

Программные продукты ЗАО «Сталкер»



- АПК «Мицар» - система по учету движения и работы погружного насосного оборудования.
- АПК «Селена» - система по учету и движению насосно-компрессорных труб и штанг в нефтегазодобывающих обществах и сервисных предприятиях.
- АПК «Меркурий» - система контроля работы скважин, остановки/запуска, вывод на режим и т.д.
- ПК «Ремонты - ТКРС» - система контроля и учета ремонтов текущего и капитального ремонта скважин, бурения, освоения.
- АПК «Карат» - система по учету производственно-экономических показателей предприятия.
- ПК «Мицар - Аналитический блок» - автоматизированная система расчета средней наработки на отказ, МРП, формирование итоговых показателей в разрезе суток, месяца, года.
- ПК «Физико-химические исследования скважин» - анализ данных по пробам скважин.
- ПК «РИС» - анализ данных по результатам исследования скважин (динамические/статические уровни, КВУ, КВД).
- ПК «Электронная шахматка» - система автоматического сбора и отображения информации по запускам/остановкам скважин ремонтам, МРП и т.д.

АПК «Селена»



АПК «Селена» предназначен для учета работы и движения насосно – компрессорных труб (НКТ), штанг, буровых колонн и прочих элементов трубных колонн. Область применения комплекса – нефтегазодобывающая промышленность, сервисные предприятия, связанные с обслуживанием нефтегазодобывающих предприятий, заводы по производству трубной и штанговой продукции.

Цикл учета работы и движения оборудования начинается от поставки в производство новой продукции, завоза ее на трубные площадки, ремонтные базы и сервисные предприятия, связанные с ремонтом скважин.

Модули АПК «Селены» могут быть настроены на учет другого вида оборудования – УЭЦН, УШГН, устьевой арматуры, подземного оборудования (пакеры, якоря, шламоуловители и т.д.), АГЗУ, ВРГ и т.д.

АПК «Мицар»



АПК «Мицар» - система учета и работы погружного насосного оборудования и его элементов. Программа работает со всей линейкой известного насосного оборудования – УЭЦН, УШНГ, УВНТ, УЭЦПК, УЭЦВ и т.д.

Область применения комплекса – нефтегазодобывающая промышленность, сервисные предприятия по прокату и обслуживанию центробежных, штанговых и других видов насосного оборудования и его элементов (станции управления, трансформаторы и т.д.).

Цикл учета работы и движения оборудования начинается от поставки в производство новой продукции в виде узлов, комплектации их, передачи для монтажа в скважину, учета работы оборудования в скважине и возврата в сервисное предприятие после демонтажа. Внутри сервисного предприятия узлы оборудования проходят все стадии от входного контроля до капитального ремонта или списания.

Система АПК «Мицар» может совмещать возможности производственного (управленческого) и бухгалтерского учета оборудования и его частей.

АПК «Меркурий»



АПК «Меркурий» представляет из себя программное решение суточных сводок нефтепромысла в части работы с фондом скважин (запуски, остановки, вывод на режим, внутрисменные простои, работа с периодическим фондом, аварийная ситуация на ЛЭП и трубопроводах, обработка скважин всеми видами химреагентов, включая глушение, сводки подземного и капитального ремонта скважин, бурения, освоения).

Область применения комплекса – нефтегазодобывающая промышленность, предприятия, непосредственно осуществляющие эксплуатацию нефтяных и нагнетательных скважин. Программа устанавливается на рабочих местах специалистов нефтепромыслов – сменных технологов нефтепромысла, сменных технологов сервисных предприятий (текущего и капитального ремонта скважин, бурения, освоения), технологической и геологической служб, а также в аппаратах управления нефтегазодобывающих предприятий.

АПК «Карат»



АПК «Карат» предназначен для создания в базе данных показателей любого типа, ручного ввода или автоматической подгрузки цифровой информации, связанной с ними. Подгрузка может осуществляться как из Excel файлов, так и баз данных всевозможных программ.

Программа предназначена для создания бизнес-плана предприятия любого профиля и контроля его исполнения. Дальнейший анализ проводится посредством моделирования совокупности показателей. Программа имеет ручной ввод (в основном ручной ввод используется для ввода плановых показателей), так же имеет связь с другими базами данных, причем настройку осуществляет администратор предприятия Заказчика. В настоящее время программа интегрирована со следующими системами: 1С, Мицар, Парус, OIS, Селена.

На основе базы данных «Карат», по заданным шаблонам формируются регламентные, унифицированные документы и отчеты. Формирование аналитики в данном приложении происходит по самым разнообразным критериям. Имеется возможность создавать как отдельные слайды (диаграммы) для будущих презентаций, так и автопрезентации на основании имеющихся шаблонов.

Модуль «Электронная шахматка»



Программа «Электронная Шахматка» предназначена для просмотра и анализа информации по работе добывающих и нагнетательных скважин. Область применения комплекса – нефтегазодобывающая промышленность, предприятия, непосредственно осуществляющие эксплуатацию нефтяных и нагнетательных скважин.

Программа устанавливается на рабочих местах специалистов нефтепромыслов – технологической и геологической служб, а также в аппаратах управления нефтегазодобывающих предприятий. В программе отображаются по каждой скважине суточный дебит жидкости (закачки воды), пробы отбираемой жидкости, динамические и статические уровни, устьевые и глубинные давления, сведения об обработках скважин химреагентами (глушение, обработка горячей нефтью, обработка специальными химреагентами и т.д.). Источниками данных для программы служат:

- Система телемеханики, используемая в конкретном добывающем предприятии
- Модуль «Пробы» для ввода данных о пробах жидкости скважин.
- Модуль «Результаты гидродинамических исследований скважин», предназначенный для ввода данных по исследованию скважин (уровни, давления, КВД, КВУ и т.д.)
- Модуль «Работа АГЗУ, ВРГ, ГРМ» предназначенный для учета работы замерных установок.

«Селена»



АПК «Селена» функционально обеспечивает учет НКТ и штанг спущенных в скважины. Подвески НКТ и штанг в зависимости от диаметра автоматически делятся на ступени с указанием общего количества в ступени и метража. Конструкция подвески со ступенями высвечивается автоматически в форме ввода или просмотра данных. Информация о мере НКТ вносится при активизации вкладки «Мера НКТ». Замер НКТ может быть внесён как в ручном режиме, так и автоматически, если ремонтная бригада применяла электронное средство измерения данных НКТ (например, «BOSCH», «HILTI»).

Редактирование данных

Месторождение : Самотлорское Куст № : 2196 Скважина №: 29076

ПРС/КРС: Начало ремонта: Вид ремонта:

Бригада ремонта: Конец ремонта: Способ эксплуатации:

Подвеска НКТ Мера НКТ Подвеска штанги Образ Штанг

Дата спуска: № паспорта:

НКТ : Ступень № 1

№ начальной НКТ: № конечной НКТ:
 Кол-во НКТ шт.: Длина ступени м.:

Вид НКТ: Гр. прочности:
 Диаметр мм: Внутр. покрытие:
 Толщ. стенки: Исполн. резьбы:

Иготовитель: Год выпуска:

Примечание:

Нажмите Enter и выберите подвеску из списка
 Нажмите "Tab" для перехода к следующему полю



Подвеска НКТ Подвеска штанги Мера НКТ

Номер_НКТ	Длина_м	Ступень	Вид	Диаметр
1	10.5	1	Рем	73
2	12	1	Рем	73
3	8.99	1	Рем	73
4	9.7	1	Рем	73
5		1	Рем	73
6		1	Рем	73
7		1	Рем	73
8		1	Рем	73
9		1	Рем	73
10		1	Рем	73
11		1	Рем	73
12		2	Б/ц	60
13		2	Б/ц	60

Запись: из 210

Ступень № 2
 Вид НКТ : Б/у
 Диаметр : 60
 Прочность : Д
 Изгот. : Чехословацкий труб.

«Селена»



АПК «Селена» является комплексным программным продуктом, позволяющим осуществлять оперативный производственно-бухгалтерский учёт и контроль движения насосно-компрессорных труб и штанг в нефтегазодобывающих обществах и сервисных предприятиях. Контроль и учёт движения ведётся как в разрезе всего предприятия в целом, так и по конкретному материально-ответственному лицу.

НКТ, Операция НДС - ТКРС

Дата учета	Номер накладной	Исполнитель	Дата 1	Провел поставщик	Дата 2	Провел получатель	Проведен
06.04.2007	63/01123/34437	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	63/01123/34442	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34444	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34450	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34450-п	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34458	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34458-п	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34461	Рыбаков Г.И.					
06.04.2007	64/01127/34463	Рыбаков Г.И.					

Месторождение: Сорочинско-никольское
Куст: 0
Скважина: 1344
Дата СПО: 29.06.2006
Собственник НКТ: НГДУ "Сорочинскнефть"

Отправитель: Организация-подразделение: Бр №2 ЦДНГ-1 НГДУ "Сорочинскнефть" ОАО "Оренбургнефть" БЕ "Оренбу" МОЛ
Получатель: Организация-подразделение: Бр № 21 Промтех Промтех ... МОЛ
Дерябин Г.Н. Трифонов Е.В.

Партии НКТ

Номенклатура	Вид Нкт	Диаметр	Количество Нкт, шт	Длина партии, м	Толщина стенки	Группа прочн.	Тип резьбы	Тип покрытия	Завод-изготовитель	Дата Выпуска
НКТ 2,5"	БУ	73	132	1139,27	5,5	Д	Гладкая	без покрытия	ЦРТ ЦТБ	01.01.2005
НКТ 2,5"	БУ	73	52	470,31	5,5	К	Гладкая	без покрытия	ЦРТ ЦТБ	01.01.2005
НКТ 2,5"	БУ	73	53	530,32	5,5	К	Гладкая	без покрытия	Синарский ТЗ	01.01.2005

ОС - НКТ Акт расхождения Сторнировать Удалить документ

«Селена»



