ФГБУ «ВНИГНИ»



# ЭЛЕКТРОННЫЙ МАССИВ ДАННЫХ «ФОНД ПОДГОТОВЛЕННЫХ К БУРЕНИЮ ОБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

# ИНТЕРФЕЙС, НАЗНАЧЕНИЕ ОПЦИЙ И ОСОБЕННОСТИ РАБОТЫ

Москва 2019

# Оглавление

1. Общая информация	3
2. Опция «Пользователи»	5
3. Опция «Словари»	6
4. Опция «Выбор объектов»	7
4.1 Поиск электронных паспортов, содержащихся в ЭМД	7
4.2 Сортировка найденных паспортов	11
4.3 Экспорт информации из паспортов	12
4.4 Просмотр отчета об отсутствующей информации	12
4.5 Просмотр и редакция электронного паспорта	13
Опция « Таблицы»	13
Опция «Документы/Графика»	24
Опция «Экспорт/Импорт»	26
Опция « Перевод в другую стадию»	27
Опция « История изменений»	28
5. Опция «Импорт паспортов»	29
6. Опция «Конструктор запросов»	30
6.1 Конструктор запросов	30
6.2 Построение графиков и диаграмм	33
7. Опция «Состояние БД»	37
7.1 Общее число паспортов	37
7.2 История изменений	37
7.3 Полнота информации	38
7.4 Корректность контуров	38

#### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Доступ к электронному массиву данных (ЭМД) осуществляется через веббраузер (Google Chrome, Firefox, Opera и др.). Для начала работы необходимо ввести в адресной строке браузера адрес <u>revizia.vnigni.ru</u> и пройти процедуру авторизации (рис. 1.1).

Connect to	revizia.vnigni.ru 🛛 🚬 🗙
<b>R</b>	GR
Revizia	
User name:	2
<u>P</u> assword:	
	Remember my password
	OK Cancel

Рис. 1.1. Окно авторизации пользователя

В окне авторизации следует ввести имя пользователя и пароль, выданные супервизором ЭМД. В зависимости от уровня доступа пользователя (только чтение, оператор, администратор или супервизор) различаются интерфейс и функциональные возможности работы с ЭМД.

Супервизор – наиболее полный уровень доступа. Может работать со списком пользователей (добавлять, удалять, определять права доступа, присваивать логины и пароли), редактировать словари, добавлять и удалять паспорта.

Администратор ЭМД обладает правами супервизора, кроме возможности редактирования списка пользователей.

Оператор ЭМД имеет права на экспорт и редакцию паспортов. Отсутствуют права на импорт, перевод объектов в другую стадию и удаление паспортов. Доступ может быть ограничен по территории.

**Пользователь** (только чтение) может только просматривать паспорта объектов по определенной территории.

Супервизоры и администраторы осуществляют настройку ЭМД и имеют полный доступ ко всем разделам массива данных для проведения служебных операций.

Для пользователей всех уровней доступны функции анализа информации по подготовленным объектам с выводом соответствующих графиков, диаграмм или числовых данных.

Главное меню ЭМД для пользователя с уровнем доступа «Супервизор» показано на рис. 1.2.



Рис. 1.2. Главное меню ЭМД

На главной странице доступно для загрузки настоящее руководство, а также программа для ПК, предназначенная для формирования электронных паспортов «Электронный паспорт объекта» актуальной версии.

Ниже будут описаны все пункты меню и их функциональные возможности с указанием необходимого уровня доступа.

### 2. ОПЦИЯ «ПОЛЬЗОВАТЕЛИ»

Уровень доступа: супервизор.

Супервизор ЭМД имеет возможность добавить нового пользователя, удалить пользователя и редактировать данные уже имеющихся пользователей (рис. 2.1).

Редактирование списка пользователей								
#	Логин	Уровень	Дата	Федеральный округ	Описание	Действи	я	
1	Volga	Только чтение	03.07.2009 16:17	Приволжский федеральный округ (ПФО)		Редактировать	Удалить	
2	external	External API	03.02.2009 11:11		Акаунт для экспорта данных	Редактировать	Удалить	
з	test	Супервизор	31.01.2008 01:40		test supervisor	Редактировать	Удалить	
4	yuri	Супервизор	25.01.2008 03:37		Юрий Тольский	Редактировать	Удалить	
				Добавить				
Bc	его: 4							

Рис. 2.1. Диалоговое окно «Редактирование списка пользователей»

Добавление нового пользователя осуществляется кнопкой « Добавить ». Диалоговое окно «Добавление пользователя» показано на рис. 2.2.

	д	обавление пользовате	ля				
Логин					****		
Пароль					****		
Уровень пользователя						Оператор	-
Ограничение по федеральному округу			Γ	Приволжский фе	деральный (	жруг (ПФО)	-
Ограничение по республике			Γ				-
Ограничение по краю			Γ	Пермский край			-
Ограничение по области			Γ				-
Описание							
		Добавить					

Рис. 2.2. Диалоговое окно «Добавление пользователя»

В диалоговом окне необходимо присвоить пользователю логин и пароль, установить уровень доступа и ограничение по территории (федеральному округу, республике, краю, области, морской акватории). Имеется возможность добавить необходимые комментарии в строку «Описание».

Переход к диалоговому окну «Редактирование прав доступа пользователя» осуществляется кнопкой « Редактировать ». В этом окне супервизор может изменить уровень доступа и территориальное ограничение для пользователя ЭМД. Вид диалогового окна аналогичен окну «Добавление пользователя».

Удаление пользователя из списка осуществляется кнопкой « Удалить ».

# 3. ОПЦИЯ «СЛОВАРИ»

Уровень доступа: супервизор, администратор.

В ЭМД имеется фиксированный набор словарей, доступный в опции главного меню «Словари» (рис. 3.1 а, б).

Федеральные округа	Республики	Края	Области	Методы подготовки выявления	Принадлеж- ность объектов	Тип лицензий	Вид источников возбуждения	Размещение заряда	Тип невзрывного источника
							1	I.Федераль	ные округа
Акватория РФ									
Дальневосточ	Цальневосточный федеральный округ (ДВФО)								
Приволжский	Приволжский федеральный округ (ПФО)								
Северо-запад	Северо-западный федеральный округ (СЗФО)								
Сибирский фе,	деральный с	круг (	(СФО)						
Уральский фе,	деральный с	круг (	(УФО)						
Центральный	федеральны	ій окр	уг (ЦФО)						
Южный федер	Южный федеральный округ (ЮФО)								
								Доба	вить
Bcero: 8									

Рис. 3.1(а). Словари (начало)

Нефте- газоносная провинция	Нефте- газоносная область	Нефте- газоносный район	Тип ловушки	Тип экрана	Стратигр. индекс	Тип колле- ктора	ув	Схема	Стадии учёта
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ
								Удалит	ъ



При необходимости супервизор и администратор ЭМД могут добавить или удалить запись из любого словаря при помощи кнопок «Добавить» и «Удалить».

### 4. ОПЦИЯ «ВЫБОР ОБЪЕКТОВ»

**Уровень доступа:** супервизор, администратор, оператор (кроме импорта и удаления паспортов, перевода объектов в другую стадию), пользователь (только чтение данных).

#### 4.1 Поиск электронных паспортов, содержащихся в ЭМД

С помощью опции главного меню ЭМД «*Выбор объектов*» осуществляется поиск электронных паспортов объектов с фильтрацией по заданному признаку (рис. 4.1).

