

**Нововоронежская АЭС-2. Энергоблок № 1**  
**Система автоматизированного контроля остаточного ресурса**  
**(САКОР)**

**Прикладное сервисное программное обеспечение диагностики  
нагруженности оборудования РУ**  
**(ПО «ДИАНА\_С»)**

**Руководство оператора**

**Листов 26**

НВВАЭС Блок 2	Руководство оператора	Изм.: Страница 2/26

## **СОДЕРЖАНИЕ**

Введение .....	3
1 Назначение сервисного ПО «ДИАНА_C».....	4
2 Условия выполнения программы .....	6
2.1 Характеристики ПК САКОР-392М и размещение на нем сервисного ПО «ДИАНА_C» .....	6
2.2 Подготовка исходных данных.....	6
3 Работа ПО «ДИАНА_C» .....	9
3.1 Установка и настройка ПО «ДИАНА_C» .....	9
3.2 Графическое представление входных данных и результатов расчета .....	14
3.3 Формирование отчета ПО «ДИАНА_C».....	18
4 Порядок приемки и испытаний .....	22
Перечень сокращений .....	23
Список литературы.....	24

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 3/26

## ВВЕДЕНИЕ

Сервисное программное обеспечение «ДИАНА\_С» поставляется на Нововоронежскую АЭС-2 для использования в составе системы автоматизированного контроля остаточного ресурса (САКОР-392М) в соответствии с требованиями /1/ и устанавливается организацией-разработчиком на ПК САКОР-392М.

В комплект поставки ПО «ДИАНА\_С» входят диск с дистрибутивом и рабочая документация.

Рабочая документация на ПО «ДИАНА\_С», которой должен руководствоваться персонал АЭС при работе с сервисным ПО «ДИАНА\_С», состоит из следующих документов:

- - ведомость эксплуатационных документов;
- - формуляр;
- - руководство оператора;
- - руководство системного программиста.

Данное руководство предназначено, прежде всего, для оператора сервисного ПО «ДИАНА\_С», рабочее место которого расположено на ПК САКОР-392М. В документе описаны действия оператора сервисного ПО «ДИАНА\_С» при работе с программой.

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 4/26

## **1 НАЗНАЧЕНИЕ СЕРВИСНОГО ПО «ДИАНА\_С»**

1.1.1 Диагностическое ПО «ДИАНА» поставляется на энергоблок № 1 Нововоронежской АЭС-2 для использования в составе системы автоматизированного контроля остаточного ресурса и устанавливается организацией-разработчиком на две параллельные вычислительные машины ВК САКОР-392М. Для раннего выявления повышенной нагруженности узлов реакторной установки от недопустимых термопульсаций, термоударов и стратификации, включая узлы приварки коллекторов к корпусам ПГ задействовано ПО «ДИАНА\_Т 1200», установленное на ВК САКОР-392М. ПО «ДИАНА\_М 1200» предназначено своевременного обнаружения недопустимых реальных тепловых перемещений главного циркуляционного трубопровода (ГЦТ) и соединительного трубопровода (СТ) с выдачей диагностических параметров. Данная функция выполняется в автоматическом «on-line» режиме.

1.1.2 ПО «ДИАНА\_Т 1200» проводит выявление циклов изменения температуры теплоносителя с фиксацией их амплитуд и количества, а также с сохранением времени начала и окончания цикла для следующих узлов РУ:

- на СТ возле патрубков компенсатора давления (КД) и ГЦТ, а также в верхней и нижней точках сечения на горизонтальном участке ближнем к КД;
- в верхней и нижней точке сечения трубопроводов питательной воды парогенераторов (ПГ) 1-4 возле патрубков;
- в верхней и нижней точке сечения трубопровода впрыска в КД возле патрубка;
- на трубопроводах подпитки возле патрубков приварки к ГЦТ 1-4.

По окончании расчета формируется диагностический сигнал о превышении количества допустимых циклов по температурным пульсациям и термоудары, с выдачей его в протокол, размещаемый на жестком диске ВК САКОР-392М.

1.1.3 ПО «ДИАНА\_Т 1200» проводит выявление максимальных значений перепадов температур, распределенных по линейному закону для выяснения максимальной расчетной нагрузки (MPH) от стратификации для следующих трубопроводов:

- на СТ на горизонтальном участке ближнем к КД;
- на трубопроводе впрыска в КД

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 5/26

— на трубопроводах питательной воды ПГ 1-4;

По окончании расчета формируется диагностический сигнал о превышении максимальной величины стратификации теплоносителя, зафиксированной до этого, а значение максимальной величины стратификации теплоносителя заносится в протокол, размещаемый на жестком диске ВК САКОР-392М.

1.1.4 ПО «ДИАНА\_М 1200» производит расчет перемещения корпусов по показаниям датчиков перемещения на гидроамортизаторах в режиме «on-line». По окончанию расчета проводится сравнение с допустимыми значениями критериальных параметров и формирование диагностического сигнала. Рассчитанные критериальные параметры перемещения горячего патрубка ГЦТ на ПГ передаются в ПО приема–передачи информации для их дальнейшей передачи через файловую структуру типа 2 в ПО видеокадра критериальных параметров, устанавливаемого на ВК САКОР-392М и ПК САКОР-392М

1.1.5 Результаты расчетов, выполненных диагностическим ПО «ДИАНА\_Т 1200» и ПО «ДИАНА\_М 1200», используются для выявления узлов с повышенной нагруженностью РУ. Для удобства оператора ПО «ДИАНА\_М 1200», ПО «ДИАНА\_Т 1200» оснащено графическим модулем (сервисное ПО «ДИАНА\_С»), расположенным на ПК САКОР-392М. Сервисное ПО «ДИАНА\_С» производит графическое представление показаний датчиков с обозначением диагностических событий в виде циклов термопульсаций, термоударов, возникновением повышенной стратификации и превышением значений критериальных параметров перемещения парогенераторов.

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 6/26

## **2 УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ**

### **2.1 Характеристики ПК САКОР-392М и размещение на нем сервисного ПО «ДИАНА\_С»**

2.1.1 Сервисное ПО «ДИАНА\_С» для энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2 устанавливается на персональный компьютер (ПК) САКОР-392М с характеристиками: частота процессора – не менее 2,66 ГГц, ОЗУ - 4 Гбайт, объем жесткого диска - 500 Гбайт, DVD±RW, оснащенный ЖК-монитором 23,0”, лазерным цветным принтером А4, клавиатурой, манипулятором-мышь. Данный ПК устанавливается в помещение постоянного пребывания персонала диагностического подразделения. Сервисное ПО «ДИАНА\_С» выполняется в ОС Windows (версия не менее XP SP2).