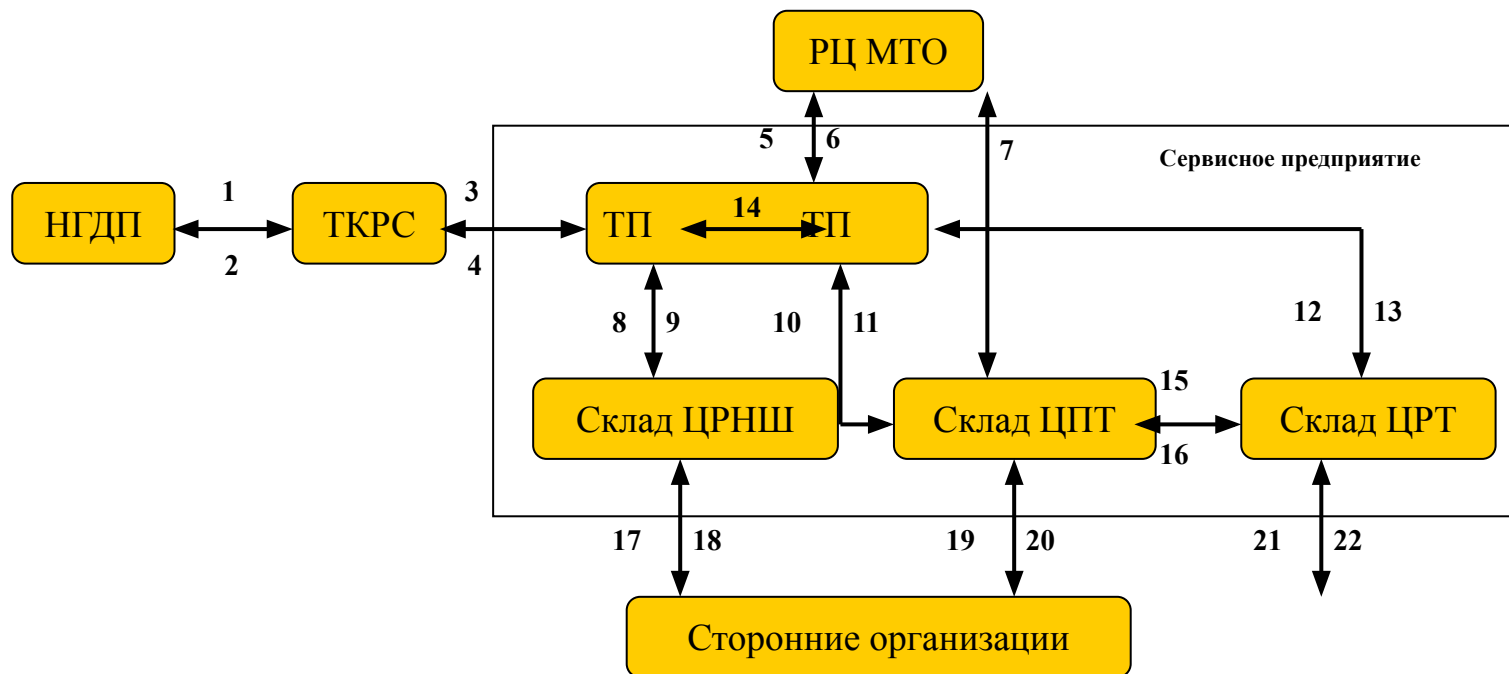
Архитектура системы



«Селена»



- Сквозной расчёт "производственных" (фактических) остатков на подотчёте МОЛ, получаемых в результате проведения операций движения или смены состояния ОС.
- Запрет на проведение, корректировку операции, приводящее к отрицательным производственным остаткам, как на текущий момент, так и в любом рассчитываемом временном периоде.
- Автоматическое "выравнивание в ноль" остатков (создание в системе компенсирующих записей на списание или приход) для операций передачи подотчёта, находящегося в скважине (НДП-ТКРС), на случай несовпадения фактического наличия с расчётным в результате подъема оборудования с забоя, "полётов" и т.п.
- Сквозной расчёт "бухгалтерских" (проведённых) остатков на подотчёте МОЛ, получаемых в результате подтверждения бухгалтером занесенных операций движения или смены состояния ОС.
- Формирование архива реестра "бухгалтерских" остатков по каждому из МОЛ на момент закрытия отчётного периода



«Мицар»



АПК «Мицар» предназначен для ввода, обработки и хранения информации, связанной с комплектацией, ремонтом, монтажом-демонтажем и работой глубинно-насосного оборудования любого типа и его наземных станций управления. Формирование акта ПДК и его электронное утверждение.

The screenshot displays the 'Мицар' software interface with several overlapping windows:

- Заявки на эксплуатационные работы:** A table listing requests with columns for 'Цех' (Plant), 'Заявка' (Request), 'Заявка на' (Request date), and 'Выполн' (Status).

Цех	Заявка	Заявка на	Выполн
ЭМЦ УНП-2	Вывод на режим	05.10.05 10:00	05.10.05
ЭМЦ УНП-2	Остановилась	05.10.05 10:00	05.10.05
ЭМЦ УНП-2	Вывод на режим	05.10.05 13:00	05.10.05
ЭМЦ УНП-2	Вывод на режим	05.10.05 21:00	05.10.05
- Журнал ремонта:** A window for recording repair work, showing a list of sections and their status.
- Эксплуатационный паспорт установки:** A detailed window for equipment specifications, including:
 - NGDU: БугурусланнефКуст 0
 - М-р: Самодуровское
 - Скважина: 724
 - Запуск: 24.01.06 15:55
 - Отказ: 26.02.06 12:30
 - Интервал перфорации: [blank]
 - Текущее состояние: Демонтирован
 - НП: 5
 - Диам. ЭК: 0
 - Отраб.: 33 сут
- Ремонт узла:** A window for recording specific repair actions, including type (5-125), model (44302), and start date (10.03.2006).
- Параметры фильтра:** A window for filter parameters, including 'Заявка' (All), 'Сделано' (All), 'Цех' (ЭМЦ УНП-2), and date range (17.12.2004 to 17.12.2005).

«Мицар»



В программе фиксируются стандартные параметры работы подземного оборудования - подача жидкости, динамический уровень, проба жидкости, ток нагрузки электродвигателя и т.д. Эти же данные фиксируются с заданной периодичностью в течении всего времени эксплуатации КПО.

Эксплуатационный паспорт установки

Файл Правка Действия Данные Справка

Эксплуатационный паспорт установки

НГДУ НГДУ Бузулукнефть Куст 0 Запуск 16.05.06 02:35 Интервал перфорации Текущее состояние В скважине
М-р Бобровское Скважина 627 Отказ Выбор скважины Работает
НП 3 Диамет.ЭК 0 Отраб. 363 сут

К Цех

Комплектация Монтажные работы Эксплуатация ПДК Дополнительная страница

Запуск и вывод на режим Работа ЭПУ Отказ и контрольный замер Заявки электриков

УР	Дата время	Q (м3/сут)	Н дин (м)	Вода (%)	КВЧ (мг/л)	l раб (ч)
-	29.05.06 10:00	450				50
▶	15.06.06 04:30	490	2150			50
-	05.10.06 17:10					50

Параметры

Параметр	Значение
In	78,5
Ip	50,2
ЗП	100 А
ЗСП	40 А
Un	370
Глубина спуска	2649 м
Uотп	4147
Ндин режим	2150 м
Rл	18
Rб	
Qж. режим	450 м3/сут
T самозапуска после подачи напряжения	30 мин.

78,5

Дата запуска по фонду 16.05.2006 2:35:00

Общий

ОК Отмена

«Мицар»



Поступившие в Цех ремонта оборудование проходит входной контроль (новое) или стадии ремонта (ремонтное из скважин). АПК «Мицар» предоставляет возможность детализировать ремонт и списание запасных частей до уровня элементов (направляющий аппарат, верхняя текстолитовая шайба, подпятник и т.д.).

Ремонт узла

Тип: 5-200-300 Ремонт: Текущий ремонт НГДУ: НГДУ Сорочинскнефт Куст 0 Отраб.: 216 сут
Модель: 225 ЭЦНБ Этап: Завершен М-р: Сорочинско-никольскс Скважина 330 Выбор скважины
Номер: 902607

Общие сведения Дефектация Сборка Испытания

Начат: 10.02.2010 Завершен: 10.02.2010 Направлен из: ЦЗ Сорочинск Цех: ЦР АЛНАС

Примечание:

Тип: 5-200-300 Модель: 225 ЭЦНБ
Номер: 902607 Инв.ном.:
Прониз.: Цена:
АЛНАС Новый Подконтрольный
Длина (м): 3 Факт. дл. (м): 3
Кол. срост.: Дл. удл. (м):
Секция: О.С. В.С. С.С. Н.С.
Группа исполнения: 3

Технические характеристики

Параметр	Значение
Количество ступеней	77 шт.
Напор секции	319 м
Длина секции	3
Длина	
Стеллаж	
Полка	
Признак изготовителя	АЛНАС

77 шт.

Паспорт узла Паспорт установки Печать ОТК Ведомость дефект. OK

Ремонт узла

Тип: 5-200-300 Ремонт: Текущий ремонт НГДУ: НГДУ Сорочинскнефт Куст 0 Отраб.: 216 сут
Модель: 225 ЭЦНБ Этап: Завершен М-р: Сорочинско-никольскс Скважина 330 Выбор скважины
Номер: 902607

Общие сведения Дефектация Сборка Испытания

Параметры

Параметр	Значение
Кольцо трансп. крышек	1 шт.
Кольцо комплектов крепежа	3 шт.
Отверст головки	Нет об.
Отверст основания	об.
Корпус-извлечение ротора	1. Да
Корпус - коррозия	Нет
Корпус - прогар (диам.)	Нет
Корпус - скозные отверстия	Нет
Корпус - в норме	да
Корпус - вылет снизу	в допуске
Корпус - момент вращения	
Корпус - состояние	норм.
Корпус - Вал - заглубление сверху	в допуске

1 шт.

Детали

Деталь	Годн.	Рест.	Спис.	Всего	% спис.	Прим.
Транспортные крышки	1			1	0,0%	
Комплект крепежа	3			3	0,0%	
Корпус	1			1	0,0%	
Вал	1			1	0,0%	
Муфта шлицевая	1			1	0,0%	
Стопорное кольцо	2			2	0,0%	
Модуль входной				0		
Направляющий аппарат	77			77	0,0%	
Колесо рабочее	77			77	0,0%	
Втулка защитная подшипника	3			3	0,0%	
Большая нижн. текст. шайба	77			77	0,0%	
Малая нижн. текст. шайба			77	77	100,0%	
Верхняя текст.шайба	77			77	0,0%	

Дата: 09.02.2010 Мастер: Дефектовщик: Представитель:

Паспорт узла Паспорт установки Печать Печать ОТК Ведомость дефект. OK Отмена

«Меркурий»



В АПК «Меркурий» реализован полный цикл работы со скважиной, начиная от ремонтных работ с подземным или наземным оборудованием и заканчивая выводом на режим и эксплуатацией оборудования. Бизнес-логика программы построена на минимуме ввода информации и максимуме расчетных и вычисляемых показателей.

The screenshot displays the 'МЕРКУРИЙ' software interface. The main window shows a tree view of well funds (Фонды скважин) on the left and a detailed summary table on the right. The summary table is titled 'МЕРКУРИЙ Клиент: Воробьев В.М. - [Сводки сменного технолога. Дата дежурной смены: 01-11-2005]'. It includes various filters and a table with columns for well location, well name, status, and other operational parameters.

