



ОАО «Информатика»

ПК «Баланс газа»

г. Иваново, 153032, ул. Ташкентская, д. 90

тел. (0932) 23-40-35, факс (0932) 23-34-82

E-mail: op25@inform.ivanovo.ru

WWW: www.inform.ivanovo.ru

Ведение справочной информации

Диспетчер MS SQL - [Диспетчер MS SQL - /АРМ "БАЛАНС ГАЗА"]

Файл Правка Вид Сервис Окно Справка

АРМ "БАЛАНС ГАЗА"

- ЗАПАС ГАЗА
- СУТОЧНЫЙ БАЛАНС ГАЗА
- МЕСЯЧНЫЙ БАЛАНС ГАЗА
- ЗАГРУЗКА МГ и ГАЗОПРОВОДОВ - ОТВОДОВ
- СПРАВОЧНИКИ
 - Должностные лица, подписывающие документы
 - Справочник поставщиков и собственников газа
 - Справочник всех потребителей
 - Справочник КС и цехов
 - Справочник данных для ПХГ
 - Справочник статей расхода для ПХГ
 - Справочник собственных нужд КС и ПХГ
 - Справочник статей расхода для СН
 - Перечень строк сводного отчета о расходе газа на собственные нужды КС
 - Справочник АГНКС со статьями
 - Справочник строк для АГНКС
 - Справочник мест замера калорийности
 - Справочник видов газа
 - Справочник Регионгазов
 - Справочники для расчета ТТР
 - Справочник участков для расчета ТТР
 - Справочник признаков участков для расчета ТТР
 - Ввод признаков участков для расчета ТТР
 - Справочник единиц измерения
 - Справочник перевода единиц измерения
 - Справочник привязки единиц измерения к функциям
 - Справочник организаций, контролирующих потребление газа
 - Запас газа
 - Справочник участков для расчета запаса газа
 - Справочник ниток
 - Справочник часов для расчета запаса газа
 - Справочник магистральных газопроводов
 - ПЕЧАТЬ справочников
 - Справочник поставщиков
 - Справочник ЛПУ

Диспетчер MS SQL - /АРМ ...

Обработка и формирование оперативной информации

Диспетчер MS SQL - [Диспетчер MS SQL - /]

Файл Правка Вид Сервис Окно Справка

АРМ "БАЛАНС ГАЗА"

- ЗАПАС ГАЗА**
 - Расчет запаса газа
 - Температура грунта по участкам
 - Кoeffициенты теплопередачи
 - ПОМОЩЬ
- СУТОЧНЫЙ БАЛАНС ГАЗА**
 - ВВОД и КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ**
 - Поступление газа
 - Потребление газа
 - Собственные нужды КС и ПХГ
 - Закачка и Отбор ПХГ
 - АГНКС
 - Ввод плановых показателей по потерям
 - СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ТРАНСПОРТА ГАЗА**
 - Сводный суточный баланс
 - Выполнение плана транспорта газа
 - Сведения о работе АГНКС
 - Сведения о ПХГ
 - Просмотр оперативных данных
 - РАСЧЕТ ТТР**
 - Расчет ТТР
 - Формирование объема ТТР
 - Распределение потоков газа
 - ПОМОЩЬ
 - Формирование суточного журнала за месяц
- ДИАГРАММЫ**
 - Поступление газа, потребление газа по потребителям, областям и ПХГ
 - Потребление газа на СН и потери
 - Запас и изменение запаса газа
- ФОРМИРОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ**
 - Формирование данных для АССПООТИ
 - Формирование данных для сторонних организаций
 - Отчетные документы, в т.ч. для ЦПДУ
 - Отчетные документы для Руководства
 - ПОМОЩЬ
- СПРАВОЧНИКИ**
 - Схема "ООО Лентрансгаз"

Диспетчер MS SQL - /

Подготовка данных для расчета запаса газа (исходные данные поступают из филиалов автоматически)

Диспетчер MS SQL - [Расчет запаса газа]

Вид Переход Окно

Расчет запаса газа на 10 ч. 01.01.2003 г.

