 4 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	3	196,050		
04.12.2016	№ 140 от 4 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	1	65,600		
05.12.2016	№ 144 от 5 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	20	1 284,161	21 000,00	26 967 381,00
05.12.2016	№ 145 от 5 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "М-ОЙЛ"	№ ПС15-11-ЗГК от 5 ноября 2015 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	1	61,173	22 000,00	1 345 806,00
06.12.2016	№ 146 от 6 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "АктивНефть"	№ 2/2410 от 24 октября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	4	235,640	18 750,00	4 418 250,00
07.12.2016	№ 147 от 7 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	4	258,250		
07.12.2016	№ 149 от 7 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	11	704,965	21 000,00	14 804 265,00
07.12.2016	№ 150 от 7 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	8	517,022	18 800,59	9 720 318,64
07.12.2016	№ 148 от 7 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "АктивНефть"	№ 2/2410 от 24 октября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	1	63,803	18 750,00	1 196 306,25
08.12.2016	№ 153 от 8 декабря 2016 г.	ЖД	ООО "НК "Русснефть-Брянск"			Нефтяное сырье	т	4	256,950		
08.12.2016	№ 151 от 8 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	1	64,298	18 800,59	1 208 840,34
08.12.2016	№ 152 от 8 декабря 2016 г.	ЖД	Публичное акционерное общество "ТрансФин-М"	№ 2/16/ПЗ/ДЗ от 8 сентября 2016 г.	Франко-станция отправления	Нефтяное сырье	т	25	1 611,743	18 800,59	30 301 719,33

Цена и сумма в данный отчет выводятся по информации связанного с отгрузкой приложения к договору.

4.3.9 Анализ отгрузки продукции с НПЗ

Этот отчет используется для возможности формирования сводной информации по отгрузке продукции с НПЗ и формируется с различной детализацией. Для отчета доступны следующие фильтры и группировки:

- период;
- тип собственности;
- номенклатура продукции;
- контрагент;
- направление отгрузки;
- цена.

Пример сформированного иерархического отчета с группировкой «Способ отгрузки — контрагент — тип собственности» показан ниже.

Анализ отгрузки продукции с НПЗ					
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016					
Способ отгрузки	Направление отгрузки				Масса, т
Контрагент					
Тип собственности	Номенклатура	Дата	Документ отгрузки	Цена	
Автотранспорт	РФ				6 326,660
Гастон					89,480
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	09.12.2016	Отгрузка № 372 от 9 декабря 2016 г.	31 900,00	32,460
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	13.12.2016	Отгрузка № 405 от 13 декабря 2016 г.	31 900,00	24,860
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	15.12.2016	Отгрузка № 431 от 15 декабря 2016 г.	31 900,00	32,160
Ликада Плюс					433,120
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	07.12.2016	Отгрузка № 331 от 7 декабря 2016 г.	31 500,00	24,200
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	08.12.2016	Отгрузка № 345 от 8 декабря 2016 г.	31 500,00	24,680
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	09.12.2016	Отгрузка № 363 от 9 декабря 2016 г.	31 700,00	19,440
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	09.12.2016	Отгрузка № 364 от 9 декабря 2016 г.	31 700,00	24,660
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	09.12.2016	Отгрузка № 365 от 9 декабря 2016 г.	31 700,00	24,720
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	11.12.2016	Отгрузка № 384 от 11 декабря 2016 г.	31 700,00	19,540
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	13.12.2016	Отгрузка № 395 от 13 декабря 2016 г.	31 600,00	24,820
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	13.12.2016	Отгрузка № 400 от 13 декабря 2016 г.	31 600,00	24,820
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	16.12.2016	Отгрузка № 441 от 16 декабря 2016 г.	31 700,00	24,800
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	18.12.2016	Отгрузка № 450 от 18 декабря 2016 г.	31 700,00	24,600
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	19.12.2016	Отгрузка № 461 от 19 декабря 2016 г.	31 700,00	24,600
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	21.12.2016	Отгрузка № 473 от 21 декабря 2016 г.	32 100,00	24,600
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	22.12.2016	Отгрузка № 488 от 22 декабря 2016 г.	32 100,00	24,580
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	22.12.2016	Отгрузка № 489 от 22 декабря 2016 г.	32 100,00	24,580
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	23.12.2016	Отгрузка № 500 от 23 декабря 2016 г.	32 100,00	24,680
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	24.12.2016	Отгрузка № 506 от 24 декабря 2016 г.	32 100,00	24,560
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	25.12.2016	Отгрузка № 508 от 25 декабря 2016 г.	32 100,00	24,640
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	26.12.2016	Отгрузка № 522 от 26 декабря 2016 г.	32 100,00	24,600
МОСНЕФТТРАНС					25,040
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	14.12.2016	Отгрузка № 415 от 14 декабря 2016 г.	32 000,00	25,040
Ойл Ресурс Групп ООО					1 108,140
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	01.12.2016	Отгрузка № 268 от 1 декабря 2016 г.	31 300,00	25,820
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	01.12.2016	Отгрузка № 267 от 1 декабря 2016 г.	31 300,00	19,400
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	02.12.2016	Отгрузка № 275 от 2 декабря 2016 г.	31 300,00	15,360
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	02.12.2016	Отгрузка № 277 от 2 декабря 2016 г.	31 300,00	24,420
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	02.12.2016	Отгрузка № 279 от 2 декабря 2016 г.	31 300,00	22,960
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	02.12.2016	Отгрузка № 280 от 2 декабря 2016 г.	31 300,00	8,900
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	03.12.2016	Отгрузка № 283 от 3 декабря 2016 г.	31 300,00	19,380
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	03.12.2016	Отгрузка № 284 от 3 декабря 2016 г.	31 300,00	22,340
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	03.12.2016	Отгрузка № 289 от 3 декабря 2016 г.	31 300,00	25,460
Собственные ТМЦ	Топливо технологическое тип С	04.12.2016	Отгрузка № 301 от 4 декабря 2016 г.	31 300,00	22,500

4.3.10 Анализ поставки сырья на НПЗ

Этот отчет используется для возможности формирования сводной информации по поставкам сырья на НПЗ и формируется с различной детализацией. Для отчета доступны следующие фильтры и группировки:

- период;
- тип собственности;
- номенклатура сырья;
- контрагент;
- способ отгрузки;
- направление производства;
- станция отправления;
- цена.

В числовые колонки выводится следующий набор информации:

- масса по данным поставщика;
- масса по замерам на НПЗ;
- недостача абсолютная (по массе);
- недостача относительная (в процентах);
- сумма недостачи.

Пример сформированного иерархического отчета с группировкой «Способ отгрузки — контрагент — направление производства» показан ниже.

Анализ поставок сырья на НПЗ						Масса по данным поставщика, т	Масса по замерам при приемке, т	Недостача, т	Недостача, %	Сумма недостачи, руб.
Способ отгрузки						Т	Т	Т	%	руб.
Контрагент										
Направление производства						Т	Т	Т	%	руб.
Станция отправления	Номенклатура	Дата	Документ поставки	Цена						
ЖД						9 882,254	9 808,647	73,607	0,01	1 396 093,62
АктивНефть						299,443	302,976	-3,533	-0,01	-66 243,75
ОТ (основная технология)						299,443	302,976	-3,533	-0,01	-66 243,75
ВЕРХНЕКОНДИНСКАЯ	Нефтяное сырье	06.12.2016	Поступление № 146 от 6 декабря 2016 г.	18 750,00	235,640	240,377	-4,737	-0,02	-88 818,75	
ВЕРХНЕКОНДИНСКАЯ	Нефтяное сырье	07.12.2016	Поступление № 148 от 7 декабря 2016 г.	18 750,00	63,803	62,599	1,204	0,02	22 575,00	
М-ОЙЛ ООО						307,935	308,688	-0,753	0,00	-16 566,00
ОТ (основная технология)						61,173	61,590	-0,417	-0,01	-9 174,00
НОВОПЕРЕЛЮБСКАЯ	Нефтяное сырье	05.12.2016	Поступление № 145 от 5 декабря 2016 г.	22 000,00	61,173	61,590	-0,417	-0,01	-9 174,00	
ППС						246,762	247,098	-0,336	0,00	-7 392,00
НОВОПЕРЕЛЮБСКАЯ	Нефтяное сырье	04.12.2016	Поступление № 142 от 4 декабря 2016 г.	22 000,00	246,762	247,098	-0,336	0,00	-7 392,00	
Руснефть-Брянск						1 810,500	1 805,368	5,132	0,00	0,00
ОТ (основная технология)						1 810,500	1 805,368	5,132	0,00	0,00
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	01.12.2016	Поступление № 136 от 1 декабря 2016 г.		260,750	259,751	0,999	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	03.12.2016	Поступление № 138 от 3 декабря 2016 г.		261,850	260,850	0,800	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	04.12.2016	Поступление № 139 от 4 декабря 2016 г.		196,050	195,148	0,902	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	04.12.2016	Поступление № 140 от 4 декабря 2016 г.		65,600	65,442	0,158	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	07.12.2016	Поступление № 147 от 7 декабря 2016 г.		258,250	257,830	0,420	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	08.12.2016	Поступление № 153 от 8 декабря 2016 г.		256,950	256,346	0,604	0,00	0,00	
ЖЕЧА	Нефтяное сырье	10.12.2016	Поступление № 154 от 10 декабря 2016 г.		511,250	510,001	1,249	0,00	0,00	
ТРАНСФИН-М ПАО						7 464,376	7 391,615	72,761	0,01	1 478 903,37
ОТ (основная технология)						7 464,376	7 391,615	72,761	0,01	1 478 903,37
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	01.12.2016	Поступление № 135 от 1 декабря 2016 г.	21 000,00	642,972	632,654	10,318	0,02	216 678,00	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	03.12.2016	Поступление № 137 от 3 декабря 2016 г.	21 000,00	1 352,257	1 344,105	8,152	0,01	171 192,00	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	05.12.2016	Поступление № 144 от 5 декабря 2016 г.	21 000,00	1 284,161	1 278,658	4,503	0,00	94 563,00	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	07.12.2016	Поступление № 149 от 7 декабря 2016 г.	21 000,00	704,965	696,288	8,677	0,01	182 217,00	
КРАСНОГВАРДЕЦ	Нефтяное сырье	07.12.2016	Поступление № 150 от 7 декабря 2016 г.	18 800,59	517,022	512,595	4,427	0,01	83 230,21	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	08.12.2016	Поступление № 151 от 8 декабря 2016 г.	18 800,59	64,298	62,270	2,028	0,03	38 127,60	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	08.12.2016	Поступление № 152 от 8 декабря 2016 г.	18 800,59	1 611,743	1 595,884	15,859	0,01	298 158,56	
НОВОСЕРГИЕВСКАЯ	Нефтяное сырье	10.12.2016	Поступление № 155 от 10 декабря 2016 г.	21 000,00	1 286,958	1 268,161	18,797	0,01	394 737,00	
Итого						9 882,254	9 808,647	73,607	0,01	1 396 093,62

4.3.11 Цистерны с сырьем в пути на НПЗ

Этот отчет служит для возможности формирования сводной информации по цистернам в пути на НПЗ (смотри раздел 3.1.6 «Учет цистерн в пути на НПЗ» на стр. 64) на выбранную дату. Пример таблицы отчета показан на следующем рисунке.

