

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)
УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ (ОМСКНЕДРА)
ОМСКИЙ ФИЛИАЛ ФБУ «ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ
ИНФОРМАЦИИ ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ОМСКИЙ ФИЛИАЛ ФБУ «ТФГИ ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»)

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 01 ЯНВАРЯ 2011 ГОДА
(в одной книге и одной папке)

Книга. Информационно-аналитический обзор
(открытая версия для размещения в Интернете)

Состояние минерально-сырьевой базы и недропользования Омской области на 01.01.2011 года: в одной книге и одной папке / Омский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» – Омск, 2011. – 154 с.: илл., 8 карт (отдельная папка).

Книга. Информационно-аналитический обзор (открытая версия для размещения в Интернете).

В ежегодном информационно-аналитическом обзоре отражено состояние минерально-сырьевой базы Омской области по видам полезных ископаемых, основные результаты регионального геологического изучения недр и геологоразведочных работ на различные виды полезных ископаемых, приведены результаты государственного мониторинга состояния недр, а также состояния лицензирования на право пользования недрами, выполнение федеральных и территориальных программ геологического изучения и воспроизводства минерально-сырьевой базы Омской области в 2010 году и перспективы лицензирования недр на 2011 год. Проведен анализ результатов государственного контроля использования и охраны недр, даны предложения для принятия управленческих решений в сфере управления государственным фондом недр.

Обзор с ограничительным грифом «для служебного пользования» предназначен для территориальных органов федеральных ведомств, органов государственной власти Омской области, в открытом варианте – для организаций, связанных с изучением, проектированием и использованием ресурсов недр и широкого круга пользователей, которые могут ознакомиться с обзором в читальном зале или на сайте Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» www.omsktfi.ru.

Редакторы: Фалалеев Н. К., Примаков Е. П.

Составители: Антонюк Н. П., Белова В. Л., Ведут В. В., Вяткина Г. А., Кузьмина О. Н., Лебедева Т. Н., Рузанова Е. Б., Фалалеев Н. К., Чесакова О. М., Якушева О. Л.

Картографический материал: составление – Антонюк Н. П., Ведут В. В., Мухачева И. Н., Фалалеев Н. К., Чесакова О. М.; компьютерное сопровождение – Антонюк Н. П., Курдюкова Е. А., Мухачева И. Н., Чесакова О. М.

Обзор составлен по материалам Управления по недропользованию по Омской области, Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу», ТЦ ГМСН ОАО «Омская ГРЭ», Управления Росприроднадзора по Омской области, Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области, Министерства природных ресурсов и экологии Омской области.

При использовании ссылка на материалы обзора обязательна

644007, г. Омск, ул. Октябрьская, 190. Тел/факс (381-2) 25-32-70,
e-mail: tfi@omsktfi.ru, сайт www.omsktfi.ru

© Управление по недропользованию по Омской области, 2011

© Омский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу», 2011

СОДЕРЖАНИЕ

I. СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ	5
1.1. Горючие ископаемые	5
1.1.1. Нефть	5
1.1.2. Газ и конденсат	8
1.1.3. Торф	9
1.2. Цветные и редкие металлы	11
1.3. Неметаллические полезные ископаемые	13
1.3.1. Пески стекольные	13
1.3.2. Глины бентонитовые	14
1.3.3. Минеральные соли	15
1.3.4. Строительные материалы	16
1.3.5. Органо-минеральное сырье	19
1.3.6. Лечебные грязи	21
1.4. Подземные воды	22
1.4.1. Питьевые и технические подземные воды	22
1.4.2. Минеральные воды	23
1.4.3. Термальные воды	25
II. РЕГИОНАЛЬНОЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ	26
2.1. Состояние геологической, гидрогеологической, геофизической, инженерно-геологической, эколого-геологической и геохимической изученности	26
2.1.1. Геологическая изученность	26
2.1.2. Гидрогеологическая изученность	32
2.1.3. Инженерно-геологическая изученность	36
2.1.4. Геофизическая изученность	36
2.1.5. Эколого-геологическая изученность	41
2.1.6. Геохимическая изученность	43
2.2. Результаты геологоразведочных работ на территории Омской области в 2010 году	45
2.2.1. Региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы	45
2.2.1.1. Составление и подготовка к изданию Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII (Тара)	45
2.2.1.2. Оценка геологической изученности и подготовка геологического обоснования ГДП–200 листов N–43–VII, –VIII (Омск)	48
2.2.2. Мониторинг состояния и охраны геологической среды	49
2.2.2.1. Государственный мониторинг геологической среды в Омской области (федеральный уровень)	52
2.2.2.2. Эколого-геохимическое картографирование территории Омска	53
2.2.2.3. Углеводородное сырье	54
2.2.2.4. Цветные и редкие металлы (титан и цирконий)	62
2.2.2.5. Неметаллические полезные ископаемые	63
2.2.2.6. Подземные воды	63
III. ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И СОСТОЯНИЕ РАСПРЕДЕЛЕННОГО ФОНДА НЕДР	70
3.1. Лицензирование недропользования	70
3.2. Анализ распределенного (лицензированного) фонда недр	71
3.3. Анализ отчетности недропользователей за 2010 год	82

3.4. Перспективы лицензирования недр на 2011 год.....	96
3.4.1. Углеводородное сырье.....	96
3.4.2. Краткое описание участков недр, предлагаемых к лицензированию в 2011 году	98
IV. ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ СОСТОЯНИЯ НЕДР, ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ	102
4.1. Проблемы состояние недр	102
4.2. Характеристика техногенного воздействия на геологическую среду	104
4.2.1. Состояние подземных вод в районах разработки месторождений твердых полезных ископаемых	104
4.2.2. Загрязнения подземных вод предприятиями, осуществляющими добычу, транспортировку, хранение и переработку углеводородного сырья.....	104
4.2.3. Загрязнение подземных вод в пределах урбанизированных территорий.....	108
4.2.4. Состояние подземных вод на территориях сельскохозяйственных предприятий	113
4.3. Рекомендации ТЦ ГМСН по предотвращению и снижению техногенного воздействия на состояние геологической среды	114
4.4. Основные проблемы геологического изучения недр и недропользования	116
4.4.1. Подземные воды	116
4.4.2. Мониторинг геологической среды.....	122
4.4.3. Геологическое изучение недр и недропользование.....	124
4.4.4. Качество геологической информации.....	127
V. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА ГЕОЛОГИЧЕСКИМ ИЗУЧЕНИЕМ, РАЦИОНАЛЬНЫМ ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ И ОХРАНОЙ НЕДР.....	128
5.1. Основные задачи и полномочия контрольно-надзорных органов	128
5.2. Контрольно-надзорная деятельность Управления Росприроднадзора по Омской области в 2010 году.....	130
5.2.1. Структура и характер выявленных правонарушений	133
5.2.2. Проблемные вопросы при осуществлении государственного геологического контроля.	138
5.2.3. Судебная практика	138
5.3. Контрольно-надзорная деятельность Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2010 году	139
VI. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ФОНДОМ НЕДР.....	141
VII. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ПРИНЯТИЯ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ В СФЕРЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ НЕДР И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ	149
Список сокращений	153

ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

(в отдельной папке)

1. Карта распределенного и нераспределенного фонда недр Омской области на 01.01.2011 года (нефть и газ)
2. Карта торфяных ресурсов Омской области (по состоянию на 01.01.2011 г.)
3. Карта месторождений и проявлений металлов Омской области на 01.01.2011 г.
4. Карта неметаллических полезных ископаемых Омской области на 01.01.2011 года
5. Карта строительных материалов Омской области на 01.01.2011 года
6. Карта агрохимического сырья Омской области (по состоянию на 01.01.2011 г.)
7. Карта минеральных, питьевых и технических подземных вод Омской области на 01.01.2011 года
8. Карта распределенного и нераспределенного фонда недр Омской области на 01.01.2011 г.

I. СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Омская область входит в состав Российской Федерации и расположена в юго-западной части Западно-Сибирской равнины. На западе и севере она граничит с Тюменской областью, на северо-востоке – с Томской, на востоке – с Новосибирской областями, на юге – с Республикой Казахстан.

Регион располагает широким ассортиментом некоторых видов минерального сырья.

Территориальным балансом запасов полезных ископаемых (1-й очереди) по Омской области за 2010 год (на 01.01.2011 г.) учтено 11 месторождений, балансом запасов месторождений строительных материалов, находящихся на территории Омской области – 115 месторождений. Кроме того, в области насчитывается 151 месторождение и 8 проявлений озерных сапропелей, 68 месторождений и 361 перспективная площадь торфа, 54 месторождения и участка подземных вод.

В 2010 году на территории Омской области разведано 6 новых месторождений песка строительного, одно месторождение сапропеля. В течение года эксплуатировалось 21 месторождение, в том числе: 1 – нефти, 1 – газоконденсата, 11 – песка строительного, 6 – суглинка кирпичного, 2 – керамзитового сырья. Необходимо отметить, что минерально-сырьевая база Омской области является важным резервом для развития экономики региона, но в настоящее время востребована лишь частично.

1.1. Горючие ископаемые

1.1.1. Нефть

Последняя оценка ресурсной базы углеводородов по Омской области проведена Институтом геологии нефти и газа СО РАН, утверждена в МПР России по состоянию на 01.01.2002 г. (Протокол Роснедра от 29.06.2005 г. № 07/190-пр) на основании рекомендации Западно-Сибирской экспертно-методической рабочей группы по количественной и геолого-экономической оценке перспектив нефтегазоносности Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Северная часть области площадью 59 тыс. кв. км, наряду с сопредельными территориями Томской и Тюменской областей, входит преимущественно в состав Каймысовской нефтегазоносной области (НГО) Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (НГП). Небольшая часть (северо-запад области) входит в состав Приуральской и Фроловской НГО Западно-Сибирской НГП. На территории северной части Омской области выделено 7 нефтегазоносных районов.

Начальные суммарные геологические/извлекаемые ресурсы нефти по Омской области составляют 732,7 / 221,1 млн т (Протокол Роснедра от 29.06.2005 г. № 07/190-пр).

Территориальным балансом запасов полезных ископаемых по Омской области (нефть) за 2010 год учтены 4 нефтяных месторождения: Прирахтовское, Тайтымское, Ягыл-Яхское и юго-западная часть Крапивинского месторождения (другая часть месторождения расположена в Томской области). Все месторождения находятся в северных районах области в пределах Каймысовской НГО (приложение 1).

Продуктивные отложения месторождений в основном представлены ниже-средневерхнеюрскими образованиями, один продуктивный горизонт Ягыл-Яхского месторождения относится к палеозойским отложениям. Глубина залегания продуктивных горизонтов – 2 411–2 791 м. Нефти месторождений легкие (0,786–0,873 г/куб. м); сернистые (0,57–1,1 %, Крапивинское и Прирахтовское) и малосернистые (0,03–0,04 % и 0,41 %, Ягыл-Яхское и Тайтым-

ское соответственно); малопарафинистые (1,0–2,44 %, Прирахтовское и Крапивинское) и высокопарафинистые (12,6–17,2 %, Ягыл-Яхское и Тайтымское); вязкие (1,1–17,58 мПм.с). Терригенные коллектора характеризуются однородностью, их эффективная емкость и проницаемость составляет 0,004–0,023 кв. мкм, открытая пористость – 14–19 %.

По величине извлекаемых запасов Прирахтовское, Тайтымское и Ягыл-Яхское месторождения являются мелкими, Крапивинское месторождение (в пределах Омской и Томской областей) – средним.

По степени вовлечения в промышленный оборот запасы нефти подразделяются на две категории: распределенный и нераспределенный фонды запасов. Внутри распределенного фонда по степени промышленного освоения выделяются: разрабатываемые (юго-западная часть Крапивинского, недропользователь – ОАО «Газпром нефть»), подготовленные для промышленного освоения (Прирахтовское, недропользователь – ООО «СибирьГеоТЭК») и разведываемые (Тайтымское, недропользователь – ООО «ГНК–Уват»); в нераспределенном фонде располагается разведываемое (Ягыл-Яхское) месторождение, находящееся на балансе Управления по недропользованию по Омской области (далее Омскнедра).

В 2010 году в Омской области добыто 0,746 млн т нефти, что на 0,137 млн т меньше, чем в 2009 году. В распределенном фонде произошли изменения за счет добычи углеводородов и в результате пересчета запасов нефти Крапивинского месторождения (протокол Государственной комиссии по запасам (далее ГКЗ) Роснедра от 22.12.2010 г. № 2369-дсп). Общие геологические/извлекаемые запасы распределенного фонда недр составили: по категориям В+С₁ – 65,547/19,548 млн т, категории С₂ – 2,022/0,74 млн т. В нераспределенном фонде изменений нет, учтены запасы: по категориям В+С₁ – 1,687/0,5 млн т, категории С₂ – 2,33/0,7 млн т (табл. 1.1).

Таблица 1.1

Общие запасы нефти по месторождениям (по состоянию на 01.01.2011 г.)
(распределенный и нераспределенный фонд)

№№ п/п	Название месторождения	Запасы нефти по категориям, тыс. т, геологические извлекаемые			
		В	С ₁	В+С ₁	С ₂
1	Прирахтовское	–	<u>9 488</u> 3 788	<u>9 488</u> 3 788	–
2	Тайтымское	–	<u>15 000</u> 4 500	<u>15 000</u> 4 500	–
3	Крапивинское	<u>39 566</u> 10 709	<u>1 493</u> 551	<u>41 059</u> 11 260	<u>2 022</u> 740
4	Ягыл-Яхское	–	<u>1 687</u> 500	<u>1 687</u> 500	<u>2 330</u> 700
Итого по Омской области		<u>39 566</u> 10 709	<u>42 747</u> 14 775	<u>67 234</u> 20 048	<u>4 352</u> 1 440

Начиная с 2001 года, в Омской области разрабатывается одно месторождение – Крапивинское (юго-западная часть).

Изучение геологического строения проводится в процессе бурения в пределах площади скважин разного назначения (эксплуатационных или нагнетательных). В 2001–2009 гг. проводилось интенсивное разбуривание Западно-Крапивинского месторождения. По состоянию на 01.01.2011 г. в пределах площади месторождения пробурено 150 эксплуатационных и разве-

дочных скважин.

Добыча нефти на Крапивинском месторождении в пределах Омской области началась в 2002 году – 0,64 млн т. В период 2003–2006 гг. уровень добычи увеличивался, максимальное значение было достигнуто в 2007 году – 1,13 млн т. (табл. 1.2). После этого наблюдается снижение объемов добычи нефти.

Проектный уровень добычи нефти на 2010 год составлял 661 тыс. т, фактически добыто нефти – 746 тыс. т (табл. 1.2).

Таблица 1.2

Динамика добычи нефти на Крапивинском месторождении в Омской области

Годы	Извлекаемые запасы по категориям В+С ₁ + С ₂ , тыс. т	Добыча, тыс. т
2002	23 144	64
2003	22 859	285
2004	21 826	498
2005	22 502	952
2006	21 390	1 112
2007	22 675	1 130
2008	23 764	1 126
2009	22 881	883
2010	21 488	746
Итого		6 796

На Прирахтовском месторождении и прилегающей к нему территории в 2008–2009 гг. проведены сейсморазведочные работы 2Д, предварительный пересчет запасов нефти, детализация геологической модели Прирахтовского месторождения нефти. В результате проведенных работ выяснилось, что месторождение имеет значительную площадь нефтеносности в пределах Восточной части Улугульского участка.

На Тайтымском месторождении проведены сейсморазведочные работы 3Д, в результате которых оценены суммарные геологические запасы по категориям С₁+С₂, продолжаются сейсморазведочные работы 2Д по неизученной части Тайтымского участка.