Фильтрация по названию/номеру объекта	Фильтрация по тер	рриториально-административной при	надлежност
Название объекта	Федеральный округ	Вся территория РФ	~
Номер объекта	Республика	Сначала необходимо выбрать федеральный округ	~
	Край	Сначала необходимо выбрать федеральный округ	$\sim$
	Область	Сначала необходимо выбрать федеральный округ	$\sim$
Фильтрация по времени изменения наспорта			
Сизмененные за последние сутки Измененные за последние Сутки	Фильтрация по	о элементам нефтегазоносного райони	ирования
Оизмененные за последние // днеи	Нефтегазоносная пров	инция	
Овсе паспорта	Нефтегазоносная обла	сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоно	сную провинци
	Нефтегазоносный райс	Сначала необходимо выбрать нефтегазоно	сную область
Фильтрация по принадлежности к разделу базы			
🔍 Активная база		Фильтрация по типу УВ	
ОАрхив	Не фильтровать		
Овезде	О нефть		
Фильтрация по типу фонда	О Нефть и газ		
Онераспределенный фонд	О Газ и конденсат		
Ораспределенный фонд	О Нефть, газ и газо	конденсат	
●Bce			
	Фильтрац	ия по признаку соответствия Гос. Бал	ансу
Фильтрация по типу лицензии	Не фильтровать		
Оразведка и добыча (НЭ)	ОСоответствует		
Опоиск, разведка и добыча (HP)	О Не соответствует		
Огеологическое изучение недр (НП)	К вводу		
ОБез лицензии	К выводу		
•Не фильтровать	К изменению		
	Отсутствует в бал	ансе	
Фильтрация по году включения в фонд подготовленных	· · ·		
Год включения в фонд подготовленных			
	Искать		

#### Выбор объектов

Рис. 4.1. Опции фильтров при выборе объектов в ЭМД

Доступна фильтрация по следующим признакам:

1. Фильтрация по названию/номеру объекта (рис. 4.2)

Фи	льтрация по названию/номеру объекта	
Название объекта	Грозненская структура	
Номер объекта		

*Puc.* 4.2.

*Название объекта* – фильтр по названию объекта. Можно задать часть названия или ключевое слово. Например, фильтрация по слову «структура» выдаст перечень объектов со словом «структура» в названии.

Номер объекта – фильтр по уникальному номеру паспорта объекта в ЭМД.

2. Фильтрация по времени изменения паспорта (рис. 4.3)

Фильтрация	по времени изменения паспорта	
С Изменённые за последние сутки О Изменённые за последние 7 • Все паспорта	дней	

*Puc.* 4.3.

Позволяет просматривать паспорта, измененные (или внесенные в ЭМД) за некоторый (задаваемый) промежуток времени, предшествующий текущему моменту. Флажок «*Все паспорта*» отключает фильтр.

3. Фильтрация по принадлежности к разделу базы (рис. 4.4)

	Фильтрация по принадлежности к разделу базы	
• Активная база	3	
С дрхив		
С везде		

Puc. 4.4.

«Активная база» – поиск в ЭМД подготовленных объектов;

«Архив» – поиск только в архиве списанных объектов;

«*Beзde*» – поиск в ЭМД и в архиве.

**Примечание:** В архиве хранятся электронные паспорта объектов выведенных из перечня подготовленных. Уникальный номер паспорта объекта за ними **сохраняется.** 

4. Фильтрация по типу фонда (рис 4.5)

	Фильтрация по типу фонда
<ul> <li>Нераспределенный фонд</li> <li>Распределенный фонд</li> <li>Все</li> </ul>	

*Puc.* 4.5.

Позволяет фильтровать объекты по принадлежности к распределенному или нераспределенному фонду недр. Флажок «*Все*» отключает фильтр.

5. Фильтрация по типу лицензии (рис. 4.6)



*Puc.* 4.6.

Позволяет фильтровать объекты по типу выданной лицензии или находить объекты без лицензии. Флажок «*Не фильтровать*» отключает фильтр.

6. Фильтрация по году включения в фонд подготовленных объектов (рис. 4.7)



*Puc.* 4.7.

Отфильтровывает объекты, включенные в фонд подготовленных только в заданном году.

7. Фильтрация по территориально-административной принадлежности (рис. 4.8)

Фильтрация п	о территориально-административной п	ринадлежности	
Федеральный округ	Приволжский федеральный округ (ПФО)	T	
Республика			
Край			
Область			_

*Puc.* 4.8.

Позволяет проводить поиск объектов в пределах территориальноадминистративных единиц разного уровня (федеральных округов РФ, республик, краев или областей).  Фильтрация по элементам нефтегазоносного районирования (рис. 4.9)

Фильтрация по элементам нефтегазоносного районирования								
Нефтегазоносная провинция	Волго-Уральская НГП							
Нефтегазоносная область	Мелекесская НГО	-						
Нефтегазоносный район	[							

*Puc.* 4.9.

Позволяет проводить поиск объектов в границах заданных элементов нефтегазоносного районирования РФ.

9. Фильтрация по типу УВ (рис. 4.10)

Фильтрация по типу УВ
🖲 Не фильтровать
🔾 Нефть
ОГаз
🔾 Нефть и газ
О Газ и конденсат
🔾 Нефть, газ и газоконденсат

Puc. 4.10.

Позволяет фильтровать объекты по типу углеводородов, предположительно содержащихся в ловушке.

10. Фильтрация по признаку соответствия Гос. Балансу (рис. 4.11)

	Фильтрация по признаку соответствия Гос. Балансу
●н	е фильтровать
Οa	оответствует
Он	е соответствует
Ок	вводу
Оκ	выводу
Оκ	изменению
Οo	тсутствует в балансе

*Puc.* 4.11.

По результатам ревизии и мониторинга всем объектам в ЭМД присваивается признак, определяющий, каким образом информация по объекту соотносится с данными Гос. Баланса.

«*Coomeemcmeyem*» – информация в паспорте соответствует данным ГБ;

«*He coomветствует*» – объект есть в ГБ, но информация в паспорте не соответствует данным ГБ;

«*К вводу*» – объект рекомендуется ввести в ГБ;

«*К выводу*» – объект рекомендуется вывести из ГБ;

«К изменению» – рекомендуется изменить оценку ресурсов объекта в ГБ;

«Отсутствует в балансе» – объект отсутствует в ГБ.

Флажок «*Не фильтровать*» отключает фильтр.

Поиск паспортов объектов инициируется кнопкой « Искать »

Найденные паспорта отображаются в виде таблицы «Список паспортов» (рис. 4.12)

	Список паспортов													
№ п/п	№ Паспорта	Дата вставки	Дата правки	Добавил	Название объекта	География	Действия							
1	7226	07.10.13	17.03.16	Супервизор	Плиоцен-2	Акватория РФ Каспийское море	Посмотреть отчёт							
2	7209	ортировать	10.03.17	Супервизор	Южно-Васюканская	Акватория РФ Охотское море	Посмотреть отчёт							
3	7197	04.10.13	05.04.18	Супервизор	Северо-Каменномысское	Акватория РФ Карское море	Посмотреть отчёт							
Всего	: 3													

# Puc. 4.12.

В таблице отображаются: порядковый номер паспорта в таблице, уникальный номер паспорта в ЭМД, дата занесения паспорта в таблицу, дата редакции паспорта, имя пользователя, добавившего паспорт, название объекта, географическая принадлежность и отчет об отсутствующей информации.