2.1.2 Размещение сервисного ПО «ДИАНА\_С» на ПК САКОР-392М проводится организацией-разработчиком.

### **2.2 Подготовка исходных данных**

2.2.1 Общая структура организации сбора и передачи информации на ПК САКОР-392М, необходимой для выполнения ПО «ДИАНА\_С» своих функций представлена на рисунке 2.1. На схеме стрелками указаны кабели коммуникационной связи между системами.

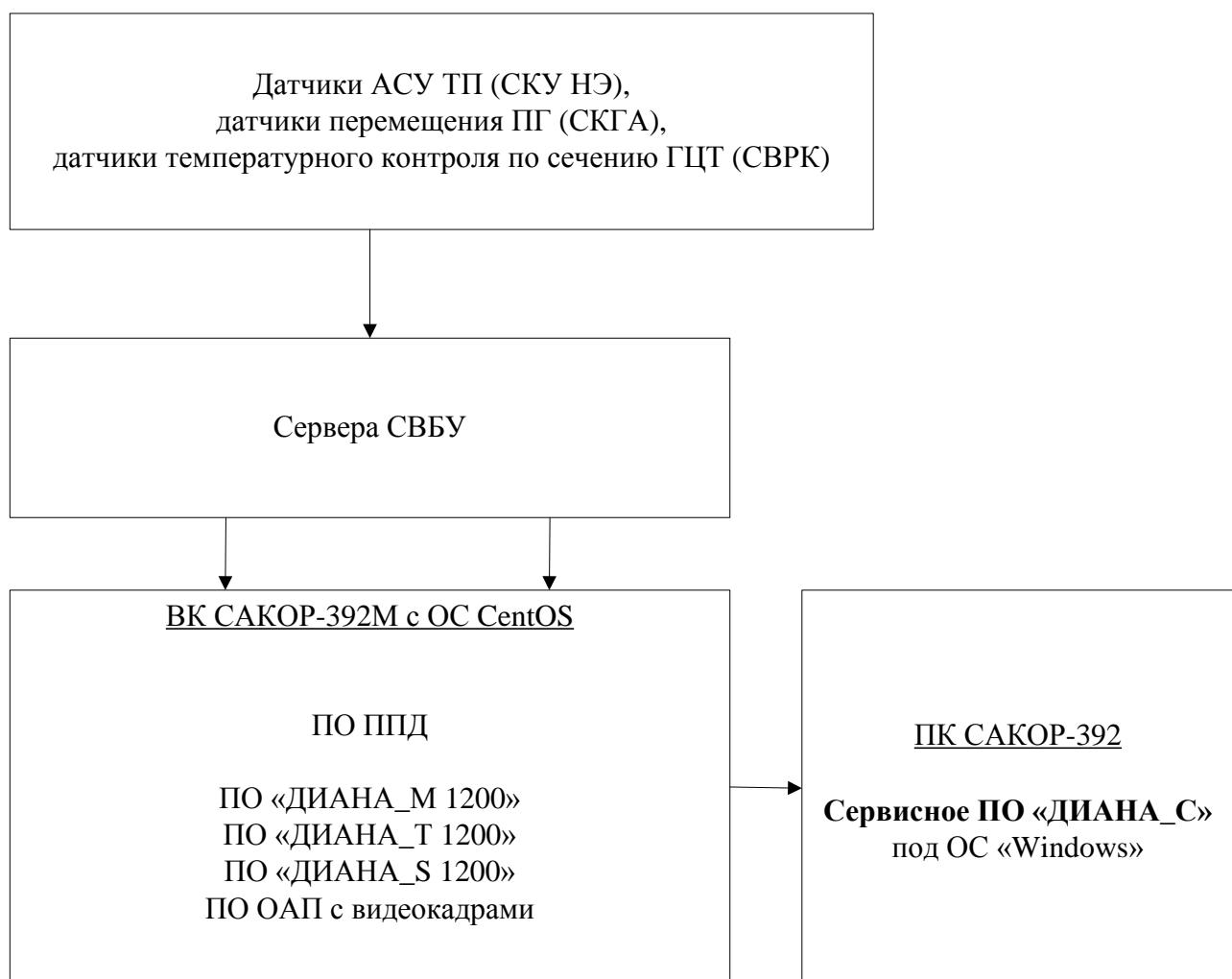


Рисунок 2.1 - Принципиальная схема передачи информации на ВК САКОР-392М

2.2.2 Модуль приема информации на ВК САКОР-392М вызывает ПО выявления повышенной нагруженности оборудования и трубопроводов РУ, передавая ему необходимые параметры в режиме "on-line". Программное обеспечение выявления повышенной нагруженности оборудования состоит из модуля "on-line" расчета перемещений ПГ и ГЦНА («ДИАНА\_М 1200»), видеокадра изменения критериальных параметров перемещений ПГ, а также модуля "on-line" расчета термопульсаций и стратификации («ДИАНА\_Т 1200»). По результатам работы ПО «ДИАНА\_М 1200» и «ДИАНА\_Т 1200» за один день создаются выходные файлы, содержащие показания датчиков с обозначением диагностических событий в виде циклов термопульсаций, термоударов, возникновением повышенной стратификации и превышением значений критериальных параметров перемещения парогенераторов. Сервис-

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 8/26

ное ПО «ДИАНА\_C» использует данные файлы для графического анализа результатов расчетов.

### 3 РАБОТА ПО «ДИАНА\_С»

#### 3.1 Установка и настройка ПО «ДИАНА\_С»

3.1.1 Сервисное ПО «ДИАНА\_С» размещается в отдельной директории (например, **Diana**), на жестком диске ПК САКОР-392М. Запуск осуществляется вызовом исполняемого файла **DianaChart.exe**. Входные файлы фиксации диагностических событий помещаются в поддиректории основной директории расположения ПО «ДИАНА\_С» Input. Входные файл (например, nvv1\_2019\_05\_10\_DianaT.dat, nvv1\_2019\_05\_10\_DianaM.dat) имеют имя станции, номер блока, дату диагностического расчета и содержат результаты расчетов ПО «ДИАНА\_Т», «ДИАНА\_М».