Перспективные ресурсы нефти (категория С₃), учтенные балансом запасов по состоянию на 01.01.2011 г. на 19 площадях, подготовленных для поисково-оценочного бурения, составляют 342,5 млн т. Часть площадей находится в распределенном фонде недр на балансе компаний: ОАО «Новосибирскнефтегаз», ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «ТНК–Уват». В нераспределенном фонде недр находятся перспективные площади, выявленные на стадии поисково-оценочных работ в рамках лицензий, выданных компаниям: ООО «СибГеоТЭК», ООО «СибирьГеоТЭК», ООО «ОмскГеоТЭК», ООО «ИртышГеоТЭК».

По результатам сейсморазведочных работ 2Д, проведенных в 2009–2010 гг. ООО «СибирьГеоТЭК», ООО «ТНК–Уват», ООО «ОмскГеоТЭК», ООО «ИртышГеоТЭК» в пределах лицензионных участков выделены перспективные нефтегазоносные объекты, подготовленные к бурению. Извлекаемые ресурсы по категории С₃ составляют 16,01 млн т, 16,95 млн т, 69,01 млн т и 139,2 млн т соответственно.

В 2010 году в структуре перспективных и прогнозных ресурсов Туйского и Верхнедемьянского участков (лицензии ОМС 13659 НР и ОМС 00542 НР, ОАО «Сургутнефтегаз») произошли изменения, связанные с проведением геологоразведочных работ. Закончено строительство трех поисковых скважин (№ 2524, 2531, 2533). По результатам бурения перспектив-

ные ресурсы, числящиеся ранее в пределах Верхнедемьянского лицензионного участка (Верхнедемьянский 2 объект), подлежат частичному списанию. На Гуйском лицензионном участке (Укратусская структура) перспективные ресурсы списаны как не подтвердившиеся. Извлекаемые ресурсы нефти по категории С₃ составляют 32,754 млн т.

1.1.2. Газ и конденсат

Территориальным балансом запасов полезных ископаемых по Омской области (газ) за 2010 год учтено одно газоконденсатное месторождение – Тевризское.

Месторождение расположено в пределах Прииртышского нефтегазоносного района. Газоносность связана с терригенным коллектором нижнемелового возраста, залегающим на глубине 2 249–2 260 м и сложенного разномасштабными песчаниками, чередующимися с прослоями аргиллитов различной мощности. Пластовое давление – 22,5 МПа, содержание стабильного конденсата – 11,0 г/куб. см.

В 2010 году на Тевризском месторождении добыто 6,6 млн куб. м газа, что на 41 % ниже проектного объема. Запасы конденсатсодержащего газа категории С₁ составили 0,526 млрд куб. м, конденсата – 0,004 млн т, накопленная добыча газа – 123 млн куб. м. На месторождении завершены сейсморазведочные работы 2Д, проведены электроразведочные работы МТЗ, снеговая съемка, подготовлен геологический отчет.

Получены результаты: детализированы 2 локальных поднятия, выявлено три новых поднятия; уточнены запасы газа, впервые подсчитаны по месторождению имеющиеся ресурсы нефти и газа, которые будут учтены территориальным балансом запасов за 2011 год после утверждения запасов Государственной комиссией по запасам (ГКЗ) Роснедра.

По степени вовлечения в промышленный оборот запасы свободного газа Тевризского месторождения отнесены к распределенному фонду запасов. Месторождение разведываемое, разрабатывается компанией ОАО «Тевризнефтегаз».

На Тевризском месторождении, начиная с 1998 года, организована добыча природного газа для местных нужд трех северных районов Омской области (Знаменского, Тевризского, Тарского).

ОАО «Тевризнефтегаз» осуществляет добычу газа в объемах, существенно ниже объемов, определенных «Проектом разработки Тевризского газоконденсатного месторождения» и Постановления ЦКР Роснедра от 31.08.2006 г. № 45-Г/2006 (табл. 1.3).

Таблица 1.3

Динамика добычи газа на Тевризском газоконденсатном месторождении в 2006–2010 годах

Год	Запасы (С ₁) свободного газа, млн куб. м	Добыча газа, млн куб. м	
		плановая	фактическая
2006	572	16	12
2007	557	16	13
2008	544	16	15
2009	533	16	10
2010	526	16	6,6

ОАО «Тевризнефтегаз» после завершения сейсморазведочных работ 2Д получило возможность выполнения в 2011 году предписаний Протокола ЦКР Роснедра, а именно:

- осуществить достоверный подсчет запасов газа в ГКЗ Роснедра;
- пробурить дополнительный горизонтальный боковой ствол из скважин № 5 и № 6 для увеличения объема добычи газа;
- представить в ЦКР Роснедра проект 2-го этапа разработки Тевризского газоконденсатного месторождения.

Запасы растворенного газа учтены в территориальном балансе по Омской области (нефть) юго-западной части Крапивинского месторождения, являясь попутным компонентом в нефтяных залежах месторождения.

Сведения об эффективности использования недропользователем (ОАО «Газпром нефть») природного газа, растворенного в нефти, приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Добыча и потери растворенного в нефти природного газа
(млн куб. м)

Годы	Запасы растворенного газа (В+С ₁ + С ₂)	Общий объем полученного газа	Добыча (использованный газ)	Потери газа
2001	337	–	–	–
2002	364	2	–	2
2003	353	11	1	10
2004	311	28	3	25
2005	301	54	5	49
2006	242	59	6	53
2007	523	53	17	36
2008	570	52	21	31
2009	529	41	22	19
2010	495	34	23	12
	Итого:	334	98	237

Добыча растворенного газа в 2010 году на месторождении составила 0,023 млрд куб. м, при потерях – 0,012 млрд куб. м. На 01.01.2011 г. запасы растворенного газа составляют с учетом добычи, потерь и пересчета запасов нефти, растворенного газа и ТЭО КИН Крапивинского месторождения: по категориям В+С₁ – 0,462 млрд куб. м, категории С₂ – 0,033 млрд куб. м. Изменений в запасах конденсата за 2010 год не произошло.

Потери попутного газа существенно сократились. Уровень утилизации (использования) попутного газа по состоянию на 01.01.2011 г. составил 65 % при плане 35 % (протокол ЦКР Роснедра от 25.12.2009 г. №73-09). Компания рассчитывает довести уровень утилизации попутного нефтяного газа в 2011 году до 75 %, в 2012 году – до 95 %.

1.1.3. Торф

Торфяные месторождения Омской области разнообразны по условиям образования и развития, качественным и количественным характеристикам залежей и многим другим признакам, в изменении которых прослеживается четкая закономерность, связанная с природной зональностью. Средний показатель заторфованности Омской области 16 %, наибольшая (до 40 %) заторфованность характерна для северных и северо-западных районов области, в центральной части области этот показатель снижается до 1 %. Южнее широты 55°20' месторож-

дения торфов не выявлены (приложение 2).

Отчетным балансом запасов торфа по Омской области, составляемым 1 раз в 5 лет, на 01.01.2011 г. учтено 68 месторождений торфа с суммарными запасами по категориям А+В+С₁ – 248 943 тыс. т; по категории С₂ – 445 004 тыс. т; забалансовые запасы составляют 76 015 тыс. т. Общая площадь месторождений в нулевой границе составляет 415 676 га, в границах промышленной глубины торфяной залежи 237 881 га.

К группе «резервные» относятся 26 месторождений, разведанных по категориям А+В, с балансовыми запасами 32 504 тыс. т, в том числе по категории А – 27 509 тыс. т, по категории В – 4 995 тыс. т; к группе «перспективные для разведки» – 27 месторождений, оценённых по категориям С₁+С₂ с запасами 662 700 тыс. т, в том числе по категории С₁ – 178 021 тыс. т, по категории С₂ – 444 679 тыс. т. Тринадцать месторождений учтены как «мелкозалежные» с забалансовыми запасами 34 667 тыс. т.

К распределённому фонду частично отнесены два месторождения: Мавлитка (Колосовский район) и Степановское (Тарский район).

С 2006 по 2010 гг. ООО НПП «Возрождение» разрабатывало участок месторождения Мавлитка (лицензия ОМС 00403 ТЭ). В 2010 году добыто 2,58 тыс. т, потери при добыче составили 0,12 тыс. т: в этом же году лицензия утратила силу.

В 2010 году ООО «Иордан» получило лицензию ОМС 80076 ТЭ на добычу торфа на участке месторождения Мавлитка, добыча торфа не производилась.

ООО «Омский торф» в 2009 и 2010 гг. получило лицензии (ОМС 80067 ТЭ и ОМС 80080 ТЭ) на добычу торфа на двух участках месторождения Степановское. Добыча торфа пока не производилась.

Прогнозные ресурсы торфа по категориям Р₁+Р₂+Р₃ составляют 5 млрд т.

Около 50 % торфяных прогнозных ресурсов сосредоточены на торфяных месторождениях Васюганское (площадь 349 тыс. га, ресурсы 1,37 млрд т) и Качиярское (площадь 280 тыс. га, ресурсы 1,53 млрд т), расположенных на границе Омской, Тюменской и Томской областей, в труднодоступных, малонаселенных районах, где разведка и освоение месторождений проблематичны. К крупным месторождениям площадью свыше 10 000 га каждое, выявленным на территории области относятся: Килейное, Рахтово, Морозкино, Артёво-Утичье, Романовское, Степановское, Ионино, Кусяй-Куль, Яровское и Широкое.

Основные запасы и ресурсы торфа в территориальном отношении находятся в Большешуковском, Тарском, Тевризском, Усть-Ишимском районах, где выявлены крупные торфяные месторождения площадью более 1 000 га. Малые торфяные месторождения площадью до 100 га с небольшими запасами торфа имеют большое распространение в Тюкалинском, Крутинском и Большереченском районах.

В Омской области преобладает торф низинного типа (около 63 %). Ресурсы верхового торфа сосредоточены на площадях труднодоступных территорий, запасы торфа смешанного типа составляют не более 4 %.

Основное направление использования торфяного сырья Омской области – органоминеральные удобрения, гуминовые препараты, питательные грунты, топливные брикеты. Есть предпосылки создания сырьевой базы для получения продуктов гидролизного производства: кормовых дрожжей, торфяной мелассы, осажаренного торфа, использование торфа как адсорбента, в медицинских целях и др.

Динамика добычи торфа на территории Омской области в 2000–2010 гг. приведена на рис. 1.1.

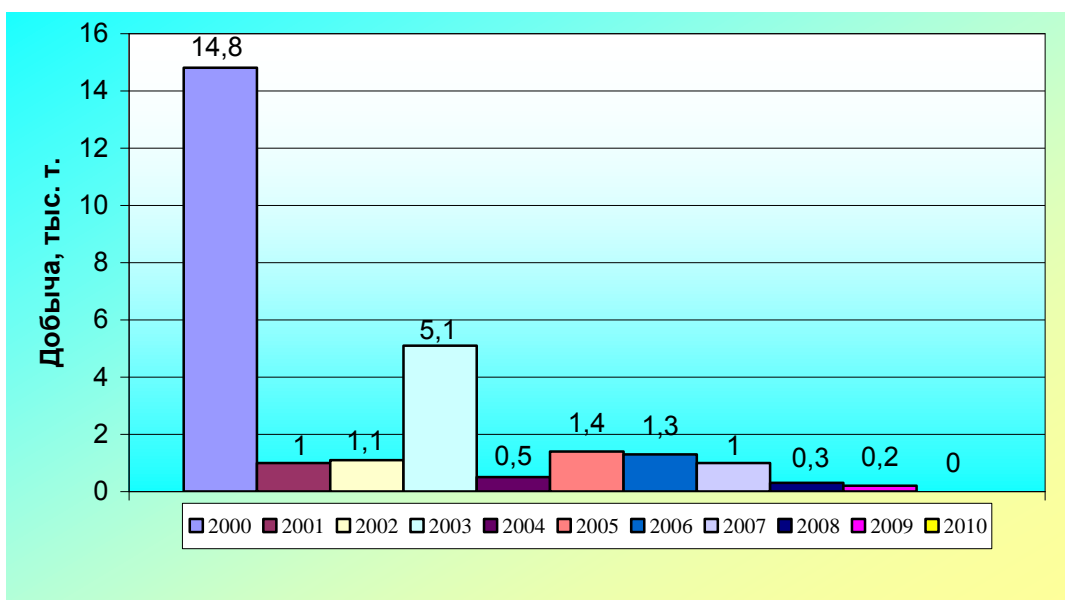


Рис. 1.1. Динамика добычи торфа в 2000–2010 гг.

1.2. Цветные и редкие металлы

Данная группа твердых полезных ископаемых на территории Омской области представлена запасами и ресурсами титана и циркония Тарской россыпи и Борисовско-Павлоградского россыпного района, расположенных соответственно в северной и южной частях региона.

Титан и цирконий

Титан-циркониевое сырье Тарской россыпи открыто при проведении поисково-ревизионных работ в 1959–1960 гг. Детальное изучение россыпи проведено в 1990–1999 гг. при глубинном геологическом картировании (ГГК–50), геологическом доизучении площадей (ГДП–200), при выполнении поисково-оценочных работ на выделенном при ГГК-50 наиболее перспективном Левобережном участке Тарской россыпи.

В 1993 году выполнена предварительная и детальная разведка Опытного блока Левобережного участка россыпи с подсчетом запасов по категориям В+С₁. По итогам поисково-оценочных работ на Левобережном участке Тарской циркон-ильменитовой россыпи оконтурены рудные участки и оценены запасы.

Тарская россыпь представлена тонко-мелкозернистыми обводненными песками новомихайловской свиты нижнего олигоцена. Река Иртыш условно делит россыпь на две части: левобережную, с глубиной залегания продуктивной толщи 53–55 м, и правобережную, с глубиной залегания продуктивной толщи 43–110 м.

Рудными минералами являются ильменит, лейкоксен, рутил, анатаз, брукит, циркон, монацит, полезными компонентами – диоксиды титана и циркония. В циркон-ильменитовых песках Тарской россыпи присутствуют редкие и редкоземельные элементы: церий, гафний, лантал, иттербий, самарий, тербий, гадолиний и др.

На Борисовско-Павлоградском участке по результатам геолого-съемочных работ (ГГК–200 и ГДП–200) в период 1990–2001 гг. выявлен рудно-россыпной район Борисовско-Павлоградской россыпи, оценены прогнозные ресурсы циркония.

Залежь рудных песков Борисовско-Павлоградского россыпного района залегает на глубине 107–110 м в песчано-алевритовых отложениях верхнего олигоцена, оконтурена единич-

ными пересечениями при ГДП–200. Суммарная площадь рудного района – 1,5 тыс. кв. км. В пределах россыпного района выделено 5 россыпных полей общей площадью 120 кв. км с экономически эффективными прогнозными ресурсами по категории P_2 только по одному Борисовскому россыпному полю площадью 23,7 кв. км.

Прогнозные ресурсы циркония (в пересчете на ZrO_2) по Борисовскому россыпному полю, утвержденные МПР РФ по состоянию на 01.01.2003 г., составляют 380 тыс. т по категории P_2 . По состоянию на 01.01.2011 г. ресурсная база по Борисовскому россыпному полю не изменилась.

Тарский рудный узел оконтурен по результатам работ ГГК и ГДП масштабов 1 : 50 000 и 1 : 200 000, проведенных в 1990–2002 гг. В ходе работ по составлению и подготовке к изданию Госгеолкарты–200 листа О–43–XXIV (Тара) в 2010 году в пределах листа оценены прогнозные ресурсы титана и циркония.