### 4.2 Сортировка найденных паспортов

Найденные паспорта могут быть отсортированы по уникальному номеру, дате вставки или правки, имени добавившего паспорт пользователя, названию объекта или географическому признаку. Для сортировки по интересующему признаку необходимо в шапке таблицы щелкнуть мышкой по соответствующему пункту (Рис. 4.12). При повторном щелчке паспорта сортируются в обратном порядке. К примеру, одинарный щелчок по колонке «№ Паспорта» сортирует паспорта по возрастанию уникального номера, повторный щелчок – по убыванию. Аналогично происходит сортировка по колонкам «Дата вставки» и «Дата правки». Сортировка по колонкам «Добавил», «Название объекта» и «География» делается по алфавиту: в прямом (один щелчок) и обратном (два щелчка) порядке.

#### 4.3 Экспорт информации из паспортов

#### Уровень доступа: супервизор, администратор, оператор.

После формирования списка паспортов возможен экспорт наиболее значимых параметров в виде таблицы Excel (рис. 4.13). В зависимости от набора активизированных флажков экспорт будет осуществляться из соответствующих таблиц «География», «История», «Методика», «Геология» и «Ресурсы». Для варианта 1 (пообъектный) в соответствующий раздел таблицы заносится суммарный объем ресурсов по объекту, а для варианта 2 (погоризонтный) ресурсы отображаются отдельно для каждого продуктивного горизонта объекта.



Puc. 4.13.

#### 4.4 Просмотр отчета об отсутствующей информации

Уровень доступа: супервизор, администратор, оператор, пользователь.

Вывод отчета об отсутствующей в электронном паспорте информации осуществляется в графе таблицы «Доп. действия». Для просмотра отчета следует нажать кнопку «<sup>33</sup>» (рис. 4.14).



Вид сформированного отчета представлен на рис. 4.15.



Рис. 4.15. Отчет об отсутствующей в электронном паспорте информации

#### 4.5 Просмотр и редакция электронного паспорта

**Уровень доступа:** супервизор, администратор, оператор, пользователь (только просмотр).

Выбор интересующего паспорта в таблице «Список паспортов» (рис. 4.12) осуществляется при помощи мышки. После щелчка мышкой по названию объекта появляется возможность просмотра таблиц соответствующего электронного паспорта, а в главном меню ЭМД открывается интерфейс работы с электронным паспортом, в котором доступны следующие опции (рис. 4.16).



Рис. 4.16. Опции работы с электронным паспортом

#### Опция « Таблицы»

Опция «Таблицы», включает вкладки вызова таблиц «География», «История», «Методика», «Геология», «Отражающие горизонты», «Качество», «Возможные продуктивные горизонты», «Ресурсы нефти», «Ресурсы газа», «Ресурсы газоконденсата» и «Контуры ловушек» (рис. 4.17).

География	История	Методика	Геология	Отражающие горизонты	Качество	Возможные продуктивные горизонты	Ресурсы нефти	Ресурсы газа	Ресурсы газо- конденсата	Контуры ловушек	
					1. География						
		H	наименование объе	екта Пела Лейч							
		]									
		P	еспублика				~	1			
		к	Фай				1				
		C	Область	Охотское море	Охотское море						
				Coxpa	нить внесенные да	нные	1				

Рис. 4.17. Окно «Таблицы»

Описание таблиц и необходимые пояснения, касающиеся их содержания, даны в инструкции пользователя программы «Электронный паспорт объекта» в разделе «Заполнение таблиц». В таблицах имеются поля двух видов: текстовые и раскрывающиеся списки, значения которых берутся из раздела «Словари». Редакция словарей описана в разделе 3.

Общим для всех таблиц (рис. 4.18–4.28) является то, что после внесения изменений в таблицы или добавления новых данных необходимо сохранить результат в ЭМД с помощью кнопки «Сохранить внесенные данные ».

География	История	Методика	Геология	Качество	Возможные продуктивные горизонты								
					1. Гео	графия							
Наименование объекта Восточно-Зайлинская													
Федера	альный округ	Приволжский	Приволжский федеральный округ (ПФО)										
Респуб	ілика	Республика Т	Республика Татарстан 💽										
Край													
Област	гь					•							
Сохранить внесенные данные													



История	Методика	Геология	Отража гориз	ающие онты	Качество	Возможные продуктивные горизонты	Ресурсы нефти		Ресурсы газа		
					2. Ис	тория					
Год выявлен	ия объекта			1986				]			
Метод выявл	ения			Сейсморазв	едка		•				
Год начала п	одготовки			1987							
Год окончани	ия подготовки			1988				]			
Метод подго	товки			Сейсморазв	едка		•				
Организация	, подготовившая	а объект		трест 'Пер	мнефтегеофизи	ка'		]			
Название отч	нета организации	і, подготовивш	ей объект	отчет ора	боте СП 32/86-8	7		]			
Год составле	ния отчета			1988							
Авторы отче	та			Ившин В.М. и др.							
Место хранен	ния отчета			фонды треста 'Пермнефтегеофизика'							
Год включен	ия в фонд подго	товленных объ	ектов	1988							
Какому фонд	у принадлежит с	бъект		Нераспреде	лённый		•				
Обладатель	лицензии (недро	пользователь)									
Номер лиценз	зии										
Тип лицензии	1						•				
Срок лицензи	111										
Название лиц	цензионного учас	тка									
			Cox	ранить вне	есенные данные	•					

Рис. 4.19. Таблица «История»

Методика	Геология	Отражающие горизонты	Качество	Возможные продуктивные горизонты	Ресурсы нефти	Ресурсы газа
			3. Me <sup>.</sup>	тодика		
			Сейсмора	ізведка 2d		
Масштаб съе	мки		1:25 000			<b>•</b>
Плотность се	ети профилей		<u> </u>			
Кратность на	зблюдений МОГ	T				
Максимально	е удаление 'ист	гочник-приемник'				
Минимальное	е удаление 'ист	очник-приемник'				
Расстояние м	ежду точками ч	ОГТ				
Вид источник	ка возбуждения	я колебаний	Невзрывной			•
Размещение:	заряда					<u> </u>
Тип невзрывн	ного источника		Вибросейс			•
Kootuocti, us	- Frio souvě MOI	·т	Сеисмора	ізведка 3d		
Кратность на	волюдении мог	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
максимально	е удаление ис	гочник-приемник				
минимальное	еудаление ист	очник-приемник	I			
Расстояние м	ежду линиями і	тунктов приема -	<u> </u>			
Расстояние м	ежду линиями і	тунктов возбуждения				
Размеры бина	а			<		
Вид источник	ка возбуждения	а колебаний	L			<u> </u>
Размещение:	заряда					
Тип невзрывн	ного источника		Элоктро			
Метод элект	поразведки		электро	разведка		
Масштаб съе	мки					•
Плотность се	ти профилей					
Шаг точек на	эблюлений		, 			
	золюдонин		Другой геофи	зический метод		
Название мет	тода					
Масштаб съе	мки					•
Плотность на	зблюдений					
Система набл	пюдений					
Расстояние м	ежду точками і	наблюдений				
	•		Структурн	юе бурение		
Масштаб съе	мки					•
Плотность се	ети скважин					
		Coxp	анить внесенны	ые данные		

Рис. 4.20. Таблица «Методика»