На рисунке 3.1 представлено главное окно ПО «ДИАНА\_С», появляющееся на мониторе ПК САКОР-392М, после вызова исполняемого модуля.

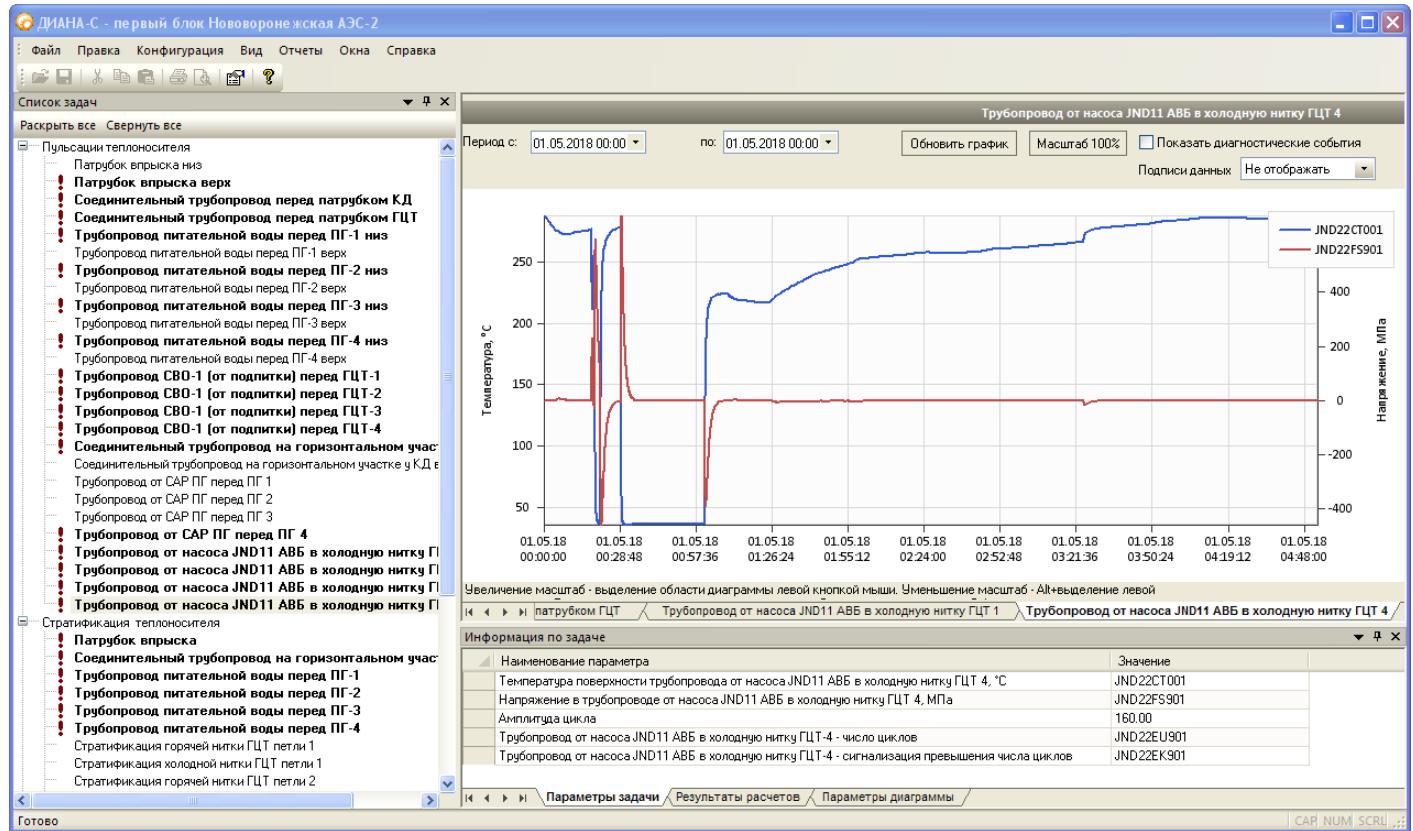


Рисунок 3.1 Главное окно ПО «ДИАНА\_С»

3.1.2 Меню программы состоит из нескольких разделов, каждый из которых содержит различное количество отдельных пунктов. Панель инструментов, расположенная в верхней части Главного окна (рис. 3.1), содержит кнопки, с помощью которых осуществляется быстрый доступ ко многим режимам и функциям программы. Каждая кнопка соответствует одному из пунктов Меню, однако, не все пункты продублированы кнопками Панели Инструментов. На рисунке 3.2 представлена «Панель Инструментов» сервисного ПО «ДИАНА\_C».



Рисунок 3.2 «Панель Инструментов» ПО «ДИАНА\_C»

Краткое описание пунктов меню и соответствующих кнопок панели инструментов представлено в таблице 3.1.

Таблица 3.1- Краткое описание пунктов меню и соответствующих кнопок панели инструментов

Раздел меню	Пункт меню	Кнопка	Описание
Файл	Открыть		Открытие файлов с результатами расчетов ПО «ДИАНА»
	Закрыть		Закрытие текущего документа без завершения работы программы
	Печать		Печать документов отчетных формируемых ПО «ДИАНА_C» (зависит от контекста)
	Предварительный просмотр		Предварительный просмотр документов перед печатью
	Настройка принтера		Выбор и настройка установок принтера
	Выход		Завершение работы программы

Продолжение таблицы 3.1

Раздел меню	Пункт меню	Кнопка	Описание
Редактировать	Отменить		Отменить действие последней операции редактирования
	Вернуть		Отменить действие последней команды Редактировать—Отменить
	Вырезать		Удаление выделенного фрагмента текста и помещение его в буфер обмена
	Копировать		Копирование выделенного фрагмента текста в буфер обмена
	Вставить		Вставка фрагмента текста из буфера обмена в текущую позицию поля редактирования с заменой выделенного фрагмента. Команда доступна только, если буфер обмена содержит данные.
	Копировать диаграмму		Копирование текущей диаграммы в буфер обмена
	Сохранить диаграмму как...		Сохранение текущей диаграммы во внешнем графическом файле
Отчеты	Отчет по задачам		Сформировать отчет по результатам обработки данных за период для одного типа задачи
	Сводный отчет		Сформировать отчет по результатам обработки данных за период по всем типам задач
Конфигурация	Настройка		Настройка рабочих файлов и директорий, временных интервалов, параметров построения диаграмм
Справка	О программе		Получить краткую информацию о программе