Прогнозные ресурсы титана (TiO_2), циркония (ZrO_2) Тарской россыпи апробированы ФГУП «ВИМС» и ФГУП «ИМГРЭ» (протоколы от 21.10.2010 г. № 23 и от 23.10.2010 г. № 18 соответственно). Запасы титана (TiO_2) и циркония (ZrO_2) утверждены ГКЗ Роснедра по состоянию на 01.01.2007 г. (протокол № 1370 от 06.04.2007 г.) и ГКЗ Роснедра по состоянию на 01.01.2010 г. (протокол № 2219-оп от 26.05.2010 г.).

По степени изученности (по состоянию на 01.01.2011 г.) в результате проведенных работ в пределах Тарской россыпи выделяются:

- Тарский рудный узел (оценка ресурсов титана и циркония по категориям P_2 и P_3), в том числе Тарское рудное поле (оценка ресурсов титана и циркония по категории P_2);
- Опытный блок южной части Левобережного участка (запасы по категориям В и C_1);
- Южная часть Левобережного участка (исключая Опытный блок) (запасы по категории C_2);
- Северная часть Левобережного участка (оценка запасов по категории C_2).

В распределенном фонде недр находится Опытный блок южной части Левобережного участка Тарской циркон-ильменитовой россыпи. ООО «Тарский горно-обогатительный комбинат» проводит на нем опытно-промышленные работы по отладке технологии скважинной гидродобычи (СГД) при разработке рудных песков россыпи, залегающих на глубине 45–60 м. В 2010 году на участке проводилась модернизация добычных снарядов и подготовка профилей (разбивка и вынос в натуру добычных скважин, подготовка подъездов) к добыче, добыча рудных песков не производилась.

В нераспределенном фонде недр находятся запасы рудных песков по категории C_2 Южной части Левобережного участка (исключая Опытный блок) Тарской циркон-ильменитовой россыпи, находящиеся на балансе Омскнедра (государственный резерв) и запасы рудных песков Северной части Левобережного участка, оцененные по категории C_2 по результатам поисково-оценочных работ, проведенных ООО «Тарский ГОК».

Запасы и ресурсы титана и циркония на территории Омской области по состоянию на 01.01.2011 г. отражены в таблице 1.5.

Карта месторождений и проявлений металлов Омской области приведена в приложении 3.

Таблица 1.5

Запасы и ресурсы титана и циркония на территории Омской области

Показатели	Пло- щадь, кв.км	Сред- няя мощ- ность, м	Запасы и ресурсы				
			Всего	в т. ч. по категориям			
				В	C ₁	C ₂	P ₂ , P ₃
Борисовское поле:							
оксиды титана (TiO ₂), млн т			–				–
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			0,380				0,380 P ₂
Тарский рудный узел:							
оксиды титана (TiO ₂), млн т			32,8	–	–	–	32,8 P ₃
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			3,07	–	–	–	3,07 P ₃
Тарское рудное поле:							
оксиды титана (TiO ₂), млн т			26,3	–	–	–	8,0 P ₂
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			2,826	–	–	–	1,58 P ₂
Южная часть Левобережного участка (исключая Опытный блок):							
рудные пески, млн куб. м	6,0	5,0	30,145	–	–	30,145	–
оксиды титана (TiO ₂), млн т			0,857	–	–	0,857	–
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			0,153	–	–	0,153	–
стекольные пески, млн т			3,89	–	–	3,89	–
строительные пески, млн куб. м			0,565	–	–	0,565	–
Опытный блок южной части Левобережного участка:							
рудные пески, млн куб. м	1	4,5	4,5	1,107	3,366	–	–
оксиды титана (TiO ₂), млн т			0,144	0,035	0,109	–	–
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			0,028	0,007	0,0215	–	–
стекольные пески, млн т			0,834	–	–	0,834	–
строительные пески, млн куб. м			0,163	–	–	0,163	–
Северная часть Левобережного участка:							
рудные пески, млн куб. м	1	4,5	48,973	–	–	48,973	–
оксиды титана (TiO ₂), млн т			1,674	–	–	1,674	–
оксиды циркония (ZrO ₂), млн т			0,257	–	–	0,257	–
стекольные пески, млн т			11,360	–	–	11,360	–
строительные пески, млн куб. м			0,372	–	–	0,372	–

1.3. Неметаллические полезные ископаемые

1.3.1. Пески стекольные

В Омской области по состоянию на 01.01.2011 г. территориальным балансом запасов полезных ископаемых учтены запасы стекольных песков в качестве попутного полезного компонента одноименных цирконий-титансодержащих участков Тарской цирконий-ильменитовой россыпи (Опытного блока, Северной и Южной частей Левобережного участка).

При поисково-оценочных и разведочных работах на Тарской циркон-ильменитовой россыпи по Левобережному участку хвосты обогащения рудных песков оценены по категории С₂ в количестве 16 084 тыс. т, в том числе:

- южная часть, Опытный блок – 834 тыс. т;
- северная часть – 11 360 тыс. т;
- южная часть, исключая Опытный блок – 3 890 тыс. т.

Кварцевые пески пригодны для использования в стекольной промышленности.

К распределенному фонду недр относится Опытный блок Левобережного участка, подготовленный для промышленного освоения (недропользователь ООО «Тарский ГОК») (приложение 4). В течение 2010 года добыча на участке не велась, проводилась модернизация добычных снарядов и подготовка профилей (разбивка и вынос в натуру добычных скважин, подготовка подъездов) к добыче.

ООО «Тарский горно-обогатительный комбинат» осуществлял геологическое изучение Левобережного участка (северная часть) Тарской циркон-ильменитовой россыпи. По результатам выполненных работ в 2010 году утверждены запасы попутного сырья (стекольных песков). Запасы рудных песков на 01.01.2011 г. находятся в нераспределенном фонде недр. По степени освоения месторождение разведываемое.

К нераспределенному фонду недр (государственному резерву на балансе Управления по недропользованию по Омской области) относится Левобережный участок (южная часть, исключая Опытный блок) Тарской россыпи.

В ходе работ по составлению и подготовке к изданию Госгеолкарты–200 листа О-43–XXVII (Тара) в пределах площади Тарского рудного узла оценены прогнозные ресурсы стекольных песков в 2 160 млн т.

С 2008 года ООО «Кварц-Групп» (дочернее предприятие ООО «Сибирский промышленный холдинг») выполняет геологическое изучение с целью поисков и оценки стекольных песков на Кормиловском участке. Ресурсы Кормиловского участка до момента окончания геологоразведочных работ и утверждения запасов государственным балансом не учитываются.

В западной части Кормиловского участка недропользователем пробурена скважина глубиной 230 м, вскрыты разномерные пески в интервале 199,6–224,0 м. Кварцевый песок соответствует требованиям ГОСТ 22551-77, марка Т, по предварительным данным пригоден для производства стекольной тары. Пески перекрыты толщей, в основном, глинистого состава, что является благоприятным при отработке песков методом скважинной гидродобычи.

В 2009–2010 гг. для качественного проведения буровых работ при разведке месторождения с подъемом керна по полезному ископаемому не менее 80% недропользователь производил выбор и приобрел оборудование для бурения скважин на участке и обучение персонала работе на нем.

В ходе работ по составлению и подготовке к изданию Госгеолкарты–200 листа О-43–XXIV (Тара) в пределах площади Тарского рудного узла оценены прогнозные ресурсы стекольных песков в 2,16 млн т.

1.3.2. Глины бентонитовые

В Омской области разведано одно месторождение бентонитовых глин – Любинское, расположенное в 45 км северо-западнее г. Омска.

Пласт бентонитовых глин приурочен к озерно-болотным отложениям павлодарской свиты неогенового возраста. Средняя мощность полезной толщи составляет 6,8 м при колебаниях от 2 до 9,6 м. Средняя мощность вскрышных пород – 2,7 м.

Глины месторождения могут использоваться в качестве связующего материала в литейном производстве в соответствии с ГОСТ 3226-77 «Глины формовочные».

Несмотря на благоприятные для открытой отработки горнотехнические и гидрогеологические условия Любинское месторождение никогда не разрабатывалось, хотя дважды передавалось в пользование: в 2000–2004 гг. – ООО «Омскнедра», в 2006–2010 гг. – ЗАО «Межрегиональная корпорация «АЛЬФА-ЦЕНТР-СИБИРЬ».

В 2009 году ЗАО «Межрегиональная корпорация «АЛЬФА-ЦЕНТР-СИБИРЬ» подготавливало месторождение к промышленному освоению: велись предпроектные работы и исследования с целью выбора основных направлений использования сырья на основе современных технологий, проводились работы по составлению проекта промышленной разработки месторождения, однако проект составлен не был.

С 02.11.2010 г. в связи с нарушением пользователем недр существенных условий лицензии, право пользования недрами прекращено досрочно.

По состоянию на 01.01.2011 г. запасы бентонитовых глин Любинского месторождения в количестве 20 392 тыс. т по категориям В+С₁ переведены в нераспределенный фонд недр (государственный резерв).

1.3.3. Минеральные соли

Балансом запасов по состоянию на 01.01.2011 г. на территории Омской области учтено одно месторождение минеральных солей – оз. Эбейты (приложение 4).

Донные осадки месторождения представлены серией илов, илов-сагызов, а также новосадкой, старосадкой и корневым пластом мирабилита. Корневой пласт мирабилита приурочен к центральной части озера. Максимальная мощность его не превышает 2,0 м. Суммарная мощность соленосной толщи составляет 6,0 м. Основным полезным компонентом является сульфат натрия, представленный двумя минеральными формами: мирабилитом (водный) и тенардитом (безводный сульфат натрия). Сульфат натрия присутствует в рапе – 8,8 %, в сагызе – 48,5 %, в илах – 17,9 %, в донной линзе – 41,3 %. Он имеет тенденцию к осадконакоплению и образованию новосадки при изменении температурного режима в сторону похолодания.

К балансовым запасам сульфата натрия отнесена часть мирабилита в рапе, не подверженная сезонным и годовым перераспределениям между твердой и жидкой фазами. В пересчете на чистый Na₂SO₄ балансовые запасы категории В, утверждённые ВКЗ в 1952 году, составляли 4,67 млн т. Все остальные запасы сульфата натрия подвержены колебаниям и, поэтому отнесены к забалансовым: в рапе – 5,42 млн т, в донной линзе – 2,6 млн т, в сагызе – 0,8 млн т, в илах – 23,4 млн т.

Месторождение минеральных солей озера Эбейты является комплексным. Кроме сульфата натрия в рапе озера Эбейты присутствуют в повышенных концентрациях поваренная соль (галит), содержание которой составляет 5,32 %, и в небольших количествах бром – 0,0106 %. Запасы поваренной соли подсчитаны по категории В в количестве 6 200 тыс. т, отнесены к забалансовым в связи с тем, что соль находится преимущественно в жидкой фазе, вследствие чего ее добыча является проблематичной. Запасы брома составляют 12,2 тыс. т по категории В и отнесены также к забалансовым, как не отвечающие кондициям из-за низкого содержания брома в рапе.

В 1998–2000 гг. Омской ГРЭ были проведены ревизионные работы в акватории оз. Эбейты, которыми установлено, что гидрохимическая обстановка озера кардинально изменилась за последние 50 лет. Озеро обмелело, минерализация возросла в 2–2,5 раза. Часть солей из жидкой фазы перешло в твердую. В августе 1999 года запасы сульфата натрия в рапе ори-

ентировочно составляли – 2,5 млн т, запасы хлорида натрия – 4,6 млн т. В связи с изменчивостью гидрогеологического и гидрохимического режима озера, даже при условии проведения всех мероприятий, регулирующих режим озера и возможность забора рапы, из утвержденных запасов может быть извлечено только 1 500 тыс. т сульфата натрия. Работы, выполненные в 1998–2000 гг., подтвердили необходимость возобновления режимных наблюдений на оз. Эбейты. Месторождение минеральных солей находится в нераспределенном фонде недр (государственном резерве).

Области применения сульфата натрия: изготовление стекла, получение серной кислоты, щелочей, использование в медицине, целлюлозно-бумажной, нефтеперерабатывающей, металлургической, фото-кинопромышленности, а также при производстве асфальтовых покрытий дорог.

1.3.4. Строительные материалы

Территориальным балансом запасов месторождений строительных материалов, находящихся на территории Омской области, за 2010 год (на 01.01.2011 г.) учтено 115 месторождений, из них: песка – 33, кирпичных глин (суглинков) – 72, гончарных глин – 1, керамзитового сырья – 6, алевролита для посыпки рубероида – 1, сырья для производства дренажных труб – 1, мергеля – 1.

Карта строительных материалов Омской области приведена в приложении 5.

Суглинки кирпичные

Основным сырьем для изготовления кирпично-черепичных изделий на территории Омской области служат верхнечетвертичные покровные глины и суглинки, залегающие сплошным чехлом мощностью 2–8 м на междуречьях и на речных террасах. Разведанные запасы глинистого сырья Омской области пригодны для производства кирпича марок «75–150».

Балансом запасов по Омской области на 01.01.2011 г. учтено 72 месторождения кирпичного сырья, в том числе 16 отнесено к «разрабатываемым», 56 находятся в «государственном резерве». Месторождения Калачинское 1, Колосовское 1, Марьяновское 2, Москаленское 3, Кирзавода № 2, Надеждинское 2, Русско-Полянское, Северо-Саргатское, Таврическое и Шербакульское частично находятся в распределённом фонде недр, частично – в государственном резерве.

По запасам основная часть разведанных месторождений классифицируются как мелкие (менее 5 млн т), 6 месторождений – средние (5–20 млн т). Месторождения кирпичного сырья на севере области расположены вблизи районных центров и наиболее крупных населенных пунктов, в южной части территории Омской области рассредоточены достаточно равномерно.

В границе г. Омска находится 5 месторождений кирпичного сырья: Омское 2-е, месторождение Кирзавода № 2, Ульяновское, «Омский каучук», Восточный участок Омского 1-го месторождения.

Балансовые запасы кирпичного сырья Омской области (на 01.01.2011 г.) по категориям А+В+С₁ составляют 61 548 тыс. куб. м, по категории С₂ – 23 тыс. куб. м.

За период с 2006 по 2010 гг. на месторождениях Омской области было добыто 1 801 тыс. куб. м суглинков кирпичных, в том числе в 2006 году – 422 тыс. куб. м, в 2007–2008 гг. – 914 тыс. куб. м, в 2009 году – 280 тыс. куб. м, в 2010 году – 185 тыс. куб. м.

В 2010 году по сравнению с 2006 годом более чем вдвое уменьшилась добыча кирпичного сырья, за этот период не было разведано ни одного нового месторождения.

Глины керамзитовые

Сырьем для производства керамзитового гравия служат глинистые легкоплавкие породы, которые при быстром обжиге вспучиваются, образуя легковесный материал ячеистой структуры. При отсутствии природного гравия в Омской области керамзит является незаменимым строительным материалом, используемым в качестве заполнителей при изготовлении теплоизоляционных и конструкционных легких бетонов. Сырьё месторождений пригодно для производства керамзитового гравия марок «450», «500» и «600».

Залежи керамзитовых глин имеют пластообразную форму, мощность их от 2 до 9,8 м. Глины монтмориллонит-гидрослюдистого типа. В естественном состоянии глинистое сырьё обычно не вспучивается или вспучивается при оплавлении. Для увеличения вспучивающейся способности применяются органические и органо-минеральные добавки (мазут, гудрон).

Балансом запасов керамзитового сырья по состоянию на 01.01.2011 г. учтено 6 месторождений с запасами по категориям А+В+С₁ – 10 773 тыс. куб. м. Три месторождения отнесены к группе «разрабатываемых», остальные находятся в «государственном резерве». В 2010 году добычные работы осуществлялись на двух месторождениях – Чукреевском (37 тыс. куб. м) и Карьерном (2 тыс. куб. м).