География	История	Методика	Геология	Отражан горизо	ющие нты	Качество	Возможные продуктивные горизонты	Ресурсы нефти	Ресурсы газа	Ресурсы газо- конденсата	Контуры ловушек
i.					4	I. Геология					
Нефтегазоно	ная прови	нция		[					✓		
Нефтегазоно	сная облас	ть			Сначала н	необходимо вы	брать нефтегазоносну	ю провинци	I		
Нефтегазоно	сный район	ł			Сначала і	необходимо вы	брать нефтегазоносну	ю область 🔹 🕚	I		
Тектонический элемент первого порядка, к которому приурочен подготовленный объект Тектонический элемент второго порядка, к которому приурочен подготовленный объект Стратиграфический диапазон Продуктивные горизонты объект Продуктивные горизонты подготовлен объект Отражающие горизонты, по которым подготовлен объект Детерменированный подход Подготовленные ресурсы категории D0 нефти, млн т Подготовленные ресурсы категории D0 нефти, млн м <sup>3</sup>											
Подготовлен	ные ресурс	ы категории	D0 pacteope	HHOLO 1836	а, млн м						
Подготовлен	ные ресура	сы категории	Do газа, млн	IM" ANCETE MI							
Подготовленные ресурсы категории D <sub>0</sub> газа, млн м <sup>3</sup> Подготовленные ресурсы категории D <sub>0</sub> газоконденсата, млн т Вероятностный подход Наиболее вероятная величина извлекаемых ресурсов нефти, млн т Возможные пределы изменения извлекаемых ресурсов растворенного газа, млн м <sup>3</sup> Возможные пределы изменения извлекаемых ресурсов растворенного газа, млн м <sup>3</sup> Возможные пределы изменения извлекаемых ресурсов растворенного газа, млн м <sup>3</sup> Возможные пределы изменения ресурсов газа, млн м <sup>3</sup>											
				C	охранит	ъ внесенные	данные				

Рис. 4.21. Таблица «Геология»

Ге	География История Методика Ге				ология Отражающие горизонты		Качество		Возможные продуктивные горизонты				
5. Отражающие горизон													
Характеристики объекта по различным отражающим горизонта													
№ п/п	Стратигра- Индекс фическая ОГ приуроченность ОГ				Тип ловушки		Тип экрана		Масштаб структурной карты		Сечение изолиний (м)		
1	У					<b>•</b>		-		•			
2	В					<b>•</b>		-		•			
3	в					•		-		-			
4	в	C2m	💌 московсі вер	рейск	Антиклин	альная 💌	Литологичес	кий 💌	1:25 00	0 💌			
5	У		-			•		-		-			
6	У	Civ	🗾 визейскі тул	њски	Антиклин	альная 💌	Литологичес	кий 💌	1:25 00	0 🔽	20		
					Доба	вить отра	жающий гор	изонт					
					Сохра	нить внес	енные даннь	ie					

Рис. 4.22 (а). Таблица «Отражающие горизонты» (начало)

Ресурсь нефти	Ресурсы Ресур нефти газа		сы Ресурсы газо- конденсата			Контуры ловушек	Экономика				
Отметка последней замкнутой изогипсы	Пл (н	ощадь (в.км)	Амл (	итуда (м)	Длинная ось (км)	Короткая ось (км)	Действия				
			70		1,7	1,5	Удалить				
			30 38	30		30		2	1,6	Удалить	
					2,6	1,4	Удалить				
			30		30 80	30	30	30	1,8	1,4	Удалить
			80			80	2,8	1,8	Удалить		
-940	3,3	;	60		2	1,5	Удалить				

Рис. 4.22 (б). Таблица «Отражающие горизонты» (окончание)

Кнопка « Добавить отражающий горизонт » позволяет добавить в список отражающий горизонт (ОГ). Кнопка « Удалить » удаляет из списка имеющийся ОГ.

**Примечание:** Изменения вступят в силу только после нажатия кнопки «Сохранить внесенные данные »

География	рия История Методика		Геология	Отражаю горизон	Отражающие горизонты		Качество		озможные )дуктивные оризонты				
	ь. Качество												
Качество подготовки объекта по различным отражающим горизонтам													
N N	<b>ң</b> ₽ /п	Индекс ОГ	Коэффициент прослежива- емости горизонта <i>р</i>	Точность построений о н(м)	Радиус корреляци- онной погрешности Ан (км)	Априс вероя струк Р(	орная тность стуры (1)	Знач фуні ¤/	ение кции /2	Вероятность существова- ния структуры Р			
1		У											
2		В											
3		В											
4		В											
5		У											
6		У											
				C	охранить внесе	нные да	нные						

Рис. 4.23 (а). Таблица «Качество» (начало)

Ресурсы нефти	F	Ресурсы газа	КС	Ресурсы газо- инденсата		Контуры ловушек	Э	кономика
Погрешнос положени свода ох <sub>о</sub> (км)	ть Я	Погрешна положен свода су <sub>О</sub> (ки	ость ния а 4)	Погрешнос определен амплитуды оА (м)	гь ия ы	Погрешно определе площад о5 (км <sup>2</sup>	сть ния и )	

Рис. 4.23 (б). Таблица «Качество» (окончание)

Географ	19	История	Методика	Геология 7. Возможные	Отраж гори	(ающие зонты авные гориз	Качество	Возмо продук гориз	)жные ТИВНЫЕ 80НТЫ
	Возможные продуктивные горизонты								
№ п/п		Страти фичесн приурочен продукти горизои	гра- сая іность вного нта	Масштаб структурной карты	Сечение изолиний (м)	Отметка последней замкнутой изогипсы (м)	Площадь возможной залежи (кв.км)	Амлитуда (м)	Длинная ось (км)
1	С2Ь	•	бобрико	•			0,307	22	0,72
2	Cit	•	турнейс	-			0,22	22	0,57
3	R3	•	протеро	-			0,073	12	0,4
	Добавить возможный продуктивный горизонт								
	Сохранить внесенные данные								

Рис. 4.24 (а). Таблица «Возможные продуктивные горизонты» (начало)

Ресурсы нефти	Ресурсы газа	Ресурсы газо- конденсата	Контуры ловушек	Экономика
	05			
Короткая ось (км)	UI, по которому осуществля лся пересчет	Тип <sup>а-</sup> коллектора	УВ	Действия
0,52	У	• •	Нефть 💌	Удалить
0,54	Т	•	Нефть 💌	Удалить
0,18	Бвл.	•	Нефть 💌	Удалить

Рис. 4.24 (б). Таблица «Возможные продуктивные горизонты» (окончание)

Кнопка « Добавить возможный продуктивный горизонт » позволяет добавить в список возможный продуктивный горизонт. Кнопка « Удалить » удаляет из списка имеющийся продуктивный горизонт.