Месторождение	Куст	Скважина	Кол. дней	Состояние	Причина запуска	Причина остановки	Установка	Глубина спуска	МРП
Колж:Еганское	0	4П	0	Остановлена		Ожидание ввода новой скважины	Воронка-D100-АЯ-345	1212	
Колж:Еганское	0	4П	53	Остановлена			Воронка-D100-АЯ-345	1212	
Колж:Еганское	0	4П	13	Запущена	КРС		Воронка-D100-АЯ-345	1212	
Колж:Еганское	0	1480Ц	9	Работает	КРС		Группа №2-5-10-1000&13ЦН	1231	
Колж:Еганское	0	2п	34	Остановлена		Ожидание ввода из бездействия	Воронка-D68-АЯ-345	1234	
Колж:Еганское	0	7п	53	Остановлена			Группа №1-4А-80-1200&2222222	2222	
Восточно-Хохряковск	0	1п	1	Работает			Воронка-D68-АЯ-345	1000	
Восточно-Хохряковск	0	1п	20	Запущена	КРС		Воронка-D68-АЯ-345	1000	

«Меркурий»



Основными преимуществами системы являются, авторотация фонда скважин и возможность параллельного ведения информации по фактическому состоянию запуска-остановки скважины и показа ее по фонду,

Запуски-остановки скважин Клиент: Воробьев В.М.

Запуски остановки | Состояние фонда скважин | История скважин | Режимные параметры | Отчеты | НСИ | Окна | Администрирование | О программе | Начальные настройки | Выход из программы

Текущее состояние фонда скважин

Сводки сменного технолога. Дата дежурной смены: с 02.апр.2009 08:00 по 03.апр.2009 08:00

Суточная сводка | Запуски скважин | Остановки скважин | Скважины на контроле | Контроль работы | Фильтр | История скважин | Режимные параметры | Настройки | Выход

Подразделение: ОАО Мохиткинефть | Месторождение: < Все > | Куст: < Все > | Скважина: < Все >

Временной период: с 03-апр-2005 по 03-апр-2009

Состояние по фонду: < Все > | Запущенные | Остановленные

Нефтяные/Нагнетательные: | Состояние Факт/Фонд: |

Состояние по факту: < Все > | Вывод на режим | ВНР | Запущенные | Остановленные

Способ эксплуатации: < Все >

Установка: < Все > | Причина запуска: < Все > | Причины остановки: < Все > | Категории ремонтов: < Все >

Последние состояния | Периодические | Применить

Параметр	Условие	a	b
<input type="checkbox"/> Дни работы/проста			
<input type="checkbox"/> МРП			
<input type="checkbox"/> Испуска			
<input type="checkbox"/> Qн			
<input type="checkbox"/> Qж			
<input type="checkbox"/> %H2O			
<input type="checkbox"/> Qзак.н, т/сут			
<input type="checkbox"/> Qзак.ж, м3/сут			

Куст	Скважина	Дата состояния	Состояние	Факт/Фонд	Дата фактического состояния	Состояние фактическое	СПЗ	Установка	Глубина спуска	Причина остановки
1	113	05-январь-2006 16:50	Вывод на режим	Факт	05-январь-2006 16:50	Вывод на режим	ЗЦН	УЗЦН5-80-2100	2100	
1	113	05-январь-2006 16:50	Остановлена	Фонд	05-январь-2006 16:50	Вывод на режим	ЗЦН	УЗЦН5-80-2100	2100	
1	113	09-январь-2006 04:30	ВНР	Факт	09-январь-2006 04:30	ВНР	ЗЦН	УЗЦН5-80-2100	2100	
1	113	09-январь-2006 04:34	Работает	Фонд	09-январь-2006 04:30	ВНР	ЗЦН	УЗЦН5-80-2100	2100	
1	113	07-ноября-2007 00:02	Остановлена	Факт	07-ноября-2007 00:02	Остановлена	ЗЦН	УЗЦН5-80-2100	2100	R=0
1	113	10-ноября-2007 08:30	Вывод на режим	Факт	10-ноября-2007 08:30	Вывод на режим	ЗЦН	УЗЦН5-80-2235	2200	
1	113	11-ноября-2007 11:37	ВНР	Факт	11-ноября-2007 11:37	ВНР	ЗЦН	УЗЦН5-80-2235	2200	
1	110	18-февраля-2006 10:10	Вывод на режим	Факт	18-февраля-2006 10:10	Вывод на режим				
1	110	19-февраля-2006 04:30	Работает	Фонд	18-февраля-2006 10:10	Вывод на режим				
1	110	19-февраля-2006 23:12	ВНР	Факт	19-февраля-2006 23:12	ВНР				
1	110	19-февраля-2006 10:10	Остановлена	Фонд	19-февраля-2006 23:12	ВНР	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	
1	110	20-марта-2006 04:02	Остановлена	Факт	20-марта-2006 04:02	Остановлена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	Ожидание КРС
1	110	20-марта-2006 09:30	Запущена	Факт	20-марта-2006 09:30	Запущена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	
1	110	20-марта-2006 11:07	Остановлена	Факт	20-марта-2006 11:07	Остановлена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	Неисправность ГЗУ
1	110	20-марта-2006 17:09	Запущена	Факт	20-марта-2006 17:09	Запущена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	
1	110	20-марта-2006 22:35	Остановлена	Факт	20-марта-2006 22:35	Остановлена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	Искривление шатчно
1	110	21-марта-2006 04:37	Запущена	Факт	21-марта-2006 04:37	Запущена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	
1	110	21-марта-2006 19:28	Работает	Фонд	21-марта-2006 04:37	Запущена	ЗЦН	УЗЦН5-125-2100	2374	
1	203	04-апреля-2006 13:55	Вывод на режим	Факт	04-апреля-2006 13:55	Вывод на режим	ЗЦН	УННПИС-59-2100	2360	
1	203	04-апреля-2006 13:55	Остановлена	Фонд	04-апреля-2006 13:55	Вывод на режим	ЗЦН	УННПИС-59-2100	2360	

CAPS NUM | SCRL | INS | 02.04.2009 16:45

«Меркурий»



Имея весь набор состояния фонда и его параметры работы каждой скважины (технологический режим, причину отказа или остановки, историю и т.д.), можно формировать полный спектр геолого-технических мероприятий (ГТМ) по работе с фондом в разрезе каждой скважины. Процесс планирования ГТМ в таком варианте проходит гораздо быстрее и проще.

The screenshot displays the 'Фонд скважин. Фильтр "Весь фонд"' (Well Fund. Filter "All Fund") window. It includes a table of well data and two dialog boxes for filtering and selecting reasons for stoppage.

Скважина	Бригада	Состояние факт	Дата перехода в состояние	Дни в состоянии	Фонд
2в	Бригада добычи №3	ВНР	08-май-2005 17:25	182	Дающий
1п	Бригада добычи №1	ление на ре:	02-авг-2005 10:43	96	
1в	Бригада добычи №6	Запущена	08-авг-2005 20:20	90	Нефтяной. Бездействие
3507лг	Бригада добычи №3	ВНР	09-авг-2005 10:41	89	Текущий простой нефтян
1013	Бригада добычи №1	ление на ре:	09-авг-2005 11:07	89	Текущий простой нефтян
150	Бригада добычи №1	ВНР	09-авг-2005 20:18	89	Фонд консервации нефт
1276	Бригада добычи №1	ВНР	01-сен-2005 12:44	66	
1п	Бригада добычи №1	ВНР	02-сен-2005 12:00	65	Дающий
137	Бригада добычи №1	ление на ре:	02-сен-2005 17:36	65	Текущий простой. Нагнетател
1п	Бригада добычи №3	ление на ре:	11-сен-2005 12:52	56	Текущий простой нефтяной
136	Бригада добычи №1	ление на ре:	01-окт-2005 16:35	36	Текущий простой нефтяной
141	Бригада добычи №1	ление на ре:	01-окт-2005 17:47	36	Текущий простой нефтяной
5п	Бригада добычи №3	Остановлена	02-окт-2005 20:28	35	Дающий
2п	Бригада добычи №3	ление на ре:	08-окт-2005 11:54	29	Текущий простой нефтяной
1в	Бригада добычи №3	ВНР	20-окт-2005 00:00	18	Под заказкой

Выбор фонда скважин

- Весь фонд
 - Эксплуатационный фонд
 - Освоения
 - Действующий фонд
 - Действующий нагнетательный
 - Действующий нефтяной фонд
 - Дающий
 - Простаивающий нефтяной
 - Текущий простой нефтяной
 - Старый простой нефтяной

- Бездействующий
- Прочий фонд
- Фонд консервации
- Фонд ликвидации

Причины остановки

- Ожидание КРС
 - Ввод скважин
 - Восстановление циркуляции
 - Зарезка боковых стволов
 - Исследование скважин
 - Ликвидация скважин
 - Ловильные работы, устранение аварий
 - Ожидание КРС
 - ОПЗ
 - Организационные причины
 - РИР
 - Обводнение скважины
 - Ожидание исследования скважины
 - Ожидание КРС
 - Негерметичность эксплуатационной колонны
 - Остановка по геологическим причинам
- Ожидание ПРС
- Прочие
- РНО

«Ремонты - ТКРС»



ПК «Ремонты - ТКРС» решает все задачи, связанные с текущим и капитальным ремонтом скважин, бурение, освоение, а также с мониторингом инвестиционных проектов в данной области.

МЕРКУРИЙ Клиент: Воробьев В.М.

Ремонты скважин | Суточная сводка | Отчеты | НСИ | Окна | Администрирование | Тестирование

Ремонты

Новый ремонт | Редактировать ремонт | Завершить ремонт | Удалить | Текущие ремонты | Архив ремонтов | Вернуть в ремонт | Сводки | Настройки | Выход

< Все > | ТКРС | КРС | Освоение | Прочий

Добывающая организация: ОАО "ННП"

Месторождение: < Все > | Куст: < Все > | Скважина: < Все >

с 01-июля-2004 по 26-февраля-2006

Скважина	Куст	Месторождение	МПП
4р	0	Ермаковское	
4П	0	Колки-Еганское	1
1п	0	Восточно-Хохряковская	2
150	5	Хохряковское	
5п	0	Колки-Еганское	12

МЕРКУРИЙ Клиент: Воробьев В.М.