За период с 2006 по 2010 год было добыто 256 тыс. куб. м глин керамзитовых, в том числе в 2006 году – 53 тыс. куб. м, в 2007–2008 гг. – 135 тыс. куб. м, в 2009-ом – 29 тыс. куб. м, в 2010-ом – 39 тыс. куб. м.

Глины гончарные

В Омской области разведано одно месторождение гончарных глин – Черлакское, расположенное в 0,4 км южнее р. п. Черлак на площади 1,23 га, с оцененными запасами по категориям А+В+С₁ – 13 тыс. куб. м.

Полезная толща сложена пойменными глинами (средняя мощность 1,05 м). Глины в чистом виде можно использовать для производства изделий методом формовки и на гончарном круге. С подшихтовкой тугоплавкими глинами до 50 % и каолинитом до 5 % по массе, сырьё пригодно для производства изделий методом литья. Глинистые породы полезной толщи пригодны также для производства кирпича марки «200» и керамзитового гравия марок «300» и «600». В 80-х годах XX века на базе этого месторождения в р. п. Черлак работал завод, выпускавший в год около 40 наименований художественных и керамических изделий.

В настоящее время месторождение находится в государственном резерве.

Сырьё для производства дренажных труб

В Омской области разведано одно месторождение – Карбушевское, сырьё которого с добавкой отощителя (8 % опилок и 5 % шамота) пригодно для производства дренажных труб диаметром 50 и 75 мм.

Месторождение расположено в Омском районе в 3 км юго-западнее г. Омска. Полезная толща представлена верхнечетвертичными покровными суглинками мощностью от 3,1 до 5,3 м. Мощность вскрыши 0,3–0,5 м. Горнотехнические и гидрогеологические условия разработки месторождения благоприятные. Балансом запасов на 01.01.2011 г. учтены запасы по категориям А+В+С₁ – 4 056 тыс. куб. м. Месторождение никогда не разрабатывалось, находится в государственном резерве.

Алеврит для посыпки рубероида

Данный вид сырья представлен Любинским месторождением, расположенным в Лю-

бинском районе в 2 км северо-западнее пос. Красный Яр, на левом берегу р. Иртыша.

Месторождение приурочено к отложениям нижнего отдела неогена: алевритам глинистым, плотным и тонкослоистым глинам. Мощность полезной толщи колеблется от 2,3 до 9,7 м, мощность вскрыши от 0,5 до 3,9 м. Разведано месторождение в 1977–1978 гг., сырьё может быть использовано в качестве наполнителя в покровной массе рубероида РК–420, РК–420–1, РМ–420–1, РП–300 (ГОСТ 10923–64). Балансовые запасы сырья на 01.01.2011 г. составляют по категориям А+В+С₁ – 1 815 тыс. куб. м.

До 2005 года месторождение разрабатывалось ГП «Омскавтодор» для приготовления минерального активированного порошка, применяемого в качестве наполнителя в асфальто-бетонных смесях. С 2005 года месторождение находится в государственном резерве.

Пески строительные

Большая часть разведанных и эксплуатируемых месторождений песков (за исключением Романтеевского, Белоярского, Новобелоярского–2, Новобелоярского–3, Новобелоярского–4, Туйского, Песчаного; в качестве попутного ПИ – на отдельных участках Тарской цирконильменитовой россыпи) связана с современными аллювиальными отложениями русла р. Иртыша и его пойменной террасы.

Месторождения с промышленными запасами строительных песков, отвечающих требованиям стандартов для строительных работ, в основном, приурочены к руслу р. Иртыша. Пески пойменных месторождений отличаются более низким качеством и большой мощностью вскрышных пород.

Балансом запасов строительных песков на территории Омской области (на 01.01.2011 г.) учтено 33 месторождения с балансовыми запасами по категориям А+В+С₁ – 112 370 тыс. куб. м, по категории С₂ – 7 534 тыс. куб. м; забалансовые запасы составляют 35 721 тыс. куб. м. К группе «разрабатываемые» относится 23 месторождения с балансовыми запасами по категориям А+В+С₁ – 75 739 тыс. куб. м, по категории С₂ – 1 536 тыс. куб. м.

В 2010 году изменения в запасах песка произошли в результате:

– добычи песка на 11 месторождениях в количестве 1 136 тыс. куб. м и потерь при добыче – 207 тыс. куб. м;

– разведки и постановки на учет 6-ти месторождений с общими запасами 7 187 тыс. куб. м;

– переоценки запасов на Верхнеачаирско-Нишнепокровском месторождении, прирост запасов составил 1 469 тыс. куб. м, в том числе прирост балансовых запасов – 1 407 тыс. куб. м, забалансовых – 62 тыс. куб. м.

В ходе работ по составлению и подготовке к изданию Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII (Тара) в пределах площади Тарского рудного узла оценены прогнозные ресурсы строительных песков (хвосты рудной россыпи) в количестве 52 353,6 тыс. куб. м.

За период с 2006 по 2010 гг. на территории Омской области было разведано 18 новых месторождений строительного песка с общими запасами 25 970 тыс. куб. м, в том числе в 2006 году – ни одного; в 2007 году – 2 месторождения; 2008-м – 5; 2009-м – 5; 2010-м – 6. Добыто песка за этот период 5 046 тыс. куб. м, в том числе в 2006 году – 640 тыс. куб. м; в 2007–2008 гг. – 2 445 тыс. куб. м; в 2009 году – 825 тыс. куб. м; в 2010-м – 1 136 тыс. куб. м.

Песок поставляется предприятиям Омской области и используется в качестве мелкого заполнителя при приготовлении бетонов, строительных и штукатурных растворов, материалов для устройства дорожных одежд, для отсыпки автомобильных и железнодорожных насыпей. Строительные пески также могут использоваться при изготовлении силикатного кирпича или служить отощителем для жирных глин при производстве кирпича керамического.

1.3.5. Органо-минеральное сырье

Органо-минеральное сырье Омской области представлено месторождениями торфа с повышенным содержанием фосфора (болотные фосфаты), по содержанию которого выделяют: вивианитовые торфа (содержание P_2O_5 составляет 0,5–2,5 %), торфовивианиты (P_2O_5 – 2,5–15 %) и вивианиты (15–20 %), а также торфяно-карбонатно-фосфатными смесями, болотными (озерными) мергелями, сапропелями (приложение 6).

Болотные фосфаты ряда открытых месторождений прошли агрохимические испытания в специализированных сельскохозяйственных организациях. Результаты опытов показали, что природные образования являются добротным агрохимическим сырьем, повышающим урожай сельскохозяйственных культур, и характеризуются длительным последствием.

Направление использования местного органо-минерального сырья: известкование кислых почв, улучшение мелиоративных свойств почв за счет пополнения их азотом и органическими веществами.

Торфовивианиты, вивианитовые торфа и торфяно-карбонатно-фосфатные смеси

Сырьем для производства фосфатных удобрений в Омской области являются болотные фосфаты. Месторождения и проявления приурочены к торфяным залежам и распространены в них в виде линз, мелких залежей и гнезд.

Болотные фосфаты встречены в северных районах Омской области (Знаменском, Муромцевском, Седельниковском, Тарском, Тевризском), в междуречье рек Тары, Туя, Шиша, где характерно присутствие повышенного содержания фосфора (более 0,5 %) и кальция (более 10 %) в торфах. Здесь выявлено и разведано 9 месторождений торфовивианитов и вивианитовых торфов: Аркаш–2, Новоягодное, Пологрудовское (Знаменский район), Калининское, Прямое I, Прямое II (Тарский район), Янгинское, Ельник II, Сеткуловское (Муромцевский район), которые являются комплексными. Суммарные балансовые запасы составляют: по категориям А+В – 8 277 тыс. т.

В 2000–2003 гг. в Муромцевском районе на первой надпойменной террасе р. Тары выявлено пять месторождений болотных фосфатов (Луговое, Мыс–1, Мыс–2, Черталы, Чинянино), запасы которых оценены по категории С₂ в количестве 4 246 тыс. т, в 4-х из них присутствуют вивианитовые и карбонатные торфа в количестве 1 828 тыс. т (Луговое, Мыс–1, Мыс–2, Черталы).

Большой интерес представляют торфа с повышенным содержанием кальция (прослоями мергелей). В совокупности с болотными фосфатами они образуют природные торфяно-карбонатно-фосфатные смеси, которые по своим агрохимическим свойствам, богатству полезных для растений микроэлементов (Cu, Zn, Mn и др.) в большинстве случаев являются готовыми органо-минеральными удобрениями.

Прогнозные ресурсы торфяно-карбонатно-фосфатных смесей оцениваются в 63 млн куб. м по работам 1949 года, к перспективным площадям относится узкая полоса правобережной поймы р. Иртыша от с. Атак до р. Тары и далее правобережная часть долины р. Тары и ее среднего течения.

Месторождения не разрабатываются.

Болотные (озерные) мергели

Мергель – карбонатно-глинистая осадочная порода, на 30 % и более состоящая из $CaCO_3$. Образуется в современных озерах путем осаждения кальция из грунтовых вод, а также органогенным путем – в результате скопления раковин моллюсков при их массовой гибели в

обмелевшем водоеме. В Омской области известно одно месторождение мергеля – Каштанское, расположенное в 6 км северо-восточнее г. Тары, на северной окраине д. Тимшиняково.

Пластовая залежь мергеля Каштанского месторождения залегает на поверхности I правобережной надпойменной террасы р. Иртыша на глубине от 0,1 до 1,3 м. Мощность залежи от 0,3 до 2,9 м. Сырье пригодно для известкования кислых почв согласно техническим условиям ТУ-46-77, а также частично – для минеральной подкормки птиц (ТУ 21 РСФСР-839-82).

Месторождение разрабатывалось до 1993 года ПО «Омскагропромхимия» для известкования почв Тарского, Седельниковского и Знаменского районов; с 1994 года находится в государственном резерве.

По состоянию на 01.01.2011 г. балансовые запасы мергеля Каштанского месторождения составляют 475 тыс. т по категориям В+С₁.

Сапропель

Сапропель – это отложения пресноводных водоёмов, образующиеся из остатков растительных и животных организмов, минеральных веществ биохимического и геохимического происхождения и минеральных компонентов привносного характера. Помимо собственно органического вещества сапропели обогащены, кальцием, фосфором, железом; содержат белки, жиры, протеин, биологически активные вещества; в том числе витамины, стимуляторы роста, ферменты, гормоны и т. д. В основном сапропель отмечается в озёрах, приуроченных к болотным системам: к озеру, как правило, примыкает торфяная залежь; встречаются сапропелевые залежи, погребённые под слоем торфа. Сапропелевые озёра обычно мелководны (глубиной до 1–2 м), берега пологие, часто заболочены.

В Омской области, в основном, преобладают сапропели силикатного, органо-силикатного, карбонатного и органического классов. В Большереченском, Большеуковском, Знаменском и Саргатском районах сосредоточено наибольшее количество сапропеля карбонатного класса. В Тарском, Тевризском и Усть-Ишимском районах преобладают сапропели органического и органо-силикатного классов. В Крутинском районе самое большое количество сапропеля силикатного класса.

Планомерное интенсивное изучение озёрных отложений сапропеля на территории Омской области проводилось Сибирской торфоразведочной партией ГП «Новосибирскгеология» с 1990 по 1994 гг. В соответствии с кадастром озёрных месторождений сапропеля (1994 год), в области числилось 158 месторождений с суммарными ресурсами 156 млн т, в том числе по категории А – 5,6 млн т (29 месторождений), по категории С₂ – 147,7 млн т (121 месторождение), прогнозные ресурсы по категориям Р₁+Р₂ составляли 2,8 млн т (8 проявлений).

С 1995 до 2010 года геологическое изучение озёрных отложений сапропеля в области не проводилось. В 2010 году ЗАНПО «Вега–2000 – Сибирская органика» выполнена предварительная разведка северо-восточной части озера Пучай в Тюкалинском районе. Запасы сапропеля были изучены и утверждены Комиссией по государственной экспертизе запасов при Министерстве промышленной политики, транспорта и связи Омской области по состоянию на 01.06.2010 г. в количестве 174,5 тыс. т по категории С₁.

В настоящее время в области разрабатывается одно месторождение сапропеля – озеро Пучай. Добычу сапропеля ведёт ЗАНПО «Вега–2000 – Сибирская органика» с 2002 года.

С 2008-го по 2011-й год сотрудниками Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» проведена аналитическая обработка всех имеющихся в фонде материалов по сапропелям для создания справочника сапропелей Омской области. В настоящее время ведётся редактирование справочника и подготовка его к изданию.

1.3.6. Лечебные грязи

В южных районах Омской области имеются озера, содержащие грязи с лечебными свойствами: Ульжай, Эбейты, Атаежье, Горькосолоеное, Курумбель, Мухино. Наибольший интерес представляют озера Ульжай, Эбейты и Атаежье.

Лечебные грязи являются современными озерными отложениями, представленными донными иловыми осадками черного, темно-серого и серого цветов. По своим физико-химическим и санитарно-бактериологическим показателям грязи описываемых озер соответствуют действующим нормативам.

Озеро Ульжай расположено в Черлакском районе, в 25 км северо-восточнее р. п. Черлак, имеет площадь 14,5 кв. км (приложение 4). Глубина залегания грязей от 1 до 2 м, мощность до 0,6 м. Солевой состав рапы – сульфатно-хлоридно-магниевно-натриевый. Минерализация изменяется от 50,4 г/л до 63 г/л, максимальные значения характерны для зимы.

Запасы месторождения учтены территориальным балансом запасов полезных ископаемых Омской области. По состоянию на 01.01.2011 г. запасы лечебной грязи в озере Ульжай по категориям А+В+С₁ составляют 876 тыс. куб. м, в том числе по категориям: А – 375 тыс. куб. м, В – 295 тыс. куб. м, С₁ – 206 тыс. куб. м.

Месторождение эксплуатируется ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский» с 1999 года. За период с 2006 по 2010 год было добыто 0,6 тыс. куб. м лечебной грязи; в 2006 и 2009 годах добыча грязи не производилась. В 2010 году недропользователем проведен незначительный отбор грязи в объеме 0,2 тыс. куб. м по категории А, при потерях 0,045 тыс. куб. м.

Грязь оз. Ульжай обладает противовоспалительным, спазмолитическим, обезболивающим эффектами, показана при заболеваниях опорно-двигательного аппарата, центральной и периферической нервной системы, после травм костей и связочного аппарата, болезнях мочеполовых путей, гинекологических заболеваниях, заболеваниях органов дыхания, лор-органов, заболеваниях кожи.

Добытая грязь применяется в лечебных учреждениях Омской области и других регионов, в первую очередь в ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский» (сайт <http://www.sanom.ru>), пакетируется для домашнего использования.

Озеро Эбейты расположено в 30 км от ж.-д. станции Москаленки, на территории Москаленского и Полтавского районов. Изучение грязевого месторождения с бальнеологической целью производилось сотрудниками Свердловского НИИ курортологии и физиотерапии и ГГУ «Геоминвод» в 1953–1957 и 1963 гг. Площадь озера составляла 80 кв. км, площадь эксплуатационного участка – 10 кв. км. Глубина залегания грязей от 1,0 до 2,0 м, средняя мощность 0,5 м, максимальная – 0,7 м. Запасы грязи оценены в 5 млн куб. м.

Грязь озера представлена пластичными илами черного цвета. Химический состав грязевого раствора сульфатно-хлоридно-натриевый, содержание солей 235 г/куб. дм, рН – 7,8. Солевой состав рапы идентичен солевому составу грязевого раствора. Месторождение грязей не разрабатывается, государственным балансом запасов не учитывается.