3.1.3 Перед началом работы с ПО «ДИАНА\_С» необходимо установить общие настройки программного комплекса. Для этого при первом запуске программы перед открытием файлов с результатами расчетов выполните команду меню «Конфигурация– Настрой-

ки». На рисунке 3.3 представлена форма «Настройки» сервисного ПО «ДИАНА\_C». В закладке **Директории** окна *Настройки ПО «ДИАНА\_C»* проверьте правильность настроек программы на конкретные директории:

- директория, содержащая результаты расчетов диагностического ПО (по умолчанию XXX\Input);
- директория, содержит настроечные файлы ПО «ДИАНА\_C» (по умолчанию XXX\Setup).

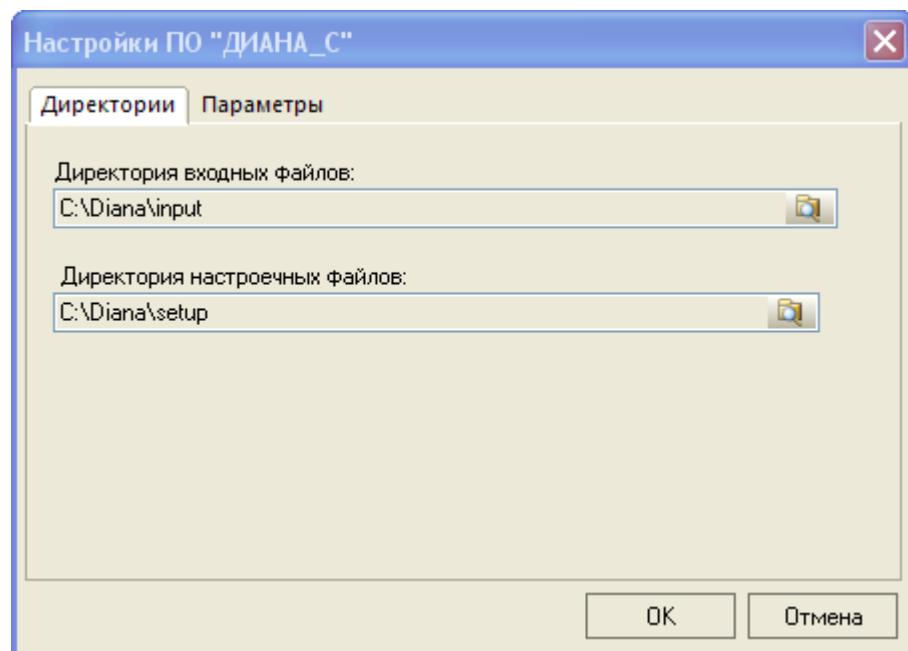
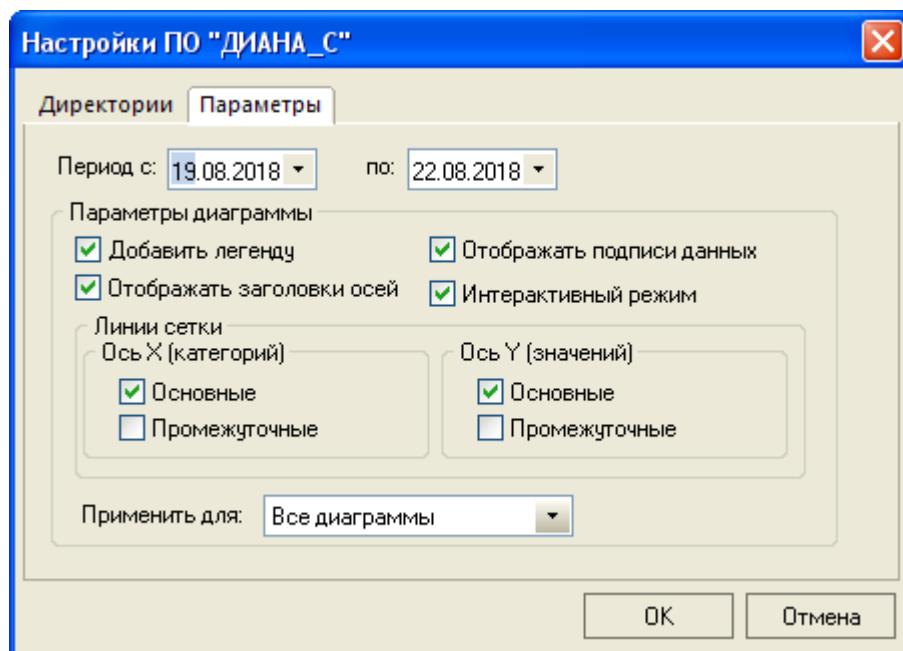


Рисунок 3.3 Экранная форма **Директории**

Далее нужно перейти в закладку **Параметры** окна *Настройки ПО «ДИАНА\_C»* представленную на рисунке 3.4 и указать временные интервалы, для отображения результатов обработки и параметры построения диаграмм.

Рисунок 3.4 - Экранная форма **Параметры**

Краткое описание полей закладки **Параметры** представлено в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Описание полей закладки **Параметры**

Наименование показателя	Описание
Период с	Получить результаты обработки с указанной даты
Период по	Получить результаты обработки по указанную дату
Добавить легенду	Отображать наименование рядов данных на диаграмме
Отображать подписи данных	Отображать значения точек рядов данных на диаграмме
Отображать заголовки осей	Отображать или скрывать наименование осей диаграммы
Интерактивный режим	Отображать текущие значения точек на диаграмме при перемещении указателя манипулятора мышь
Линии сетки - Основные	Отображает основные интервалы линий сетки на соответствующей оси
Линии сетки - Промежуточные	Отображает промежуточные интервалы линий сетки на соответствующей оси
Применить для	Применить указанные параметры построения диаграмм ко всем задачам, или только к текущей диаграмме.