Ремонты скважин | Суточная сводка | Отчеты | НСИ | Окна | Администрирование | Тестирование

Ремонты

Новый ремонт | Редактировать ремонт | Завершить ремонт | Удалить | Текущие ремонты | Архив ремонтов | Вернуть в ремонт | Сводки | Настройки | Выход

< Все > | ТКРС | КРС | Освоение | Прочий

Добывающая организация: ОАО "ННП"

Месторождение: < Все > | Куст: < Все > | Скважина: < Все >

с 01-июля-2004 по 26-февраля-2006

Скважина	Куст	Месторождение	МПП	Начало ремонта	Причина ремонта	Вид ремонта
4р	0	Ермаковское		01-ноя-2005 04:37	Ввод из бездействия	Ревизия и смена насоса УЗЦН
4П	0	Колки-Еганское	13	21-ноя-2005 03:25	Большая наработка позднего оборудования	Ревизия, смена, опрессовка и устранение негерм
1п	0	Восточно-Хохряковская	20	03-январь-2006 12:01	Негерметичность эксплуатационной колонны	Нарращивание цементного кольца за эксплуатац
150	5	Хохряковское		05-фев-2006 10:59	Ввод новой скважины	Ревизия и смена насоса УЗЦН
5п	0	Колки-Еганское	122	26-фев-2006 18:30	Большая наработка позднего оборудования	Смена электродвигателя УЗЦН

Отчеты о выполненных операциях при ремонте скважин

Скважина: 1п | Куст: 0
 Месторождение: Восточно-Хохряковская площадь
 Бригада добычи: Бригада добычи №1

Найти за дату: [] | Продолжить с датой... | Новое описание | Сохранить | Удалить | Закрыть

Капитальный ремонт скважины | Начало ремонта: 03-январь-2006 12:01 | Окончание ремонта: [] | Свернуть | Развернуть

Дата операций	Смена	Временной интервал	Отчеты о выполненных операциях ремонта	Отчет составил	Д
03-январь-2006	I - смена	08 - 20	Допуск пера на НКТ 2.5"-40шт. ПЗР к промывке.	Воробьев В.М.	17-мар:
	II - смена	20 - 08	Промывка скважины водой в интервале 2335-2340м. V=40м3. Подъем пера на НКТ 2.5" - 120шт.	Воробьев В.М.	17-мар:
04-январь-2006	I - смена	08 - 20	ПЗР к спуску ЭЦН5-50-2050. Спуск ЭЦН на НКТ 2.5" - 187 шт.	Воробьев В.М.	27-мар:

Microsoft PowerPoint ... | МЕРКУРИЙ Клиент:...

«Ремонты -ТКРС»



При ведении сводки специалист ТКРС имеет возможность сразу классифицировать простои бригады и нормировать фактическое время произведенных операций.

Суточные рапорты выполненных операций ремонта										
Скважина 4 Куст 0		Месторождение Дуклинское		Период составления рапорта 4-х часовой		<input type="button" value="Продолжить с даты..."/> <input type="button" value="Новая смена"/> <input type="button" value="Сохранить"/> <input type="button" value="Удалить"/> <input type="button" value="Закрыть"/>				
Бригада добычи Бригада добычи		Найти за дату		<input type="button" value="Добавить операцию"/> <input type="button" value="Вставить операцию"/> <input type="button" value="Удалить операцию"/>		<input type="button" value="Нормы времени"/> <input type="button" value="Простои"/> <input type="button" value="Персонал"/> <input type="button" value="ГРП"/> <input type="button" value="План на сл.смену"/>				
Дата смены	№ смены	Временной интервал	Операции ремонта	Код н/в	Кол-во	Время	Простои			
15-май-2008	I - смена	08-12	ЗР КРС	1.1		1,53	Метеусловия 0,5ч Оплата			
			Переезд А-50 с К-700	1.3		0,06	Ожидания специальной техники (ЦА, А-50) 5,0ч			
			Глуш. скв. 1 цикл 2400м	3.3	30	1				
			Переезд А-50 своим ходом неуд. дороги	1.7		0,11				
						108,8	5,35			
						11,22				
		12-16								
		16-20			3,3					
	II - смена	20-00					Ожидания вахты 10,0ч			
		00-04								
		04-08								
16-май-2008	I - смена	08-12		1,11	1	3,5				
		12-16	Погрузка-разгрузка НКТ-300	1,11	1	3,5				
		16-20	Переезд А-50 с К-700	1,3	1	0,06				
						15,11	Простоев всего: 15,5ч. в т.ч. оплачиваемые: 0,5ч.			

«Ремонты -ТКРС»



Автоматизированная система нормирования, позволяет сервисным предприятиям оптимизировать время на обработку суточных сводок и составления плана работ. Заказчику, на любых этапах работ предоставлена возможность контролировать и корректировать план работ с пошаговым утверждением (корректировкой и электронной подписью) на всех этапах формирования фактически выполненных операций. Операции выбираются блоками или построчно из справочника, заполненного на основании норм времени, действующем в конкретном предприятии.

Справочник "Нормы времени"

Вывод краткого названия операции

Выбрать операцию Операция подробности Блок подробности Выход

Блоки операций		Операции ремонта					
Код блока	Название блока операций ремонта	Код	Операции ремонта блока № 1	Ед.изм.	Кольо	Норма времени	Повре-менно
1	Переезд бригады КРС с куста на куст	1	Заключительные работы после переезда бригады КРС	Операция	1	1,53	Ме
2	ПЗР	4	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяйства на скваж	км	1	0,09	Вн
3	Глишение скважины	3	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяйства на скваж	км	1	0,06	Вн
3А	Глишение скважины в два цикла	9	ПЗР к переезду бригады КРС и перевозке оборудования	Операция	1	1,26	Ме
3Б	Глишение скважины в два цикла на емкость	8	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяйства на скваж	км	1	0,07	Ме
4	Закачка загрузителя	2	Заключительные работы после переезда бригады КРС	Операция	1	1,53	Вн
5	Типовой план работ на пдъем и спуск подземного об	11	Погрузка или разгрузка НКТ - 300 шт	Операция	1	3,5	Вн
6	Спуск-подъем пера с промывкой забоя, с допуском	12	Погрузка или разгрузка НКТ - 300 шт	Операция	1	3,5	Ме
7	Спуск-подъем пера без промывки	10	ПЗР к переезду бригады КРС и перевозке оборудовани				
8	Шаблонировка эксплуатационной колонны	6	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяй				
9	Спуск-подъем скрепера с проработкой колонны	5	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяй				
10	Спуск-подъем пакера на НКТ 73 мм с посадкой, опре	7	Переезд агрегата А-50 своим ходом и перевозка хозяй				
10А	Спуск-подъем пакера на НКТ 89 мм с посадкой, опре						
11	Спуск-подъем турбобура ТС.4, д.85, Д-105 с разбурив						
12	Спуск-подъем пера с засыпкой забоя песком, вымые						
13	Цементная заливка под давлением со срезкой цемен						
14	Цементная заливка без давления из расчета на одну						
15	Изоляционные работы полимерными составами						
16	Опрессовка эксплуатационной колонны жидкостью						
17	Испытание на проницаемость						
18	Опрессовка эксплуатационной колонны воздухом с п						
19	Привязка НКТ по ГК и МЛМ (отбивка забоя)						
20	Установка взрывного пакера						
20А	Геофизические исследования АКЦ						
21	Перфорация пласта корпусным перфоратором						
21А	Перфорация пласта кумулятивным безорпусным л						
22	Геофизические исследования определения профиля г						
23	Торпедирование НКТ						
24	Определение глубины прихвата НКТ						
25	Герметизация эксплуатационной колонны металличе						
26	Цементирование эксплуатационной колонны (подъем						
27	Ревизия колонной головки с опрессовкой воздухом						
28	Спуск эксплуатационной колонны меньшего диаметр						
29	Обвязка устья дополнительной эксплуатационной ко						

Операция ремонта

Код операции: Код блока: Пласт:

Название операции:

Название краткое:

Единица измерения:

Количество:

Норма времени:

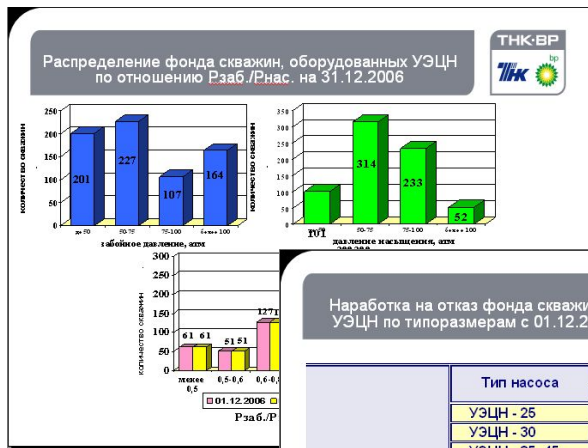
Повременно:

Примечание:

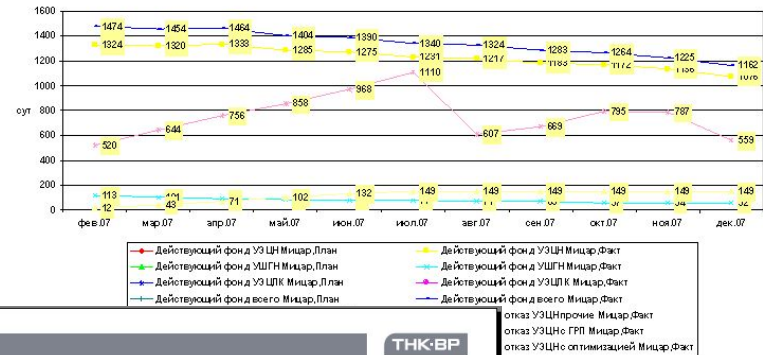
«Карат»



На основе базы данных «Карат», по заданным шаблонам формируются регламентные, унифицированные документы и отчеты. Формирование аналитики в данном приложении происходит по самым разнообразным показателям. Имеется возможность создавать как отдельные слайды (диаграммы) для будущих презентаций, так и автопрезентации на основании имеющихся шаблонов.