Озеро Атаежье расположено в 81 км на восток-северо-восток от р. п. Черлак, на границе с Новосибирской областью. Озеро имеет округлую форму площадью 40 кв. км. Донные осадки представлены темно-серыми, черными, смоляно-черными илами мощностью до 6,75 м. Озеро мелкорпапное. Смоляно-черные илы мощностью 0,4 м исследовались на бальнеологические свойства. Минерализация грязевого раствора составила 111 г/куб.дм. По физико-химическим и санитарно-бактериологическим показателям грязи озера Атаежье соответствуют действующим стандартам и аналогичны грязям озера Ульжай.

Ориентировочные прогнозные ресурсы оцениваются в 16 млн куб. м.

1.4. Подземные воды

На территории Омской области общие прогнозные ресурсы и эксплуатационные запасы подземных вод с минерализацией до 10 г/куб. дм на расчетный срок 50 лет составляют 4 378,8 тыс. куб. м/сутки, в том числе с минерализацией до 3 г/куб. дм – 3 850,2 тыс. куб. м/сутки, с минерализацией до 1,5 г/куб. дм – 3 047,9 тыс. куб. м/сутки (Земскова И. М., 1984 г.).

По состоянию на 01.01.2011 г. на территории области оценено и разведано 54 месторождения (участка) подземных вод: 33 месторождения (участка) питьевых, 3 – технических, 17 – минеральных и 1 – теплоэнергетических подземных вод (приложение 7).

Общая сумма оцененных эксплуатационных запасов подземных вод по категориям А+В+С₁+С₂ составляет 437,5 тыс. куб. м/сутки, из них 253,241 тыс. куб. м/сутки утверждены Государственной комиссией по запасам, 82,455 тыс. куб. м/сутки утверждены решениями Территориальной комиссии по запасам и 101,804 тыс. куб. м/сутки приняты к сведению научно-техническим советом.

1.4.1. Питьевые и технические подземные воды

По состоянию на 01.01.2011 г. для целей хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения в Омской области разведано и оценено 36 месторождений (участков) подземных вод, суммарные эксплуатационные запасы которых составили 422,232 тыс. куб. м/сутки (12,3 % от общей величины прогнозных ресурсов в регионе).

Эксплуатационные запасы 33 месторождений (участков) питьевых вод составляют 399,992 тыс. куб. м/сутки. В 2010 году запасы питьевых подземных вод увеличились на 0,438 тыс. куб. м/сутки за счет оценки запасов на юго-западном участке подземных вод Крапивинского месторождения нефти в Тарском районе (Протокол Территориальной комиссии по запасам (далее ТКЗ) № 9 от 30.03.2010 г.). Запасы технических подземных вод не изменились.

Общая сумма эксплуатационных запасов питьевых и технических подземных вод по состоянию на 01.01.2011 г. составила по категориям А+В+С₁+С₂ – 422,232 тыс. куб. м/сутки, в том числе по категории А – 14,655 тыс. куб. м/сутки, В – 23,419 тыс. куб. м/сутки, С₁ – 101,728 тыс. куб. м/сутки, С₂ – 282,43 тыс. куб. м/сутки. Эксплуатационные запасы по 19-ти месторождениям (16-ти питьевым и 3-м техническим) утверждены ТКЗ и Государственной комиссией по запасам (далее ГКЗ) и составляют 330,428 тыс. куб. м/сутки, запасы по остальным месторождениям приняты к сведению НТС в количестве 91,804 тыс. куб. м/сутки.

Одиннадцать месторождений (участков) питьевых подземных вод приурочены к современным пойменным и подрусловым отложениям р. Иртыша, одно – к водоносному апт-сеноманскому (покурской свиты) комплексу, 10 участков связаны с четвертичными-верхнемиоценовыми отложениями (неоплейстоцен, таволжанская и павлодарская свиты – линзы пресных вод), 11 месторождений (участков) – с нижнеолигоценными-нижнемиоценовыми отложениями (абросимовская, журавская и черталинская свиты).

Из 33-х разведанных месторождений и участков питьевых подземных вод в настоящее время эксплуатируется семь: Русско-Полянское, Полтавское и юго-западный участок Крапивинского месторождения нефти, Захламинский, Большеуковский, Колосовский и Красноярский участки. Из них три используется для централизованного водоснабжения населенных пунктов, четыре – для хозяйственно-питьевого водоснабжения отдельных потребителей. Качество подземных вод месторождений в основном отвечает требованиям СанПиНа, за исключение отдельных компонентов.

Общая сумма оцененных запасов технических подземных вод по категориям А+В+С₁+С₂ составляет 22,24 тыс. куб. м/сутки. Из трех месторождений технических подземных вод, два месторождения (Таврическое и Нововаршавское) разведаны для целей разведки, одно (Крапивинское) – для законтурного заводнения пластов на Крапивинском нефтяном месторождении. Все они приурочены к водоносному апт-сеноманскому (покурской свиты) комплексу. В 2010 году эксплуатировались 2 месторождения технических вод: Таврическое (лицензия прекращена в сентябре 2010 года) и Крапивинское, на Нововаршавском месторождении вода не используется, а в условиях самоизлива идет на сброс (0,844 тыс. куб. м/сутки).

Суммарный водоотбор в 2010 году по месторождениям питьевых подземных вод составил 1,4 293 тыс. куб. м/сутки, технических – 5,9 484 тыс. куб. м/сутки (в том числе 0,844 тыс. куб. м/сутки – сброс воды без использования на Нововаршавском участке).

На большей части территории области для водоснабжения используются подземные воды водоносного нижнеолигоценового-нижнемиоценового комплекса (атлымская и новомихайловская или черталинская, журавская и абросимовская свиты), залегающие на глубинах от 50 до 250 м; в южных, юго-западных и юго-восточных районах – водоносного апт-сеноманского (покурской свиты) комплекса, вскрываемые на глубинах 374–1 100 м. Подземные воды четвертичных отложений используются ограниченно, так как они часто являются практически незащищенными от загрязнения вследствие небольшой мощности зоны аэрации и отсутствия слабопроницаемых перекрывающих толщ мощностью более 3 м.

Областной центр – г. Омск – обеспечивается для питьевого водоснабжения водой из р. Иртыша. Извлекаемые здесь подземные воды идут на производственно-технические нужды.

1.4.2. Минеральные воды

Омская область является одним из богатейших регионов страны по ресурсам минеральных вод, которые на значительной территории являются одновременно и термальными.

По состоянию на 01.01.2011 г. на территории области разведано 17 месторождений и участков минеральных подземных вод с общими эксплуатационными запасами по категориям А+В+С₁+С₂ – 5,268 тыс. куб. м/сутки, в том числе по категории А – 0,3 тыс. куб. м/сутки, В – 4,709 тыс. куб. м/сутки, С₁ – 0,086 тыс. куб. м/сутки, С₂ – 0,173 тыс. куб. м/сутки. Месторождения (участки) сосредоточены в Любинском, Омском, Таврическом районах и в г. Омске. Все разведанные запасы минеральных вод утверждены ТКЗ и ГКЗ.

Из общего числа месторождений (участков) 11 приурочено к отложениям нижневерхнемелового возраста (покурская свита), 4 – к верхнеолигоценовым-нижнемиоценовым отложениям (журавская и абросимовская свиты), по одному – к нижнемеловым (тарская свита) и среднеюрским (тюменская свита) отложениям.

В 2010 году выполнены работы по переоценке запасов минеральных подземных вод на двух участках – Красноярском и Омском – 1 (ранее числилось как месторождение Омское). Протоколами ТКЗ Омскнедра № 11 от 29.10.2010 г. и № 10 от 31.08.2010 г. утверждены по состоянию на 01.01.2010 г. и на 01.09.2010 г. в пределах вышеназванных участков балансовые эксплуатационные запасы по категории В в количестве 0,132 тыс. куб. м/сутки и 0,149 тыс. куб. м/сутки соответственно. Решения ТКЗ НТГУ № 14/442 от 15.11.1985 г. и № 6/401 от 06.06.1983 г. в части утверждения запасов минеральных подземных вод по Красноярскому и Омскому участкам в количестве 0,233 тыс. куб. м/сутки по категории В и 1,22 тыс. куб. м/сутки по категориям: А – 0,127 тыс. куб. м/сутки, В – 0,387 тыс. куб. м/сутки, С₁ – 0,096 тыс. куб. м/сутки, С₂ – 0,61 тыс. куб. м/сутки – соответственно признаны утратившими силу.

Общая сумма оцененных запасов минеральных подземных вод по сравнению с 2009 года уменьшилась на 1,172 тыс. куб. м/сутки.

В эксплуатации находится 11 месторождений и участков.

Суммарный водоотбор в границах месторождений (участков) в 2010 году составил 1,5538 тыс. куб. м/сутки. Объем полезного использования от уровня добычи составил 1,2884 (83 %), что связано с работой большинства водозаборов в условиях самоизлива. Из них для лечебных целей в санаториях-профилакториях использовано (0,9 684 тыс. куб. м/сутки, 75 %), для розлива в качестве минеральной питьевой лечебно-столовой (0,0538 тыс. куб. м/сутки, 25 %).

По своему типу минеральные воды подразделяются на воды: без специфических компонентов (9); кремнистые (1); бромные, борные (1); йодо-бромные, борные (3); борные (2); йодо-бромные (1).

Минеральные воды йодо-бромного типа разведаны на Таврическом месторождении и приурочены к нижнемеловым (тарская свита) отложениям и вскрываются на глубине 1856–1881 м. Воды имеют минерализацию 24–26 г/куб. дм, хлоридный натриевый состав и содержат в повышенных концентрациях специфические компоненты (йод – до 12,9 мг/куб. дм, бром – до 76 г/куб. дм). Эксплуатационные запасы утверждены в количестве 0,345 тыс. куб. м/сутки. Минеральные воды этого типа пригодны для лечения болезней суставов, мышц, нервной системы, гинекологических и кожных заболеваний. Таврическое месторождение не эксплуатируется, скважина законсервирована.

Минеральные воды борного типа выявлены на Омском участке Омского месторождения (санаторий-профилакторий «Мечта») и Ачаирском–1 участке (Омская и Тарская Епархия Русской православной церкви). Суммарные запасы вод этого типа составляют 0,531 тыс. куб. м/сутки. Оба участка эксплуатируются.

Минеральные воды бромного, борного типа Рассветного участка Омского месторождения приурочены к отложениям покурской свиты. Водоносные слои опробованы в интервале глубин 1 481–1 533 м, величина общей минерализации воды в среднем составляет 14,8 г/куб. дм, запасы оценены в количестве 0,135 тыс. куб. м/сутки. Воды используются санаторием-профилакторием «Рассвет».

В области разведаны и эксплуатируются три участка (Любинский, Красноярский, Омский-1) минеральных вод йодо-бромного, борного типа. Суммарные запасы составляют 0,389 тыс. куб. м/сутки.

Водоносный горизонт Любинского участка вскрыт на глубине 950 м, величина общей минерализации воды составляет в среднем 12,5 г/куб. дм, запасы оценены в количестве 0,108 тыс. куб. м/сутки. Вода используется ООО «ОмскРыбТорг».

Подземные воды Омского-1 (г. Омск) участка минеральных вод с запасами 0,149 тыс. куб. м/сутки отнесены к йодо-бромному, борному типу при переоценке запасов по ранее разведанному Омскому месторождению йодо-бромных вод и приурочены к отложениям среднеюрского возраста (тюменская свита). Участок эксплуатируется ФГУ «Центр реабилитации ФСС РФ «Омский» в бальнеологических целях.

Переоценка запасов для Красноярского участка, расположенного в пределах ранее оцененного Чернолуцинско-Красноярского участка минеральных вод, выполнена в 2010 году. Минеральная вода приурочена к ниже-верхнемеловым отложениям (покурская свита), запасы оценены в 0,132 тыс. куб. м/сутки. Воды используются НП «Санаторий «Колос».

Воды кремнистого типа, приуроченные к отложениям журавской свиты, выявлены в Омском районе. Водоносный горизонт представлен песками мелкозернистыми, опробован в интервале 110–125 м, минерализация подземных вод – 1,9–2,3 г/куб. дм. Запасы оценены в количестве 0,04 тыс. куб. м/сутки. По химическому составу воды гидрокарбонатно-сульфатно-

хлоридные натриевые, рекомендованы к применению в качестве питьевых лечебно-столовых. Участок в эксплуатацию не введен.

На остальных участках разведаны минеральные воды без специфических компонентов. Их суммарные запасы составляют 3,828 тыс. куб. м/сутки.

Два из них, располагающиеся в г. Омске (Восточно-Омский и Панфиловский), приурочены к отложениям верхнего олигоцена (журавская свита). Водоносный горизонт залегает на глубине 116–130 м. По составу воды сульфатно-гидрокарбонатно-хлоридные и хлоридные натриевые с минерализацией 2,4–3,6 г/куб. дм. Воды рекомендованы для промышленного розлива в качестве минеральных питьевых лечебно-столовых. Восточно-Омский участок эксплуатируется ООО «Омсквинпром» (вода «Богатство Сибири»). На эксплуатацию Панфиловского месторождения в 2007 году выдана лицензия ОАО «Завод розлива минеральной воды «Омский», но розлив воды пока не производится по техническим причинам.

Водоносный горизонт Петровского месторождения минеральных вод без специфических компонентов приурочен к нижнемиоценовым отложениям (абросимовская свита). Водоносный горизонт залегает в интервале 49–53 м. По химическому составу воды хлоридные магниевые-натриевые с минерализацией вод 2,3–2,7 г/куб. дм. Месторождение не эксплуатируется.

Шесть участков приурочены к ниже-верхнемеловым отложениям покурской свиты (Чернолучинско-Красноярский, Ачаирский, Иртышский, а также участки месторождения Омское: Полетовский, Перовский и Октябрьский). Водоносные горизонты вскрываются на глубине 944–1410 м, по составу воды хлоридные натриевые с минерализацией 2,7–16,3 г/куб. дм.

Минеральные воды Чернолучинско-Красноярского и Ачаирского участков используются оздоровительными учреждениями Омского района (санаторий «Евромед», профилакторий «Автомобилист», санатории «Русский Лес» и «Колос», база отдыха им. Стрельникова). Воды Иртышского участка используется ООО «Компания «Спринг» для розлива (вода «Благая весть»). Минеральная вода Полетовского участка используется ОАО «Завод розлива минеральной воды «Омский» для розлива воды «Омская-1». Вода Перовского участка использовалась ООО «Хром» для технических целей, в 2009 году эксплуатация прекращена, скважины законсервированы. Участок Октябрьский не эксплуатируется.

1.4.3. Термальные воды

В Омской области разведан один участок термальных (теплоэнергетических) вод – Чистовский, который приурочен к нижнемеловым отложениям тарской и киялинской свит. Водоносные слои вскрыты скважиной в районе с. Чистово в интервале 1 755–1 910 м, запасы оценены в 10,0 тыс. куб. м/сутки. Температура воды на устье скважины составляет 60–65⁰С, дебит при самоизливе – 380 куб. м/сутки. Пьезометрический уровень +7,5 м. Воды хлоридные натриевые, минерализация составляет 18,7–21,3 г/куб. дм. Месторождение является комплексным, кроме теплоэнергетического применения подземные воды могут использоваться в лечебных целях. Участок не эксплуатируется.