Расчет

Печать

Выключенные объекты

Исходные данные

Запас газа

Обновить

	Участок		Направление	Давление, ати		t, °C	Плотность, кг/м3	Примечание
	Наименование	Нитка		Нач.	Кон.			
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок	1 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок	2 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок	3 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок	4 Н					лупинг	
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок	5 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев	1 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев	2 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев	3 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев	4 Н						
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев	5 Н						

	Нитка	Отвод	Давление, ати			t, °C	Плотность, кг/м3
			Нач.	Кон.	Проект		
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Конаково 1226.6 км Ухта-Торжок				40.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Горицы 27.4 км отвода на ГРС Конаково				30.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Тетьково 1181.8 км Ухта-Торжок				45.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Лихославль 1303.7 км Ухта-Торжок				43.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Кесова гора 5 км отвода на ГРС Тетьково				46.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Комсомольская 25 км отвода на ГРС Тетьк				46.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Кашин 28.6 км отвода на ГРС Тетьково				46.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Красная Звезда 40 км отвода на ГРС Тетьк				33.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Бежецк 1196 км Ухта-Торжок				55.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Киверичи 1228 км Ухта-Торжок				55.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Рамешки 1256.6 км Ухта-Торжок				55.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Калинин-2 1282 км Ухта-Торжок				41.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Михайловское (Металлист) 25.2 км отвода н				39.3	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Крючково(Севниггим) 1298 км Ухта-Торжок				38.0	
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Н	Медное 1312 км Ухта-Торжок				37.0	

Подучастки и лупинги для нитки участка

Подключение отводов

Поиск отвода

	Длина в км до		Давление,		t, °C	Плотность, кг/м3	Данные с нитки	Наименование
	начала	конца	Нач.	Кон.				
<input checked="" type="checkbox"/>	1104.0	1130.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1130.0	1155.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1155.0	1179.7						
<input checked="" type="checkbox"/>	1179.7	1204.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1204.0	1226.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1226.0	1228.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1228.0	1257.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1257.0	1285.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1285.0	1312.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1312.0	1333.0						
<input checked="" type="checkbox"/>	1333.0	1333.9						

Объем, млн. м3

Запас газа, тыс. м3

Изменение запаса, тыс. м3

Последний расчет 16 ч. 26.01.2005 г.

Количество запросов 0/0/1

Строка 1 Всего 60

Диспетчер MS SQL - /ЗАПА...

Расчет запаса газа

Расчет запаса газа

Диспетчер MS SQL - [Расчет запаса газа]

Вид Переход Окно

Расчет запаса газа на 16 ч. 01.01.2003 г.
Расчет
Печать
Выключенные объекты

Исходные данные Запас газа
Обновить

	Участок	Нап. равл.	Объем, млн. м3	Давление, ати			t, °C			Плотность, кг/м3	Запас газа, тыс. м3	Изменение запаса, тыс. м3
				Нач.	Кон.	Средн.	Нач.	Кон.	Средн.			
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок 1 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок 2 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок 3 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок 4 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Мышкино-Торжок 5 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев 1 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев 2 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев 3 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев 4 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Торжок-Ржев 5 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Ржев-Х.Жирки 1 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Ржев-Х.Жирки 2 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Ржев-Х.Жирки 3 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Ржев-Х.Жирки 4 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Ржев-Х.Жирки 5 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Х.Жирки-Смоле 1 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Х.Жирки-Смоле 2 Н											
<input checked="" type="checkbox"/>	Х.Жирки-Смоле 3 Н											

	Отвод	Объем млн. м3	Давление, ати			t, °C			Плотность, кг/м3	Запас газа, тыс. м3
			Нач.	Кон.	Ср.	Нач.	Кон.	Ср.		
<input checked="" type="checkbox"/>	Конаково 1226.6									
<input checked="" type="checkbox"/>	Горицы 27.4 км									
<input checked="" type="checkbox"/>	Тетьково 1181.6									
<input checked="" type="checkbox"/>	Лихославль 130									
<input checked="" type="checkbox"/>	Кесова гора 5 км									
<input checked="" type="checkbox"/>	Комсомольская									
<input checked="" type="checkbox"/>	Кашин 28.6 км с									
<input checked="" type="checkbox"/>	Красная Звезда									
<input checked="" type="checkbox"/>	Бежецк 1196 км									
<input checked="" type="checkbox"/>	Киверичи 1228 км									
<input checked="" type="checkbox"/>	Рамешки 1256.6									
<input checked="" type="checkbox"/>	Калинин-2 1282									
<input checked="" type="checkbox"/>	Михайловское (И									
<input checked="" type="checkbox"/>	Крючково(Севни									
<input checked="" type="checkbox"/>	Медное 1312 км									

	Длина в км до		Объем, млн. м3	Давление, ати			t, °C			Плотность, кг/м3	Запас газа, тыс. м3	Наименование
	начала	конца		Нач.	Кон.	Средн.	Нач.	Кон.	Средн.			
<input checked="" type="checkbox"/>	1104.0	1130.0										
<input checked="" type="checkbox"/>	1130.0	1155.0										
<input checked="" type="checkbox"/>	1155.0	1179.7										
<input checked="" type="checkbox"/>	1179.7	1204.0										
<input checked="" type="checkbox"/>	1204.0	1226.0										

Объем, млн. м3 Запас газа, тыс. м3 Изменение запаса, тыс. м3 Последний расчет 16 ч. 26.01.2005 г.