Действующий фонд всего Мицар, Действующий фонд УШГН Мицар, Действующий фонд УЭЦН Мицар, Действующий фонд УЭЦПК Мицар, Нарботка на отказ УЭЦН прочие Мицар, Нарботка на отказ УЭЦН с ГРП Мицар, Нарботка на отказ УЭЦН с оптимизацией Мицар



Нарботка на отказ фонда скважин, оборудованных УЭЦН по типоразмерам с 01.12.2006 по 31.12.2006

Тип насоса	Количество установок		
	на 01.12.2006	на 31.12.2006	на 01.12.07
УЭЦН - 25	146	146	33
УЭЦН - 30	161	161	31
УЭЦН - 35, 45	68	68	29
УЭЦН - 50	204	204	
УЭЦН - 59, 60	93	93	
УЭЦН - 79, 80	237	237	
УЭЦН - 125	223	223	
УЭЦН - 160	81	81	
УЭЦН - 199, 200	91	91	
УЭЦН - 250	69	69	
УЭЦН - 360, 400	49	49	

Производитель

Информация по полетам УЭЦН за 2006 год

Место обрыва	1 полугодие 2006		2006 год	
	Кол-во	%	Кол-во	%
По подвижному патрубку	3	21	5	18
По НКТ				
По телу ловильной головки				
По верхней шейке п.с. 3ЦН				
По телу п.с. 3ЦН				
Отверстие корпуса п.с. 3ЦН	1	7	3	11
По нижней шейке п.с. 3ЦН				
По фланцу п.с. - п.с. 3ЦН				
По верхней шейке п.с. 3ЦН				
По телу п.с. 3ЦН				
Отверстие корпуса п.с. 3ЦН	1	7	1	4
По нижней шейке п.с. 3ЦН				
По фланцу п.с. - п.с. 3ЦН				
По верхней шейке п.с. 3ЦН				
По телу п.с. 3ЦН				
По телу ловильного модуля	9	64	17	61
По резьбе пропеллера				
По фланцу пропеллера - ПЗД				
По резьбе нижней головки ПЗД				
По телу газорегулятора			2	7
По фланцу газорегулятора - пропелтора				

ТНХ-ВР

«Мицар-Аналитический блок»



Система предназначена для расчета таких показателей работы механизированного фонда скважин, как средняя наработка на отказ и средний межремонтный период. Работа модуля осуществляется в режиме реального времени, обеспечивая, таким образом, актуальность получаемых результатов. Гибкая система фильтров позволяет выполнять аналитическую обработку данных в различных плоскостях.

Расчет СНО/МРП (Пользователь: ПТО)

Дата начала: 01.11.2007 Дата окончания: 31.10.2008 Предприятие: УНП №1,УНП №2,УНП №3 Месторождение: Ничего не выбрано

Способ эксплуатации: УЭЦН УЦПК УЭЦВ УЭДН

Типы: Все

<input checked="" type="checkbox"/> REDA DN-2000	<input checked="" type="checkbox"/> TG 7000 AR CMP (1000-1800)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR FLT 187 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> TG 7000 AR CMP 40 ST
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR FLT (150-1600)	<input checked="" type="checkbox"/> TG 7000 AR CMP 67 ST
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR FLT (125-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> TA 400 AR CMP 157 ST
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR CMP (150-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> TA 400 AR CMP (60-2100)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR CMP 45 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> TA 400 AR CMP 69 ST.
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR CMP 77 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 10-3000-160
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1200 AR CMP 91 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 10-3000-250
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 STD (200-1800)	<input checked="" type="checkbox"/> 13-2100
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 AR CMP 100 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 16-2000-160
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 AR CMP (200-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 16-2000-200
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 AR CMP 41 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 16-2000-450
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 AR CMP 83 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 16-3000-160
<input checked="" type="checkbox"/> TD 1750 AR CMP 91 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 16-3000-200
<input checked="" type="checkbox"/> TD 2200 AR CMP (300-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1000(6)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 2200 AR CMP 83 ST	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1150
<input checked="" type="checkbox"/> TD 2200 AR CMP 100 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1300
<input checked="" type="checkbox"/> TD 2200 AR CMP(300-1800)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1500
<input checked="" type="checkbox"/> TD 3000 AR FLT 96 ST	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1650
<input checked="" type="checkbox"/> TD 3000 AR FLT(400-1800)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1700
<input checked="" type="checkbox"/> TD 4300 AR CMP (500-2000)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1800
<input checked="" type="checkbox"/> TD 4300 AR CMP 63 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1850
<input checked="" type="checkbox"/> TD 4300 AR CMP 68 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-1900
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 AR FLT 158 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2050
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 AR FLT 176 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2150
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 AR FLT (50-1800)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2200
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 AR FLT (50-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2350
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 STD (50-1800)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2500
<input checked="" type="checkbox"/> TD 460 STD (50-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-2550
<input checked="" type="checkbox"/> TD 500/1700	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-400(3)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 650 STD (80-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-450(3)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 650 AR FLT 176 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-500(3)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 650 AR FLT (80-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-600(4)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 850 STD (125-2000)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-650(4)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 850 AR FLT (125-2100)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-700(4)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 850 AR FLT 194 ST.	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-750(5)
<input checked="" type="checkbox"/> TD 850 AR CMP (125-1550)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-850(5)
<input checked="" type="checkbox"/> TG 4000 STD (500-1500)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-900(6)
<input checked="" type="checkbox"/> TG 5600 STD (800-1000)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20-950(6)
<input checked="" type="checkbox"/> TG 5600 AR (800-1200)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-50-1150
<input checked="" type="checkbox"/> TG 7000K AR (1000-1500)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-50-1200
<input checked="" type="checkbox"/> TG 7000K AR (1000-1500)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-50-1300
<input checked="" type="checkbox"/> TD 6000 AR CMP 64 ST	<input checked="" type="checkbox"/> 4-50-1400
<input checked="" type="checkbox"/> TD 6000 AR CMP (700-2000)	<input checked="" type="checkbox"/> 4-50-1500

Заводы изготовители: Centrifit, LUFKIN, ODI, REDA, SBS, Weatherford kabel S.R.O., WG ESP, ZTS-Kabel, Алмаз, АЛНАС, Алнас-Н, Биробиджанский завод С, Борец, БЗМЗ, г.Кубань, г.Обухов, ЗАО "Геофизмаш", Ижевский радио завод, Ижнефтемаш, КавказКабель, КамКабель, КурганКабель, ЛеМаЗ, Минский ЭПЗ, Нефтегорск, Нефтепромаш г.Тюмень, Новомет, "НЭК", ОАО "Бугульминский за", ОАО "Бугульминский ЭМ", ОАО "ДЭМЗ", ОАО "Газнефть" ЦБПО Э, ОАО "УКРЭЛЕКТРОАПП", ОАО "ЭПУ-Сервис", ОКБ БН, ООО "ИНТЕР-ОЙЛ"Са ма, ООО "Чапаевский завод", ООО "ЭЛЕКТОН", ООО "Электротри", ООО "ЭПУ-Сервис", ПНИТИ, ПодольскКабель, РМЦ ЭПУ, РОССКАТ, Сибкабель, Сибвест, Спектр, Сургут, США, Ташкент, Тендем, Терминал, Трайко, Троица (Санкт-Петербург)

Причины: Выз=0, ГРП, ГТМ, Клин, ликвидация, Не герметично НКТ, Не обеспечен приток, оптимизация, Отсутствие подачи, перевод на ШГН, Полет по НКТ, снижение Q, спуск воронки, Так холост. хода, 100% вода

«Мицар-Аналитический блок»



Расчетные данные могут быть представлены как в табличном варианте, так и графическом. В настоящее время система работает с БД АПК «Мицар», так же он имеет возможность настраиваться к любой внешней базе данных, в которой имеется вся необходимая информация для расчетов.

Результат расчета

Выгрузить в Excel

Параметр	Состояние
Период	С 01.11.2007 по 31.10.2008
Предприятие	УНП №1 УНП №2 УНП №3
Месторождение	-
Способ эксплуатации	МЭЦН
Новый/ремонтный	Все
Группа отказов	Многосрочные, Превыренные
Группа исполнения	0, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10
Исполный/отсутственный	Все

Результат расчета СНО - ЭЦН по состоянию "все": 330 суток

Периоды сода заголовк, столбца для группировки

Месторождение	ЦЕХ	Куст	Скважина	Дата запуск	Время	Дата остановки	Время
УНП №1	1 Кольч.Еганское	2	283	04.08.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	108	20.07.2008	16:50:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	1а	26.05.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	306	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	307	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	308	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	309	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	310	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	311	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	312	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	313	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	314	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	315	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	316	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	317	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	318	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	319	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	320	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	321	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	322	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	323	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	324	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	325	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	326	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	327	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	328	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	329	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	330	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	331	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	332	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	333	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	334	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	335	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	336	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	337	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	338	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	339	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	340	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	341	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	342	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	343	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	344	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	345	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	346	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	347	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	348	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	349	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	350	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	351	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	352	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	353	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	354	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	355	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	356	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	357	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	358	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	359	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	360	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	361	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	362	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	363	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	364	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	365	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	366	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	367	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	368	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	369	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	370	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	371	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	372	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	373	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	374	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	375	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	376	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	377	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	378	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	379	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	380	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	381	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	382	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	383	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	384	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	385	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	386	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	387	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	388	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	389	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	390	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	391	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	392	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	393	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	394	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	395	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	396	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	397	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	398	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	399	21.07.2008	15:00:00		
УНП №1	1 Кольч.Еганское	36	400	21.07.2008	15:00:00		

Результат расчета

Выгрузить в Excel

Параметр	Состояние
Период	С 01.11.2007 по 31.10.2008
Предприятие	УНП №1 УНП №2 УНП №3
Месторождение	-
Способ эксплуатации	МЭЦН
Новый/ремонтный	Все
Группа отказов	Многосрочные, Превыренные
Группа исполнения	0, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10
Исполный/отсутственный	Все

Результат расчета СНО - ЭЦН по состоянию "все": 330 суток

Месторождение

Месторождение	ЦЕХ	Куст	Скважина	Дата запуск	Время	Дата остановки	Время
Месторождение : Ермиковское (СНО по Месторождению : 435)							
Месторождение : Ермиковское (СНО по Месторождению : 221)							
Месторождение : Западно-Ермиковское (СНО по Месторождению : 351)							
Месторождение : Кольч.Еганское (СНО по Месторождению : 221)							
Месторождение : Кошкельское (СНО по Месторождению : 280)							
Месторождение : Перминовское (СНО по Месторождению : 327)							
Месторождение : Северо-Сормовское (СНО по Месторождению : 563)							
Месторождение : Северо-Тарновское (СНО по Месторождению : 545)							
Месторождение : Сормовское (СНО по Месторождению : 231)							
Месторождение : Тянь-Еганское (СНО по Месторождению : 114)							
Месторождение : Хорьковское (СНО по Месторождению : 325)							
Месторождение : Чехониновское (СНО по Месторождению : 249)							



Детальный график

Построить график

Выбрать	Наименование
<input checked="" type="checkbox"/>	ГТМ
<input checked="" type="checkbox"/>	Рис=0
<input checked="" type="checkbox"/>	100% вода
<input checked="" type="checkbox"/>	снижение Q
<input checked="" type="checkbox"/>	Ток холост. хода
<input checked="" type="checkbox"/>	Отсутствие подачи



«Мицар-Аналитический блок»



Вторая часть системы «Мицар-Аналитический блок» включает в себя генерацию показателей БД АПК «Мицар» в едином интерфейсе. Работа осуществляется в режиме реального времени, обеспечивая, таким образом, актуальность получаемых результатов. Гибкая система фильтров позволяет выполнять аналитическую обработку данных в различных плоскостях.