Цистерны с сырьем в пути на НПЗ						Количество, т	Количество в/ц	
Дата отгрузки		Плановая дата прибытия						
Контрагент								
Номенклатура								
№ ЖД накладной	Номер цистерны	Станция отправления	Станция дислокации					
22.10.2016	31.10.2016						457,700	7
24.10.2016	07.11.2016						326,350	5
16.11.2016	28.11.2016						63,803	1
26.10.2016	30.11.2016						1 998,653	31
27.10.2016	30.11.2016						1 991,724	31
24.11.2016	30.11.2016						106,595	2
23.10.2016	01.12.2016						1 935,459	30
24.10.2016	01.12.2016						3 800,237	59
16.11.2016	01.12.2016						692,201	11
19.11.2016	01.12.2016						235,640	4
21.11.2016	01.12.2016						2 446,457	38
26.11.2016	01.12.2016						2 526,751	39
27.11.2016	01.12.2016						1 932,860	30
28.11.2016	02.12.2016						307,940	5
27.11.2016	09.12.2016						1 080,948	17
28.11.2016	09.12.2016						571,008	9
29.11.2016	09.12.2016						503,222	8
ООО "СОКАР РУС"						503,222	8	
Нефтяное сырье						503,222	8	
АБ140483	74906249	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,940	1	
АБ140483	51399806	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,671	1	
АБ140482	51400000	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,707	1	
АБ140483	57325920	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			64,133	1	
АБ140482	51642742	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			56,183	1	
АБ140482	73908949	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,967	1	
АБ140484	57383770	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,990	1	
АБ140484	51400109	ПАРКА СВЕ ЖД, код: 798607	ПАРКА			63,631	1	
Итого						20 977,548	327	

4.3.12 Цистерны с продукцией на НПЗ

Этот отчет служит для возможности формирования сводной информации по цистернам на временном хранении на НПЗ (смотри раздел 3.1.5 «Учет цистерн на НПЗ» на стр. 63) на выбранную дату. Пример таблицы отчета показан на следующем рисунке.

Цистерны с продукцией на НПЗ					
Параметры: Дата выборки: 13.12.2016 0:00:00					
Номенклатура				Количество, т	Количество в/ц
Номер цистерны	Дата налива	Плотн. при 15 °С, кг/дм³	Плотн. при 20 °С, кг/дм³		
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)				843,355	15
54762299	12.12.2016	0,7221	0,7175	56,178	1
54656608	06.12.2016	0,7177	0,7132	58,099	1
51977882	12.12.2016	0,7219	0,7173	56,076	1
57345043	12.12.2016	0,7221	0,7175	56,055	1
51418689	12.12.2016	0,7219	0,7173	55,891	1
57382475	12.12.2016	0,7221	0,7175	55,919	1
57349227	12.12.2016	0,7219	0,7173	56,413	1
57170912	12.12.2016	0,7221	0,7175	55,761	1
57241028	12.12.2016	0,7221	0,7175	56,706	1
57029878	12.12.2016	0,7219	0,7173	56,266	1
57377301	12.12.2016	0,7219	0,7173	55,282	1
57031536	12.12.2016	0,7219	0,7173	55,798	1
57019333	12.12.2016	0,7219	0,7173	56,705	1
57380230	12.12.2016	0,7219	0,7173	55,872	1
50569532	12.12.2016	0,7221	0,7175	56,334	1
Топливо мазутное М-100				937,687	16
Итого				1 781,042	31

4.4 Отчеты по складскому учету НПЗ

В эту группу объединены отчеты, связанные со складским учетом на НПЗ. Большинство отчетов формируется по информации разделов учета (регистров накопления), связанных со складским учетом НПЗ (смотри раздел 3.1.2 «Складской учет на НПЗ» на стр. 59.):

- общие остатки и обороты сырья и продукции;
- остатки и обороты собственных сырья и продукции;
- остатки и обороты давальческих сырья и продукции;
- остатки и обороты дачальческой продукции по нормам.

4.4.1 Склад НПЗ, остатки и обороты

Отчет служит для анализа остатков и оборотов сырья и продукции по их массе без разделения на типы собственности. Для отчета доступны следующие фильтры:

- склад;
- номенклатура.

В качестве реквизитов детализации (группировок) отчета можно выбрать следующие значения:

- склад;
- вид номенклатуры;
- номенклатура;
- партия.

Дополнительно для оборотного отчета доступны следующие группировки:

- документ движения;
- хозяйственная операция.

Для остаточного отчета в таблицу выводятся остатки на дату формирования отчета (на конец дня). Для оборотного отчета доступны следующие в четыре значения:

- остатки на дату начала периода;
- приход за период;
- расход за период;
- остатки на дату конца периода.

Ниже показана сформированная таблица остаточного отчета.

Остатки товаров на складах НПЗ	
Параметры: Период: 19.12.2016 - 19.12.2016 Отбор: Склад Равно "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"	
Склад	Кон. ост.
Номенклатура. Вид номенклатуры	Количество конечный остаток
Номенклатура, Единица измерения	
ПЕРВЫЙ ЗАВОД	9 870,360
Продукция НПЗ	4 862,329
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера), т	1 391,170
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), т	569,129
Топливо мазутное М-100, т	1 286,568
Топливо технологическое тип С, т	1 615,462
Сырье для НПЗ	4 888,293
Нефтяное сырье, т	4 888,293
Топливо и материалы для НПЗ	119,738
Депрессорно-диспергирующая присадка, т	1,020
Дистиллят газового конденсата средний (сернистый), т	33,720
Нефтерастворимый ингибитор коррозии, т	0,900
Нефтерастворимый нейтрализатор, т	0,900
Топливо мазутное технологическое, т	83,198
Итого	9 870,360

Далее показан пример оборотного отчета, построенного с детализацией «Склад – Вид номенклатуры – Номенклатура».

Остатки и обороты товаров на складах НПЗ				
Параметры: Период: 01.12.2016 - 31.12.2016 Отбор: Склад Равно "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"				
Склад	Нач. ост.	Приход	Расход	Кон. ост.
Номенклатура. Вид номенклатуры	Количество начальный остаток	Количество приход	Количество расход	Количество конечный остаток
Номенклатура, Единица измерения				
ПЕРВЫЙ ЗАВОД	12 133,132	70 042,256	69 607,340	12 568,048
Продукция НПЗ	3 932,387	35 619,329	34 275,001	5 276,715
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера), т	968,270	9 294,814	8 942,880	1 320,204
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), т	537,789	831,230	830,210	538,809
Топливо мазутное М-100, т	1 617,901	18 017,653	18 157,695	1 477,859
Топливо технологическое тип С, т	808,427	7 475,632	6 344,216	1 939,843
Сырье для НПЗ	8 120,836	33 809,005	34 766,885	7 162,956
Нефтяное сырье, т	8 120,836	33 809,005	34 766,885	7 162,956
Топливо и материалы для НПЗ	79,909	613,922	565,454	128,377
Депрессорно-диспергирующая присадка, т	1,020			1,020
Дистиллят газового конденсата средний (сернистый), т	33,187	39,201	45,205	27,183
Нефтерастворимый ингибитор коррозии, т	0,900			0,900
Нефтерастворимый нейтрализатор, т	0,900			0,900
Топливо мазутное технологическое, т	43,902	574,721	520,249	98,374
Итого	12 133,132	70 042,256	69 607,340	12 568,048

4.4.2 Склад НПЗ: оборотная ведомость

Этот оборотный отчет служит для анализа остатков и оборотов сырья и продукции на складах за некоторый период и показывает динамику изменения складских остатков с детализацией до документов движения или до дат. Для отчета можно установить следующие фильтры:

- склад (обязательный);
- номенклатура (обязательный).

Числовая информация выводится в четырех секциях отчета:

- начальные остатки (до проведения документа движения).
- приход;
- расход;
- конечные остатки (после проведения документа движения).

Дополнительно в отчет выводятся итоговые секции «Начальные остатки» (над основной таблицей) и «Обороты за период и конечные остатки» (после основной таблицы). Пример сформированной таблицы отчета показан ниже на рисунке.

Склад НПЗ, оборотная ведомость							
Параметры: Период: 02.12.2016 - 02.12.2016 Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Номенклатура: Топливо технологическое тип С							
Дата	Документ	Хозяйственная операция	Примечание	Количество: нач. ост.	Количество: приход	Количество: расход	Количество: кон. ост.
02.12.2016				925,012			925,012
02.12.2016	Отчет производства П00000000080 от 02.12.2016 9:00:00	Выпуск продукции	Топливо технологическое тип С, Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера), Топливо мазутное М-100, кол-во: 1 212,456	925,012	344,14		1 269,152
02.12.2016	Отгрузка А0000000271 от 02.12.2016 9:00:00	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 29,120	1 269,152		29,12	1 240,032
02.12.2016	Отгрузка А0000000272 от 02.12.2016 9:28:50	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 24,760	1 240,032		24,76	1 215,272
02.12.2016	Отгрузка А0000000274 от 02.12.2016 11:27:57	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 34,320	1 215,272		34,32	1 180,952
02.12.2016	Отгрузка А0000000275 от 02.12.2016 12:13:40	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 15,360	1 180,952		15,36	1 165,592
02.12.2016	Отгрузка А0000000276 от 02.12.2016 17:03:44	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 34,040	1 165,592		34,04	1 131,552
02.12.2016	Отгрузка А0000000277 от 02.12.2016 18:23:52	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 24,420	1 131,552		24,42	1 107,132
02.12.2016	Отгрузка А0000000278 от 02.12.2016 20:29:50	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 37,900	1 107,132		37,9	1 069,232
02.12.2016	Отгрузка А0000000279 от 02.12.2016 23:59:21	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 22,960	1 069,232		22,96	1 046,272
02.12.2016	Отгрузка П0000000054 от 02.12.2016 23:59:24	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 23,860	1 046,272		23,86	1 022,412
02.12.2016	Отгрузка А0000000280 от 02.12.2016 23:59:34	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 8,900	1 022,412		8,9	1 013,512
02.12.2016	Отгрузка А0000000281 от 02.12.2016 23:59:52	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 32,640	1 013,512		32,64	980,872
02.12.2016	Отгрузка А0000000282 от 02.12.2016 23:59:53	Отгрузка НП	Топливо технологическое тип С, кол-во: 24,380	980,872		24,38	956,492
02.12.2016				956,492			956,492
Итого					344,14	312,66	

4.4.3 Склад собственных НП на НПЗ, остатки и обороты

Отчет служит для анализа остатков и оборотов только собственных сырья и продукции по их массе. В остальном отчет аналогичен описанному выше общему отчету по остаткам и

оборотам на НПЗ (смотри раздел 4.4.1 «Склад НПЗ, остатки и обороты» на стр. 128).