Количество запросов 0/0/1 Строка 1 Всего 60

Диспетчер MS SQL - /ЗАПА... Расчет запаса газа

Формированных данных о суточных расходах газа по потребителям

Диспетчер MS SQL - [Потребление газа]

Вид Переход Окно

Потребление газа за **31.01.2002** в **тыс. м3** Прием суточных расходов

Ввод данных | По областям с начала месяца | По ЛПУ

Область	Факт	План	+/-
1 Санкт-Петербург			
2 Ленинградская область			
4 Новгородская область			
5 Тверская область			
6 Псковская область			
7 Смоленская область			
9 Брянская область			
3 Карелия			
8 Калининградская область			
10 ПО Мострансгаз			
28 Газ-Ойл			
30 ГИС Смоленск			
24 Украина			
22 Польша			
25 Литва			
23 Беларусь			
27 Эстония			
26 Латвия			
21 Финляндия			

Потребитель	Факт	План	Справочно
▶ Шоссейная			<input type="checkbox"/> V
Северная			<input type="checkbox"/>
Восточная			<input type="checkbox"/>
Новосеверная			<input type="checkbox"/>
Южная ТЭЦ			<input type="checkbox"/>
М.Славянка			<input type="checkbox"/>
ЛГУ			<input type="checkbox"/>
Ломоносов			<input type="checkbox"/>
Кронштадт			<input type="checkbox"/>
Красное село			<input type="checkbox"/>
Федоровское			<input type="checkbox"/>
Осиновая Роща			<input type="checkbox"/>
Лаголово			<input type="checkbox"/>
Сестрорецк			<input type="checkbox"/>
Горелово			<input type="checkbox"/>
Зеленогорск			<input type="checkbox"/>
Северо-Западная ТЭЦ			<input type="checkbox"/>
Конная Лахта			<input type="checkbox"/>
АГНКС-1			<input checked="" type="checkbox"/>
ГП СПб ТЭК (справочно)			<input checked="" type="checkbox"/>
Северная(Балтика)			<input type="checkbox"/>

Поставщик	Вид газа	Факт	План	Считать
▶ ООО "Севергазпром" от "Север"				<input type="checkbox"/>

Итого 0 0 0

Просмотр суточных расходов газа по областям и филиалам

Диспетчер MS SQL - [Потребление газа]

Вид Переход Окно

Потребление газа за **31.01.2002** в **тыс. м3** **Прием суточных расходов**

Ввод данных | По областям с начала месяца | По ЛПУ

За сутки | С начала месяца

ЛПУ	Факт	План	+/-	Область	Факт	План	+/-	Потребитель	Факт	План	+/-
▶ Торжокское ЛПУ			0	▶ Тверская область			0	▶ Тверь			
Ржевское ЛПУ			0					Калинин-1			
Холм-Жирковское ЛПУ			0					Калинин-2			
Смоленское ЛПУ			0					ТЭЦ -1 (спр)			
Новгородское ЛПУ			0					ТЭЦ -3 (спр)			
Валдайское ЛПУ			0					ТЭЦ -4 (спр)			
Пикалевское ЛПУ			0					Котельная Тверьэнерг			
Волховское ЛПУ			0					ВНИИСВ			
Северное ЛПУ			0					Квакшино (Верхневолж			
Колпинское ЛПУ			0					Пушкино			
Псковское ЛПУ			0					Медновское			
Калининградское ЛПУ			0					Рамешки			
								Михайловское			
								Киверичи			
								Редкино			
								Торжок			
								Лихославль			
								Калашниково			
								Будово			
								Мошки			
								Крючково			
								Страшевичи			
								Кашин			
								Кесова гора			
								Тетьково			
								Балдеево			
								Комсомольская			

Формирование и передача данных в УРМ АСПОТИ

Диспетчер MS SQL - [Формирование данных для АСПОТИ]