Аналитика v2

Выбрать Показать/скрыть фильтр Вывод в Excel Справка Выход

По узлам По скважинам Заявки элекриков По узлам для сервисных баз

Период от 01.04.2010 до 20.05.2010

Узел: Все Выборочно

Событие: Все Выборочно

Заводы: Все Выборочно

н/р: Все Выборочно

Секция: Все Выборочно

Владелец: Все Выборочно

Секция ЭЦН
 Газосепаратор
 Секция ПЭД
 Протектор
 Компенсатор
 Кабель
 Станция управления
 Трансформатор ТМПН
 Штанговые глубинные насосы
 Кабельная линия
 Доп. Об. ЭЦН
 Доп. Об. ШГН
 ТМС-П

Комплектация в кетановку
 Дефектация
 Начало ремонта
 Завершение ремонта
 Сборка
 Тестирование
 Списание без даты

Centrifit
 Beda
 Schlumberger
 Wood Group ESP
 А-Кубань
 АЛМАЗ
 Алмаз
 АЛМАЗ/ИНП
 АЛНАС
 АЛНАС/ИНП
 АЛСУ
 А-ЦБПО
 Барнаул

1
 2
 3
 4
 5
 6
 7
 8

ЗАО Новонетперть "Углерод"
 Нефтесервис
 НОВОМЕТ-ЮГ
 ОАО "Алмас"
 ОАО Нефтьинвест
 ОАО Саратовнефтегаз
 ОАО ЮУНГ
 ОБСК
 ООО "Недра-К"
 Оренбурггеология
 ПЕ Север
 ПЕ Центр

Перетащите заголовок колонки на эту панель для группировки по выбранному полю

Вид узла	Номер	Владелец	Находится	Завод	Секция	Тип	н/р	Дата	Событие
Секция ЭЦН	811029	ПЕ Центр	ЦРиТ ЗПУ	ЛемАЗ	в	5- 80- 750	р	11.04.2010	Комплектация в устаное
Штанговые глубинные	Н-554	ПЕ Центр	ЦДС	Ижнефтемаш		НВ-38	р	02.04.2010	Комплектация в устаное
Доп. Об. ШГН	41-	ПЕ Центр	ЦДС	Ижнефтемаш		Занковая опора 116	р	02.04.2010	Комплектация в устаное
Секция ПЭД	91017462	ПЕ ЮГ - ОАС	ЦЗ Бугуруслан	Алмаз	в	125- 117	н	05.05.2010	Комплектация в устаное
Секция ЭЦН	100100500	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Новомет	в	5- 79- 850	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Секция ЭЦН	100100501	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Новомет	н	5- 79- 750	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Газосепаратор	858002	ПЕ ЮГ - ОАС	ЦЗ Бугуруслан	Алмаз		ГСД-5	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Секция ПЭД	100302241	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Борец	о	40- 117	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Протектор	100302419	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Борец		ПБ92 Д	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Кабель	1СА10051	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Курганкабель		КПБсП230 3*10	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Кабельная линия	3103102	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Сибкабель		КПБП 3х16	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Доп. Об. ЭЦН	1001\00179	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Новомет		Клапан обратный	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
Доп. Об. ЭЦН	1001\10077	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Новомет		Клапан сливной	н	03.04.2010	Комплектация в устаное
ТМС-П	100300632	ПЕ Север	ЦЗ Бугуруслан	Борец		СПТ-1	н	03.04.2010	Комплектация в устаное

Всего записей - 2895

«Мицар-Аналитический блок»



Группировка данных осуществляется средствами главной формы, что в свою очередь позволяет получать всевозможные срезы информации, как по скважинам, так и оборудованию, специалист ПТО без привлечения программистов может с легкостью, посредством фильтров и условий, задать необходимые критерии и получить срез информации для дальнейшего анализа.

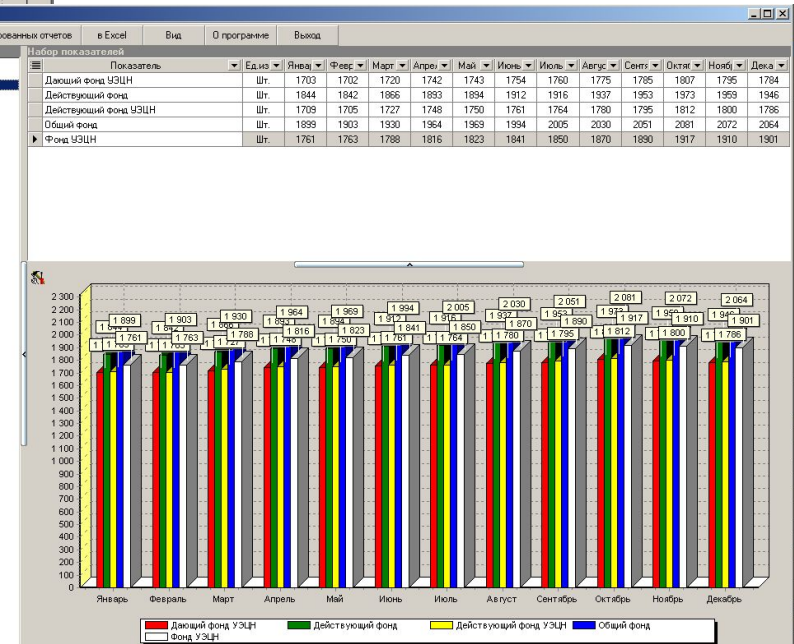
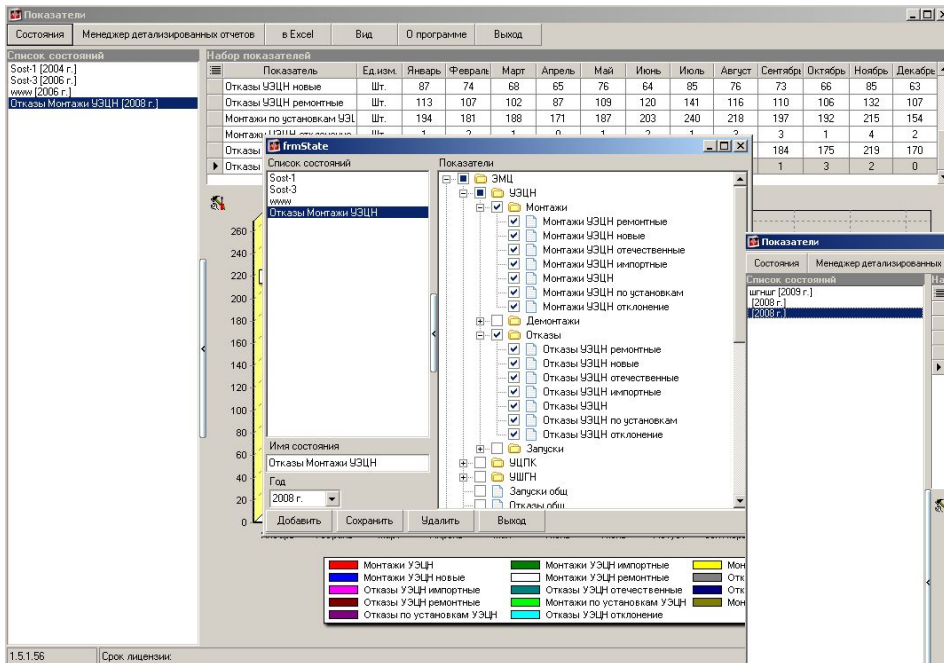
The screenshot displays the 'Аналитика v2' application window with various filtering and grouping options. The interface includes a main menu bar (Выбрать, Показать/скрыть фильтр, Вывод в Excel, Справка, Выход) and a toolbar with buttons for 'По узлам', 'По скважинам', 'Заявки электриков', and 'По узлам для сервисных баз'. Below these are several filter panels for 'Период от/до', 'Способ', 'Событие', 'Тип ПЭД', 'Тип ЭЦН', and 'Цех', each with radio buttons for 'Все' and 'Выбор'. A list of wells and companies is shown on the left, with checkboxes for selection. A central table displays a detailed view of the data, including columns for 'Месторождение', 'Куст', 'Скважины', 'Способ эксплуата.', 'Тип ПЭД', 'Тип ЭЦН', 'Дата', 'Событие', 'Нефтепрон.', 'Бригада', 'Фирма(монтаж)', 'Бригада(монтаж)', and 'Фирма'. The table is grouped by 'Месторождение' and 'Цех'. A bottom status bar indicates 'Всего записей - 17'.

Месторождение	Куст	Скважины	Способ эксплуата.	Тип ПЭД	Тип ЭЦН	Дата	Событие	Нефтепрон.	Бригада	Фирма(монтаж)	Бригада(монтаж)	Фирма
Месторождение : Благодарское (Всего: 1)												
Месторождение : Врезовское (Всего: 1)												
Цех : ЦЗ Бугуруслан (Всего: 1)												
Месторождение : Сорочинское	0	3515	УЭЦН	70-117	5-125-700 (E)	30.01.2005	Монтаж	6	1			ПРС
Месторождение : Графское (Всего: 1)												
Месторождение : Ибряевское (Всего: 1)												
Цех : ЦЗ Бугуруслан (Всего: 2)												
000 Бугурусланнефть	0	96	УЭЦН	28-117	5-80-850	25.06.2009 16:	Монтаж	1	1			ПРС
000 Бугурусланнефть	0	200	УЭЦН	28-117	5-80-850	10.02.2010 12:	Монтаж	1	1			ПРС
Месторождение : Родниковское (Всего: 5)												
Месторождение : Самодуровское (Всего: 1)												
Месторождение : Сорочинско-никольское (Всего: 3)												
Месторождение : Султангулово-заглядинское (Всего: 2)												

«Мицар-Аналитический блок»



Третья часть системы «Мицар - Аналитический блок» формирует итоговые показатели в разрезе месяца, квартала, года. Система может работать с любым источником данных, в том числе с ПО Селена, соответственно со своими показателями, причем группировать показатели можно одновременно из двух систем Мицар и Селена. Получается интересный анализ, без труда можно в динамике в разрезе месяца посмотреть, например, отбраковку НКТ и списание секций УЭЦН, закупку новых НКТ и закупку новых УЭЦН. Данный показатели могут пополняться до бесконечности.



«Физико-химические исследования скважин»



Система предназначена для ввода и обработки информации о результатах физико-химических исследований, проводимых в лабораториях нефтепромыслов. В первую очередь модуль фиксирует данные лабораторных исследований проб жидкости и нефти. Отличительной особенностью модуля является то, что он настраивается под любые новые параметры, размерность данных и т.д.

The screenshot displays the Stalker software interface. The main window is titled "ПРОБЫ. Просмотр и корректировка архивных данных" (PROBES. View and correction of archive data). It shows a table of data for various wells and analysis dates. The table has columns for Date of sampling, Time of analysis, Date of analysis, Location, Well ID, Well Name, Sampling Point, % H2O, % Emulsion, Chlorine content, and Iron content. The selected row is for 22-07-02 at 14:07 from the Хохряковско well.

