

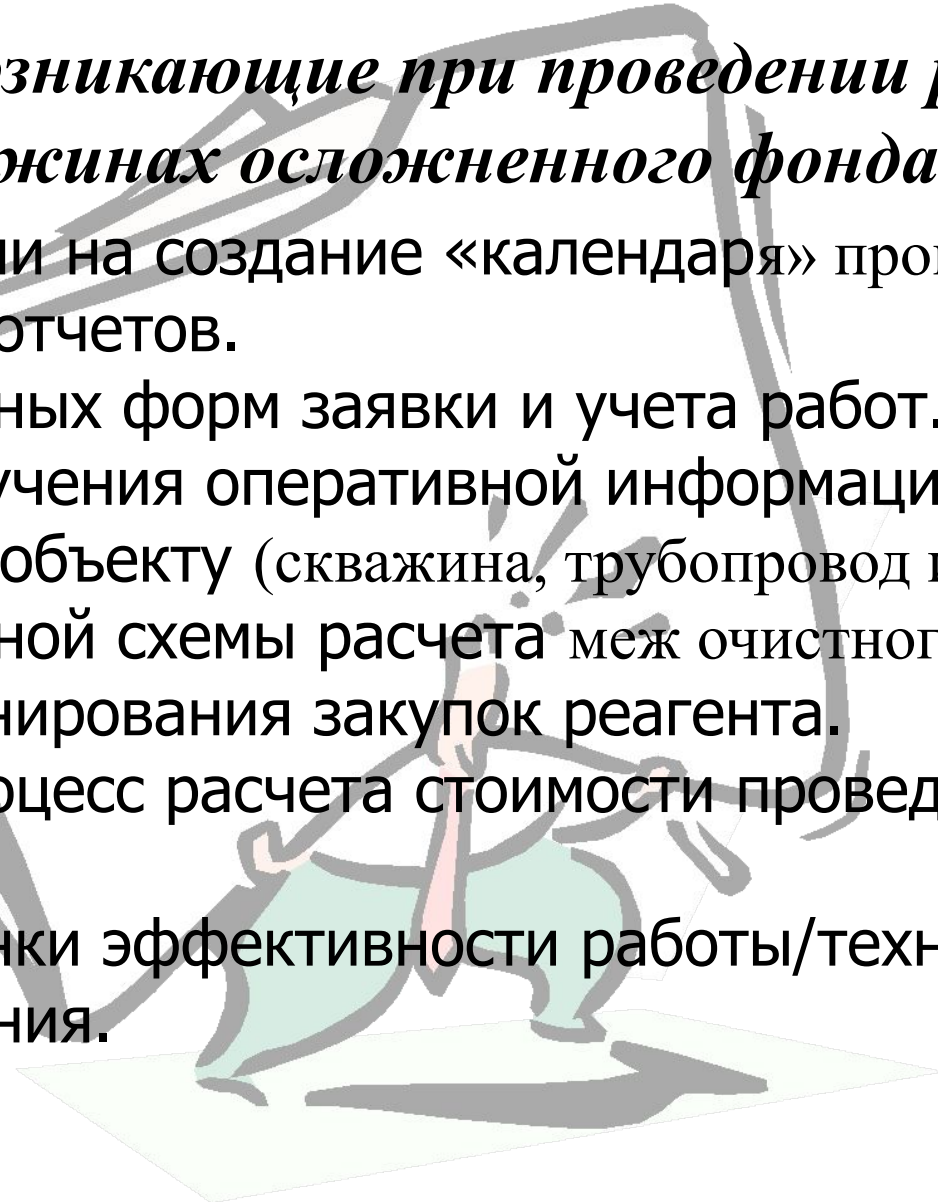


## *Программный комплекс «Осложненный фонд»*

ПК “Осложненный фонд” предназначен для оптимизации регламентных работ, составления наряд-заданий, отчетов о проделанной работе, а также анализа эффективности применяемых технологий и планирования бюджета регламентных работ.

## *Проблемы, возникающие при проведении работ на скважинах осложненного фонда*

- Затраты времени на создание «календаря» проведения работ и сводных отчетов.
- Отсутствие единых форм заявки и учета работ.
- Сложность получения оперативной информации по обсуживаемому объекту (скважина, трубопровод и т.п.).
- Отсутствие единой схемы расчета меж очистного периода.
- Сложность планирования закупок реагента.
- Трудоемкий процесс расчета стоимости проведенных работ.
- Сложность оценки эффективности работы/технологии и/или их сочетания.



## *Задачи, решаемые ПК «Осложненный фонд»*

- ✓ Автоматизация и стандартизация документооборота по проводимым работам (промывки, заправки и т.п.):
- ✓ Заявки, отчеты о проделанных работах, сводные отчеты по крупным объектам (месторождение, цех, НГДУ и т.д.).
- ✓ Прогнозирование объема работ на заданный период (по скважине, кусту, месторождению, цеху и т.д.) и создание необходимых отчетов.
- ✓ Автоматическое использование данных из различных, существующих на предприятии электронных источников.
- ✓ Анализ эффективности применяемых технологий и их сочетаний.
- ✓ Графическое представление проводимых работ на объекте (скважина, трубопровод) и динамики изменения контрольных параметров работы объекта (дебит, нагрузки, давления и т.д.).
- ✓ Получение списков скважин с интересующими пользователя параметрами (дебиты, давления, применяемые технологии, осложнения и т.п.).