Вид Переход Окно

Дата 01.01.2004

Сформировать Передать в УРМ Печать

Просмотр и ввод данных Сеансы

Врем:	Сеанс	Статус
<input type="checkbox"/>	00:00 (DB000N00) Диспетчерские данные на 00 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	00:00 (DK000N00) Диспетчерские данные на 00 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	00:00 (DY000N00) Диспетчерские данные на 00 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	04:00 (DB040N00) Диспетчерские данные на 04 часа (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	04:00 (DK040N00) Диспетчерские данные на 04 часа (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	04:00 (DY040N00) Диспетчерские данные на 04 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	06:00 (DB060N00) Диспетчерские данные на 06 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	06:00 (DK060N00) Диспетчерские данные на 06 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input checked="" type="checkbox"/>	06:00 (DY060N00) Диспетчерские данные на 06 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	08:00 (DB080N00) Диспетчерские данные на 08 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	08:00 (DK080N00) Диспетчерские данные на 08 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	08:00 (DP080N00) Диспетчерские данные по ГРС на 08 часов	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	08:00 (DY080N00) Диспетчерские данные на 08 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	10:00 (DB100N00) Диспетчерские данные на 10 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	10:00 (DK100N00) Диспетчерские данные на 10 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	10:00 (PGMS0N00) Прогноз газопотребления	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	10:00 (DY100N00) Диспетчерские данные на 10 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (DB120N00) Диспетчерские данные на 12 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (DK120N00) Диспетчерские данные на 12 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (KTMS0L00) Отчет о работе ГП за сутки	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (DG120N00) Диспетчерские данные на 12 часов (качество газа)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (DP120N00) Диспетчерские данные по ГРС на 12 часов	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	12:00 (DY120N00) Диспетчерские данные на 12 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (DB140N00) Диспетчерские данные на 14 часов (баланс)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (DK140N00) Диспетчерские данные на 14 часов (состояние агрегатов)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (KPMS0L00) Потребление газа основными отраслями	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (DPMS0L00) Среднесуточные диспетчерские данные по ГРС	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (DY140N00) Диспетчерские данные на 14 часов (КС)	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (DYMS0L00) Среднесуточные диспетчерские данные	Опоздавшие
<input type="checkbox"/>	14:00 (KEMS0L00) Потребление электроэнергии	Опоздавшие

Объект	Показатели		Предыдущее	
	давление	t газа	давление	t газа
Вх. Торжок (Т-М-И)				
Вых. Торжок (Т-М-И)				
Вх. Торжок (Т-УХЗ)				
Вых. Торжок (Т-УХЗ)				
Вх.Ржев(Т-М-И)				
Вых.Ржев(Т-М-И)				
Вх.Х.Жирковск.(Т-М-И)				
Вых.Х.Жирковск.(Т-М-И)				
Вх.Смоленск(Т-М-И)				
Вых.Смоленск(Т-М-И)				
Вх.Торжок(Т-Дол)				
Вых.Торжок(Т-Дол)				
Вх.Ржев(Т-Дол)				
Вых.Ржев(Т-Дол)				
Вх.Х.Жирковск.(Т-Дол)				
Вых.Х.Жирковск.(Т-Дол)				
Вх.Смоленск(Т-Дол.)				
Вых.Смоленск(Т-Дол.)				
Вх.Смоленск(Ямал-Е)				
Вых.Смоленск(Ямал-Е)				
Вх. Торжок (С-Л)				
Вых. Торжок (С-Л)				
Вх.Валдай(С-Л)				
Вых.Валдай(С-Л)				
Вх.Новгород1,2				
Вых.Новгород1				
Вых.Новгород 2				

Предыдущие данные

Количество запросов 0/0/0 Строка 9 Всего 41

Диспетчер MS SQL - /ФОРМ... Формирование данных для ...

Отчетные данные для сторонних организаций

Диспетчер MS SQL - [Формирование данных для сторонних организаций]

Вид Переход Окно

Дата: **31.01.2002** Отправить по почте

Регионгазы Облгазы ЛПУ

Регионгаз

- "Петербургрегионгаз"
- ▶ "Новгородрегионгаз"
- "Тверьрегионгаз"

"Новгородрегионгаз"

Потребление газа за 31 января 2002 г. в тыс. м3

Потребитель	Факт	План	+/-
Новгородская область			
Новгородский химкомбинат(Моторово)			
в т.ч. АО "АКРОН"			
в т.ч. ТЭЦ-20			
Новгород			
Новгород-1			
Новгород-2			
Новгород(Трол.Депо)			
Пролетарий			
Подберезье			
Возрожденье(Бронницы)			
Ермолино			
Божонка(Новоселицы)			
Савино			
Чудово			
Малая Вишера			
Большая Вишера			
Красный Фарфорист			
Боровичи			
в т.ч.Комб.огнеупоров			
Угловка			
Окуловка			
Успенское(Коммунар)			

Количество запросов: 0/0/0 Строка 2 Всего 3

Диспетчер MS SQL - /ФОРМ... Формирование данных для ...