4.4.4 Склад собственных НП на НПЗ: оборотная ведомость

Отчет служит для анализа остатков и оборотов только собственных сырья и продукции по их массе. В остальном отчет аналогичен описанной выше общей оборотной ведомости по остаткам и оборотам на НПЗ (смотри раздел 4.4.2 «Склад НПЗ: оборотная ведомость» на стр. 130).

4.4.5 Склад давальческих НП на НПЗ, остатки и обороты

Отчет служит для анализа остатков и оборотов только давальческих сырья и продукции по их массе. В дополнение к общему отчету, здесь доступен отбор и группировка информации по владельцам сырья и продукции, в остальном отчет аналогичен описанному выше общему отчету по остаткам и оборотам на НПЗ (смотри раздел 4.4.1 «Склад НПЗ, остатки и обороты» на стр. 128). Пример сформированной таблицы этого отчета показан ниже на рисунке.

Остатки и обороты давальческих НП на складах НПЗ				
Параметры: Период: 01.11.2016 - 30.11.2016				
Владелец	Нач. ост.	Приход	Расход	Кон. ост.
Номенклатура, Единица измерения	Количество начальный остаток	Количество приход	Количество расход	Количество конечный остаток
Документ движения				
ЭнергоТрейд (ООО)	517,113		135,940	381,173
Нефтяное сырье, т	1 006,263			1 006,263
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), т	-508,985		65,220	-574,205
Отгрузка № 137 от 2 ноября 2016 г.			19,480	
Отгрузка № 140 от 2 ноября 2016 г.			23,020	
Отгрузка № 187 от 16 ноября 2016 г.			22,720	
Топливо технологическое тип С, т	19,835		70,720	-50,885
Отгрузка № 8 от 5 ноября 2016 г.			23,740	
Отгрузка № 9 от 7 ноября 2016 г.			23,740	
Отгрузка № 11 от 26 ноября 2016 г.			23,240	
Итого	517,113		135,940	381,173

4.4.6 Склад давальческих НП на НПЗ: оборотная ведомость

Отчет служит для анализа остатков и оборотов только давальческих сырья и продукции по их массе. В дополнение к общему отчету, здесь доступен обязательный отбор информации по владельцу сырья и продукции, в остальном отчет аналогичен описанной выше общей оборотной ведомости по остаткам и оборотам на НПЗ (смотри раздел 4.4.2 «Склад НПЗ: оборотная ведомость» на стр. 130).

4.4.7 Давальческая продукция к отгрузке: остатки и обороты

Отчет служит для анализа остатков и оборотов давальческой продукции по нормам, которые зафиксированы в приложениях к договорам с поставщиками на поставки и переработку давальческого сырья (смотри раздел 3.1.3 «Давальческая продукция и ее учет по нормам» на стр. 61). Для отчета доступны следующие фильтры и группировки:

- владелец продукции;
- номенклатура.

Дополнительно для оборотного отчета доступны следующие группировки:

- документ движения;
- хозяйственная операция.

Для остаточного отчета в таблицу выводятся остатки на дату формирования отчета (на конец дня). Для оборотного отчета доступны следующие в четыре значения:

- остатки на дату начала периода;
- приход за период;
- расход за период;
- остатки на дату конца периода.

Ниже показана сформированная таблица отчета по остаткам и оборотам за период.

Остатки и обороты давальческой продукции к отгрузке				
Параметры: Период: 01.10.2016 - 30.11.2016				
Владелец	Нач. ост.	Приход	Расход	Кон. ост.
Номенклатура, Единица измерения	Количество начальный остаток	Количество приход	Количество расход	Количество конечный остаток
Документ движения				
ЭнергоТрейд (ООО)		1 232,274	887,321	344,953
Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера), т		311,244		311,244
Поступление № 1 от 8 октября 2016 г.		91,521		
Поступление № 2 от 8 октября 2016 г.		39,038		
Поступление № 4 от 13 октября 2016 г.		62,114		
Поступление № 5 от 13 октября 2016 г.		41,041		
Поступление № 3 от 13 октября 2016 г.		77,530		
Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), т		793,990	785,281	8,709
Поступление № 1 от 8 октября 2016 г.		233,473		
Поступление № 2 от 8 октября 2016 г.		99,586		
Поступление № 4 от 13 октября 2016 г.		158,455		
Поступление № 5 от 13 октября 2016 г.		104,697		
Поступление № 3 от 13 октября 2016 г.		197,779		
Отгрузка № 1 от 24 октября 2016 г.			19,600	
Отгрузка № 2 от 25 октября 2016 г.			16,300	
Отгрузка № 3 от 27 октября 2016 г.			23,200	
Отгрузка № 4 от 28 октября 2016 г.			660,961	
Отгрузка № 137 от 2 ноября 2016 г.			19,480	
Отгрузка № 140 от 2 ноября 2016 г.			23,020	
Отгрузка № 187 от 16 ноября 2016 г.			22,720	
Топливо технологическое тип С, т		127,040	102,040	25,000
Поступление № 1 от 8 октября 2016 г.		37,356		
Поступление № 2 от 8 октября 2016 г.		15,934		
Поступление № 4 от 13 октября 2016 г.		25,353		
Поступление № 5 от 13 октября 2016 г.		16,752		
Поступление № 3 от 13 октября 2016 г.		31,645		
Отгрузка № 7 от 31 октября 2016 г.			31,320	
Отгрузка № 8 от 5 ноября 2016 г.			23,740	
Отгрузка № 9 от 7 ноября 2016 г.			23,740	
Отгрузка № 11 от 26 ноября 2016 г.			23,240	
Итого		1 232,274	887,321	344,953

5 Подсистема лабораторного учета

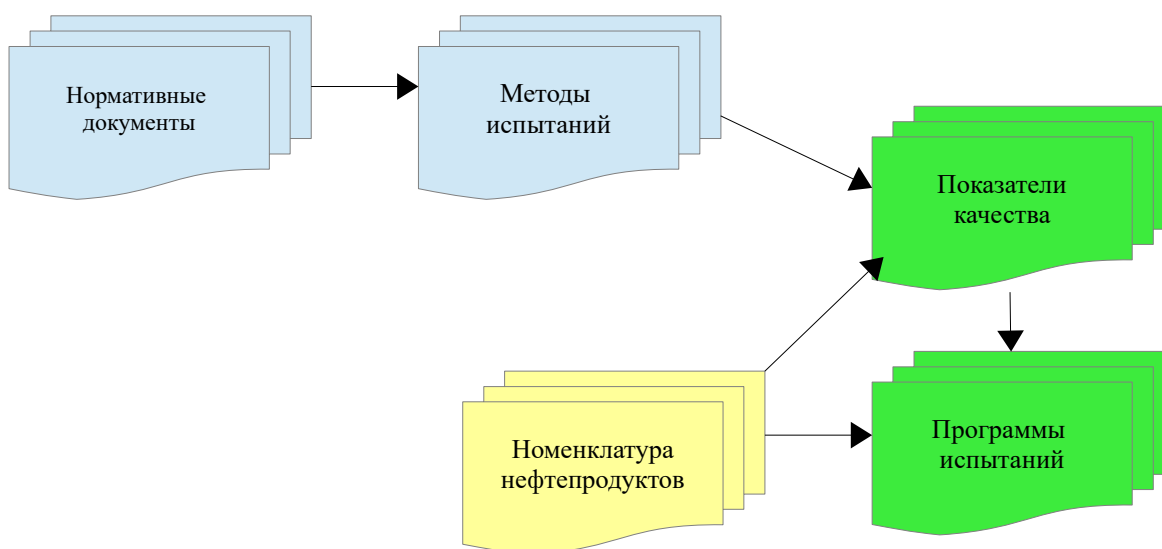
Подсистема входит в состав общей системы управленческого и оперативного учета и предназначена для автоматизации работы лаборатории НПЗ:

- регистрация проб, поступивших в лабораторию на анализ и возможность печати стандартных журналов и бланков;
- проведение расчета результатов по каждому проводимому испытанию в соответствии с процедурой, регламентированной нормативным документом (ГОСТ, ТУ) на метод испытаний;
- проведение оценки результатов испытаний нефтепродуктов по показателям качества на соответствие требованиям нормативных документов;
- регистрация выполненных анализов (лабораторных испытаний) и возможность печати стандартных журналов и бланков;
- статистическая обработка результатов испытаний;
- оформление и печать паспортов качества, анализов показателей качества;
- Хранение нормативно-справочной информации.

5.1 Справочники подсистемы лабораторного учета

В подсистеме лабораторного учета используются как общие справочники (номенклатура, единицы измерения, измерительное оборудование и другие), так и специальные справочники (нормативные документы, методы лабораторных испытаний, показатели качества и другие). Некоторые общие справочники были дополнены реквизитами и возможностями, которые необходимы для учета в лаборатории.

На следующей схеме показана связь между основными справочниками, которые используются в лабораторном учете.



- Справочники нормативных документов (ГОСТ, ТУ) и номенклатуры (в данном случае речь идет о номенклатуре нефтепродуктов, для образцов которой проводятся испытания качества) — это независимые классификаторы.
- Справочник методов испытаний связан со справочником нормативных документов. Это в частности означает, что по одному нормативному документу (ГОСТ, ТУ) могут быть описаны несколько разных методов испытаний (например, определение

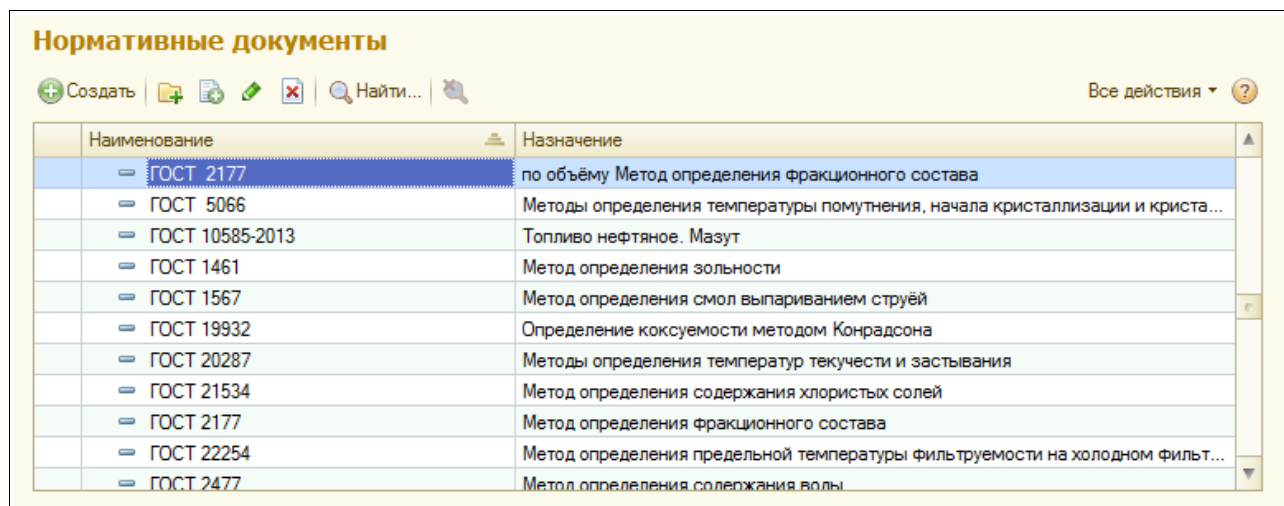
содержания механических примесей и содержания воды выполняется по ГОСТ 10227-86, пункт 4.5).