## *Преимущества ПК «Осложненный фонд»*

- ❖ Возможность как централизованного (с использованием единой сетевой базы данных), так и локального (на одном компьютере) использования программы.
- ❖ Разграничения прав доступа к данным и функциям программы по группам пользователей (технологи цехов добычи, экономисты и т.п.).
- ❖ Возможность автоматического обновления программы без участия пользователей при сетевом использовании.
- ❖ Возможность самостоятельного редактирования форм отчетов с помощью MS Excel.
- ❖ Гибкая настройка большинства параметров системы: начиная от единиц измерения и заканчивая типами работ.
- ❖ Использование существующих данных из других программ при построении отчетов, проведении анализа эффективности технологии и просмотре текущей информации об объекте, без дублирования данных и необходимости их ввода вручную.

# Внешний вид программы

The screenshot displays a complex software interface for well analysis, organized into several main windows:

- Осложненный фонд (Complex Fund):** A tree view on the left side listing various well types and parameters.
  - Токовая нагрузка
  - Типы работ
  - Скважина
    - Закачка инги.
    - Заправка гл.
    - Заправка уст.
    - Монтаж усть.
    - Обработка р.
    - Субстанц
      - Расте
      - Жидк
      - Параметр
        - Нача.
        - Конеч
        - Средн
        - Нача.
        - Конеч
      - Состав з
      - Очистка от А
      - Очистка от А
      - Промывка те
    - Трубопровод
    - Заказчики
    - Исполнители
    - Применяемые технс
    - Осложнения
    - Внешние данные
    - Скважина
      - Буферное да
      - Глубина спус
      - Дебит жидкс
      - Дебит нефти, куб.м/сут.
      - Динамический уровень, м
      - Длина хвостовика, м
      - Искусственный забой, м
      - Линейное давление, МПа

- Графическое отображение истории (Graphical History Display):** A window titled "Параметр 'Обводненность, %'" (Parameter 'Water Cut, %') showing a line graph on a grid. The y-axis ranges from 0 to 100. A data point is highlighted at approximately 89.00.
- Консоль управления анализом (Analysis Control Console):** A central tree view showing the analysis structure:
- Цех №9
- Скважина
  - Тест ГКЛ
    - Параметры
      - Маска месторождения: \*М\*
      - Маска площади: \*П\*
      - Маска объекта: \*С\*
      - Маска комментария работы: \*К\*
      - Субстанции [И]
        - ИПГ-11
        - РТ-1М
        - РТФ-1
        - СНПЖ 7909
        - СОНКОР-9801
        - ФЛЭК Д-002
        - ХПП 004
      - Осложнения [ИЛИ]
        - АСПО
        - Высокое пластовое давление
        - Гидраты
      - Применяемые технологии [И]
        - Газосепаратор
        - Глубинный дозатор (ГД)
      - Внешние данные [И]
        - Дебит жидкости, куб.м/сут.: В течении 2 дней увеличение значения на 10% и более.
        - Дебит нефти, куб.м/сут.: Среднее значение больше либо равно 5.
      - Параметры работ [И]
        - "Начальное давление" больше 45
    - Результаты [26.04.2005]
      - 01.01.2005 - 26.04.2005 [211]
- Мастер генерации результатов (Results Generation Wizard):** A dialog box with a magnifying glass icon and text explaining the result generation process:
 

Процесс формирования результатов обычно долг. Основным образом он зависит от 3-х параметров:

1. Количество скважин полученных при начальной фильтрации
2. Количество условий по внешним данным
3. Размер периода

Progress bar: \_\_\_\_\_

Buttons: << Назад, Старт, Отмена
- Просмотр результатов анализа (View Analysis Results):** A window at the bottom showing:
- Тест ГКЛ с 01.01.2005 по 26.04.2005
- Способ сравнения: Без сравнения
- Посмотреть button

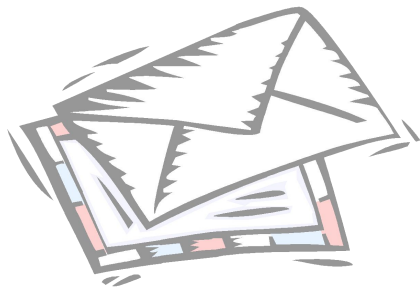
The bottom status bar shows the user is Administrator, working on "Объединение" (Consolidation) in the "CAPS NUM INS" environment, dated 27.09.2005 at 23:54. The taskbar at the very bottom shows the file path: .../807/Плановые работы/Промывка теплоносителем [3] [П:90 P:365] [18.02.2005] and the system time: 27.09.2005 23:30.



## *Наши координаты*

Почтовый адрес: 117917, Москва, ГСП-1,  
Ленинский проспект, 65/4, ЦОНИК

E-mail:        ivn@gubkin.ru, sabirov@gubkin.ru,  
                      froloff@gubkin.ru



Телефон/факс:    +7 095 930 93 39



Адрес:            Москва, Ленинский проспект, 63/2,  
офис 2510