Дата 31.01.2002

Отправить по почте

Регионгазы Облгазы ЛПУ

- Облгаз
- ЛЕНГАЗ
- ЛЕНОБЛГАЗ**

ЛЕНОБЛГАЗ

Потребление газа за 31 января 2002 г. в тыс. м3

Потребитель	Факт	План	+/-
ЛЕНОБЛГАЗ			
Светогорск			
Выборг			
Ильичево			
Заря и Смена(Кирпичное)			
Коробицыно			
Цвелодубово			
Первомайское(Кирилловская)			
Ударник (Победа)			
Русский дизель			
з-д Свердлова			
Кузьмолово(ГИПХ-2)			
Романовка (Всеволожск)			
Всеволожская(Воейково)			
Невская Дубровка			
Восточная(с/х Выборжец)			
Пригородная			
Сертолово			
Красная зорька(Южки)			
Пикалево			
Ефимовская			
Михеево			
Тихвин			

Дата **31.01.2002**

Отправить по почте

Регионгазы | Облгазы | **ЛПУ**

- ЛПУ
- Торжокское ЛПУ
- Новгородское ЛПУ**
- Пикалевское ЛПУ
- Волховское ЛПУ

Новгородское ЛПУ

Объем товаро-транспортной работы за 31 января 2002 года

Наименование участка	Длина, км	Объем газа, тыс. м3	ТТР тыс. м3 * км
1	2	3	4
		0	
Итого, млн. м3 * км			
за сутки			
с начала месяца			

Дата 31.01.2002

Отправить по почте

Регионгазы Облгазы ЛПУ

- ЛПУ
- Торжокское ЛПУ
- ▶ Новгородское ЛПУ
- Пикалевское ЛПУ
- Волховское ЛПУ

Выберите для отправки

	Регионгазы	Электронный адрес
▶ <input type="checkbox"/>	"Петербургрегионгаз"	
<input type="checkbox"/>	"Новгородрегионгаз"	
<input type="checkbox"/>	"Тверьрегионгаз"	

	Облгазы	Электронный адрес
▶ <input type="checkbox"/>	ЛЕНГАЗ	
<input type="checkbox"/>	ЛЕНОБЛГАЗ	

	ЛПУ	Электронный адрес
▶ <input type="checkbox"/>	Торжокское ЛПУ	
<input type="checkbox"/>	Новгородское ЛПУ	
<input type="checkbox"/>	Пикалевское ЛПУ	
<input type="checkbox"/>	Волховское ЛПУ	