- Справочник показателей качества — это справочник подчиненный справочнику номенклатуры и связанный со справочником методов испытаний. Это означает, что для каждого элемента номенклатуры нефтепродуктов используется свой перечень показателей качества, а для каждого показателя качества указывается метод испытаний.
- Справочник программ испытаний (содержит список показателей качества для возможности быстрого заполнения документов, которыми оформляются результаты испытаний), он также подчинен справочнику номенклатуры. Это означает, что для каждого элемента номенклатуры нефтепродуктов используются свои программы испытаний, состоящие из связанных с этим элементом номенклатуры показателей качества.

Далее будут описаны все используемые в подсистеме справочники.

5.1.1 Нормативные документы

Этот справочник служит для хранения информации о нормативных документах, таких, как ГОСТ, ТУ и т.п. Нормативные документы указываются для методов лабораторных испытаний, для программ испытаний, а также выводятся на печатные формы паспортов качества. Список нормативных документов показан ниже на рисунке.



Наименование	Назначение
ГОСТ 2177	по объёму Метод определения фракционного состава
ГОСТ 5066	Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и криста...
ГОСТ 10585-2013	Топливо нефтяное. Мазут
ГОСТ 1461	Метод определения зольности
ГОСТ 1567	Метод определения смол выпариванием струёй
ГОСТ 19932	Определение коксуемости методом Конрадсона
ГОСТ 20287	Методы определения температур текучести и застывания
ГОСТ 21534	Метод определения содержания хлористых солей
ГОСТ 2177	Метод определения фракционного состава
ГОСТ 22254	Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильт...
ГОСТ 2477	Метод определения содержания воды

Для нормативных документов указывается наименование и назначение. Кроме того, к каждому элементу этого справочника можно «прикрепить» файл со сканированным оригиналом или электронной версией документа. Доступ к «прикрепленным» файлам осуществляется через форму элемента справочника.

5.1.2 Методы лабораторных испытаний

Этот справочник используется для хранения информации о методах лабораторных испытаний. Методы испытаний в свою очередь указываются для показателей качества. Список методов испытаний показан ниже.

Методы испытаний

Создать | Найти... | Все действия

Наименование	Единица	Нормативный документ
Внешний вид (7.3)		СТО 52899777-012-2016 ...
Внешний вид (п.7.3.)		СТО 52899777-008-2015
Внешний вид (п.7.3)		СТО 52899777-009-2015
Вязкость кинематическая при 20 °С	мм2/с	ГОСТ 33
Вязкость кинематическая при 50 °С	мм2/с	ГОСТ 33
Вязкость при 100 °С кинематическая	мм2/с	ГОСТ 33
Вязкость при 100 °С условная	градусы ВУ	ГОСТ 6258
Зольность	%	ГОСТ 1461

Каждый метод испытаний описывается следующим набором реквизитов:

- нормативный документ;
- наименование метода испытаний;
- тип результата
 - число;
 - набор значений;
 - строка;
- единица измерения.

Для методов испытаний с типом результата «набор значений» в отдельной таблице можно задать перечень возможных значений. Например, как это показано на следующем рисунке, это могут быть классы для испытаний на медной пластинке.

Коррозия медной пластинки (Метод лабораторных испытаний)

Записать и закрыть | Все действия

Группа:

Нормативный документ: **ГОСТ АСТМ Д 130** Назначение: Коррозия медной пластинки

Наименование: **Коррозия медной пластинки**

Тип результата испытаний: Набор значений Единица:

Допустимые значения (3) | Нормы списания материалов

Добавить | Все действия

N	Допустимое значение
1	Класс 1
2	Класс 2
3	Класс 3

Для методов испытаний с типом результата «число» можно указать формулу для расчета результата, список параметров для расчета и количество наборов данных для расчета среднего значения.

Метод определения кинематической вязкости при 50 °С (Метод лабораторных испыт...

Записать и закрыть Все действия ▾ ?

Группа:

Нормативный документ: **ГОСТ 33-2000** Назначение: Метод определения кинематической вязкост...

Наименование: **Метод определения кинематической вязкости при 50 °С**

Тип результата испытаний: Число Единица: мм²/с Точность (зн. после запятой): 2

Расчет результата (2) Нормы списания материалов

Способ (формула) для расчета результата: $((P1*0.003334+P1*0.003334)/2+(P2*0.010386+P2*0.010386)/2)/2$

Количество наборов данных для расчета результата: 2 Максимальная погрешность для серии испытаний, %: 0,00

Способ (формула) для расчета прецизионности:

+ Добавить ✕ ↑ ↓ Все действия ▾

N	Наименование	Единица	Точность (зн. после запятой)
1	П1 время истечения левого вискозиметра	с	2
2	П2 время истечения правого вискозиметра	с	2

Расчет результата по указанной здесь формуле производится в документах, которыми регистрируются результаты испытаний образцов нефтепродуктов. Если формула не указывается, то результаты испытаний не рассчитываются по параметрам, а просто вводятся в документ (это могут быть простые замеры температуры, плотности и т. п.).

5.1.3 Показатели качества

В описываемой системе лабораторного учета есть средства для регистрации результатов испытаний. В этих документах указывается номенклатура нефтепродуктов и результаты лабораторных испытаний качественных характеристик этой номенклатуры. Подчиненный справочник «Показатели качества» служит для хранения информации о таких показателях. Список справочника выводится на экранной форме элемента-владельца (справочник «Номенклатура»), как это показано на следующем рисунке.

Показатели качества Создать ✕ 🔍 Найти... Все действия ▾ ?

Наименование	Наименование для вывода на печать	Номенклатура
Нефть		Нефтяное сырье
10% перегоняется при температуре	10% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
20% перегоняется при температуре	20% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
30% перегоняется при температуре	30% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
40% перегоняется при температуре	40% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
5% перегоняется при температуре	5% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
50% перегоняется при температуре	50% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
60% перегоняется при температуре	60% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
70% перегоняется при температуре	70% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
80% перегоняется при температуре	80% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
90% перегоняется при температуре	90% перегоняется при температуре	Нефтяное сырье
конец кипения	конец кипения	Нефтяное сырье
Концентрация хлористых солей	Концентрация хлористых солей	Нефтяное сырье
Массовая доля воды	Массовая доля воды	Нефтяное сырье

Для показателей качества указывается следующий набор данных:

- краткое наименование (экранное представление);
- наименование для вывода на печать (например, на на паспорта качества);
- метод лабораторных испытаний;
- тип результата:
 - число;
 - строка;
 - набор значений;
- норма;

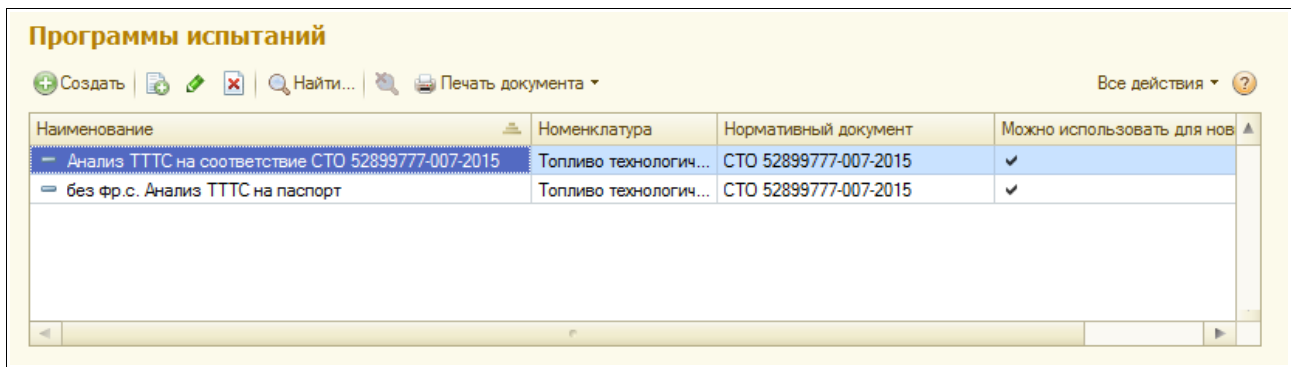
Далее показан пример экранной формы редактирования показателя качества с типом результата «Число».

Для показателей качества с числовым результатом дополнительно указывается следующая информация:

- единица измерения (выбирается из справочника «Единицы измерения»);
- признак необходимости строгого контроля:
 - если установлен, то документы, результат испытаний в которых выходит за проверяемый диапазон не записываются;
 - если не установлен, то документы, результат испытаний в которых выходит за проверяемый диапазон записываются, но в комментариях формируется предупреждение о нарушении качества;
- признак необходимости проверки на превышение максимально-возможного значения;
- максимально-возможное значение;
- признак необходимости проверки на преуменьшение минимально-возможного значения;
- минимально-возможное значение.

5.1.4 Программы испытаний

Программы испытаний используются для группировки показателей качества и для возможности быстрого заполнения новых документов, которыми оформляются результаты проведенных испытаний. Список справочника выводится на экранной форме элемента-владельца (справочник «Номенклатура»), как это показано на следующем рисунке.



Экранная форма редактирования элемента справочника показана ниже.

Номенклатура: Топливо технологическое тип С

Наименование: Анализ ТТТС на соответствие СТО 52899777-007-2015

Можно использовать для новых паспортов качества

Нормативный документ: СТО 52899777-007-2015 Назначение: Топливо технологическое тип С

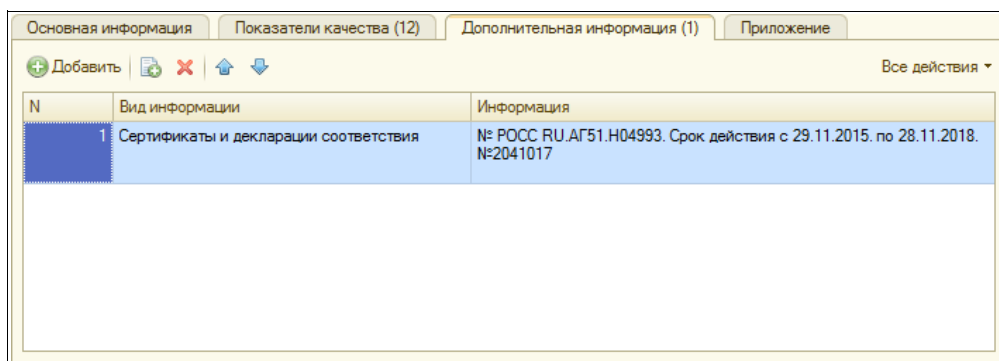
Для программ испытаний указывается следующая информация:

- наименование;
- признак возможности использования для новых паспортов качества;
- название нормативного документа;
- таблица с набором показателей качества:
 - показатель качества;
 - группа показателей (показатели качества с одинаковой группой объединяются на печатной форме паспорта качества).