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 14/26

После закрытия окна **Конфигурация** (нажата кнопка **ОК**) введенная информация будет сохранена, и Вы можете приступить к работе с ПО «ДИАНА\_C». Для начала работы нужно выполнить команду меню **Файл–Открыть** или нажать кнопку  на панели инструментов.

### **3.2 Графическое представление входных данных и результатов расчета**

3.2.1 Главное окно разделено на следующие рабочие области:

- панель «Список задач»;
- панель «Информация по задаче»;
- экранная форма с результатами расчета задачи, представленными в графическом виде.

На рисунке 3.5 представлена **Панель «Список задач»** ПО «ДИАНА\_C».

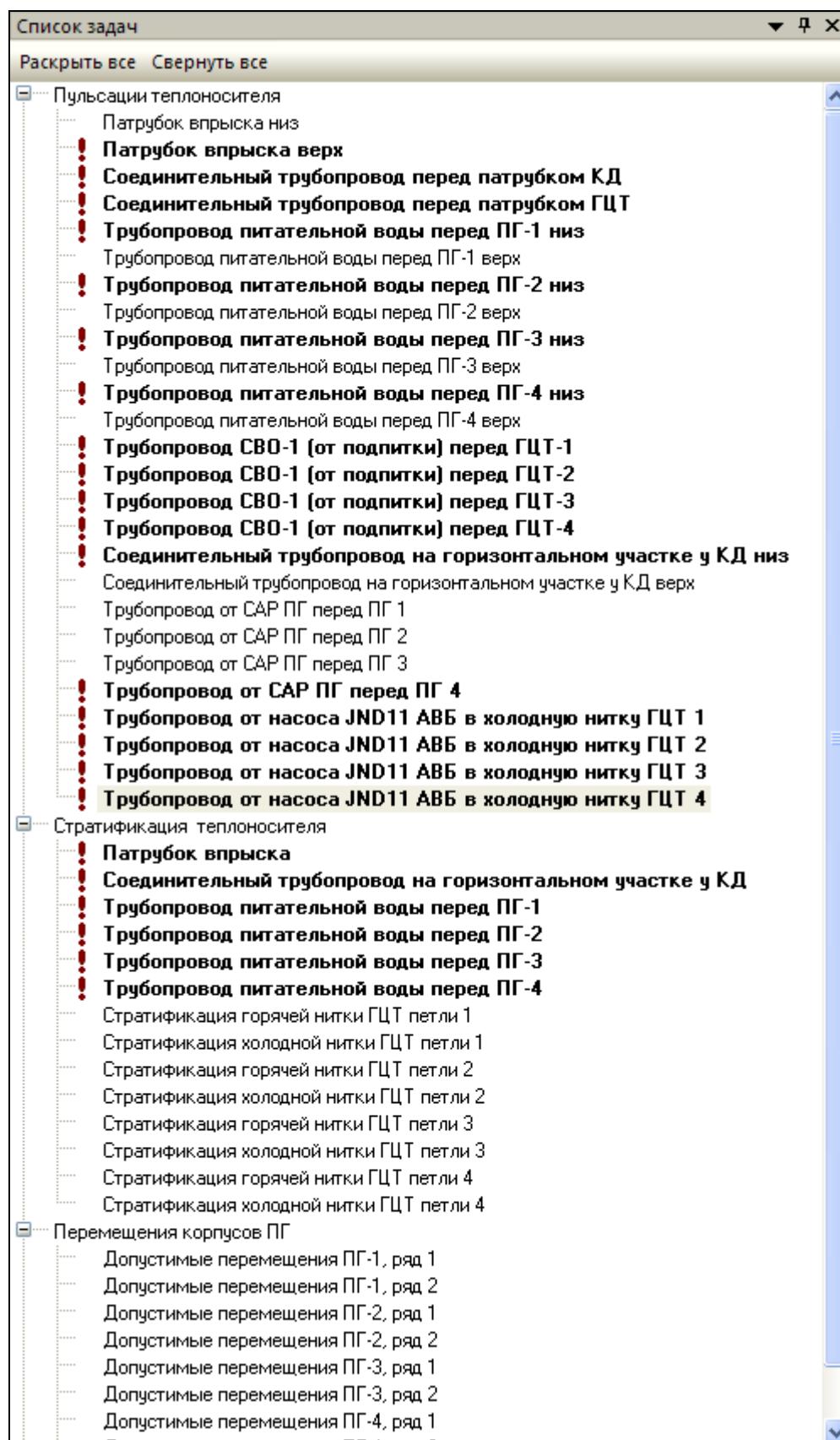


Рисунок 3.5 - Панель «Список задач»

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 16/26

В окне панели «Список задач» отображается перечень расчетных задач ПО «ДИАНА\_С». Смена текущей задачи происходит при нажатии левой кнопкой мыши на элемент списка. При смене задачи будет обновлено содержимое панели «Информация по задаче» и экранной формы с результатами расчета задачи. В зависимости от результатов расчета задачи элементы списка могут быть выделены пиктограммами представленными в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Описание пиктограммами списка задач

	Наличие событий по задаче (различно для каждого типа задачи)
	Задача частично (полностью) не рассчитана

Отсутствие пиктограмм у элемента списка означает отсутствие событий по результатам обработки данных по текущей задаче.

3.2.2 Панель «Информация по задаче» содержит две закладки «Параметры задачи», представленной на рисунке 3.6 и «Результаты расчетов», представленной на рисунке 3.7. В списке, отображенном в закладке «Параметры задачи» представлены:

- входные параметры задачи (описание и коды);
- выходные параметры (описание и коды);
- контролируемые значения параметров (зависит от типа задачи).

Информация по задаче	
Наименование параметра	Значение
Температура поверхности трубопровода от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 4, °C	JND22CT001
Напряжение в трубопроводе от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 4, МПа	JND22FS901
Амплитуда цикла	160.00
Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ-4 - число циклов	JND22EU901
Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ-4 - сигнализация превышения числа циклов	JND22EK901

◀ ▶ ⟲ ⟳

Параметры задачи Результаты расчетов Параметры диаграммы

Рисунок 3.6 - Панель «Информация по задаче»

В списке, отображенном в закладке «Результаты расчетов» представлены результаты обработки данных ПО «ДИАНА» за указанный период. При отсутствии диагностических событий по результатам расчетов – список пуст.