Отправить Отменить

аря 2002 года

Объем газа, тыс. м3	ТТР тыс. м3 * км
3	4
0	

Дата 1.01.2002

Печать

Суточная сводка

Потребление газа субъектами РФ

Переборы газа

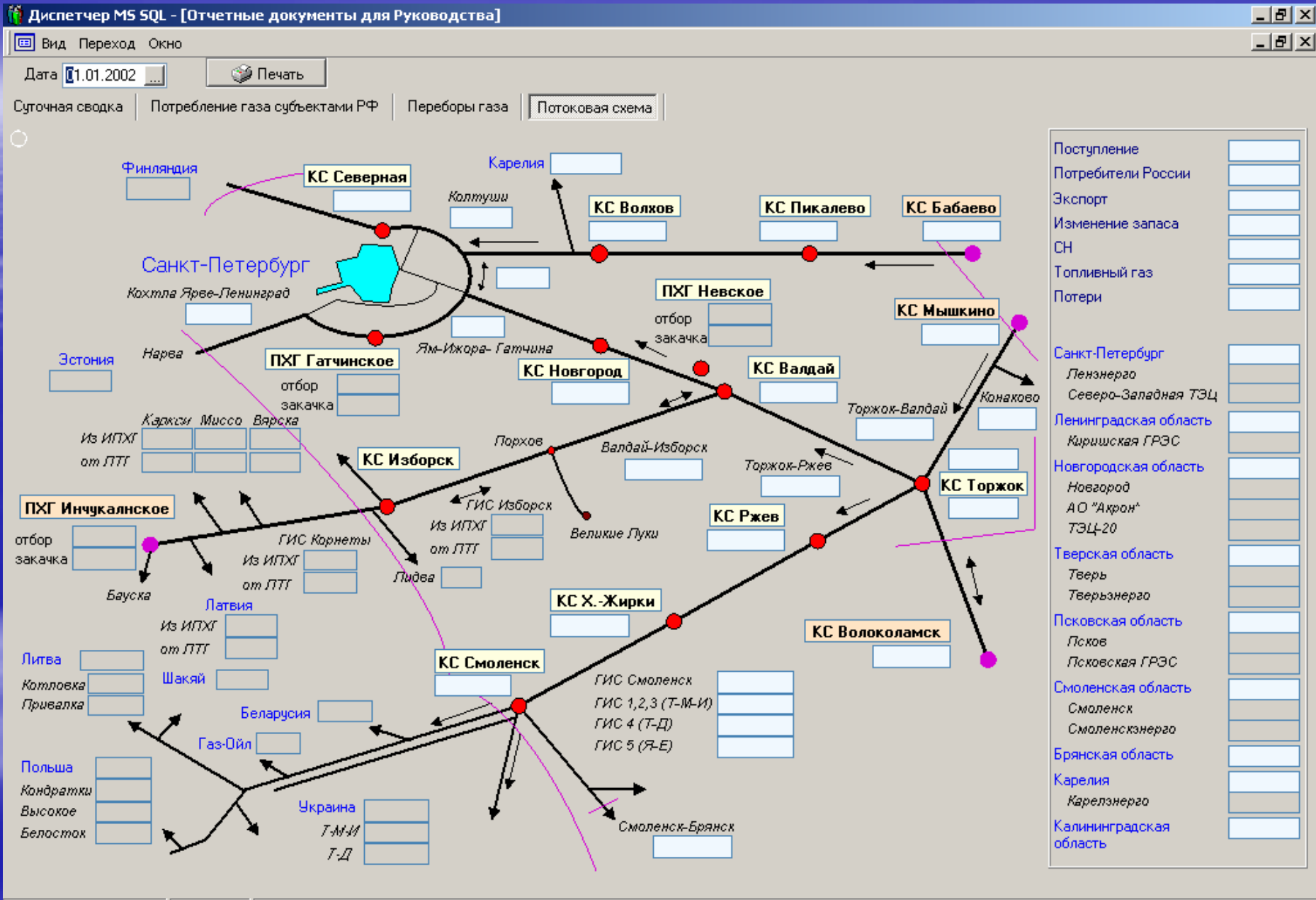
Потоковая схема

Потребление газа субъектами России

1 января 2002

Субъект	За сутки, тыс. м3			С начала месяца, тыс. м3		
	факт	план	к плану	факт	план	к плану
Санкт-Петербург	0	0	0	0	0	0
Северо-Западная ТЭЦ	0	0	0	0	0	0
Ленэнерго	0	0	0	0	0	0
Ленинградская область	0	0	0	0	0	0
Киришская ГРЭС	0	0	0	0	0	0
Новгородская область	0	0	0	0	0	0
АО "Акрон"	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ-20	0	0	0	0	0	0
Новгород	0	0	0	0	0	0
Тверская область	0	0	0	0	0	0
Тверь	0	0	0	0	0	0
Тверьэнерго	0	0	0	0	0	0
Псковская область	0	0	0	0	0	0
Псков	0	0	0	0	0	0
Псковская ГРЭС	0	0	0	0	0	0
Смоленская область	0	0	0	0	0	0
Смоленск	0	0	0	0	0	0
Смоленскэнерго	0	0	0	0	0	0
Брянская область	0	0	0	0	0	0
Карелия	0	0	0	0	0	0
Карелэнерго	0	0	0	0	0	0
Калининградская область	0	0	0	0	0	0
Всего	0	0	0	0	0	0