**Примечание**: Изменения вступят в силу только после нажатия кнопки «Сохранить внесенные данные »

графи	я История	а Методик	а Геол	огия	Отражающие горизонты	Качество	Возмож продукт горизо	(ные ивные иты	Ресурсы нефти	
	· · · · ·					8. Pe	сурсы нефти			
	Полсчетные параметры и перспективные ресурсы нефти. Летерминированный полуол									
Νº π/r	Возможный продуктивный горизонт	Площадь нефтеносности км <sup>2</sup>	етные параме Эффективная нефте- насыщенная толщина м	тры и перспек Коэффициент открытой пористости, доли единицы	тивные ресурсы Коэффициент нефте- насыщенности, доли единицы	Плотность нефти на поверхности т/м <sup>3</sup>	инированный по Перерасчетный коэффициент, доли единицы	дход Балансовые ресурсы млн.т	Коэффициент извлечения нефти, доли единицы	
1	С <sub>2b</sub> бобриковский	i								
2	С <sub>1t</sub> турнейский									
3	R <sub>3</sub> протерозой									
			Подсче	тные парамет	ры и перспектив	ные ресурсы н	ефти. Вероятнос	тный подхо	л	
№ п/п	Возможный продуктивный горизонт	Возможные пределы изменения площади нефте- носности мин/макс км <sup>2</sup>	Возможные пределы изменения эффективной нефте- насыщенной толщины мин/макс м	Возможные пределы изменения коэффициент открытой пористости мин/макс, доли единицы	Возможные пределы изменения а козффициента нефтенасы- щенности мин/макс, доли единицы	Возможные пределы изменения плотности нефти на поверхност мин/макс т/м <sup>3</sup>	<ul> <li>Возможные пределы изменения перерасчетни коэффициент коэффициент и мин/макс, доли единицы</li> </ul>	е Ба; р рго н. га ве	пансовые чесурсы аиболее роятные М, Р, 5 млн.т	
1	С <sub>2b</sub> бобриковский									
2	С <sub>1t</sub> турнейский									
3	R <sub>3</sub> протерозой									
	Сохранить внесенные данные									

Рис. 4.25 (а). Таблица «Ресурсы нефти» (начало)



Рис. 4.25 (б). Таблица «Ресурсы нефти» (окончание)

География	Истор	ия Методи	1ка Геоло	гия Отра гор	жающие изонты	Качест	гво про гво г	озможные Эдуктивные оризонты	Ресурсы нефти
				9	Ресурсы г	аза			
	Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газа. Детерминированный подход								
Nହ Bos n/n npo∦ r(n	можный уктивный ризонт	Площадь газоносност км <sup>2</sup>	Эффективн газо- и насыщенна толщина м	ая Коэффици открыто ия пористос доли единиці	ент Коэфф й Га ти, насыщ д ы еди	фициент азо- аенности, оли аницы	Начальное пластовое давление атм	Конечное пластовое давление атм	Коэффициент сжимаемости
	Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газа. Вероятностный подход							юд	
№ Воз п/п прод га	можный уктивный ризонт	Возможные пределы изменения площади газо- носности мин/макс км <sup>2</sup>	Возможные пределы изменения эффективной газо- насыщенной толщины мин/макс м	Возможны пределы изменения коэффициен открытой пористост мин/макс, доли единицы	е Возмо пред измен та коэффи газон ч щенн мин/г до един	жные <sub>В</sub> јелы циента н јасы- г јости г макс, ли ицы	озможные пределы изменения іачального іластового давления мин/макс атм	Конечное пластовое давление атм	Возможные пределы изменения коэффициента сжимаемости мин/макс,
				Сохранить	внесенные д	данные			

Рис. 4.26 (а). Таблица «Ресурсы газа» (начало)

Поправка на температуру Млн. м <sup>3</sup> Содержание сухого газа, доли доли единицы Возможные пределы изменения поправки на температуру Мин/макс мин/макс	Ресурсы газа	Ресурсы газо- конденсата	Контуры ловушек	Экономика
Поправка на температуру Инана, м <sup>3</sup> Содержание сухого газа, доли единицы Балансовые ресурсы доли единицы Балансовые пределы изменения поправки на температуру М, Р, 5 мин/макс Млн. м <sup>3</sup>				
Поправка на температуру Возможные пределы изменения поправки на температуру мин/макс мин/макс				
Возможные пределы изменения поправки на температуру мин/макс Млн.м <sup>3</sup> Возможные пределы начболее сухого газа мин/макс Млн.м <sup>3</sup> Возможные пределы изменения содержания газа мин/макс	Поправка на температур	Начальные ресурсы у млн. м <sup>3</sup>	Содержание сухого газа, доли единицы	Балансовые ресурсы млн. м <sup>3</sup>
Возможные пределы изменения поправки на температуру мин/макс Млн.м <sup>3</sup> Возможные поправки на мин/макс Млн.м <sup>3</sup> Веозможные пределы изменения содержания сухого газа мин/макс Млн.м <sup>3</sup>				
Возможные пределы ресурсы изменения наиболее поправки на вероятные температуру М, Р, S мин/макс млн. м <sup>3</sup> доли Млн. м <sup>3</sup>				
единицы	Возможны пределы изменения поправки н температу мин/макс	е Начальные ресурсы наиболее на вероятные ру М, Р, S млн .м <sup>3</sup>	Возможные пределы изменения содержания сухого газа мин/макс доли единицы	Балансовые ресурсы наиболее вероятные М, Р, 5 млн .м <sup>3</sup>

Рис. 4.26 (б). Таблица «Ресурсы газа» (окончание)

		гия Отражающие Качество		Возможные Рес продуктивные не горизонты		сурсы Ресурс ефти газа			газо- конденсата
Подсч	10. Ресурсы газоконденсата Полсчетные параметры и перспективные ресурсы газоконленсата. Летерминии							ован	іный подход
№ Возможный Начальные Потенциальное Балансовые Коэффициент п/п продуктивный газа конденсата газоконденсата, пли поризонт млн. м <sup>3</sup> г/м <sup>3</sup> млн.т единицы						Изі   газо	влекаемые ресурсы жонденсата млн.т		
По,	дсчетные пар	аметры и пе	рспективны	е ресу	урсы газоконде	нсата. Ве	ероятно	стнь	ий подход
Nº ⊓ n/n ⊓f	Возможный родуктивный горизонт	Возможные пределы изменения начальных ресурсов газа мин/макс млн.м <sup>3</sup>	Возможн пределл изменен потенциаль содержал конденса мин/ман г/м <sup>3</sup>	ње ы ия ьного ния ата кс	Возможные пределы изменения балансовых ресурсов газоконденсат, мин/макс млн.т	Возмо пред измен коэффи извле извле мин/ доли е,	эжные делы нения чциента чения чения макс, диницы	Из газа в	влекаемые ресурсы оконденсата наиболее ероятные М, Р, 5 млн.т

Рис. 4.27. Таблица «Ресурсы газоконденсата»

		Контуры ловушек		
№ п/п	Горизонт (свита,толща) по местной классификации	Тип координат контура	Число точек контура	Действия
1	R3 Талахский	Географическая система координат (доли градуса)	119	Редактировать
2	R3 Хамакинский	Географическая система координат (доли градуса)	100	Редактировать
		Сохранить внесенные данные		

Рис. 4.28. Таблица «Контуры ловушек»



Рис. 4.29 (а). Схема контуров в программе

Кнопка « Редактировать » позволяет отредактировать координаты точек контура. Щелчок мыши по гиперссылке «Посмотреть схему контуров на карте» вызывает новое окно браузера, в котором контуры ловушек накладываются на электронную карту (используется картографическая основа интернет сервиса «Яндекс карты»). Наглядное представление схемы контуров на карте позволяет избежать грубых ошибок при добавлении координат контуров в ЭМД.



Рис. 4.29 (б). Схема контуров на карте

Сервис «Яндекс карты» имеет ряд настроек для изменения параметров вывода картографической информации. Назначение основных опций показано на рисунке 4.29 (б).

#### Опция «Документы/Графика»

**Уровень доступа:** супервизор, администратор, оператор, пользователь (только просмотр).

При активации опции «Документы/Графика» появляется окно, в котором в разделах «Документы», «Графика» и «Дополнительная графика» представлены соответственно списки текстовых документов, обязательных и дополнительных графических приложений, относящихся к выбранному паспорту (рис. 4.30).