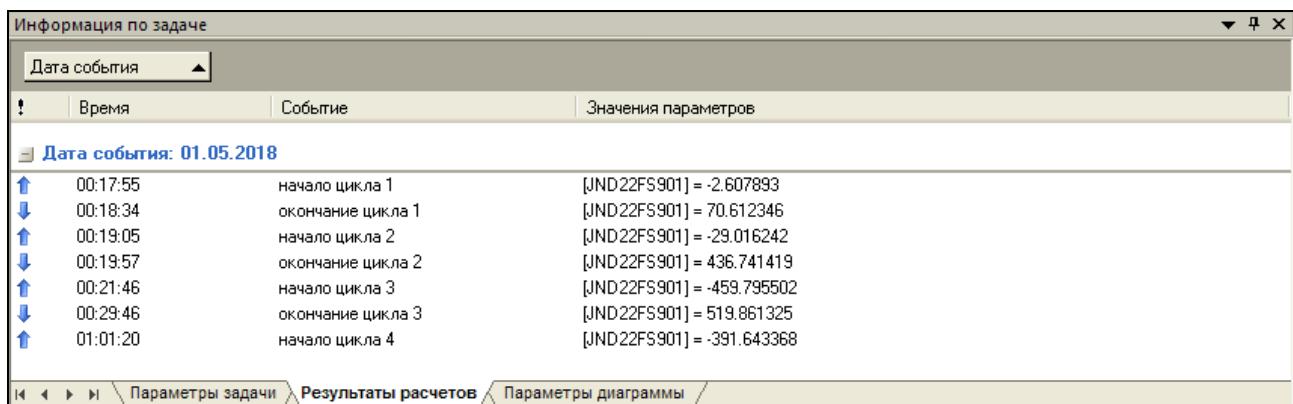


Рисунок 3.7 - Панель «Результаты расчетов»

3.2.3 Содержание окон панели «Информация по задаче» обновляется при смене текущей задачи в панели «Список задач».

На рисунке 3.8 представлена Экранная форма с результатами расчета задачи ПО «ДИАНА\_С».

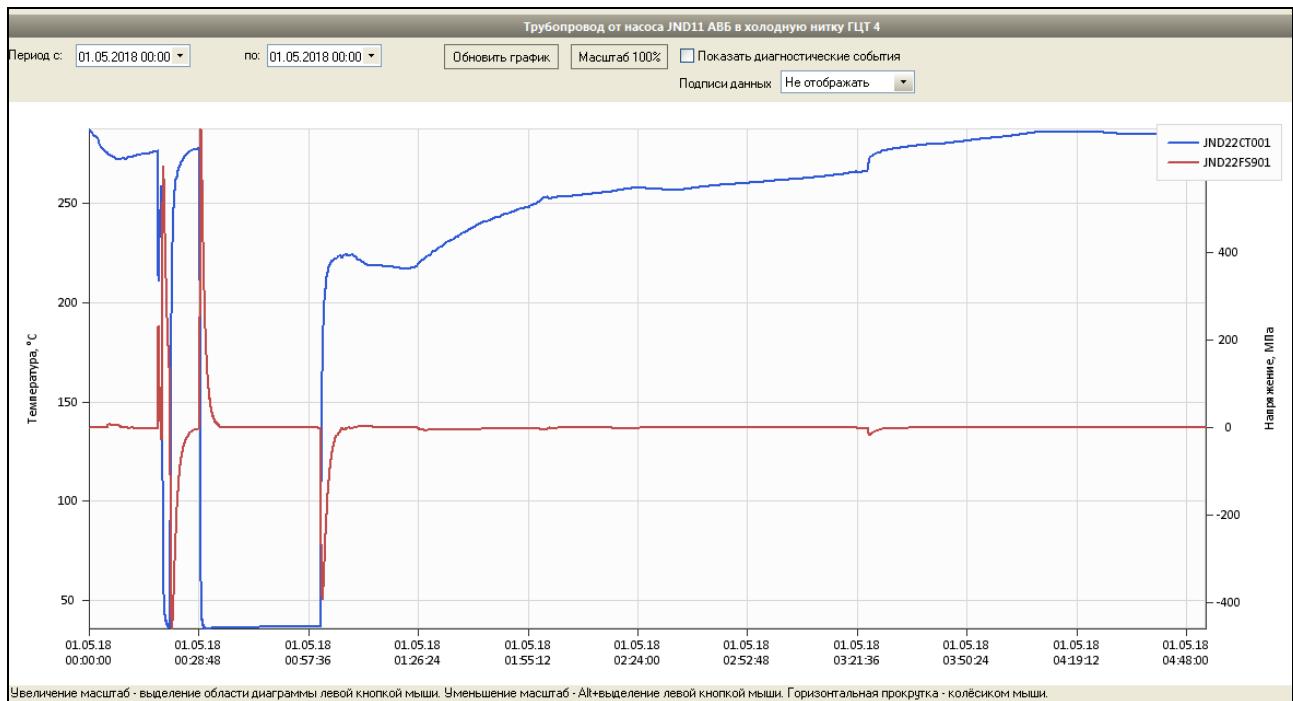


Рисунок 3.8 - Экранная форма «Результаты расчетов»

В данной форме отображаются диаграммы с результатами расчетов ПО «ДИАНА» по одной задаче за данный период. Временной интервал задается полями формы **Период с:** и **Период по:**. Обновление диаграммы происходит при нажатии кнопки **Обновить график**.

Масштабирование диаграммы:

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 18/26

- увеличение масштаба – действие осуществляется при выделении области диаграммы левой клавишей манипулятора мышь;
- уменьшение масштаба – действие осуществляется при удерживании нажатой клавиши **Alt** и выделении области диаграммы левой клавишей манипулятора мышь;
- восстановление исходного масштаба области построения диаграммы – нажатие кнопки **Масштаб 100%**.

Содержание окна панели «Информация по задаче» обновляется (при выборе новой задачи добавляется закладка) при смене текущей задачи в панели «Список задач».

### 3.3 Формирование отчета ПО «ДИАНА\_C»

3.3.1 Сервисное ПО «ДИАНА\_C» формирует следующие виды отчетов по результатам обработки входной информации:

- отчет по типам задач;
- сводный отчет.

Формирование отчет по типам задач осуществляется при выполнении команды меню **Отчеты – Отчет по задачам**. Экранная форма «Отчет за период» представлена на рисунке 3.9.