Потоковая схема

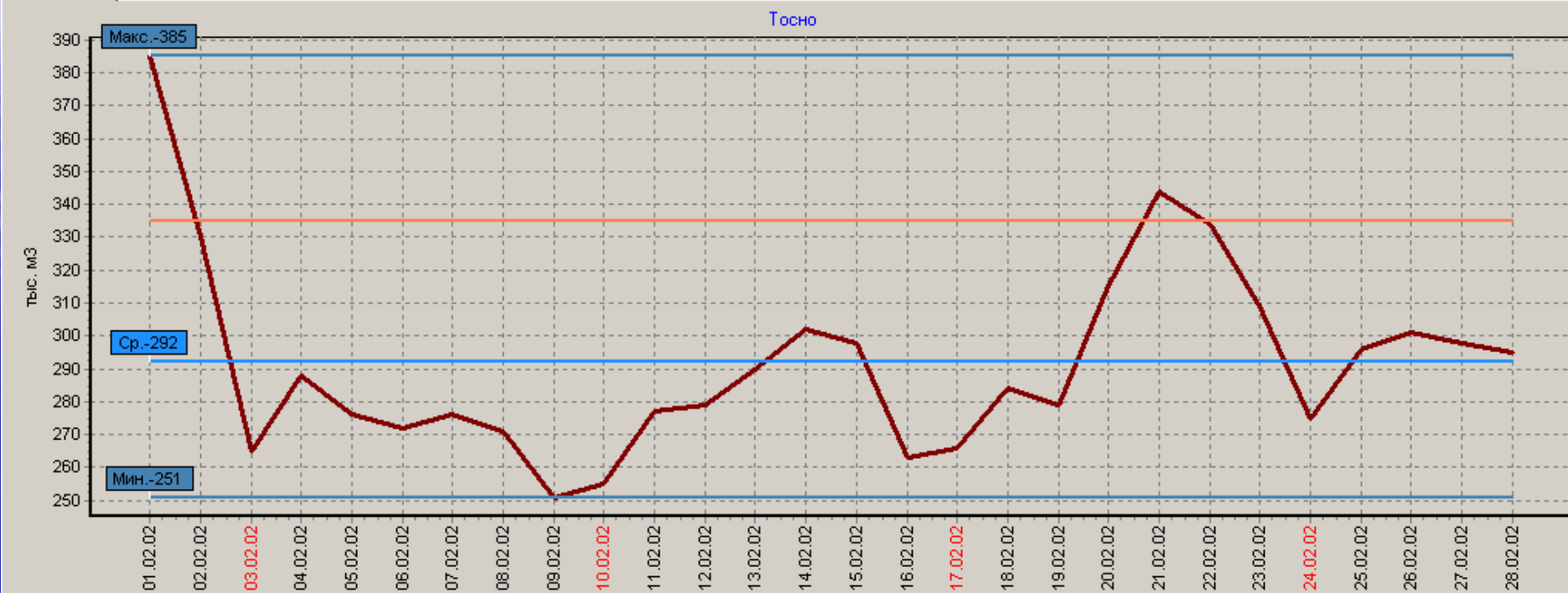


Формирование временных трендов по данным поступления и потребления газа

Диспетчер MS SQL - [Поступление газа, потребление газа по потребителям, областям и ПХГ]

Вид Переход Окно

Диаграмма Таблица



Тосно - факт Тосно - план Тосно - минимум Тосно - максимум Тосно - среднее

Период расчёта

с 01.02.2002 по 28.02.2002

Отображать на графике

Факт План Максимум Минимум Среднее

Потребление газа по ГРС

Тосно

Потребление газа по областям, странам

Поступление газа

Отбор и закачка ПХГ

Метки

Расчёт

Отчет

Печать диаграммы

Количество запросов 0/0/0

Диспетчер MS SQL - /ДИАГ... Поступление газа, потреб...