N	Показатель качества	Нормативный докум...	Тип результата испы...	Единица	По паспорту поставщ
1	10% перегоняется при те...	ГОСТ 2177	Число	°С	<input type="checkbox"/>
2	90% перегоняется при те...	ГОСТ 2177	Число	°С	<input type="checkbox"/>
3	Вязкость кинематическа...	ГОСТ 33	Число	мм2/с	<input type="checkbox"/>
4	Массовая доля серы	ГОСТ 51947	Число	%	<input type="checkbox"/>
5	Температура застывания...	ГОСТ 20287	Число		<input type="checkbox"/>
6	Температура вспышки в ...	ГОСТ 6356	Число	°С	<input type="checkbox"/>
7	Зольность	ГОСТ 1461	Число	%	<input type="checkbox"/>
8	Коксуемость 10%-ного ос...	ГОСТ 19932	Число	%	<input type="checkbox"/>
9	Содержание воды	ГОСТ 2477	Число	%	<input type="checkbox"/>
10	Содержание механически...	СТО 52899777-007-2...	Строка		<input type="checkbox"/>
11	Цвет	СТО 52899777-007-2...	Строка		<input type="checkbox"/>
12	Плотность при 20 °С	ГОСТ 3900	Число	кг/м3	<input type="checkbox"/>

На отдельной закладке формы расположена таблица с шаблоном дополнительной информации, которая также может выводиться на печатные формы документов, которыми

регистрируются результаты испытаний и на паспорта качества (таблица копируется в документ, где указывается программа испытаний).



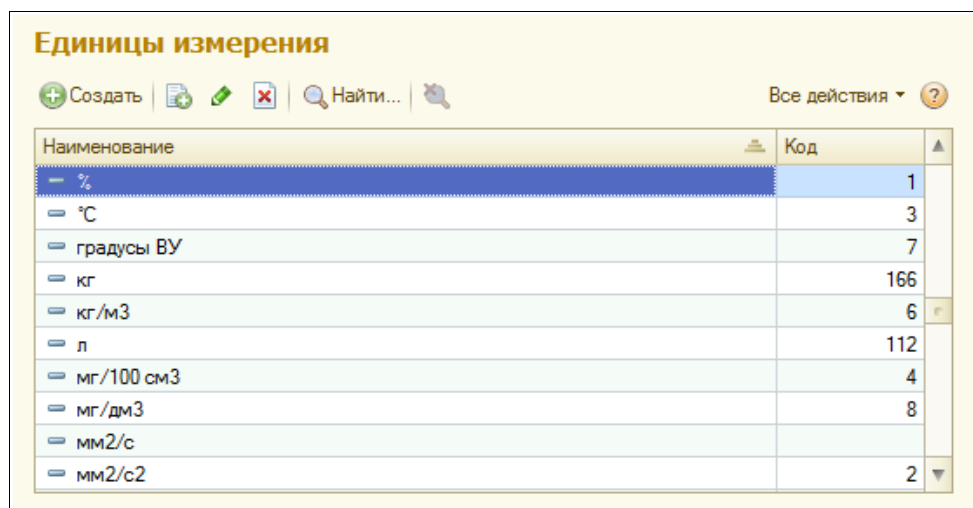
N	Вид информации	Информация
1	Сертификаты и декларации соответствия	№ РОСС RU.AG51.H04993. Срок действия с 29.11.2015. по 28.11.2018. №2041017

Эта таблица имеет следующую структуру:

- вид дополнительной информации;
- шаблон текста дополнительной информации.

5.1.5 Единицы измерения

В системе лабораторного учета используется общий справочник единиц измерения. Список этого справочника показан ниже на рисунке.



Наименование	Код
— %	1
— °С	3
— градусы ВУ	7
— кг	166
— кг/м3	6
— л	112
— мг/100 см3	4
— мг/дм3	8
— мм2/с	
— мм2/с2	2

5.1.6 Измерительное оборудование

В системе лабораторного учета используется общий справочник измерительного оборудования. Оборудование (измерительный прибор) может указываться в документах, которыми оформляются результаты испытаний качества. Для оборудования указывается следующий набор информации:

- наименование;
- тип оборудования:
 - складское;
 - лабораторное;
- производитель;
- год выпуска;

- серийный и инвентарный номера;
- интервал между проверками;
- дата последней проверки;
- дата следующей проверки;

Вся эта информация используется для построения специального отчета «Журнал учета измерительного оборудования» (смотри раздел 5.3.3 «Журнал учета измерительного оборудования» на стр. 148).

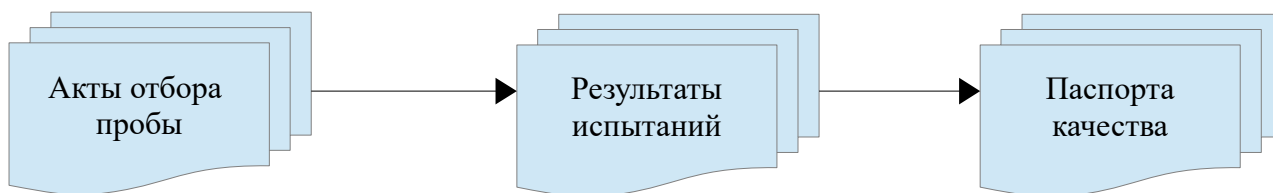
5.1.7 Виды дополнительной информации

На печатных формах документов, которыми оформляются пробы, результаты испытаний и паспорта качества может выводиться различная дополнительная информация о партии и об испытаниях.

5.2 Электронные документы подсистемы лабораторного учета

В лабораторном учете используются три основных видов электронных документов:

- акт отбора пробы;
- регистрация результатов испытаний;
- паспорт качества.



Документы вводятся с обязательной привязкой друг к другу, а акт отбора пробы (проба, пробная партия) проходит насквозь через все документы, связанные с оформлением результатов испытаний качества.

5.2.1 Акт отбора пробы

Этот документ используется для регистрации в системе учета каждой (одной) пробы. Ниже показан список проб.

от	№	Номенклатура	Количество	Склад	Резервуар
11.01.2017 11:04:37	П0000000...	Нефтяной растворитель марка Т (в...	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
11.01.2017 15:49:10	П0000000...	Нефтяное сырье	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
12.01.2017 16:35:08	П0000000...	Нефтяной растворитель марка Т (в...	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
13.01.2017 12:46:00	П0000000...	Топливо мазутное М-100	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
13.01.2017 13:51:55	П0000000...	Нефтяное сырье	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
13.01.2017 14:28:52	П0000000...	Топливо технологическое тип С	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	РВС 707
13.01.2017 15:35:49	П0000000...	Нефтяное сырье	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
13.01.2017 17:51:57	П0000000...	Топливо мазутное М-100	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
13.01.2017 17:56:56	П0000000...	Нефтяной растворитель марка Т (в...	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
16.01.2017 11:11:39	П0000000...	Нефтяное сырье	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	
16.01.2017 12:01:09	П0000000...	Нефтяное сырье	1,000	ПЕРВЫЙ ЗАВОД	

Статус по испытаниям

Экранная форма редактирования документа показана на следующем рисунке.

Акт отбора пробы П0000000028 от 13.01.2017 17:56:56

Провести и закрыть | Провести | Создать на основании | Печать документа | Все действия

Операция: Регистрация пробы

№: П0000000028 | от: 13.01.2017 17:56:56 | Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО | Автор: Гришкина | Дата и время создания: 13.01.2017 17:54:31

Основная информация | Контролируемые показатели качества (7) | Прочее

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД | Дата и время отбора: 13.01.2017 4:10:00 | № партии: | Резервуар: | Дата и время приема: 13.01.2017 4:10:00 | Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера) | Вид номенклатуры: Продукция НПЗ | Вариант наименования: Дистиллят легкий | Место отбора пробы: ж/д ц. № 50555069, 50590108, 53944872, 53949905, 51576429. | Количество пробы: 1,000 | Единица: л | Отобрано от количества: 0,000 | Единица: | Производитель: Первый завод ОАО | Паспорт производителя: | Программа испытаний: без фр.с. на паспорт ДЛ СТО 52899777-012-2016 с изм.№ | Назначение: Дистиллят лёгкий | Нормативный документ: СТО 52899777-012-2016 с изм.№1 | Пробу принял: Гришкина Е.Н. | Дополнительные параметры партии | Приемная комиссия

Добавить | Все действия | Загрузить из шаблона | Все действия

N	Вид информации	Информация
N	Председатель	Сотрудник
		Должность

Для каждой пробы необходимо указывать следующий набор информации:

- номер партии (пробы);
- дата и время отбора пробы;
- дата и время приемки пробы;
- номенклатура;
- количество (объем) пробы;
- количество (объем), от которого была отобрана проба;
- программа испытаний.

В отдельных таблицах можно указать:

- дополнительные параметры партии;
- членов приемной комиссии.

На следующей закладке формы доступна таблица показателей качества, по которым будут проводиться испытания. Эта таблица обязательна к заполнению и может быть автоматически загружена по нажатию специальной кнопки из выбранной программы испытаний.

Основная информация | Контролируемые показатели качества (7) | Прочее

Добавить | Заполнить по программе испытаний | Все действия

N	Показатель качества	Метод испытаний	Нормативный докум...	Тип результата испы...	Единица	По паспорту поставщ
1	Массовая доля серы	Массовая доля серы	ГОСТ 51947	Число	%	<input type="checkbox"/>
2	Содержание водораствор...	Содержание водорас...	ГОСТ 6307	Строка		<input type="checkbox"/>
3	Испытание на медной пл...	Испытание на медно...	ГОСТ 6321	Строка		<input type="checkbox"/>
4	ДЛ Содержание механич...	Содержание механич...	СТО 52899777-012-2...	Строка		<input type="checkbox"/>
5	Плотность при 20 °С	Плотность при 20 °С	ГОСТ 3900	Число	кг/м3	<input type="checkbox"/>
6	Содержание фактических...	Содержание фактиче...	ГОСТ 1567	Число	мг/100 см3	<input type="checkbox"/>
7	ДЛ Внешний вид	Внешний вид (7.3)	СТО 52899777-012-2...	Строка		<input type="checkbox"/>

В дальнейшем по актам отбора пробы вводятся документы регистрации результатов испытаний. Вся информация, которая указывается для акта отбора пробы используется в других документах лабораторного учета. На следующем рисунке показан пример печатной формы Акта отбора пробы.