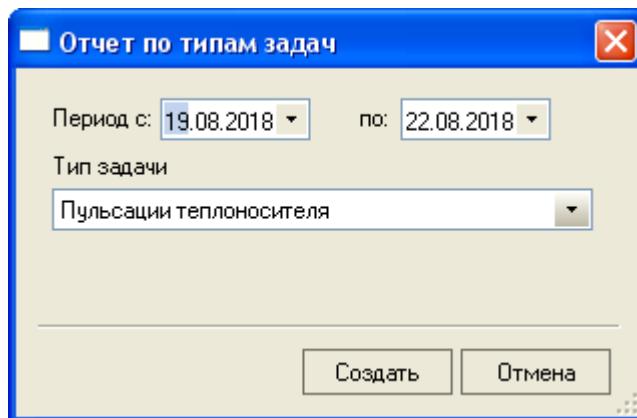


Рисунок 3.9 - Экранная форма «Отчет по типам задач»

В диалоговом окне **Отчет по типам задач** необходимо указать тип расчетной задачи и временной интервал. Пример отчета представлен на рисунке 3.10. В данном примере приведены результаты расчета по задачам «Пульсации теплоносителя» за период 19.08.2018

- 22.08.2018. В отчете проведена группировка по дате фиксации отклонений и типу расчетной задачи «Пульсации теплоносителя».

Отчет по задачам Пульсации теплоносителя 01.05.18-01.05.18		
Дата события	Задача	Значения параметров
!	Время	Событие
■ Дата события: 01.05.2018		
	■ Задача: Патрубок впрыска верх	
↑	00:00:00	начало цикла 1 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = 0.000000
↓	01:11:13	окончание цикла 1 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = 145.090407
↑	01:16:44	начало цикла 2 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = -205.849704
↓	01:51:42	окончание цикла 2 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = 18.682573
↑	01:51:45	начало цикла 3 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = -57.323827
↓	02:06:42	окончание цикла 3 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = -99.117261
↑	02:06:44	начало цикла 4 [JEF10CT015 - JEF10FS915] = -174.516228
	■ Задача: Соединительный трубопровод на горизонтальном участке у КД низ	
↑	00:47:18	начало цикла 1 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = -1.718291
↓	01:02:08	окончание цикла 1 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = 120.417177
↑	01:16:43	начало цикла 2 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = -280.320480
↓	01:51:42	окончание цикла 2 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = -111.594849
↑	01:51:43	начало цикла 3 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = -117.606886
↓	01:58:48	окончание цикла 3 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = 20.374235
↑	02:06:43	начало цикла 4 [JEF10CT011 - JEF10FS911] = -240.227003
	■ Задача: Соединительный трубопровод перед патрубком КД	
↑	00:45:15	начало цикла 1 [JEF10CT026 - JEF10FS926] = -365.009210
↓	01:08:15	окончание цикла 1 [JEF10CT026 - JEF10FS926] = -275.947765
↑	01:16:43	начало цикла 2 [JEF10CT026 - JEF10FS926] = -538.873271
↓	01:51:42	окончание цикла 2 [JEF10CT026 - JEF10FS926] = -380.893227
	Отчет по задачам Пульсации теплоносителя за период: 01.05.18-01.05.18	
	Наименование задачи	Количество отклонений
1	Патрубок впрыска низ	Отклонений нет
2	Патрубок впрыска верх	3
3	Соединительный трубопровод перед патрубком КД	3
4	Соединительный трубопровод перед патрубком ГЦТ	3
5	Трубопровод питательной воды перед ПГ-1 низ	3
6	Трубопровод питательной воды перед ПГ-1 верх	Отклонений нет
7	Трубопровод питательной воды перед ПГ-2 низ	3
8	Трубопровод питательной воды перед ПГ-2 верх	Отклонений нет
9	Трубопровод питательной воды перед ПГ-3 низ	3
10	Трубопровод питательной воды перед ПГ-3 верх	Отклонений нет

Рисунок 3.10 - Отчет по типам задач

3.3.2 Формирование отчета за период осуществляется при выполнении команды меню **Отчеты – Сводный отчет**. Экранная форма «Отчет за период» представлена на рисунке 3.11. В диалоговом окне **Отчет за период** задач необходимо указать временной интервал для формирования отчета.

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 20/26

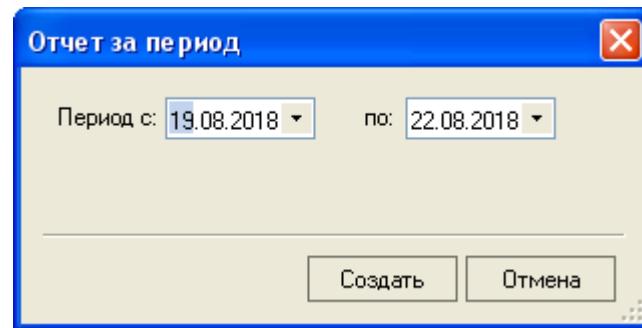


Рисунок 3.11 - Экранная форма «Отчет за период»

Пример отчета представлен на рис. 3.12. В данном примере приведены результаты расчета за период 19.08.2018 – 22.08.2018. В отчете проведена группировка по дате фиксации отклонений и типу задач.