Обработка и формирование месячной информации

Диспетчер MS SQL - /

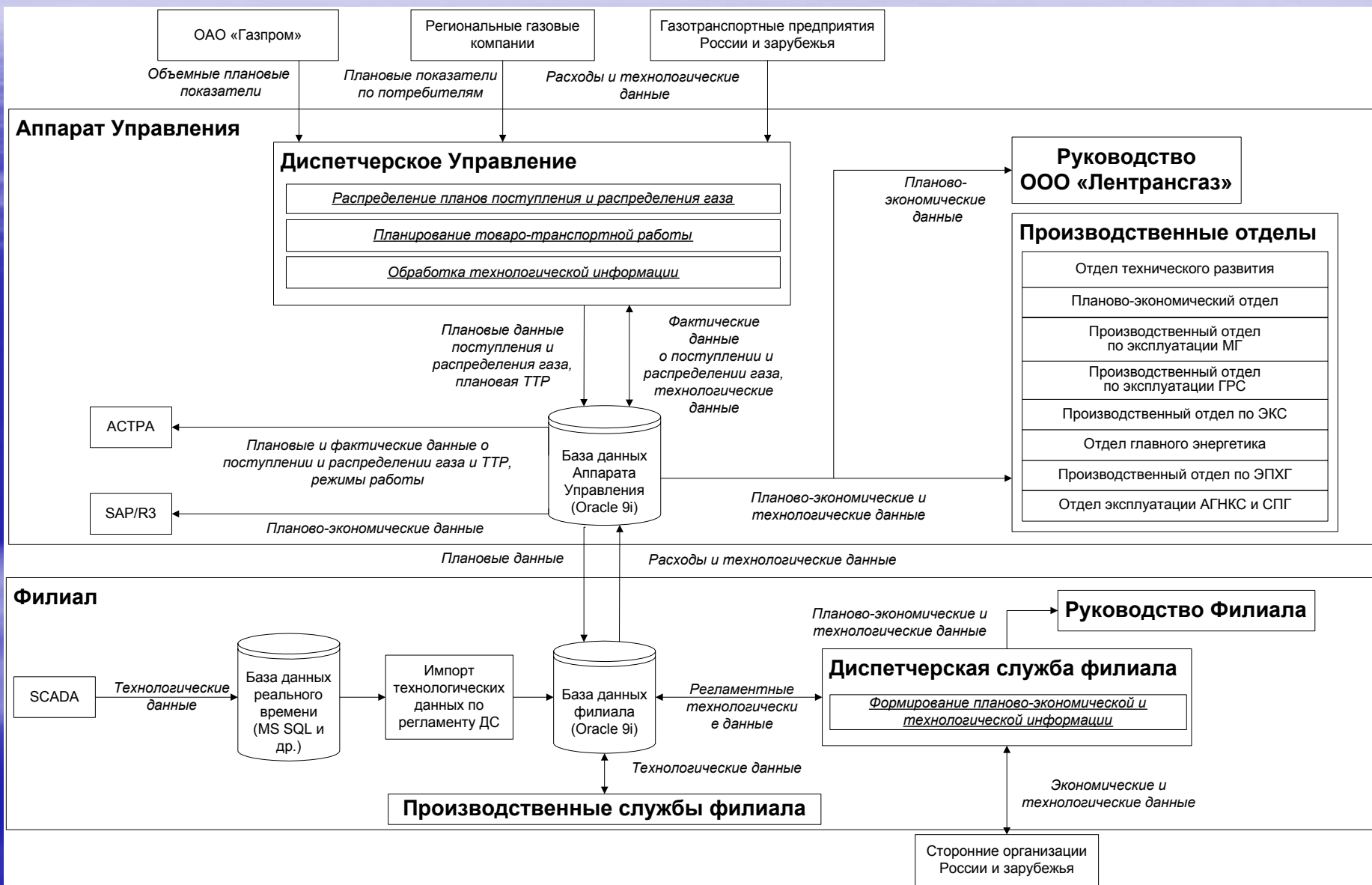
Файл Правка Вид Сервис Окно Справка

✂ 📄 📁 ✕ 📄

АРМ "БАЛАНС ГАЗА"

- 📁 **МЕСЯЧНЫЙ БАЛАНС ГАЗА**
 - 📁 **ВВОД и КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ**
 - 📄 Поступление газа
 - 📄 Потребление газа
 - 📄 Собственные нужды КС и ПХГ
 - 📄 Закачка и Отбор ПХГ
 - 📄 Калорийность
 - 📄 АГНКС
 - 📁 **РАСЧЕТ ТТР**
 - 📄 Расчет ТТР
 - 📁 **ОТЧЕТЫ**
 - 📄 Сводный месячный баланс газа
 - 📄 Общий объем ТТР
 - 📄 Распределение потоков газа в ГТС
 - 📄 Технический отчет
 - 📁 **Приложения к техническому отчету**
 - 📄 Сведения о ТТР
 - 📄 Сведения о работе АГНКС
 - 📄 Сведения о работе ПХГ
 - 📁 **Отчеты по собственным нуждам**
 - 📄 Отчет о расходе газа на собственные нужды ЛТГ
 - 📄 Сведения о расходе газа на собственные нужды КС
 - 📄 Расход газа по МРГ
 - 📄 Расход по видам газа
 - 📄 Сводка в Межрегионгаз
 - 📄 Сводка в Департамент маркетинга
 - 📄 Баланс газа по ООО "Лентрансгаз"
 - 📄 Сводный месячный баланс газа для ЦПДУ
- 📄 ПОМОЩЬ
- 📄 Схема "ООО Лентрансгаз"

Планируется создание Автоматизированной Системы Диспетчерского Управления, в которую кроме функций ПК «Баланс газа» войдут функции планирования, сбора информации с филиалов и функции для ДС филиалов



ПК «Баланс газа» создан на базе программного комплекса Power 4.0 (разработка ОАО «Информатика»), позволяющего в процессе эксплуатации с помощью визуальных средств (без программирования) создавать и изменять справочники, структуру базы данных, внешний вид экранов, отчетную документацию и алгоритмы расчета.

Power 4.0 реализован в современной трехуровневой архитектуре «клиент – сервер» под управлением ОС Windows 95/98/NT/XP/2000, что повышает масштабируемость системы, облегчает ее администрирование и позволяет распределять нагрузку между серверами.

Power 4.0 поддерживает СУБД Interbase, MS SQL Server и Oracle и может работать с несколькими источниками данных, находящимися на разных SQL – серверах. Такая возможность позволяет работать с данными из других информационных систем и интегрироваться с ними на уровне данных.

Power 4.0 позволяет настраивать рабочие места пользователей и разграничивать права доступа. Предоставляет удаленный доступ как к базе данных, так и функциям системы.