		Документы		
Вид документа	Имя загруженного файла	Комментарий	Удалить	Загрузить
Титульный лист				Browse.
Пояснительная записка				Browse.
Рекомендации				Browse.
		Графика		
Вид графики	Имя загруженного файла	Комментарий	Удалить	Загрузить
Список графики				Browse.
Обзорная карта				Browse.
Фрагмент тектонической схемы				Browse.
Карта изученности				Browse.
Сводный геолого-геофизический разрез				Browse.
Карта То по ОГ: ОГ С Р <sub>1k</sub> кунгурский	To1.cdr	<u>24</u>	Удалить	Browse.
Карта То по ОГ: ОГ In С <sub>26</sub> башкирский				Browse.
Карта То по ОГ: ОГ IIn С <sub>1t</sub> турнейский				Browse.
Структурная карта по ОГ: ОГ С Р <sub>1k</sub> кунгурский	Str1.cdr	-	Удалить	Browse.
Структурная карта по ОГ: ОГ In С <sub>2b</sub> башкирский	Str2.cdr	22	Удалить	Browse.
Структурная карта по ОГ: ОГ IIn С <sub>1t</sub> турнейский	Str3.cdr	22	Удалить	Browse.
Карта То по ПГ: C1t-D3fm				Browse.
Геолого-геофизический разрез по профилю №1				Browse.
Временной сейсмический разрез по профилю №1				Browse.
	Допол	нительная графи	ка	
Вид файла	Имя загруженного файла	Комментарий	Удалить	Загрузить
Дополнительный файл				Browse.
	3	агрузить файлы		

Рис. 4.30. Окно «Документы/Графика»

Файлы из ЭМД можно сохранять и просматривать на компьютере пользователя. Щелчок мыши по имени загруженного файла вызывает стандартный диалог сохранения/открытия файла (рис. 4.31).

Do you v	want to op	en or save this f	ile?	
3	Name: Type: From:	Обзорная карта.j Bitmap Image, 657 10.10.1.8	Pg KB	
		<u>O</u> pen	<u>S</u> ave	Cancel
	While files fr	om the Internet can Imputer. If you do n	be useful, some ot trust the source	e files can potentially ce, do not open or

*Puc.* 4.31.

Удаление файлов из паспорта осуществляется кнопкой « Удалить », расположенной напротив названия загруженного файла. При нажатии кнопки система выдаст предупреждение, предотвращающее случайное удаление данных (рис. 4.32).



Puc. 4.32.

При необходимости имеется возможность загружать новые текстовые или графические файлы, соответствующие категориям, определенным в заголовках соответствующих разделов.

Для загрузки файла следует с помощью кнопки « Обзор... » вызвать системный диалог открытия файла, в котором выбрать нужный файл. После этого файл появится в списке для загрузки в паспорт. Сформировав список файлов, следует загрузить их в ЭМД кнопкой « Загрузить файлы.

#### Опция «Экспорт/Импорт»

**Уровень** *доступа:* супервизор, администратор, оператор. Оператору доступна только функция экспорта.

При выборе пункта меню «Экспорт/Импорт» появляется окно «Экспорт/Импорт информации по объекту», содержащее опции экспорта и импорта данных для выбранного электронного паспорта объекта (рис. 4.33).

Экспорт инф	ормации по объекту н	в файл "PSP"
Выбран об	ский ЛП 1	
	Экспорт	
	Экспорт	

Импорт информации по объекту из файла "PSP"						
Импортировать как новый объект	$\odot$					
Модифицировать выбранный(старые данные удалить)	$^{\circ}$					
Модифицировать выбранный(старые данные в архив)	$^{\circ}$					
Browse						
Импорт						

# Рис. 4.33. Окно «Экспорт/Импорт информации по объекту»

Экспорт данных паспорта осуществляется в файл специального формата «psp». При нажатии кнопки «Экспорт » появится системный диалог сохранения/открытия файла, где следует указать путь для сохранения копии электронного паспорта. Для просмотра или редакции сохранного файла следует воспользоваться программой «Электронный паспорт объекта».

*Импорт данных* осуществляется из файла формата «psp», заранее подготовленного в программе «Электронный паспорт объекта». Следует указать имя импортируемого файла, вызвав стандартный диалог выбора файла кнопкой « Обзор.....» и инициировать процесс импорта кнопкой « Импорт ». При импорте доступны следующие опции (рис. 4.33):

*Импортировать как новый объект* – данные электронного паспорта объекта записываются в ЭМД в качестве нового объекта под уникальным номером (*выбранный паспорт не будет изменен!*);

*Модифицировать выбранный (старые данные удалить)* – импортируемый паспорт заместит паспорт выбранного объекта в ЭМД, уникальный номер выбранного объекта не изменится;

*Модифицировать выбранный (старые данные в архив)* – импортируемый паспорт заместит паспорт выбранного объекта в ЭМД, старые данные будут помещены в архив, уникальный номер выбранного объекта не изменится.

#### Опция « Перевод в другую стадию»

#### Уровень доступа: супервизор, администратор.

При активации опции «*Перевод в другую стадию*» появляется окно, в котором пользователь с соответствующим уровнем доступа может изменить принадлежность выбранного объекта к распределенному или нераспределенному фонду, а также переместить объект в архив или удалить его. (Рис. 4.34).



### Рис. 4.34. Окно «Перевод в другую стадию учета объекта»

Изменение типа фонда (распределенный или нераспределенный) осуществляется кнопкой « Изменить принадлежность к фонду ».

Для вывода объекта из активной базы подготовленных объектов и перевода его в архив следует воспользоваться кнопкой « Перенести в архив » и указать с помощью соответствующего флажка причину выведения (бесперспективный, находящийся в бурении, неподтвержденный, месторождение или другую).

Кнопка « Удалить объект » удалит выбранный объект из ЭМД (*данные в* архиве не сохранятся!).

Перенос в архив или удаление осуществляется только после подтверждения пользователем выбранного действия.

# Опция « История изменений»

Уровень доступа: супервизор, администратор, оператор, пользователь.

При активации опции «История изменений» появляется таблица, которая отражает дату и время создания паспорта, и историю его редактирования (рис. 4.35).

История изменений паспорта №7705
17.03.2016 16:39 Редакция данных: История Татьяна
04.12.2015 16:20 Создание паспорта

*Puc.* 4.35.

# 5. ОПЦИЯ «ИМПОРТ ПАСПОРТОВ»

Уровень доступа: супервизор, администратор.

Для загрузки электронного паспорта, подготовленного с помощью программы «Электронный паспорт объекта», в ЭМД следует воспользоваться опцией главного меню «*Импорт паспортов*» (рис. 5.1).



Рис. 5.1. Диалоговое окно «Импорт информации по объекту»

Необходимо указать имя импортируемого файла, вызвав стандартный диалог кнопкой « Обзор... » и инициировать процесс импорта кнопкой

« Импорт ».

**Примечание**: Опция «Импорт паспортов» доступна из главного меню только в том случае, если до этого в ЭМД не был выбран какой-либо паспорт. В противном случае операции по экспорту и импорту осуществляются в меню «Паспорт»  $\rightarrow$  <u>«Экспорт/Импорт»</u>.

# 6. ОПЦИЯ «КОНСТРУКТОР ЗАПРОСОВ»

Уровень доступа: супервизор, администратор, оператор, пользователь.

#### 6.1 Конструктор запросов

При активации опции «Конструктор запросов» появляется окно, с помощью которого пользователь составляет запросы для анализа параметров объектов, содержащихся в ЭМД (рис. 6.1). Данные для анализа могут быть представлены в виде графиков и диаграмм, а также в виде текстовых файлов.