Перспективными на термальные воды являются южные районы Омской области, где в отложениях покурской свиты на глубине 600–900 м вскрываются подземные воды с температурой на устье +25⁰С и выше (Нововаршавский, Русско-Полянский, Шербакульский, Оконешниковский районы). Прогнозные эксплуатационные ресурсы термальных вод покурской свиты для Омской и Новосибирской областей по оценке Розина А. А. и Буш Е. Н. (1984 г.) составляют порядка 200 тыс. куб. м/сутки.

II. РЕГИОНАЛЬНОЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ

2.1. Состояние геологической, гидрогеологической, геофизической, инженерно-геологической, эколого-геологической и геохимической изученности

Изученность территории Омской области определяется совокупностью геологосъемочных, поисково-разведочных, геофизических, геохимических и научно-исследовательских работ, проведенных в указанных границах.

Для отчетов по изученности площадь Омской области принимается равной 139 431 кв. км (без площади внутренних водных пространств – 269 кв. км). Омская область располагается частично на четырех трапециях номенклатурных листов международной разграфки масштаба 1 : 1 000 000 (листы О–42, О–43, N–42, N–43), полностью на 22-х и частично на 24-х трапециях масштаба 1 : 200 000.

2.1.1. Геологическая изученность

Территория Омской области изучена геолого-съемочными работами различного масштаба.

Основным видом геологического изучения территории области является *государственная геологическая съемка масштаба 1 : 200 000*. Большая часть территории, покрытая съемкой в 1950–70-е годы, сопровождалась гидрогеологическим изучением. К настоящему времени составленные геологические карты в разной степени устарели. На некоторых площадях после проведения первичной геологической съемки выполнены дополнительные работы – бурение глубоких скважин с проведением гидрогеологических, а также палеонтологических, стратиграфических, минералого-петрографических, аналитических и других исследований. В связи с трудной проходимостью и заболоченностью территории на северных площадях кондиции съемок снижались до масштаба 1 : 500 000, применялась групповая съемка.

Глубинное изучение платформенного чехла территории началось в 1950-е годы с бурением опорных скважин. Разрезы опорных скважин – Барабинской, Большереченской, Тарской, Славгородской (Омско-Кулундинской подсерии листов) – положены в основу при разработке первых стратиграфических схем. В последующие годы объемы глубокого бурения нефтегазоносных скважин значительно возросли. На 01.01.2011 г. на 59 площадях пробурена 131 глубокая скважина. В скважинах проведены геофизические исследования, изучен керн. Пройдено значительное количество глубоких скважин с целью вскрытия и эксплуатации водоносных горизонтов мезозоя. Их разрезы использовались при геологическом картировании.

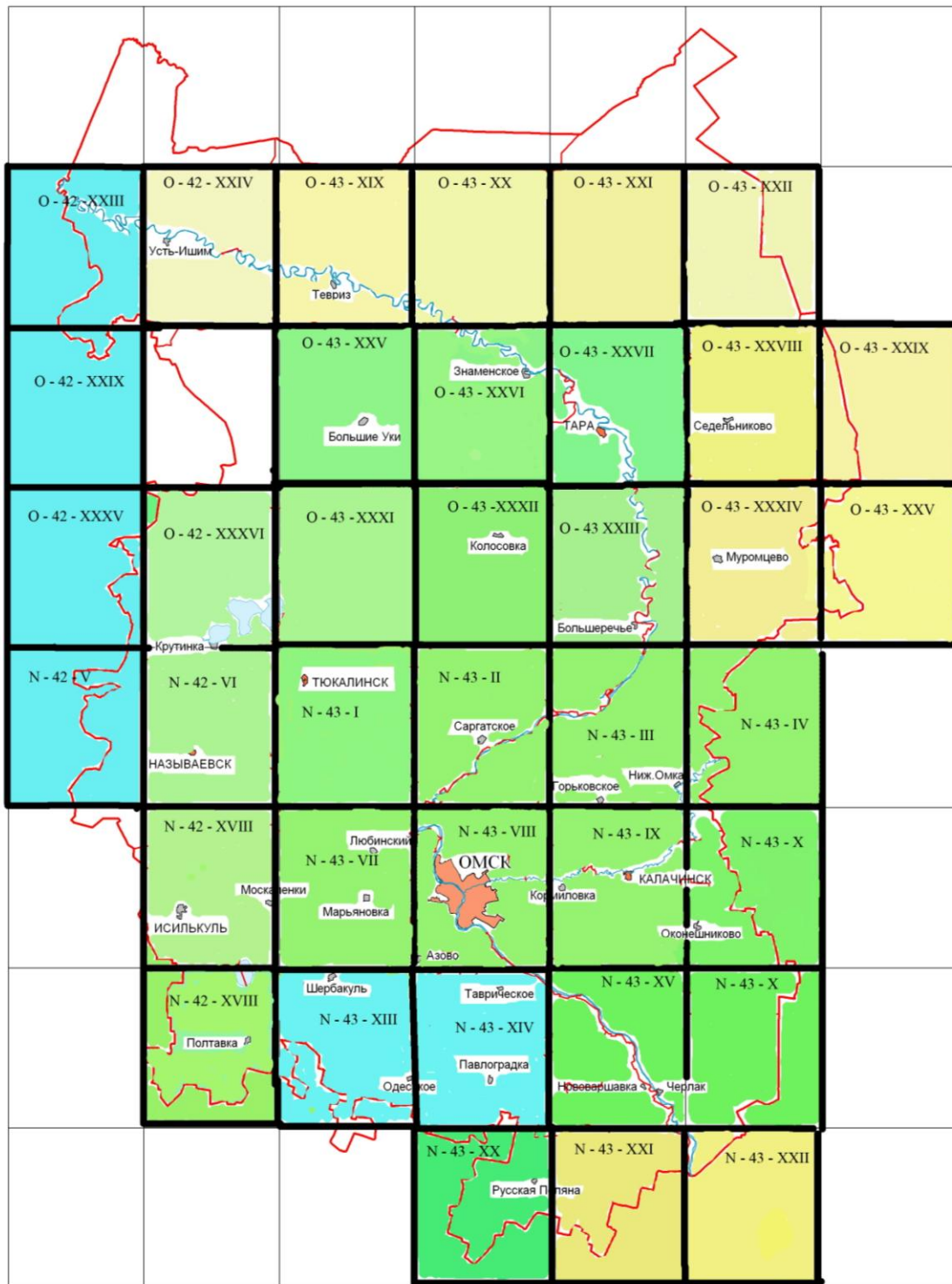
Региональные геолого-съемочные работы.

Геологической съемкой масштаба 1 : 1 000 000 охвачена вся территория Омской области, масштаба 1 : 500 000 – 17 461 кв. км (12,52 % от всей площади области в пределах листа О–42).

Геологической съемкой масштаба 1 : 200 000 частично или полностью покрыто 10 номенклатурных листов, комплексной геолого-гидрогеологической съемкой – 30 листов (рис. 2.1). Общая площадь геологической съемки с учетом перекрытия составляет 135 432 кв. км (97,15 %), незаснятая площадь – 3 999 кв. км. Часть территории перекрыта, некоторые площади, с ранее проведенной съемкой, отбракованы из-за некондиционности.

Комплексной геолого-гидрогеологической и инженерно-геологической съемками масштаба 1 : 50 000 покрыто 4 310 кв. км (3,01 %). Съемка производилась на отдельных участках.

Глубинное геологическое картирование (ГТК) крупного масштаба охватывает площадь 211 кв. км (0,15 %).



Условные обозначения:

- | | |
|-------------|--|
| N - 43 - I | Листы государственной геологической и гидрогеологической карт (первое издание) |
| O - 43 - XX | Листы государственной геологической карты (первое издание) |
| N - 42 - V | Листы государственной геологической карты (второе издание) |

Рис. 2.1. Картограмма геологической изученности (изданные карты)

Аэрофотогеологическое картирование (АФГК) проведено на севере Омской области и охватывает частично листы О–43–ХІІІ, –ХІV, –ХV.

Геологическое доизучение площадей (ГДП) проведено частично или полностью на 8 листах, что составляет 29 731 кв. км (21,32 %).

Издание карт (рис. 2.2).

В настоящее время область обеспечена государственными геологическими картами (*новая серия*) масштаба 1 : 1 000 000 в рамках трапеций О–43 и N–43, составленными в 1983–1992 гг., и Госгеолкартой–1000 (*третье поколение*) в рамках трапеции О–42 (2010 год). В границах листа N–42 в Омском геологическом фонде имеется Госгеолкарта–1000 (1947 год), работы по подготовке к изданию новой серии не проводились.

В *первом издании* государственных карт по территории Омской области масштаба 1 : 200 000 составлены: геологическая карта – по 11 листам, геологическая и гидрогеологическая – по 21 листу. Во *втором издании* карты составлены по 6 листам. Издание осуществлялось в комплекте с картой четвертичных отложений, данными о месторождениях и проявлениях полезных ископаемых и объяснительной запиской. Отдельно изданы гидрогеологические карты.

Тематические работы включают: стадии оценки и прогноза зон нефтегазоносности, научно-исследовательские и опытно-методические работы, региональные этапы изучения недр (рис. 2.3). В фонде имеется 44 карточки изученности по данной тематике. Работа по данному направлению продолжается, так как некоторые площади в свое время не были поставлены на учет.

Поисковые работы включают: общие, детальные поиски, поисково-оценочные работы, поисковые этапы работ по обнаружению нефти и газа, подготовку объектов к поисковому бурению. В фонде имеется 40 карточек изученности по данным видам работ (рис. 2.4). Ведется работа по восстановлению карточек.

На карте геологической изученности (поисковые и тематические работы) показан срез работ за 2000–2010 гг. Геологические отчеты по работам с 1927 по 1999 гг. внесены в базу данных «Каталог отчетов», а контуры и краткое содержание проведенных работ – в раздел «Изученность» федеральной информационной системы «Недра» и ГИС «Диафонд» (для служебного пользования).

На 01.01.2011 г. в фонде имеется 250 карточек геологической изученности (211 в картотеке А и 39 в картотеке Б). В 2010 году картой геологической изученности учтены 2 работы.

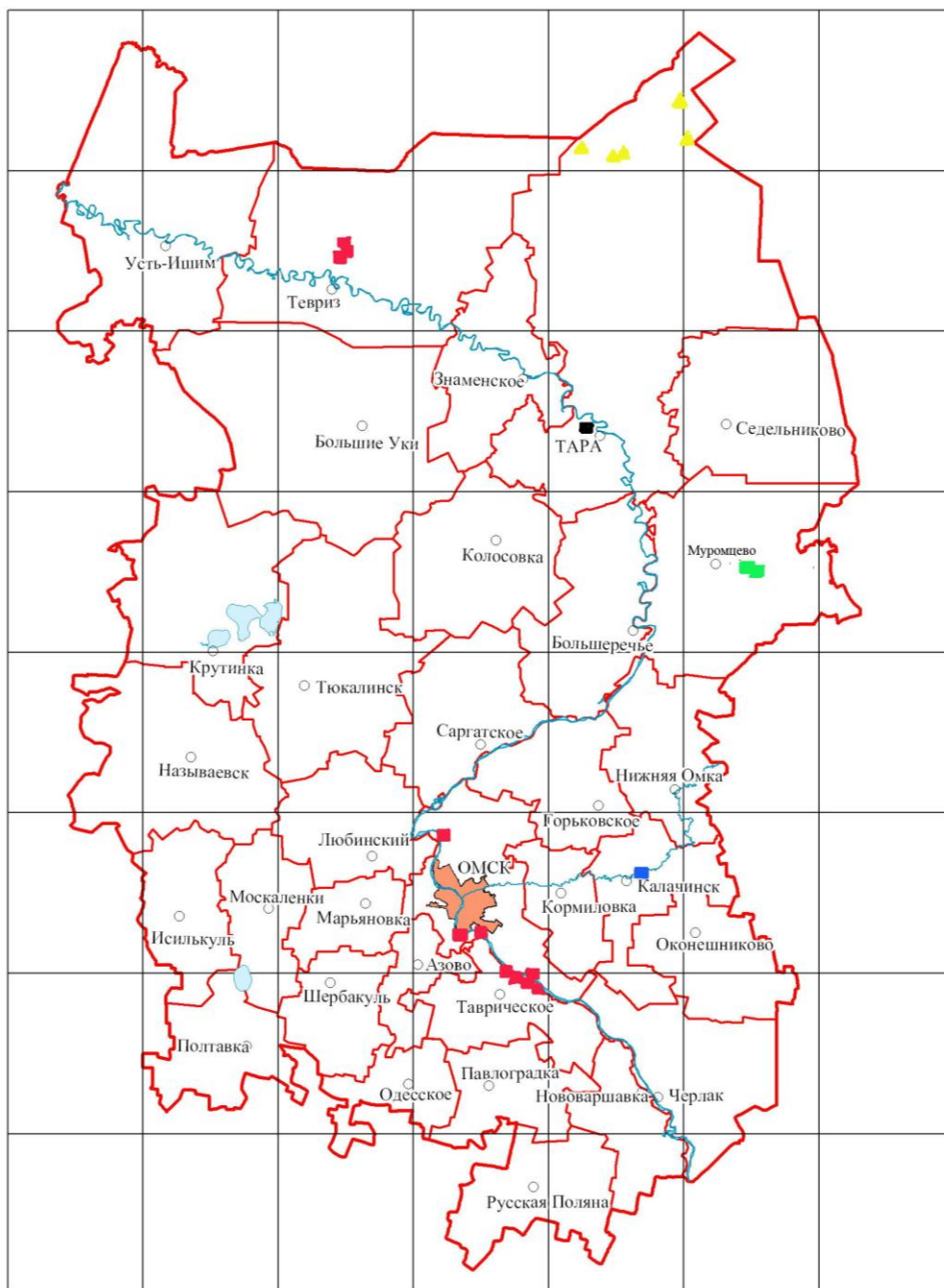
В фонде ежегодно пополняется каталог геологической изученности, 4 картограммы и 12 контурных карт масштаба 1 : 1 000 000, таблицы подсчета площадей. В геоинформационную систему «Диафонд» занесены все карточки с изображением графических объектов.

Выводы и рекомендации.

При бурении глубоких скважин для поисков углеводородов не производятся в полной мере палеонтологические, палеокарпологические, палинологические, петрографические, палеомагнитные, минераграфические исследования.

По территории Омской области отсутствует достаточное количество аэрофото- и космоснимков. Между тем дешифрирование аэро- и космоснимков, дистанционное зондирование Земли широко применяются в поисковой геологии, экологических и тектонических исследованиях.

Качество геологических исследований за последнее время значительно снизилось, особенно в отношении аналитической базы. Ведется бесконечная интерпретация и переинтерпретация аналитических исследований 1970–80-х годов.