Лаборатория качества ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"
 адрес: 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного с

Акт на отбор пробы № 25 от 13.01.2017

Комиссия в составе:

Произвела отбор пробы Топливо технологическое тип С

№	№ пробы	Дата отбора	Номенклатура	Место отбора пробы	От какого количества	Объем пробы	Вид анализов
1		12.01.2017	Топливо технологическое тип С	РВС 707		1 л	без фр.с. Анализ ТТТС на паспорт

Завод-производитель: Первый завод ОАО

Пробы отобраны в соответствии с ГОСТ 2517-85 в чистую сухую посуду, подготовленную в лаборатории ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД". Пробы отобраны для производства анализов в лаборатории ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД".

Дата и время приема пробы в лаборатории _____ 12 января 2017 г. 16:00:00

_____ Гришкина Е.Н.

5.2.2 Результаты испытаний

Этот электронный документ используется для регистрации результатов проведенных испытаний качества. Документ вводится только на основании актов отбора проб. Список документов показан на следующем рисунке. В этом списке выводится статус документа по оформлению паспорта качества.

Результаты испытаний

Создать [иконки] Найти... Создать на основании Печать документа Σ Все действия ?

от	№	Испытания зав...	Номенклатура	Вариант наимено...	Описание отклон...	Склад
15.12.2016 9:54:18	П0000000...	✓	Топливо мазутное технологическое	Мазут топочный 1...		ПЕРВЫЙ ЗА
15.12.2016 13:38:20	П0000000...	✓	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	Дистиллят легкий		ПЕРВЫЙ ЗА
15.12.2016 13:59:05	П0000000...	✓	Топливо мазутное М-100	Дистиллят тяжел...		ПЕРВЫЙ ЗА
15.12.2016 14:15:34	П0000000...	✓	Нефтяное сырье	Газовый конденс...		ПЕРВЫЙ ЗА
16.12.2016 12:21:08	П0000000...	✓	Нефтяное сырье	Нефть сырая ст. ...		ПЕРВЫЙ ЗА
16.12.2016 18:06:38	П0000000...	✓	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	Дистиллят легкий		ПЕРВЫЙ ЗА
17.12.2016 18:09:20	П0000000...	✓	Нефтяное сырье	Нефть сырая		ПЕРВЫЙ ЗА
19.12.2016 12:54:46	П0000000...	✓	Нефтяной растворитель марка Т (высокая сера)	Дистиллят легкий		ПЕРВЫЙ ЗА

Статус по оформлению ПК

Основные реквизиты документа заполняются автоматически при его вводе по акту отбора пробы. Вручную указываются только дата документа и сотрудники, которые принимали участие в испытаниях, а также в выдаче и утверждении их результатов.

Результаты испытаний П0000000151 от 19.12.2016 12:54:46

Провести и закрыть [иконки] Провести Создать на основании Печать документа Все действия ?

Операция: Результаты испытаний

№: П0000000151 от: 19.12.2016 12:54:46 Организация: ПЕРВЫЙ ЗАВОД ООО Автор: Гришкина Дата и время создания: 19.12.2016 12:53:32

Основная информация | Контролируемые показатели качества (7) | Дополнительная информация (1) | Прочее

Склад: ПЕРВЫЙ ЗАВОД Резервуар: Место отбора пробы: ж/д ц. № 51969996...

Партия: Акт отбора пробы П0000000140 от Дата и время отбора: 17.12.2016 6:00:00 № партии:

Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т (и) Вариант наименования: Дистиллят легкий

Программа испытаний: с фр.с. на паспорт ДЛ СТО 528 Назначение: Дистиллят лёгкий

Нормативный документ: СТО 52899777-012-2016 с изм.№1 Испытания завершены

Ответственный лаборант: Гришкина Е.Н.

Результаты утвердил: Мирошников В.С.

Плотность при 20 °С, кг/дм³: 0,7183 Производитель: Первый завод ОАО

Дополнительные параметры партии Приемная комиссия

Добавить [иконки] Все действия Загрузить из шаблона Все действия

N	Вид информации	Информация	N	Председатель	Сотрудник	Должность

Признак завершения испытаний

На следующей закладке расположена таблица с результатами проведенных испытаний. Эта таблица может заполняться не сразу, а последовательно, по мере проведения разных испытаний. После окончания всех испытаний и ввода в таблицу их результатов, для документа можно установить признак «Испытания завершены» (паспорта качества вводятся только по испытаниям, для которых этот признак установлен).

Основная информация		Контролируемые показатели качества (7)			Дополнительная информация (1)		Прочее	
N	Показатель качества	Метод испытаний	Тип результата и...	Норма	Результат		Примечание для выво...	Оборудование
	Группа показателей	Нормативный	Единица	Дата и время	По паспорту	Данные для	Примечание для группы	Лаборант
1	Массовая доля серы	Массовая доля с...	Число	0,05	0,0123			
		ГОСТ 51947	%		<input type="checkbox"/>	не заданы		
2	Содержание водораств...	Содержание водо...	Строка	отсутствуют	Отсутствуют	<input type="checkbox"/>	не заданы	
3	Испытание на медной п...	Испытание на ме...	Строка	Выдерживает	Выдерживает	<input type="checkbox"/>	не заданы	
4	ДЛ Содержание механи...	Содержание меха...	Строка	Отсутствие	Отсутствие	<input type="checkbox"/>	не заданы	
5	Плотность при 20 °С	Плотность при 20...	Число	670-745	718,3	<input type="checkbox"/>	не заданы	
6	Содержание фактическ...	Содержание факт...	Число	5,0	0	<input type="checkbox"/>	не заданы	
7	ДЛ Внешний вид	Внешний вид (7.3)	Строка	Прозрачная ...	Бесцветная прозрачная жидкость	<input type="checkbox"/>	не заданы	

Вызов формы расчета результатов

Результаты испытаний могут вводиться в таблицу вручную. Кроме того, если для метода испытаний, по которому регистрируется результат, задана формула для расчета и описаны параметры для расчета, то можно вызвать специальную форму для расчета результата, как это показано ниже на рисунке.

Форма расчета

Метод лабораторных испытаний: Определение кислотности
 Нормативный документ: ГОСТ 5985
 Тип результата испытаний: Число
 Единица: мг КОН на 100 см3 топлива
 Точность (зн. после запятой): 2
 Количество наборов данных для расчета результата: 2
 Способ (формула) для расчета результата: П1*П2*100/50

Исходные данные для расчета

<p>Набор №1</p> <p>Объем КОН, см3: <input style="width: 80%;" type="text" value="0,03000"/></p> <p>Титр, мг/см3: <input style="width: 80%;" type="text" value="2,54000"/></p> <p>Результат №1: 0,152400 мг КОН на 100...</p>	<p>Набор №2</p> <p>Объем КОН, см3: <input style="width: 80%;" type="text" value="0,03000"/></p> <p>Титр, мг/см3: <input style="width: 80%;" type="text" value="2,54000"/></p> <p>Результат №2: 0,152400 мг КОН на 10...</p>
--	---

Расхождения

Абсолютное: мг КОН на 100 см3 топлива Относительное, %: Допустимое, %:

Результат расчета

Результат: мг КОН на 100 см3 топлива

Записать и закрыть

В таблице для показателей в строках может быть указана группа (первоначально такие группы описываются в программах испытаний и в дальнейшем просто копируются). Показатели качества с одинаковой группой выводятся на печатных формах вместе (в одной строке). Так например, группу обычно указывают для показателей качества, которыми описывается фракционный состав нефтепродуктов.

Для документа используется несколько печатных форм. Форма «анализ показателей качества» показана ниже на рисунке.

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

адрес: 249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п.

Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв. №14/1635, лит, стр. 1

_____ **Мирошников В.С.**
13.01.2017**Анализ показателей качества № 28 от 13.01.2017****Дистиллят легкий**

Проба: № 28, дата отбора 13.01.2017

Объем: 1 л

Место отбора: ж/д ц. № 50555069, 50590108, 53944872, 53949905, 51576429, 51303378, 53958369,
51576205, 53950176, 53950168.

Завод-производитель: Первый завод ОАО

№	Наименование показателя качества	Норма	Результат
1	Массовая доля серы, не более %	0,0500	0,0158
2	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствуют	Отсутствуют
3	Испытание на медной пластинке	Выдерживает	Выдерживает
4	Содержание механических примесей и воды	Отсутствие	Отсутствие
5	Плотность при 20 с кг/м ³	670-745	710,9
6	Содержание фактических смол, не более мг/100 см ³	5,0000	0,0000
7	Внешний вид	Прозрачная жидкость от бесцветного до светло-жёлто	Бесцветная прозрачная жидкость

Сертификаты и № РОСС RU.ПЩ01.Н08271. Срок действия с 07.10.2016. по 06.10.2019. № 2209732
декларации
соответствия:

Исследование провел 13.01.2017 _____ Гришкина Е.Н.

Анализ выдал 13.01.2017 _____ Гришкина Е.Н.

5.2.3 Паспорт качества

Паспорта качества вводятся только на основании полностью оформленных (проведенных и с признаком «Испытания завершены») документов, которыми регистрируются результаты испытаний. Паспорта качества по составу информации практически аналогичны документам регистрации результатов испытаний и при вводе полностью заполняются по информации этих документов. Отдельной нумерации для паспортов не существует, номер паспорта выводится на его печатную форму по номеру пробы, по которой проводились испытания. Печатная форма паспорта качества показана ниже на рисунке.

Лаборатория качества ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"

249845 Калужская область, Дзержинский район, в районе п. Полотняный Завод, 1 этаж, комната №17, 2-х этажного административного нежилого строения, инв №14/1635, лит, стр.1

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № Р 1-5
Дистиллят легкий

Нормативный документ	СТО 52899777-012-2016 с изм.№1
Дата отбора пробы	12 января 2017 г.
Дата испытания	12 января 2017 г.

Дата отбора пробы: 12.01.2017, Место отбора пробы: ж/д ц. № 75038505, 51418689, 57033565, 51942993, 51259174, 51961217, 51922490, 54746789, 57029878, 73099129, 73980963, 57238081, 57357725, 51232668, 51936797.

Производитель: ОАО "Первый завод"

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО 52899777-012-2016 с изм.№1	Результат испытания
1	Массовая доля серы, не более	ГОСТ 51947	0,05	0,0159
2	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307	отсутствуют	Отсутствуют
3	Испытание на медной пластинке	ГОСТ 6321	Выдерживает	Выдерживает
4	Содержание механических примесей и воды	СТО 52899777-012-2016 с изм.№1	Отсутствие	Отсутствие
5	Плотность при 20 с	ГОСТ 3900	670-745	710,8
6	Содержание фактических смол, не более	ГОСТ 1567	5,0	0,0000
7	Внешний вид	СТО 52899777-012-2016 с изм.№1	Прозрачная жидкость от бесцветного до светло-жёлто	Бесцветная прозрачная жидкость

Место проведения испытаний	Лаборатория качества ООО "ПЕРВЫЙ ЗАВОД"
Сертификаты и декларации соответствия	№ РОСС RU.ПЦ01.Н08271. Срок действия с 07.10.2016. по 06.10.2019. № 2209732

Дата проведения испытаний 12.01.2017

Паспорт выдал Гришкина Е.Н.