Конструктор запросов			
Анализируемый параметр (ось Ү)	Фильтрация по территориально-административной принадлежности		
Количество подготовленных объектов Всего С нефтью С газом С газоконденсатом Всего С нефтью С газом С газоконденсатом Всего С нефтью С газом С газоконденсатом Антиклинальных Литологических Рифогенных Стратиграфических Тектонически-экранированных УБалансовые ресурсы растворённого газа Балансовые ресурсы газоконденсата Балансовые Извлекаемые	Федеральный округ Вся территория РФ  Республика Очачала необходино выбрать федеральный округ  Край Очачала необходино выбрать федеральный округ  Область Очачала необходино выбрать федеральный округ  Только суша Только акватория  Расширенный фильтр		
Фильтрация по типу фонда Онераспределенный фонд ОРаспределенный фонд ®Все	Нефтегазоносная провинция            Нефтегазоносная область         Сначала необходино выбрать нефтегазоносную провинци /           Нефтегазоносный район         Сначала необходино выбрать нефтегазоносную область           Расширенный фильтр		
Параметры группировки информации (ось X) Группировать по году подготовки объектов Группировать по году включения в фонд подготовленных объектов Группировать по территориально-административной принадлежности Группировать по элементам нефтегазоносного районирования Группировать по годам включения в фонд за период с начала года до конца года	Сопоставление графиков Сопоставление не производить Сопоставлять по территориально-административной принадлежности Сопоставлять по элементам нефтегазоносного районирования Сопоставлять по типу фонда (распределённый/нераспределённый)		

Рис. 6.1. Окно «Конструктор запросов»

В разделе «*Анализируемый параметр*» следует с помощью соответствующего флажка выбрать тип анализируемого параметра, значение которого на графиках будет откладываться по оси Y (рис. 6.2).

Анализируемый параметр (ось Ү)		
Количество подготовленных объектов	Всего С нефтью С газом С газоконденсатом	
Количество подготовленных ловушек	Всего С нефтью С газом С газоконденсатом	
	АнтиклинальныхЛитологическихРифогенных	
	Стратиграфических. Тектонически-экранированных	
Ресурсы нефти	✓Балансовые Извлекаемые	
Извлекаемые ресурсы растворённого газа		
Балансовые ресурсы газа		
Ресурсы газоконденсата	Балансовые Извлекаемые	



В разделе «*Параметры группировки информации*» указывается, каким образом на графике будут сгруппированы данные по оси X (рис. 6.3).

Параметры групп	ировки информации	(ось X)	
• Группировать по году включения в фонд подго	товленных объектов		
С Группировать по территориально-администрат	ивной принадлежности		
С Группировать по элементам нефтегазоносного	районирования		
С Группировать по годам за период с начала	года до конца	года	

В разделе *«Сопоставление графиков»* (рис. 6.4) для анализируемого параметра в одних и тех же координатных осях строится несколько графиков, в соответствии с выбранным с помощью флажков режимом сопоставления:

*Сопоставлять по территориально-административной принадлежности* – количество графиков соответствует количеству заданных с помощью расширенного фильтра территориальных единиц и отражает изменение параметра для каждой выбранной территориальной единицы.

Сопоставлять по элементам нефтегазоносного районирования графиков количество соответствует количеству заданных с помощью расширенного фильтра нефтегазоносных провинций и нефтегазоносных областей изменение параметра выбранного И отражает для каждого элемента нефтегазоносного районирования.

Сопоставлять по типу фонда (распределенный/нераспределенный) – строятся два графика для объектов распределенного и нераспределенного фондов соответственно.

Сопоставление графиков		
• сопоставлен	ие не производить	
С Сопоставлят	ь по территориально-административной принадлежности	
С Сопоставлят	ь по элементам нефтегазоносного районирования	
С Сопоставлят	ь по типу фонда (распределённый/нераспределённый)	

*Puc. 6.4.* 

*Puc.* 6.3.

Возможна фильтрация данных по следующим признакам:

1. Фильтрация по принадлежности к распределенному или нераспределенному фонду (рис. 6.5).

Фильтрация по принадлежности к распределенному или нераспределенному фонду	
С Нераспределенный фонд	
С Распределенный фонд	
€ Bce	

Puc. 6.5

2. Фильтрация по территориально-административной принадлежности (рис. 6.6).

Фильтрация по территориально-административной принадлежности			
Федеральный округ	Вся территория РФ 💽 🔽		
Республика	Сначала необходимо выбрать федеральный округ 🛛 🔽		
Край	Сначала необходимо выбрать федеральный округ 🛛 🗾 🔲		
Область 🦳 Сначала необходимо выбрать федеральный округ 📰 🔲			
Только суша 🗖 Только акватория 🗖			
🔝 Расширенный фильтр			

*Puc.* 6.6.

В режиме расширенного фильтра доступна фильтрация по любым наборам административных единиц (рис. 6.7).



*Puc.* 6.7.

3. Фильтрация по элементам нефтегазоносного районирования (рис. 6.8).



Puc. 6.8.

В режиме расширенного фильтра доступна фильтрация по любым наборам элементов нефтегазового районирования (рис. 6.9).

Расширенный фильтр		
🗖 Волго-Уральская НГІ 🖑		
🗖 Бузулукская НГО		
🔲 Верхнекамская НГО		
🔲 Казанско-Кажимская ПНГО		
🗖 Восточно-Арктическая ПНГП		
🗖 Восточно-Баренцевская НГП		
Альбановско-Горбовская НГО ,		
🗖 Святой Анны ПНГО		
🗖 Северо-Баренцевская ПНГО		
🗖 Восточно-Черноморская НГП		
Вала Шатского ПНГО Восточно-Черноморский возможно НГР		
Вала Шатского ПНГО Северо-Черноморский возможно НГР		
🗖 Северо-Западного Кавказа НГО		

Puc. 6.9.

### 6.2 Построение графиков и диаграмм

Задав необходимые параметры желаемого графика (диаграммы) в конструкторе запросов следует нажать кнопку «Перейти к шагу 2 ».

В открывшемся окне «Вид документов, формируемых по запросу» необходимо задать с помощью соответствующего флажка вид графика, диаграммы или выбрать режим формирования текстового документа (рис. 6.10).

Вид документов, формируемых по запросу			
Вид документа:			
🖲 Линейные графики			
Столбчатая диаграмма			
С Круговая диаграмма			
Использовать трёхмерный эффект для графиков/диаграмм			
Ширина графика: 1024 Высота графика: 768			
С Текстовый документ			
Заголовок:			
количество подготовленных объектов с нефтью, распределённый фонд			
группировка по году включения в фонд подготовленных объектов			
сопоставление по типу фонда			
Назад Сформировать документы по запросу			

Рис. 6.10. Вид документов, формируемых по запросу

В текстовом поле «заголовок» автоматически формируется заголовок документа. Содержимое этого поля доступно для редакции.

Нажатие кнопки « <sup>Назад</sup> » позволяет изменить параметры документа в конструкторе запросов.

Для формирования документа следует нажать кнопку

« Сформировать документы по запросу »

Графики и диаграммы формируются в виде графических файлов формата *Jpeg*. Размер картинки в пикселях задается в полях «ширина» и «высота» графика. Файлы открываются (либо сохраняются на диске) стандартными средствами просмотра (сохранения) графических файлов.



Рис. 6.11. Диалог открытия/сохранения файла

**Примечание:** В случае отсутствия на компьютере пользователя соответствующей типу файла программы визуализации графики, появится стандартное окно выбора необходимой программы.