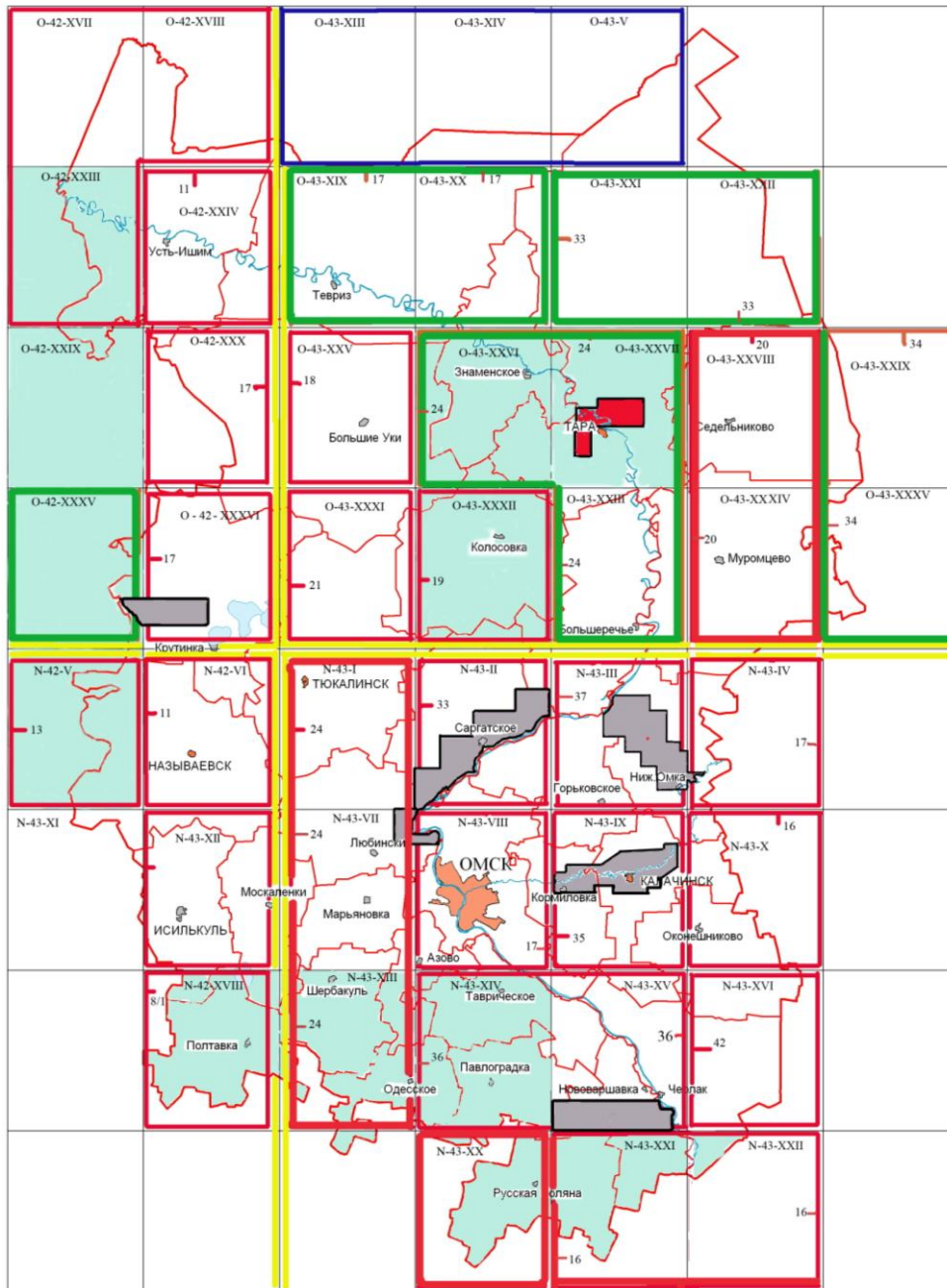


Условные обозначения:

Поисково-оценочные работы

- Строительные пески
- Кирпичные суглинки
- Торф
- ▲ Сырье для дорожного строительства
- Опытно-методические работы на циркон-ильменитовые россыпи

Рис. 2.2. Контурная карта геологической изученности (поисковые работы)



Условные обозначения:

Геологическая съемка









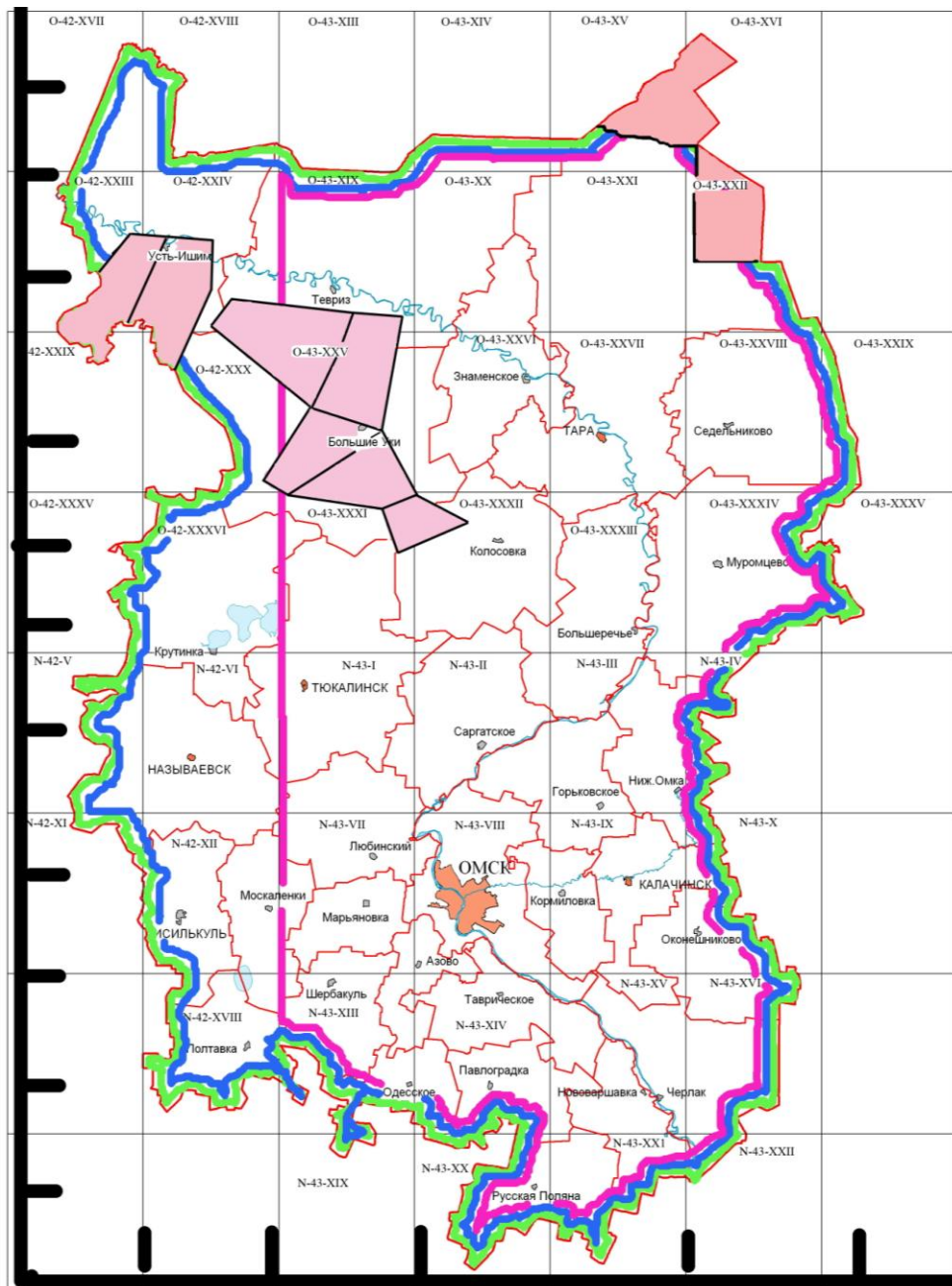
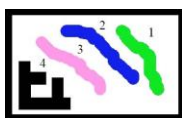
	масштаба 1 : 1 000 000		глубинное геологическое картирование (ГГК) масштаба 1 : 50 000
	масштаба 1 : 200 000 (геологическая)		геологическое доизучение площадей (ГДП) масштаба 1 : 200 000
	масштаба 1 : 200 000 (геолого-гидрогеологическая)		номер учетной карточки на номенклатуре миллионного листа
	масштаба 1 : 200 000 (аэрофотогеологическое картирование)		комплексная геолого-гидрогеологическая и инженерно-геологическая съемка

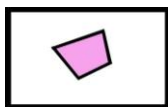
Рис. 2.3. Контурная карта изученности региональными геолого-съёмочными работами



Условные обозначения:



1. Тематические работы (составление карт геологического содержания по территории Омской области)
2. Тематические работы (геологическое изучение территории Омской области)
3. Создание дистанционной основы
4. Региональные геологические исследования



Геологическое изучение лицензионных участков

Рис. 2.4. Контурная карта геологической изученности (тематические работы, региональные геологические исследования, оценка перспектив нефтегазоносности)

Немногочисленные анализы, которые приводятся в отчетах, вызывают сомнение, т. к. не выполняются требования лабораторных стандартов. При проведении поисковых работ на нерудное сырье исполнители совершенно не отбирают технологические пробы, силикатный анализ делается в упрощенном виде или вообще не делается, гранулометрический состав пород не соответствует ГОСТу на данные виды исследований.

Тематические исследования не сопровождаются космодешифрированием, не используются данные геологических исследований (геохимических и геофизических) за последние 10 лет, не даются рекомендации на проведение поисковых работ на нерудное сырье. В геологических отчетах отсутствуют прогнозные карты на поиски общераспространенных полезных ископаемых, хотя эта информация является востребованной: в геологический фонд часто обращаются с вопросами о наличии участков, перспективных на нерудное сырье.

С середины 2010 года, после создания территориального геологического фонда Омской области при Министерстве промышленной политики, транспорта и связи Омской области, прекратилось поступление геологических отчетов по ОПИ в Омский филиал. Вместе с тем отчеты по ОПИ подлежат обязательному учету в массиве геологической изученности в картотеке А и должны быть нанесены на карту изученности. Работы по пополнению изученности по завершённым геологическим работам на территории Омской области находятся исключительно в ведении Омского филиала. Отсутствие отчетов по ОПИ приведет к формированию оперативной и годовой отчетности за 2010 год для отправки в ФГУНПП «Росгеолфонд» в неполном объеме. Недостающие данные не будут внесены в федеральные программы «Диафонд» и «Недра» и показаны на картограммах изученности.

2.1.2. Гидрогеологическая изученность

Региональные геолого-съёмочные работы (рис. 2.5).

Гидрогеологической съёмкой масштаба 1 : 1 000 000 покрыто 73 988 кв. км (53,06 %) листов N-43 и O-43, масштаба 1 : 500 000 – вся территория Омской области.

Геолого-гидрогеологической съёмкой масштаба 1 : 200 000 покрыто 118 550 кв. км (85,02 %) территории Омской области (частично или полностью 27 листов). Требуется дополнительные работы на площади 33 306 кв. км (32,89 %). Комплексной геолого-гидрогеологической съёмкой масштаба 1 : 50 000 покрыто 4 310 кв. км (3,01 %).

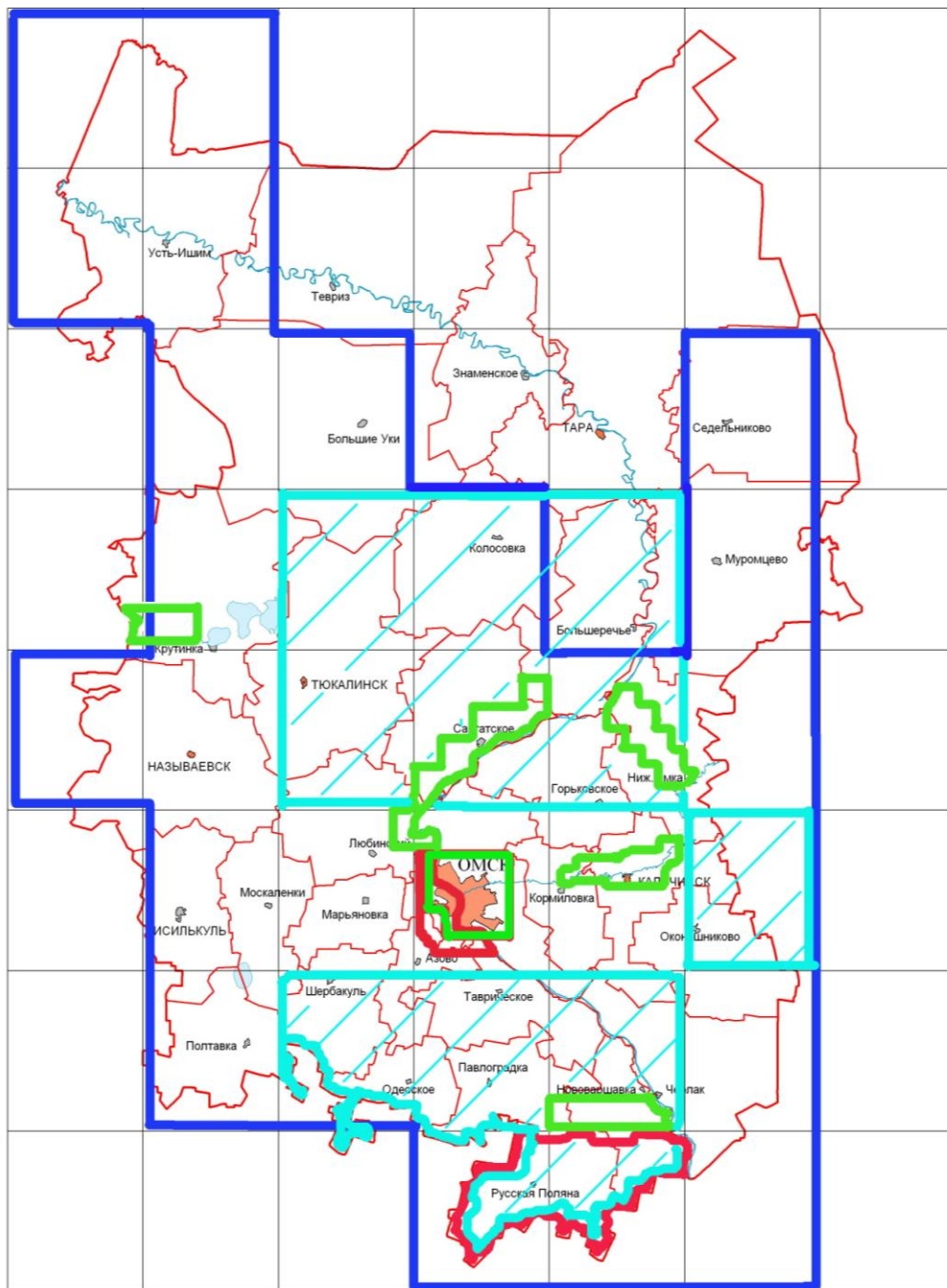
Издание карт (рис. 2.6).

В первом издании вышло 27 листов гидрогеологической карты масштаба 1 : 200 000 (21-й лист выпущен совместно с геологической картой).

Поисковые, разведочные и тематические работы на подземные воды включают: работы на питьевые, минеральные, промышленные, теплоэнергетические воды, воды для орошения земель, воды для сельскохозяйственного водоснабжения, лечебные грязи. В 1981–1985 гг. составлены справочники по условиям сельскохозяйственного водоснабжения по всем районам Омской области.

В фонде имеется 840 карточек изученности по данным видам деятельности. На контурной карте гидрогеологической изученности (поисковые работы) показан срез за период 2000–2011 гг. (рис. 2.7). Работы с 1927 по 1999 гг. внесены в базу данных «Каталог отчетов», а контуры и краткое содержание проведенных работ – в раздел «Изученность» федеральной информационной системы «Недра» и ГИС «Диафонд» (для служебного пользования).

По гидрогеологической изученности на 01.01.2011 г. в фонде имеется 1 012 учетных карточек (986 карточек в картотеке А и 26 в картотеке Б).