5.3 Отчеты подсистемы лабораторного учета

Здесь описаны основные возможности отчетов подсистемы лабораторного учета (ЛИС).

5.3.1 Журнал учета проб

Этот отчет представляет собой стандартный журнал учета проб, поступивших в лабораторию на испытания за выбранный период. Пример таблицы такого журнала показан ниже на рисунке.

Журнал учета проб

Параметры: Период: 01.01.2017 - 20.01.2017

Акт отбора	Номер пробы	Дата отбора	Место отбора пробы	Номенклатура	Отобрано от	Ед.
№ 30 от 16 января 2017 г.		15.01.2017 7:45:00	жд ц. № 50233857, 54079025, 57563603, 57237844, 57204737, 55926208, 54883905, 54880679, 54073366, 73119380, 51815199, 54880737, 73379984, 51816692, 54254172, 73059651, 73383184, 57186751, 74978933, 55603906, 57017972, 73161085, 74919713, 56768492, 51816486, 73087116, 50824994, 57190928, 74977505, 74975723.	Нефтяное сырье		
№ 29 от 16 января 2017 г.		14.01.2017 8:10:00	жд ц. № 74998113, 74999574, 51076909, 74935446, 73777088, 58146135, 75032573, 75094235, 75016022, 75093021, 50118058, 50569417, 75016600, 51061737, 73044661, 73045932, 50225523, 50502707, 51023901, 58282526, 51044204, 50778851, 50778966, 58282971, 50719202, 50078336, 57149478, 73002776, 50321132.	Нефтяное сырье		
№ 28 от 13 января 2017 г.		13.01.2017 4:10:00	жд ц. № 50555069, 50590108, 53944872, 53949905, 51576429, 51303378, 53958369, 51576205, 53950176, 53950168.	Нефтяной растворитель марка Т		
№ 27 от 13 января 2017 г.		12.01.2017 21:30:00	жд ц. № 57227043, 75131276, 75093542, 74908955, 74931361, 75093245, 75093179, 73776288, 74929811, 74931148, 75033241, 74910621, 74012410, 53886925, 51134211, 73043747, 73059271, 50300524, 75045641, 73776783.	Топливо мазутное марка М-100		
№ 26 от 13 января 2017 г.		12.01.2017 12:30:00	жд ц. № 51048361, 51059327, 51120533, 57074338, 51108876, 57074379, 50981638, 51400067, 54716261, 57246530, 51793271, 51400109, 57383770, 74906249, 51399806.	Нефтяное сырье		
№ 25 от 13 января 2017 г.		12.01.2017 16:00:00	РВС 707	Топливо технологическое тип С		
№ 24 от 13 января 2017 г.		12.01.2017 17:30:00	жд ц. № 75037747, 50160282, 75028324, 75037655, 58282856, 57222598, 73986374, 73099947, 50499219, 75094011, 74931361, 74908955, 75012203, 75093245, 73059271, 57740698, 50300524, 75045641, 50048560, 73776783, 75033241, 74910621, 73776288, 74929811, 74999186, 53886925, 74998519, 75093179, 74931148, 74012410.	Нефтяное сырье		
№ 23 от 13 января 2017 г.		10.01.2017 19:50:00	жд ц. № 54073911, 74977562, 50050640, 51632636, 57029456, 73006108, 73077984, 57585598, 54880133, 54240544, 54257092, 55634901, 57722894, 53871943, 57921272.	Топливо мазутное марка М-100		
№ 22 от 12 января 2017 г.		12.01.2017 15:30:00	жд ц. № 75038505, 51418689, 57033565, 51942993, 51259174, 51961217, 51922490, 54746789, 57029878, 73099129, 73980963, 57238061, 57357725, 51232668, 51936797.	Нефтяной растворитель марка Т		
№ 21 от 11 января 2017 г.		10.01.2017 23:00:00	жд ц. № 56765498, 75138511, 73917478, 50270743, 75139204, 55990337, 57295370, 73759383, 73006108, 57029456, 51632636, 50175728, 51215168, 57589996, 56710593, 51814705, 57541898, 50050640, 74977562, 54073911, 55826085, 54240544, 54256839, 56769995, 57228869, 50103373, 54243076, 74985151, 54880133, 57585598, 73077984.	Нефтяное сырье		
№ 20 от 11 января 2017 г.		11.01.2017 6:30:00	жд ц. № 50682236, 53950218, 53949848, 50682459, 51595379, 51612786, 57207300, 57027088, 53950184, 53950028, 51595247, 53959680, 53949988, 51589711, 51595361.	Нефтяной растворитель марка Т		
№ 19 от 11 января 2017 г.		10.01.2017 10:30:00	жд ц. № 54746961, 55987663, 54640982, 50905025, 55979611, 54761861, 75058727, 55964514, 57564163, 57038889, 57101974, 75045237.	Топливо мазутное марка М-100		
№ 18 от 10 января 2017 г.		24.12.2016 5:45:00	жд ц. № 74984741, 73093908, 57437063, 73056764, 75135137, 50849496, 54246228, 74976382, 50300698, 56718794, 73056723, 73676082, 54889753, 73008658, 75035178, 75098913, 50828193, 75121111, 55637136, 74975400, 56717192, 57253569, 57337941, 50248350, 51815611, 54257126.	Нефтяное сырье		
№ 17 от 10 января 2017 г.		10.01.2017 9:00:00	РВС 704	Нефтяной растворитель марка Т		
№ 16 от 10 января 2017 г.		09.01.2017 14:00:00	жд ц. № 50128529, 73000398, 58647132, 74982232, 55636005, 50620756, 50620376.	Топливо мазутное		

В таблицу выводится следующий набор информации:

- номер пробы;
- дата отбора пробы;
- место отбора;
- номенклатура нефтепродуктов;
- от какого количества отобрана проба;
- количество пробы;
- программа испытаний;
- дата приема пробы;
- сотрудник, который принял пробу.

5.3.2 Журнал учета результатов испытаний

Этот отчет представляет собой стандартный журнал учета результатов проведенных испытаний, выполненных в лаборатории за выбранный период. Пример таблицы такого журнала показан ниже на рисунке.

Журнал учета результатов испытаний за период с 01.10.2016 по 31.12.2016**Номенклатура: Топливо технологическое тип С**

Номер пробы	Дата отбора	Место отбора	Номенклатура	Дата испытаний	Ответственный	Вязкость кинематическая при 20 °С	Массовая доля серы	Температура застывания, в период с 01.09. по 01.04.	Температура вспышки в закрытом тигле	Зольность
	27.10.2016	РВС 707	технологическое тип С	27.10.2016	Гришкина Е.Н.	3,1700	0,3060	-15	34	0,017
	31.10.2016	РВС Е-3	Топливо технологическое тип С	31.10.2016	Гришкина Е.Н.	3,1700	0,2010	-15	32	0,017
	31.10.2016	РВС 707	Топливо технологическое тип С	31.10.2016	Гришкина Е.Н.	3,1700	0,3740	-15	33	0,017
	06.11.2016	РВС 707	Топливо технологическое тип С	07.11.2016	Гришкина Е.Н.	3,1700	0,3220	-20	36	0,017
	08.11.2016	РВС 707	Топливо технологическое тип С	08.11.2016	Гришкина Е.Н.	3,1700	0,3380	-22	40	0,017
	25.11.2016	РВС 707	Топливо технологическое тип С	25.11.2016	Гришкина Е.Н.		0,2480	-38	50	
	01.12.2016	РВС 707	Топливо технологическое тип С	01.12.2016	Гришкина Е.Н.	3,2100	0,3800	-28	56	0,014
	02.12.2016	РГС 920	Топливо технологическое тип С	03.12.2016	Гришкина Е.Н.	0,9265	0,0283	-40	9	
	05.12.2016	РВС 706	Топливо технологическое тип С	05.12.2016	Гришкина Е.Н.		0,2940	-28	44	

В таблицу выводится следующий набор информации:

- номер пробы;
- дата отбора пробы;
- место отбора;
- номенклатура нефтепродуктов;
- дата проведения испытаний;
- ответственный сотрудник;
- результаты испытаний.

5.3.3 Журнал учета измерительного оборудования

Этот отчет представляет собой стандартный журнал учета измерительного оборудования. В таблицу выводится следующий набор информации:

- наименование прибора;
- производитель;
- год выпуска;
- серийный номер;
- инвентарный номер;
- дата последней проверки;
- интервал между проверками;
- дата следующей проверки.

5.3.4 Анализ результатов испытаний

Этот отчет используется для возможности анализа числовых результатов лабораторных испытаний. В таблицу выводятся числовые результаты испытаний по каждому проведенному анализу. Кроме того, в итогах таблицы выводится информация о минимальных,

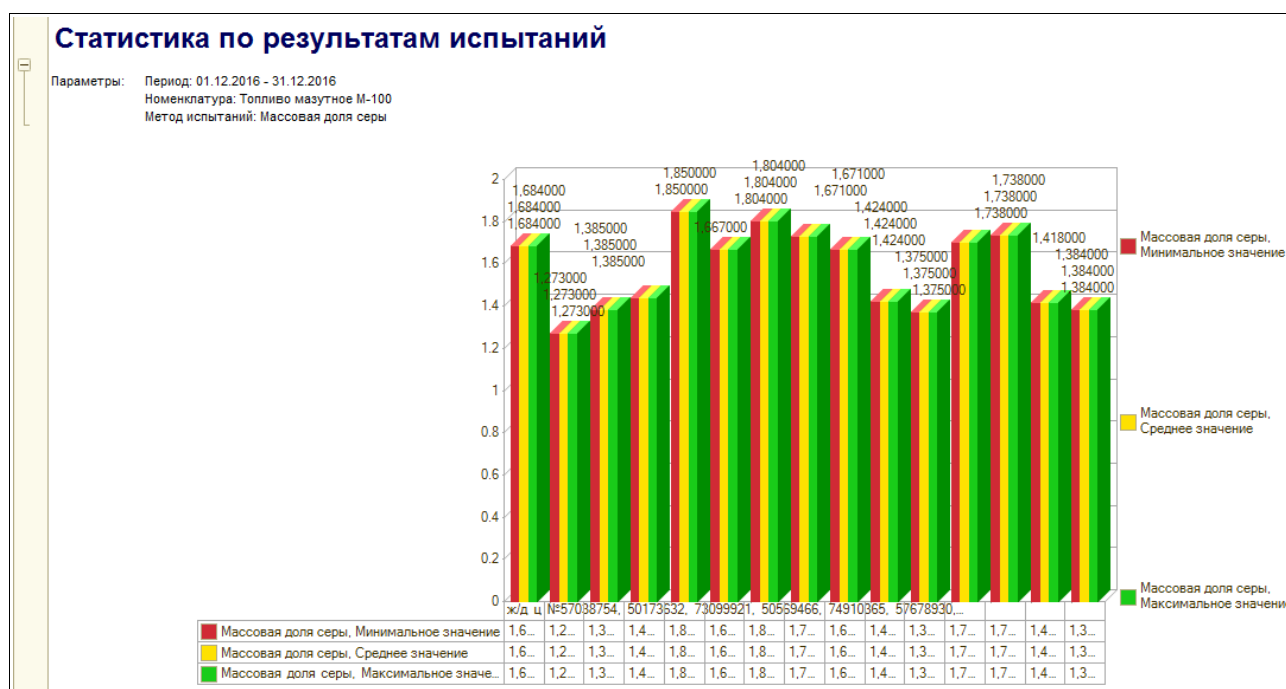
максимальных и средних значений по каждому результату. Пример сформированной таблицы отчета показан ниже.