Дата отбора	Время отбора	Дата анализа	Месторожд-ение	Бр	Куст	Скважина	Место отбора	% H2O	% эмуль-сии	Уд.вес жидк, г/см3	Хлор	Мехпри- mesi, мг/л	В том числе желез
21-07-02	09:30		Южно-Энитор	3	0	970П		95				1000	
22-07-02	09:09		Южно-Энитор	3	0	970П		4					
22-07-02	11:11		Литваковско	3	0	107П		4		1	4	4	3
22-07-02	12:50		Хохряковско	4	276	850		0.5				1052	
22-07-02	13:23		Хохряковско	4	94	1001		4					
22-07-02	13:48		Литваковско	3	0	107П		4					
22-07-02	14:07		Хохряковско	4	53	100		2		1	2	2	1

Below the table are buttons for "Отчет" (Report) and "Редактировать архив" (Edit archive). A status bar shows "Запись: 7 из 7" (Record: 7 of 7).

The "Просмотр архивных сводок" (View archive summaries) window is also visible, showing the same data and a summary table. It includes a "Выберите нужный период на одной из вкладок:" (Select the required period on one of the tabs:) section with buttons for "Год" (Year), "Годы" (Years), "Месяц" (Month), "Месяцы" (Months), "1 сутки" (1 day), and "Сутки (с...по)" (Days (from...to)). A dropdown menu shows the year "2002". A note states: "Внимание! При работе с несколькими вкладками для указания периода только ПОСЛЕДНИЙ считается выбранным Вами периодом." (Attention! When working with several tabs, only the LAST one is considered the period selected by you.)

«Физико-химические исследования скважин»



В системе имеется встроенный генератор запросов. С его помощью можно осуществлять быстрый выбор изменений параметров жидкости по скважине или группе скважин. Например, можно очень быстро проследить изменение обводненности по блоку пласта.

Генератор запросов

Условия для запроса: Период отбора проб: 01.01.2005 - 31.12.2005

Месторождение: [] Бригада добычи: [] Куст: [] Скважина: []
 (при выборе скважины бригаду и куст можно не указывать)

Обводненность, % [] Интервал []
 Эмульсия, % [] Интервал []
 Железо, мг/л [] Интервал []
 Хлор, мг-экв/л [] Интервал []
 Мехпримеси, мг/л [] Интервал []
 Плотность жидкости, г/см3 [] Интервал []

Выбор полей:

Все Месторождение Дата отбора Условия отбора Обводненность, %
 Куст Скважина Бригада добычи Пласт Дата отбора Время отбора Дата анализа Цель отбора Примечание Мехпримеси Железо Хлор

Место отбора: Устье, Периодическ., Межкюпитно, Коллектор, Заглубное пр.
 Цель отбора: Периодическая ГРП, Добывод, Запуск, Вывод на режим, Севбирование
 Осадки: Песок, Мелкий песок, Глина, Ржавчина, Песок, ржавчина

Выполнить запрос

Microsoft Excel

ОАО "ННП" ЦНИПР, ЛОХА

РЕЗУЛЬТАТЫ
 анализ определения содержания механических примесей
 в продукции скважин на объектах
 ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
 за 01-01-2002 - 31-12-2002

№ п/п	Куст	Скважина	Условия отбора	Дата отбора	Содержание воды, %об.	Содержание мех. примесей	железо, в.т.ч.	Примечание (осадки)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УНП №1								
Копик-Еганское мр								
1	3	103	Вывод	26-08-02	99	7	7	Песок, ржавчина
2	3	103	Вывод	26-08-02	99	7	7	Песок, ржавчина
3	3	103	Глубинная	11-10-02	1	3	2	Мелкий песок
УНП №1								
Хохряковское мр								
1	94	1003	Устье	11-10-02	25	23	22	Мелкий песок
2	94	1004	Глубинная	13-10-02	9	7	6	Песок

Дата: 19-11-2002

Должность: _____
 Подпись: _____

Предварительный просмотр: страница 1 из 1

«Результаты исследования скважин»



Программный продукт является автоматизированным рабочим местом бригады по исследованию скважин. В модуль вводится вся информация о цикле исследований, проводимых на скважине – отбивка уровней, снятие кривых восстановления уровня и давления, замер глубинных давлений и т.д. Модуль может автоматически загружать в свою базу данных информацию непосредственно из приборов, с помощью которых проводятся исследования. Примером может служить выгрузка информации о состоянии уровней из приборов типа «Микон», «Судос» и им подобных.

Результаты исследования скважин СУТОЧНАЯ СВОДКА

Файл Вид Отчеты Микон Шахматка Система Справка

А+ А- Excel Диаграмма Микон Из Микона В шахматку Справка Выход

НП Месторождение Бригада Куст Скважина

За сутки За период Архив Дата замера 20.07.2002 Время замера 0:42 Идентификатор прибора МИКОН L спуска Способ эксплуатации

Сводка за 26.07.2002 Н дин. Н стат. Р зат. Примечание

2000 0 0

Новый Сохранить Удалить Разрешить редактировать записи

Дата	Время	Глубина	Месторождение	Бригада	Куст	Скважина	НД	НСТ	Давление	Способ эксплуатации	Примечание

Уровень Вид уровня: динамический, статический, оба уровня. Значение уровня: 0. Интервал.

Ток Вид тока: динамический, статический, оба тока. Значение тока: 0. Интервал.

Давление Вид давления: динамический, статический, оба давления. Значение давления: 0. Интервал.

Способ эксплуатации Примечание

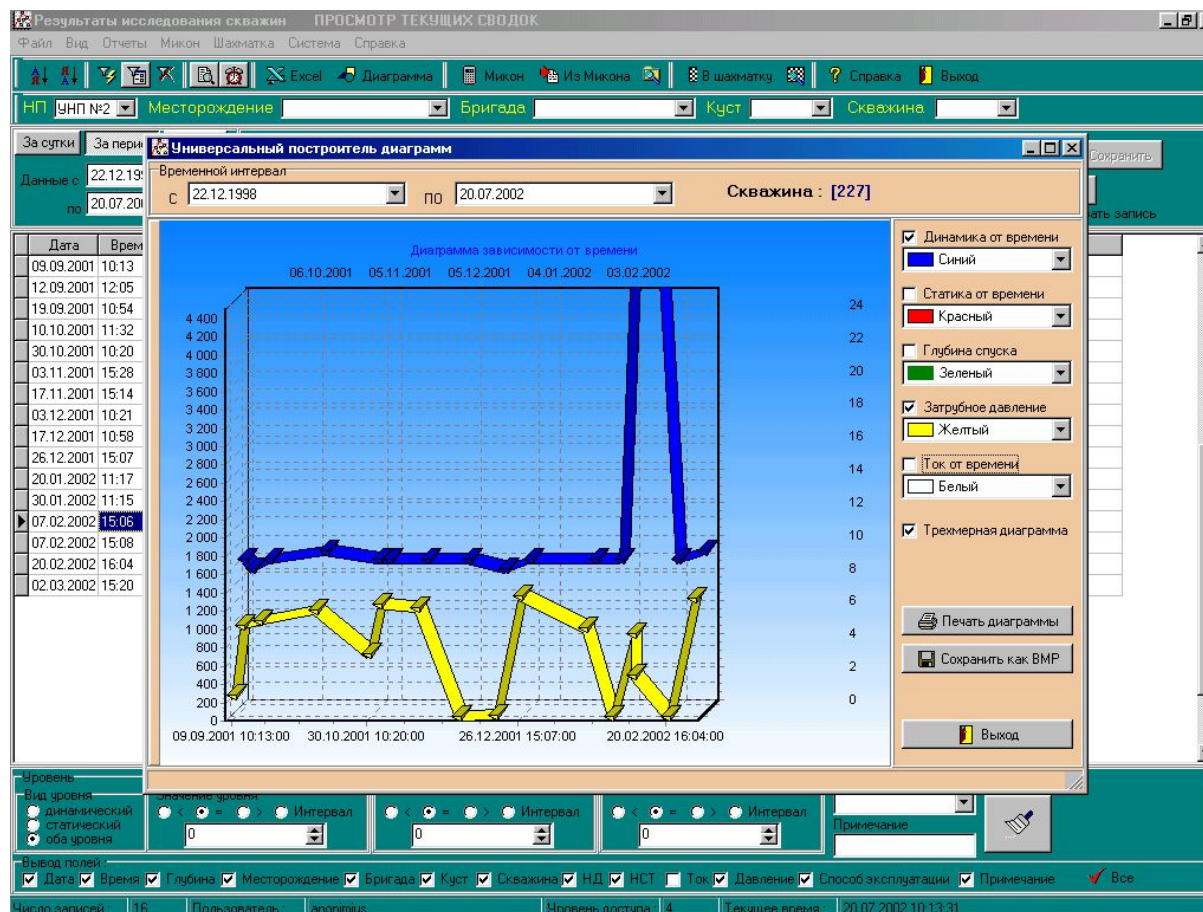
Вывод полей: Дата Время Глубина Месторождение Бригада Куст Скважина НД НСТ Ток Давление Способ эксплуатации Примечание Все

Число записей: 0 Пользователь: MAW Уровень доступа: 1 Текущее время: 26.07.2002 11:11:41

«Результаты исследования скважин»



Система формирует базу данных исследований по всем скважинам и имеет встроенный генератор запросов для выборки необходимой информации. Например, с помощью генератора очень удобно отслеживать динамику изменения уровней по группам скважин во времени.



«Электронная шахматка»



Система предназначена для сбора и представления информации о параметрах работы скважины в удобном для анализа виде. Внешне экранная форма напоминает обычную «шахматку», которую геологические службы ведут на нефтепромысле. Ежесуточно для выбранного месяца на экране отображаются параметры по дебиту жидкости, обводненности, уровням, давлениям, токам нагрузок и т.д. Присутствуют также режимные и технологические параметры работы оборудования. Интерфейс системы позволяет получить информацию по запуску/остановке скважины, ее причине и входящим/выходящим параметрам.

Электронная шахматка - [Годовая сводка за 2007 год. Скважина №293р, куст №7, Мохитиковское месторождение.]

Годовая сводка Вывод в Excel Окна Настройки

2007 январь февраль март апрель май июнь июль август сентябрь октябрь ноябрь декабрь

Месторождение **Мохитиковское**
 Куст **7**
 Скважина **293р**
 Бригада **Бригада добычи**

Данные за апрель 2007 года.