Отчет по задачам Пульсации теплоносителя 01.05.18-01.05.18				
Дата события		Тип задачи		
!	Задача	Время	Событие	Значения параметров
↓	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-1	01:59:39	окончание цикла 3	[KBA30FS905] = 24.766354
↓	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-2	01:59:39	окончание цикла 3	[KBA20FS905] = 24.766354
↓	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-1	01:59:39	окончание цикла 3	[KBA10FS905] = 24.766354
↓	Трубопровод от САР ПГ перед ПГ 4	02:05:30	окончание цикла 3	[JNB40FS903] = 265.355702
↓	Патрубок впрыска верх	02:06:42	окончание цикла 3	[JEF10FS915] = -99.117261
↓	Соединительный трубопровод перед патруб...	02:06:42	окончание цикла 3	[JEF10FS926] = -469.158482
↑	Соединительный трубопровод на горизонта...	02:06:43	начало цикла 4	[JEF10FS911] = -240.227003
↑	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-3	02:06:43	начало цикла 4	[KBA30FS905] = -242.002013
↓	Трубопровод питательной воды перед ПГ-2 ...	02:06:43	окончание цикла 3	[LAB40FS903] = 244.320832
↓	Трубопровод питательной воды перед ПГ-4 ...	02:06:43	окончание цикла 3	[LAB60FS903] = 245.294896
↓	Трубопровод питательной воды перед ПГ-3 ...	02:06:43	окончание цикла 3	[LAB50FS903] = 245.833715
↑	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-4	02:06:43	начало цикла 4	[KBA40FS905] = -246.833919
↑	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-2	02:06:43	начало цикла 4	[KBA20FS905] = -244.035643
↓	Трубопровод питательной воды перед ПГ-1 ...	02:06:43	окончание цикла 3	[LAB30FS903] = 245.375119
↑	Трубопровод СВО-1 (от подпитки) перед ГЦТ-1	02:06:43	начало цикла 4	[KBA10FS905] = -242.254183
↑	Патрубок впрыска верх	02:06:44	начало цикла 4	[JEF10FS915] = -174.516228
↓	Соединительный трубопровод перед патруб...	02:06:45	окончание цикла 3	[JEF10FS927] = -183.780169
<b>Тип задачи: Стратификация теплоносителя</b>				
Патрубок впрыска	00:05:01	[JEF10EK901] = 1	[JEF10FM901] = 85.147895	
Трубопровод питательной воды перед ПГ-3	01:00:13	[LAB50EK901] = 1	[LAB50FM901] = 40.714167	
Трубопровод питательной воды перед ПГ-2	01:00:13	[LAB40EK901] = 1	[LAB40FM901] = 40.059484	
Трубопровод питательной воды перед ПГ-4	01:00:13	[LAB60EK901] = 1	[LAB60FM901] = 40.550262	
Трубопровод питательной воды перед ПГ-1	01:00:14	[LAB30EK901] = 1	[LAB30FM901] = 41.275747	
21 Трубопровод от САР ПГ перед ПГ 3		Отклонений нет		
22 Трубопровод от САР ПГ перед ПГ 4		3		
23 Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 1		5		
24 Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 2		5		
25 Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 3		4		
26 Трубопровод от насоса JND11 АВБ в холодную нитку ГЦТ 4		3		
<b>Стратификация теплоносителя</b>				
Наименование задачи		Количество отклонений		
1 Патрубок впрыска		1		
2 Соединительный трубопровод на горизонтальном участке у КД		1		
3 Трубопровод питательной воды перед ПГ-1		1		
4 Трубопровод питательной воды перед ПГ-2		1		

Рисунок 3.12 - Отчет за период

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 22/26

## **4 ПОРЯДОК ПРИЕМКИ И ИСПЫТАНИЙ**

Для сервисного ПО «ДИАНА\_C» предусмотрены автономные и комплексные испытания на ПК САКОР-392М на референтной для энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2 базе данных САКОР-392М. В случае их успешного проведения предусматривается перевод сервисного ПО «ДИАНА\_C» в опытно-промышленную эксплуатацию. Схема испытаний ПО «ДИАНА\_C», которые проводятся на ПК САКОР-392М, приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Схема испытаний сервисного ПО «ДИАНА\_C»

(выполняется на ПК САКОР-392М)

№ опе- рации	Содержание операции	Информация, подтверждающая выпол- нение
1	Проверка работоспособности ПО «ДИАНА_C»	
1.1	Проверить наличие корневой директо- рии и поддиректорий ПО «ДИАНА_C» на ПК САКОР-392М, организованных в иерархию в соотв- етствии с «Руководством системного про- граммиста»	В директории присутствуют файлы BCGCBPRO2210.dll DianaChart.exe MFC42.DLL msvcp60.dll MSVCRT.DLL и поддиректории «input» и «setup»
1.2	Контролировать поддиректорию «input»	В поддиректории “input\parameters” присутствуют поддиректории вида nvv1_yyyy_mm с результатами расчета – файлами вида nvv1_yyyy_mm_dd_DianaM.dat. nvv1_yyyy_mm_dd_DianaT.dat.
1.3	Контролировать поддиректорию “set- up\main”	В поддиректории “setup\main” при- сутствуют файлы init_cp.dia, nastr.dia
1.4	Контролировать рабочий период в соот- ветствии с разделом 3	Установить рабочий период в соот- ветствии с периодом проведенных расчетов
2	Проверка выполнения сервисного ПО «ДИАНА_C»	
2.1	Выполнить команду меню «Файл- Открыть»	Отображается главная форма ПО «ДИАНА_C», представленная на ри- сунке 3.1.
2.2	На главной форме поочередно просмот- реть результаты выполнения ПО «ДИАНА_C» в соответствии с разделом 3	На экране отображаются графики, представленные на рисунках раздела 3

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 23/26

## **ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ**

АКГА	- аппаратура контроля гидроамортизаторов
АЭС	- атомная электрическая станция
ВК	- вычислительный комплекс
ГА	- гидроамортизатор
ГЦНА	- главный циркуляционный насос
ГЦТ	- главный циркуляционный трубопровод
КД	- компенсатор давления
МРН	- максимальная расчетная нагрузка
ОЗУ	- оперативное запоминающее устройство
ОС	- операционная система
ПГ	- парогенератор
ПК	- персональный компьютер
ПЛП	- преобразователь линейных перемещений
ПО	- программное обеспечение
РУ	- реакторная установка
САКОР	- система автоматизированного контроля остаточного ресурса
СВБУ	- система верхнего блочного уровня;
СВРК	- система внутриреакторного контроля
СКД	- система комплексной диагностики
СКУД	- система контроля, управления и диагностики
СТ	- соединительный трубопровод
ЦТАИ	- цех тепловой автоматики и измерений

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.:	Страница 24/26

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1 Решение № Р 1.2.2.15.004.0023-2021 от 15.01.2021 «О модернизации программно-технического комплекса САКОР-392М энергоблоков № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС-2». Концерн «Росэнергоатом», 2021 г.

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.:	Страница 25/26

## ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, перечисления, приложения, листа разрабатываемого документа, в котором дана ссылка
ГОСТ 19.505-79	1.1

НВВАЭС Блок 1	Руководство оператора	Изм.: Страница 26/26
------------------	-----------------------	----------------------

## Лист регистрации изменений