Пример сформированного графика показан на рис. 6.12.

Рис. 6.12. Сформированный график

График отражает изменение по годам количества подготовленных объектов по Приволжскому федеральному округу (ПФО) отдельно для объектов распределенного и нераспределенного фондов.

Для построения графика в конструкторе запросов были установлены следующие параметры (рис. 6.13):

	Анализирустый нарамстр (осв т)
оличество подготовленных объект оличество подготовленных ловуши есурсы нефти Ізвлекаемые ресурсы растворённог алансовые ресурсы газа есурсы газоконденсата	гов Всего С нефтью С газом С газоконденсатом ек Всего С нефтью С газом С газоконденсатом Антиклинальных Литологических Рифогенных Стратиграфических Тектонически-экранированных Балансовые Извлекаемые
Энераспределенный фонд ЭРаспределенный фонд • Все	Фильтрация по типу фонда
Парам	четры группировки информации (ось X)
ЭГруппировать по элементам неф ЭГруппировать по годам включени	тегазоносного раионирования ия в фонд за период с начала года до конца года
ЭГруппировать по элементам неф ЭГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ	тегазоносного раионирования ия в фонд за период с начала года до конца года рриториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) т
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика	тегазоносного раионирования ия в фонд за период с начала года до конца года пориториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) Г Сначала необходимо выбрать федеральный округ Г
⊘Группировать по элементам неф ОГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край	года до конца года пода до конца года года до конца года приволжский федеральный округ (ПФО) Сначала необходимо выбрать федеральный округ Г
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года пода до конца года приториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ / Сначала необходимо выбрать федеральный округ / Сначала необходимо выбрать федеральный округ /
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область То	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года приволжский федеральный округ (ПФО) Г Сначала необходимо выбрать федеральный округ Г
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года срриториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ олько суша Только акватория о элементам нефтегазоносного районирования
УГруппировать по элементам неф Группировать по годам включени Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года пода до конца года приториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ олько суша Только акватория о элементам нефтегазоносного районирования инция
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови Нефтегазоносная облас	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года срриториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ олько суша Только акватория о элементам нефтегазоносного районирования инция Сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную необходимо на необходи
УГруппировать по элементам неф УГруппировать по годам включени Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови Нефтегазоносный райо	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года приториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) · / Сначала необходимо выбрать федеральный округ · / олько суша Только акватория · о элементам нефтегазоносного районирования инция · / Сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров · / н Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную обла · /
Сруппировать по элементам неф Группировать по годам включени Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная облас Нефтегазоносный райо	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года пода до конца года приториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ олько суша Только акватория озлементам нефтегазоносного районирования инция Сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров Н Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную обла Сопоставление графиков
Сруппировать по элементам неф Группировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови Нефтегазоносный райо	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года срриториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ Сначала необходимо выбрать федеральный округ олько суша Только акватория о элементам нефтегазоносного районирования инция сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную обла Сопоставление графиков в производить
Сруппировать по элементам неф Группировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови Нефтегазоносная облас Нефтегазоносный райо Сопоставление не Сопоставлять по	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года приториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) • Г Сначала необходимо выбрать федеральный округ • Г олько суша Только акватория • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Сруппировать по элементам неф Группировать по годам включени Фильтрация по те Федеральный округ Республика Край Область То Фильтрация по Нефтегазоносная прови Нефтегазоносная облас Нефтегазоносный райо Сопоставлять по Сопоставлять по	тегазоносного районирования ия в фонд за период с начала года до конца года срриториально-административной принадлежности Приволжский федеральный округ (ПФО) Сначала необходимо выбрать федеральный округ г Сначала необходимо выбрать федеральный округ г Сначала необходимо выбрать федеральный округ г олько суша Только акватория озлементам нефтегазоносного районирования инция сть Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров г н Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную пров г н Сначала необходимо выбрать нефтегазоносную обла г копоставление графиков е производить территориально-административной принадлежности элементам нефтегазоносного районирования

*Puc.* 6.13.

Тип графика был выбран линейный, заголовок сформирован автоматически.

# 7. ОПЦИЯ «СОСТОЯНИЕ БД»

Уровень доступа: супервизор, администратор.

#### 7.1 Общее число паспортов

При выборе опции меню «Общее число паспортов» формируется таблица, которая отображает общее количество паспортов в ЭМД (рис. 7.1). Отдельно указывается количество паспортов объектов распределенного фонда, нераспределенного фонда и количество паспортов с неуказанным типом фонда.



*Puc.* 7.1.

#### 7.2 История изменений

При выборе опции меню «История изменений» формируется история изменений в ЭМД, разбитая по месяцам (рис. 7.2).

История изменений		
Дата Паспорт Действие		
03.2010		
02.2010		
01.2010		
11.2009		
10.2009		
09.2009		
08.2009		
07.2009		

*Puc.* 7.2.

История изменений для выбранного месяца раскрывается по щелчку на кнопке «Ш» (рис. 7.3).

История изменений			
_ Дата	Паспорт	Действие	
03.2010			
03.10 13:00 ("יאָ	2719	Создание паспорта	
04.03.10 13:00	2718	Создание паспорта	
04.03.10 12:50	2717	Создание паспорта	
04.03.10 12:50	2716	Создание паспорта	
04.03.10 12:50	2715	Создание паспорта	
04.03.10 12:50	2714	Создание паспорта	
04.03.10 12:50	2713	Создание паспорта	

# 7.3 Полнота информации

При выборе опции меню «Полнота информации» формируется протокол проверки полноты информации по всем паспортам в ЭМД (рис. 7.4).



Puc. 7.4.

Протокол проверки полноты информации отражает отсутствие в паспорте важных обязательных для заполнения параметров.

#### 7.4 Корректность контуров

При выборе опции меню «Корректность контуров» формируется протокол проверки корректности координат контуров по всем паспортам объектов в ЭМД (рис. 7.5).

	Проверка корректности координат контуров				
Координаты	Объект	Горизонт	Точек	Долгота	Широта
ГСК (г/м/с)	Абдрахмановская	турнейский	39	53.457371	54.064331
ГСК (г/м/с)	Абдулаевская	верейский	51	50.229973	54.945244
ГСК (г/м/с)	Авангардная	04	63	51.508839	52.441635
ГСК (г/м/с)	Августовская	бобриковский	58	50.363300	52.105865
ГСК (г/м/с)	Авиловская	ливенский	29	44.039513	49.340729
ГСК (г/м/с)	Авроровская	пашийский	33	51.241581	53.669739
ГСК (г/м/с)	Агатовская	верейский	21	50.642025	54.081734
ГСК (г/м/с)	Азатовская	башкирский	60	51.603092	52.770977
ГСК (г/м/с)	Азхарская	турнейский	36	51.367771	55.114876
ГСК (г/м/с)	Азьмушкинская	кыновский	211	52.606461	55.753014
ГСК (г/м/с)	Аитовская (вкл. дополнение)	P1k	29	54.218472	53.541916

*Puc.* 7.5.

В колонке «Координаты» отображается тип координат: географические (ГСК), Меркатора, Гаусс-Крюгера. В колонке «Объект» - название объекта. В колонке «Горизонт» - название горизонта, для которого введен контур. В колонке «Точек» - количество точек в контуре (желтым отмечены контуры с более чем 500 точками). В колонках «Долгота» и «Широта» отображены рассчитанные

координаты центра масс контура (среднее арифметическое всех координат). Зеленым цветом отмечены координаты соответствующие территории России.