Режимные параметры Qж, м3/сут..... 46 Qн, т/сут..... 16 Вода, %..... 60	Эксплуатационные параметры Способ..... 3 Электро центробежный насос Тип насоса..... УЗЦН5-60-2200 Нст, м..... 2200 НКТ, шт..... 2,5" Штанги, шт.....	Технологические параметры Пласт..... Ю1: Д э/ж, мм..... 146 Инт.перф., мм..... 2540-2546: Тек забой, м..... 2545,6
---	--	---

Текущая наработка, сут 0 МРП, сут 94 Причина R=0 Qж, м3/сут 41 Qн, т/сут 7 Вода, % 80 4.04	Текущая наработка, сут 0 МРП, сут 94 Причина R=0 6.04	Текущая наработка, сут 1 Мероприятия ПРС Qж, м3/сут 33 Qн, т/сут 6 Вода, % 80 7.04	Текущая наработка, сут 3 Мероприятия ПРС Qж, м3/сут 65 Qн, т/сут 11 Вода, % 80 9.04
--	--	---	--

Параметр	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Состояние																								
Qж(Регион), м3/сут	46,2	37,8	39,6	0				93,6	69	63,2	76,2	69	76,8	80,4	78	87,6	76,2	78,6	85,8	90,6	80,4	85,8	84,6	76,8
Qж, м3/сут	46	41						33	65	65	65	65	69	72	73	75	74	76	75	75	80	80	80	77
Обводненность, %	80															83						83		
Нст, м	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ндин, м	1135	1197						1274	1778	1768	1754	1741	1765	1716	1450	1262	1562	1660	1246	1296	1296	1162	1160	1162
Мехпримеси																								

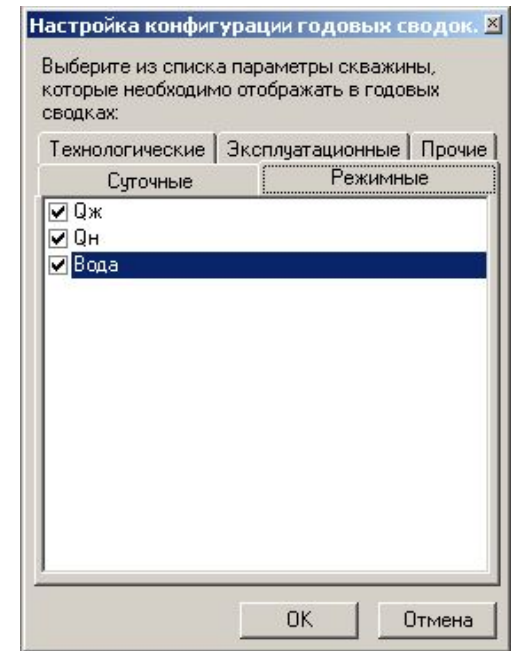
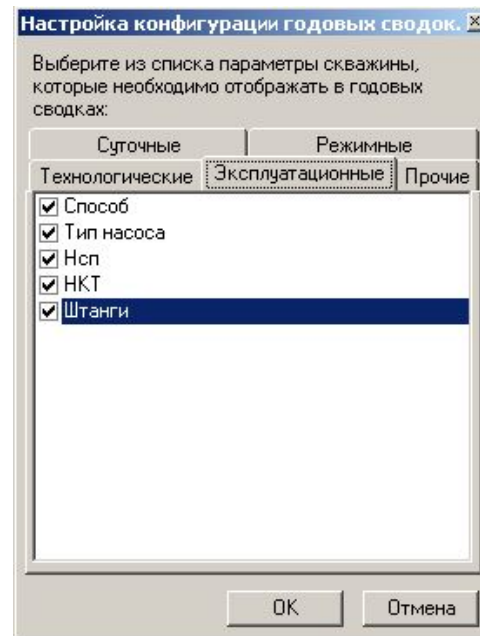
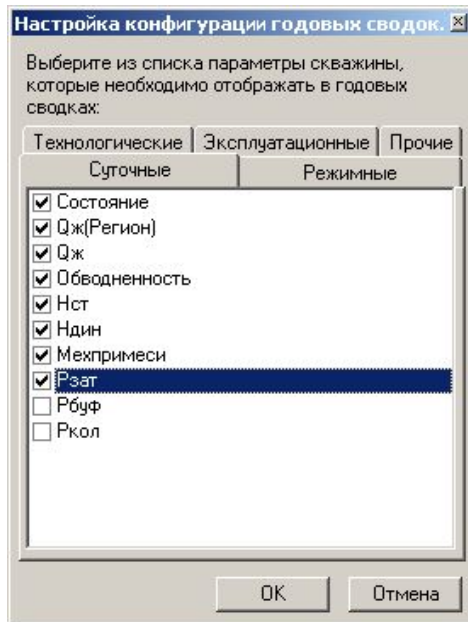
Годовая сводка за 2007 год. Скважина №293р, куст №7, Мохитиковское месторождение.

21:28 02.04.2009

«Электронная шахматка»



В системе предусмотрен настраиваемый интерфейс. Пользователь может сконфигурировать необходимый набор показателей для удобства дальнейшей работы с формой и анализа БД.



История внедрения программных продуктов ЗАО «Сталкер» 1998 – 2009 годы



№ п/п	Наименование программного комплекса	Вид работ	Год внедрения	Заказчик	Город	Кол-во рабочих мест	Использованные средства разработки программных комплексов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Аппаратно-программный комплекс «Мицар»	Разработка, внедрение	1998	ОАО «ННГ»	Нижневартовск	68	СУБД DELPHI, технология «файл - сервер»
2	Программный комплекс «Селена»	Разработка, внедрение	2000	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Нижневартовск	126	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
			2002	ОАО «ННП»	Нижневартовск	41	
3	Программный комплекс «Web+»	Разработка, внедрение	2000	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Нижневартовск	57	СУБД «Oracle» с использованием WEB – технологий
			2000	ОАО «ННП»	Нижневартовск		
4	Программный комплекс «Мицар-2000»	Разработка, внедрение	2000	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Нижневартовск	38	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
			2002	ЗАО «Алнас-Н»	Нижневартовск	8	
			2003	ЗАО «Алмаз»	Радужный	12	
5	Программный комплекс «Меркурий»	Разработка, внедрение	2002	ОАО «ННП»	Нижневартовск	71	СУБД «Oracle», DELPHI, технология «клиент – сервер»
6	Программный комплекс «Гранит»	Разработка, внедрение	2003	Окружной фонд поддержки предпринимательства и конкуренции в ХМАО	Нижневартовск	32	СУБД «SQL-Server7.0», Visual Basic 6.0, технология «клиент - сервер»
7	Производственно-аналитический комплекс «Карат»	Разработка, внедрение	2001	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Нижневартовск	23	СУБД «Access», технология «файл - сервер»
			2002	ОАО «ННП»	Нижневартовск	10	
8	Программный комплекс «Мицар-2003»	Внедрение	2004	ОАО «ННП»	Нижневартовск	26	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»

История внедрения программных продуктов ЗАО «Сталкер» 1998 – 2009 годы



1	2	3	4	5	6	7	8
9	Программный комплекс «Мицар-2003»	Внедрение	2004	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	26	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
10	Программный комплекс «Селена»	Внедрение	2004	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	64	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
11	Программный комплекс «Селена-бухгалтерия»	Разработка, внедрение	2004	ОАО «СНГ»	Нижневартовск	37	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
12	Программный комплекс «Селена-бухгалтерия»	Разработка, внедрение	2004	ОАО «ННП»	Нижневартовск	35	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
13	Программный комплекс «Селена-бухгалтерия»	Разработка, внедрение	2004	ОАО «СНГДУ-2»	Нижневартовск	42	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
14	Программный комплекс «Селена-бухгалтерия»	Разработка, внедрение	2004	ОАО «ТНК-Нижневартовск»	Нижневартовск	18	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
15	Программный комплекс «Селена-бухгалтерия»	Внедрение	2005	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	42	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
16	Программный комплекс «Селена»	Внедрение	2005	ОАО «Удмуртнефть»	Ижевск	44	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»
17	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2005	ООО «Самара-Электро-Сервис»	Отрадный	19	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
18	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2005	ОАО «Варьеганнефтегаз»	Радужный	26	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
19	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2005	ООО «ЭПУ-Сервис»	Стрежевой	20	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»

История внедрения программных продуктов ЗАО «Сталкер» 1998 – 2009 годы



1	2	3	4	5	6	7	8
20	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2005	ООО «СП «Ваньеганнефть»	Нижневартовск	26	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
21	Программный комплекс «Мицар-ШГН»	Разработка, внедрение	2005	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	12	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
22	Программный комплекс «Меркурий»	Внедрение	2005	ОАО «Мохтикнефть»	Нижневартовск	15	СУБД «Oracle», Visual Basic 6.0, технология «клиент - сервер»
23	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2006	ОАО «Тюменнефтегаз»	Тюмень	21	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
24	Программный комплекс «Мицар-2005»	Внедрение	2006	ОАО «Мохтикнефть»	Нижневартовск	15	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
25	Производственно-аналитический комплекс «Карат-презентация»	Разработка, внедрение	2006	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	20	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
26	Программный комплекс «Мицар-МРП»	Разработка, внедрение	2006	ОАО «Оренбургнефть»	Бузулук	23	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
27	Программный комплекс «Мицар-МРП»	Внедрение	2007	ОАО «ННП»	Нижневартовск	17	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
28	Программный комплекс «Мицар-ШГН»	Внедрение	2007	ОАО «ННП»	Нижневартовск	14	СУБД «Oracle», DELPHI технология «клиент - сервер приложений - сервер»
29	АПК «Селена»	Внедрение	2008-2009	ООО «СП «Ваньеганнефть»	Нижневартовск	15	СУБД «Oracle», технология «клиент - сервер»

Ценовая политика



1. Базовый вариант (минимальный). Пользователю передается лицензионная версия программного продукта с исходной документацией (руководство администратора системы, руководство пользователя и т.д.). Установка программы, заполнение НСИ, организация системы связи между подразделениями и пользователями ведется службой информационных технологий предприятия самостоятельно.

2. Адаптационный вариант. Установка программы, заполнение НСИ, организация системы связи между подразделениями и пользователями проводит ЗАО «Сталкер».

- Вносятся изменения в систему отчетности для конкретного предприятия.
- Оцениваются оптимальные пути организационных связей между пользователями и настраивается система взаимодействия.
- Текущая работа пользователей полностью приводится в соответствие с регламентными документами (в случае их отсутствия или несоответствия текущему процессу создаются новые или корректируются существующие).

3. Минимальная техническая поддержка. Консультация пользователей системы по текущим вопросам с использованием электронных методов связи. Исправление возможных ошибок в программе при определенных действиях пользователя.

4. Консалтинговая поддержка. Полная поддержка пользователей и администраторов системы. Периодическая проверка программы на целостность и непротиворечивость данных. Совершенствование механизма работы программы в соответствии с меняющимися условиями производства. Мониторинг действий пользователей и выработка предложений по совершенствованию организационного процесса работы предприятия, минимизация затратного механизма в области процессов программного продукта.