Отчет по результатам испытаний за период с 01.01.2017 по 20.01.2017
 Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т
 Метод испытаний: Все

Анализ качества	Описание пробы	Наименование показателя						
		ДЛ Внешний вид (по СТО 52899777-012-2016 с изм.№1)	Плотность при 20 °С, кг/м ³ (по ГОСТ 3900)	ДЛ Содержание механических примесей и воды (по СТО 52899777-012-2016 с изм.№1)	Испытание на медной пластинке (по ГОСТ 6321)	Содержание водорастворимых кислот и щелочей (по ГОСТ 6307)	Массовая доля серы, % (по ГОСТ 51947)	ДЛ температура конца кипения, °С (по ГОСТ 2177)
Результаты испытаний № 6 от 5 января 2017 г.	Проба № 6, ж/д ц. №74924481, 51977882, 50560481, 75060236, 75058636, 75058214, 57345043, 57241028, 50569532, 54762299, 74925835, 74049305, 75060004, 75060269, 57382475.	Бесцветная прозрачная жидкость	708,2	Отсутствие	Выдерживает	Отсутствие	0,0185	174
Результаты испытаний № 11 от 6 января 2017 г.	Проба № 11, ж/д ц. № 51287852, 53949962, 54597323, 53949889, 74924812, 57020570, 51835635, 57020653, 57031437, 50499508, 51836716, 54743364, 74928037, 57031536, 73916314, 51240786, 75060624, 57377301, 57349227, 57380230, 51976652.	Бесцветная прозрачная жидкость	709,2	Отсутствие	Выдерживает	Отсутствие	0,0200	171
Результаты испытаний № 17 от 10 января 2017 г.	Проба № 17, РВС 704		708,7		Выдерживает	Отсутствуют	0,0105	
Результаты испытаний № 20 от 11 января 2017 г.	Проба № 20, ж/д ц. № 50682236, 53950218, 53949848, 50682459, 51595379, 51612786, 57207300, 57027088, 53950184, 53950028, 51595247, 53959680, 53949988, 51589711, 51595361.		711,2		Выдерживает	Отсутствуют	0,0184	
Результаты испытаний № 22 от 12 января 2017 г.	Проба № 22, ж/д ц. № 75038505, 51418689, 57033565, 51942993, 51259174, 51961217, 51922490, 54746789, 57029878, 73099129, 73980963, 57238081, 57357725, 51232668, 51936797.	Бесцветная прозрачная жидкость	710,8	Отсутствие	Выдерживает	Отсутствуют	0,0159	
Результаты испытаний № 28 от 13 января 2017 г.	Проба № 28, ж/д ц. № 50555069, 50590108, 53944872, 53949905, 51576429, 51303378, 53958369, 51576205, 53950176, 53950168.	Бесцветная прозрачная жидкость	710,9	Отсутствие	Выдерживает	Отсутствуют	0,0158	
Максимальное значение			711,2				0,0200	174
Минимальное значение			708,2				0,0105	171
Среднее значение			709,8				0,0165	172

5.3.5 Статистика по результатам испытаний

Этот отчет используется для возможности построения диаграммы со статистикой по числовым результатам испытаний. Пример диаграммы показан ниже.



5.3.6 Статистика по количеству проведенных испытаний

Этот отчет используется для возможности построения статистических таблиц по количеству и стоимости проведенных испытаний (для сторонних заказчиков). Пример сформированной таблицы отчета показан ниже на рисунке.

Статистика по количеству проведенных испытаний	
Параметры: Период: 01.01.2017 - 20.01.2017	
Метод испытаний	Количество анализов
Внешний вид (7.3)	4
Внешний вид (п.7.3.)	2
Вязкость кинематическая при 20 °С	2
Зольность	2
Испытание на медной пластинке	6
Коксуемость 10%-ного остатка	2
Концентрация хлористых солей	12
Массовая доля воды	14
Массовая доля серы	30
Плотность при 20 °С	30
по объёму Фракционный состав	192
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	6
Содержание механических примесей (п.7.2)	2
Содержание механических примесей и воды (7.2)	4
Содержание механических примесей и воды (п.7.2.)	2
Содержание фактических смол	6
Температура вспышки в закрытом тигле	2
Температура застывания, в период с 01.09. по 01.04.	2
Фракционный состав	153
Цвет (п.7.3)	2
Итого	475

Для отчета возможна установка отбора по заказчику испытаний и по номенклатуре нефтепродуктов. При формировании отчета используется информация о ценах работ по проведению испытаний, заданных для методов лабораторных испытаний.

6 Сервисные функции

Здесь будут описаны дополнительные по отношению к типовой конфигурации «Управление оптовой торговлей, ред.3.1» сервисные функции.

6.1 Проверка документов

Эта процедура служит для групповой проверки электронных документов за любой выбранный период. Форма настройки процедуры показана ниже на рисунке.

Проверка документов

Все действия ▾ ?

Период выборки: 01.11.2017 - 30.11.2017 ... Дата начала: 01.11.2017 Дата окончания: 30.11.2017

Режим проверки

Проверка правильности корреспонденций Проверка списания в минус по складам Проверка корректности заполнения

Для писания в минус по складам

Склад по партиям (упр. учет) Склад НПЗ Склад собственных НП на НПЗ Склад давальческих НП на НПЗ

Результат проверки:

Для начала проверки необходимо нажать кнопку "Выполнить проверку"

Здесь доступны три режима проверки документов:

- проверка правильности корреспонденций;
- проверка списания в минус по складам;
- проверка корректности заполнения документов.

Проверка правильности корреспонденций проверяет только документы управленческого учета, которые выполняют балансовые движения. При этом в силу законов балансовой модели, движения документов не должны нарушать баланс. Однако, в силу разных обстоятельств (например, из-за ограничений некоторых сложных алгоритмов учета или из-за ошибок программистов), могут возникать нарушения. Результат проверки показывает документы, которые нарушают балансовое уравнение и если сумма этих нарушений существенна, то необходимо разбираться в причинах этих расхождений.

Проверка правильности корреспонденций документов закончена.
Найдено ошибок: 8

Ошибка в балансовых движениях: -0,01: Отгрузка со склада № 33 от 1 ноября 2016 г., Сумма А.: 26 651 403,90, Сумма П.: 26 651 403,91
Ошибка в балансовых движениях: 0,01: Отгрузка со склада № 35 от 10 ноября 2016 г., Сумма А.: 45 719 521,72, Сумма П.: 45 719 521,71
Ошибка в балансовых движениях: 0,01: Отгрузка со склада № 37 от 16 ноября 2016 г., Сумма А.: 24 890 734,08, Сумма П.: 24 890 734,07
Ошибка в балансовых движениях: 0,01: Отгрузка со склада № 38 от 22 ноября 2016 г., Сумма А.: 24 023 090,86, Сумма П.: 24 023 090,85
Ошибка в балансовых движениях: -0,02: Отгрузка со склада № 40 от 25 ноября 2016 г., Сумма А.: 13 721 269,66, Сумма П.: 13 721 269,68
Ошибка в балансовых движениях: 0,02: Отгрузка со склада № 39 от 28 ноября 2016 г., Сумма А.: 43 898 624,20, Сумма П.: 43 898 624,18
Ошибка в балансовых движениях: 0,01: Отгрузка со склада № 54 от 29 ноября 2016 г., Сумма А.: 55 746 354,02, Сумма П.: 55 746 354,01
Ошибка в балансовых движениях: -0,01: Отгрузка со склада № 42 от 30 ноября 2016 г., Сумма А.: 18 746 628,56, Сумма П.: 18 746 628,57

Проверка «списания в минус» по складу выполняется для документов управленческого и оперативного учета и проверяет движения этих документов по складским разделам учета

(управленческим и оперативным). При настройке режима проверки можно выбрать, по каким именно разделам складского учета будет выполняться проверка. Результатом проверки является перечень документов, которые списывают в минус.

Проверка списания в минус по складу закончена.
Найдено ошибок: 6

Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 137 от 2 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), Кол-во: 19,480 т
Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 140 от 2 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), Кол-во: 23,020 т
Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 8 от 5 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Топливо технологическое тип С, Кол-во: 3,905 т
Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 9 от 7 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Топливо технологическое тип С, Кол-во: 23,740 т
Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 187 от 16 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Нефтяной растворитель марка Т (низкая сера), Кол-во: 22,720 т
Списание в минус по разделу Склад давальческих НП на НПЗ: Отгрузка № 11 от 26 ноября 2016 г., ЭнергоТрейд (ООО), Номенклатура: Топливо технологическое тип С, Кол-во: 23,240 т

Внимание! Списания в минус являются ошибками учета, без исправления которых многие методы учета, а также складские и финансовые отчеты будут работать неправильно. Необходимо регулярно выполнять такую проверку и своевременно исправлять все обнаруженные ошибки.

Последний режим проверки — это проверка правильности оформления электронных документов. Результатом проверки также является перечень документов, по которым выявлены проблемы.

Разрядка на отгрузку со склада № 210 от 10 ноября 2016 г.: Дата начала действия указана раньше даты начала действия приложения с покупателем
Разрядка на отгрузку со склада № 210 от 10 ноября 2016 г.: Дата начала действия указана раньше даты начала действия приложения с покупателем
Отгрузка со склада № 2481 от 10 ноября 2016 г.: Дата документа указана раньше даты начала действия приложения с покупателем
Отгрузка со склада № 2481 от 10 ноября 2016 г.: Строка №1: номенклатура Топливо технологическое тип С отсутствует в приложении к договору
Отгрузка со склада № 2481 от 10 ноября 2016 г.: Дата документа указана раньше даты начала действия приложения с покупателем
Отгрузка со склада № 2481 от 10 ноября 2016 г.: Строка №1: номенклатура Топливо технологическое тип С отсутствует в приложении к договору

Внимание! Эти ошибки также нарушают работу многих методов учета. Необходимо регулярно выполнять такую проверку и своевременно исправлять все обнаруженные ошибки.