Условные обозначения:



Комплексная геолого-гидрогеологическая и инженерно-геологическая съемка масштаба 1 : 200 000



Комплексная геолого-гидрогеологическая и инженерно-геологическая съемка для целей мелиорации земель масштаба 1 : 200 000

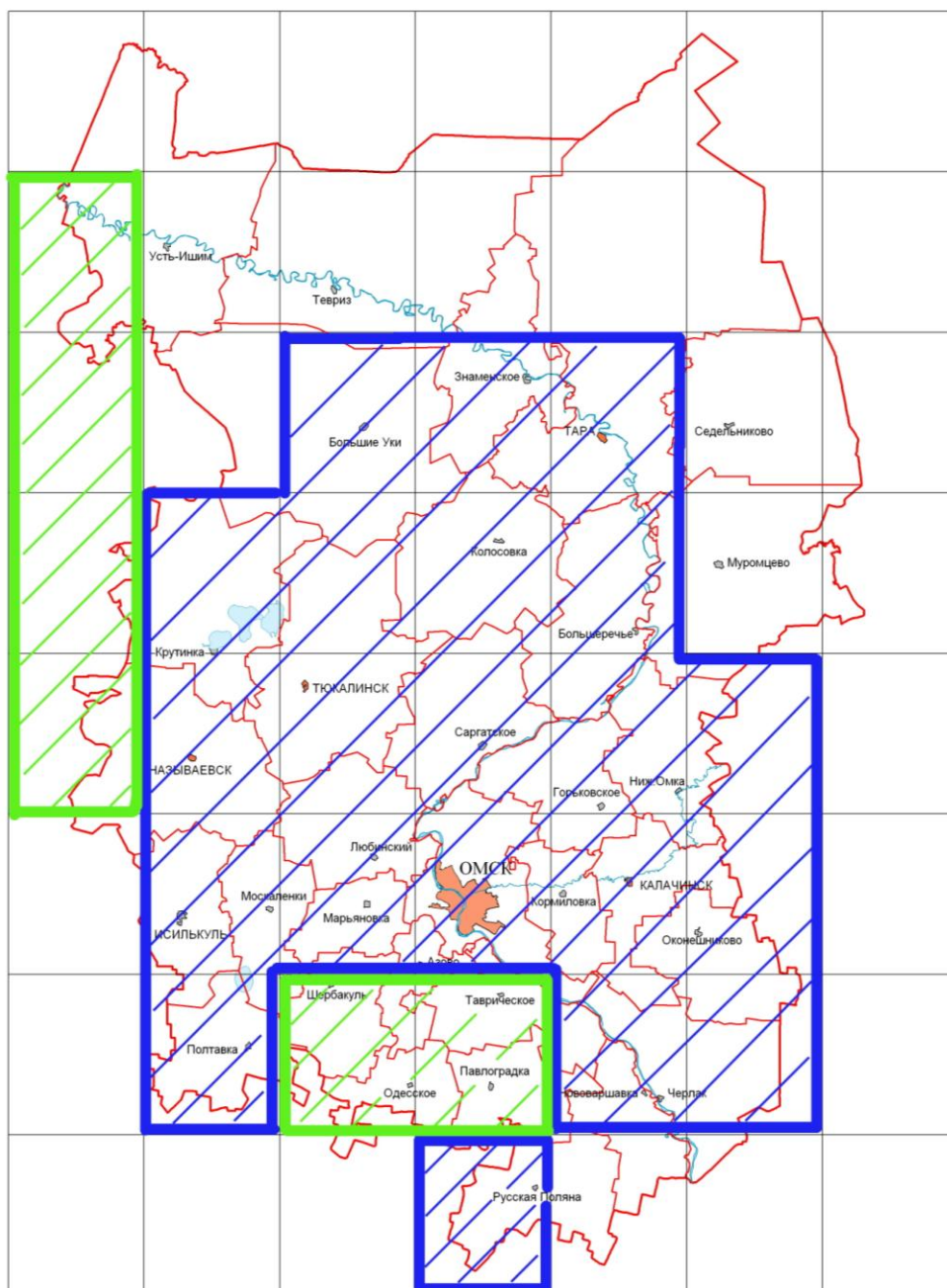


Геолого-гидрогеологическая и инженерно-геологическая съемка масштаба 1 : 50 000



Инженерно-геологическая и гидрогеологическая съемка масштаба 1 : 50 000

Рис. 2.5. Контурная карта геолого-гидрогеологической и инженерно-геологической изученности Омской области



Условные обозначения:

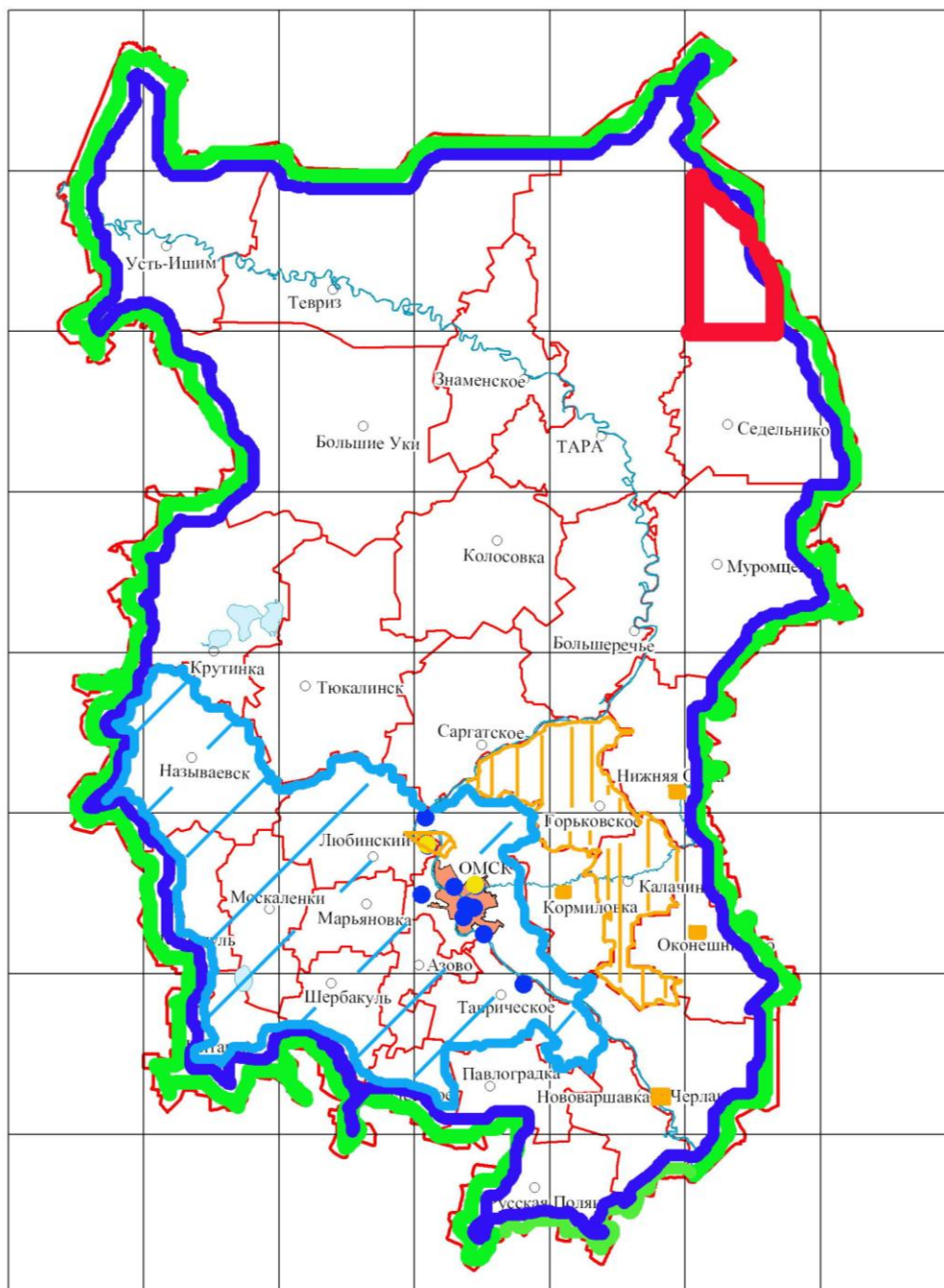


Листы геологической и гидрогеологической карты масштаба 1 : 200 000



Листы гидрогеологической карты масштаба 1 : 200 000

Рис. 2.6. Контурная карта гидрогеологической изученности (издание карт)



Условные обозначения:





- Тематические работы**
-  1. Оценка обеспеченности Омской области ресурсами подземных вод.
2. Изучение микрокомпонентного состава подземных вод.
 -  1. Оценка и переоценка минеральных подземных вод.
2. Разведка минеральных подземных вод.
 -  Поиски подземных вод
 -  1. Оценка технического состояния скважин для резервного водоснабжения в особый период. 2. Работы по изучению гидрогеологических условий глубоко залегающих горизонтов.

Рис. 2.7. Контурная карта гидрогеологической изученности (тематические и поисковые работы)

В 2010 году в фонд поступило 3 отчета гидрогеологической направленности. В геоинформационную программу «Диафонд» занесены все карточки с изображением графических объектов. В фонде ежегодно пополняются каталог, 8 картограмм, 8 контурных карт масштаба 1 : 1 000 000, таблицы подсчета площадей гидрогеологической изученности.

Выводы и рекомендации

Гидрогеологические карты, созданные за последние 10 лет, составлены на основе переинтерпретации старых данных. Данные стратиграфической и структурной приуроченности, глубин залегания, литологического состава, водопроницаемости, химического состава, минерализации получены, в основном, в 1980-х годах. Отчетность буровых организаций, работающих по лицензиям, также не содержат сведения по этим характеристикам. Геологическое доизучение площадей (ГДП–200), которое проводится в 1998–2010 гг., не определяет создания гидрогеологических карт. Гидрогеологические карты масштаба 1 : 200 000 устарели.

Для исправления ситуации возможно инициативное обращение Омскнедра в редакционный комитет ФГУП «ВСЕГЕИ» с предложением о включении в состав картографического материала при проведении ГДП–200 полноценной гидрогеологической карты.

2.1.3. Инженерно-геологическая изученность

Инженерно-геологические съемки (рис. 2.5)

Инженерно-геологической съемкой масштаба 1 : 1 000 000 (500 000) охвачено 78 495 кв. км (72,68 %) территории Омской области – листы N–43 и O–43 (без учета перекрытия).

Инженерно-геологической съемкой масштаба 1 : 200 000 покрыто 5 листов, что составляет 19 378 кв. км (13,9 %).

Инженерно-геологическая съемка масштаба 1 : 50 000 проведена на площади в 5 940 кв. км (4,26 %).

Инженерно-геологические исследования для обоснования проектов строительства (195 учетных карточек). По территории Омской области эти виды работ включают: гражданское и промышленное, мелиоративное, гидротехническое, аэродромное, подземное строительство и строительство линейных сооружений.

По инженерно-геологической изученности на 01.01.2011 г. в фонде имеется 258 карточек изученности (картотека А). В геоинформационную программу «Диафонд» занесены все карточки с изображением графических объектов. В фонде создан каталог, 8 картограмм, 8 контурных карт масштаба 1 : 1 000 000, таблицы подсчета площадей.

Гидрогеологической и инженерно-геологической съемкой для целей мелиорации земель масштаба 1 : 200 000 покрыта площадь 38 132 кв. км (27,35 %), масштаба 1 : 50 000 – 5 940 кв. км (4,26 %) (рис. 2.5).

С 2003 года отчетные материалы по работам инженерно-геологической направленности на территории Омской области в фонд не поступают, так как разрешение на их проведение не регламентирует сдачу отчетов в территориальный геологический фонд.

2.1.4. Геофизическая изученность

Систематические геофизические исследования на территории Омской области ведутся с 1950-х годов. Из геофизических методов наибольшее распространение получили *сейсмические* исследования. При региональных и поисково-детальных работах используются методы отраженных (МОВ и МОГТ) и преломленных волн (КМПВ). В разное время на территории области выполнены сейсмические работы МОВ, КМПВ по протяженным профилям. Наиболее

густая сеть сейсмопрофилей охватывает площади нефтеразведочных работ на севере области, пройден также ряд региональных сейсмопрофилей методом ОГТ, проведены электроразведочные работы (ВЭЗ, ДЭЗ и др.). Накопленные данные использованы при построении структурных карт и региональных тектонических карт платформенного чехла и фундамента Западно-Сибирской плиты.

В 2000–2010 гг. картой геофизической изученности (сейсморазведка) учтены работы по региональным сейсмическим профилям 1–Ж, Омск 1, Омск–2, Омск–3, Омск–4, Омск–6 (совместно с углеводородной съемкой), поисковые сейсморазведочные работы (МОГТ 2Д) на Тевризской, Большетавинской и Прирахтовской площадям, МОВ ОГТ 2Д на Туйском и Верхнедемьянском лицензионных участках, МОВ ОГТ 3Д на Тайтымском лицензионном участке (рис. 2.8).

Картой геофизической изученности (тематические работы) учтены отчеты по переработке и переинтерпретации геолого-геофизических данных на территории Омской области, по региональным сейсмическим профилям – на Тяпугинском, Аксёновском, Улугульском участках недр и Крапивинском лицензионных участках.

Вся территория Омской области покрыта *аэромагнитной* съемкой масштаба 1 : 1 000 000 и 1 : 200 000. С 1971 по 1983 гг. в пределах области проводилась площадная высокоточная аэромагнитная съемка масштаба 1 : 50 000. Съемкой не охвачены небольшие участки вдоль границ области (1 370 кв. км) и вокруг г. Омска (1 600 кв. км) (рис. 2.9).

Данные о производстве аэромагнитных исследований на территории Омской области с 2000 по 2010 год не поступали.

Гравиметрической съемкой масштаба 1 : 1 000 000 и 1 : 200 000 покрыта вся территория области. Большая часть территории (55 %) покрыта съемками, проведенными в конце 1940-х – начале 1950-х гг. Эти работы, как правило, не отвечают современным кондициям по густоте сети, точности гравиметрических и топографических измерений, в ряде случаев содержат брак и непригодны для геологического картирования. Гравиметрические съемки масштабов 1 : 100 000 и 1 : 50 000 с сечением 0,5 мГал выполнены на площади 6 700 кв. км на северо-востоке области. В фонде имеются гравиметрические карты масштаба 1 : 200 000, которые являются секретными.

В 2000–2010 гг. картой геофизической изученности (гравиразведка) учтены гравиметрические работы масштаба 1 : 200 000 на Борисово-Павлоградской и Тарской площадях.

Электроразведочные работы методами ВП, ТТ, ВЭЗ проведены в северной и восточной части области и покрывают около 20 % территории (рис. 2.10). Площадные электроразведочные работы масштаба 1 : 200 000 (методом ВЭЗ для целей мелиорации) проведены в северо-восточной части области; масштаба 1 : 100 000 – в северной, восточной и фрагментарно в южной частях; масштаба 1 : 50 000 – в восточной части. Региональные профильные работы методом ДЭЗ и ВЭЗ проведены в южной и северной частях. Начиная с 1956 года, все электроразведочные работы характеризуются высоким качеством.

В 2000–2010 гг. картой геофизической изученности (электроразведка) учтены электроразведочные работы (магнитотеллурическое зондирование) масштаба 1 : 200 000 на Январском, Чебурлинском, Крюковском и Азановском участках недр. Основное назначение электроразведочных работ в области – поиски структур II и III порядка, перспективных на нефть и газ.

По состоянию на 01.01.2011 г. геофизической изученностью учтено 469 карточек (422 в картотеке А и 47 в картотеке Б). Все карточки внесены в геоинформационную программу «Диафонд». В фонде ведутся: 6 каталогов по видам работ, пополняются картограммы по видам съемок и контурные карты по методам работ в масштабе 1 : 1 000 000 (гравиразведка, аэромагнитная разведка, электроразведка, сейсморазведка).

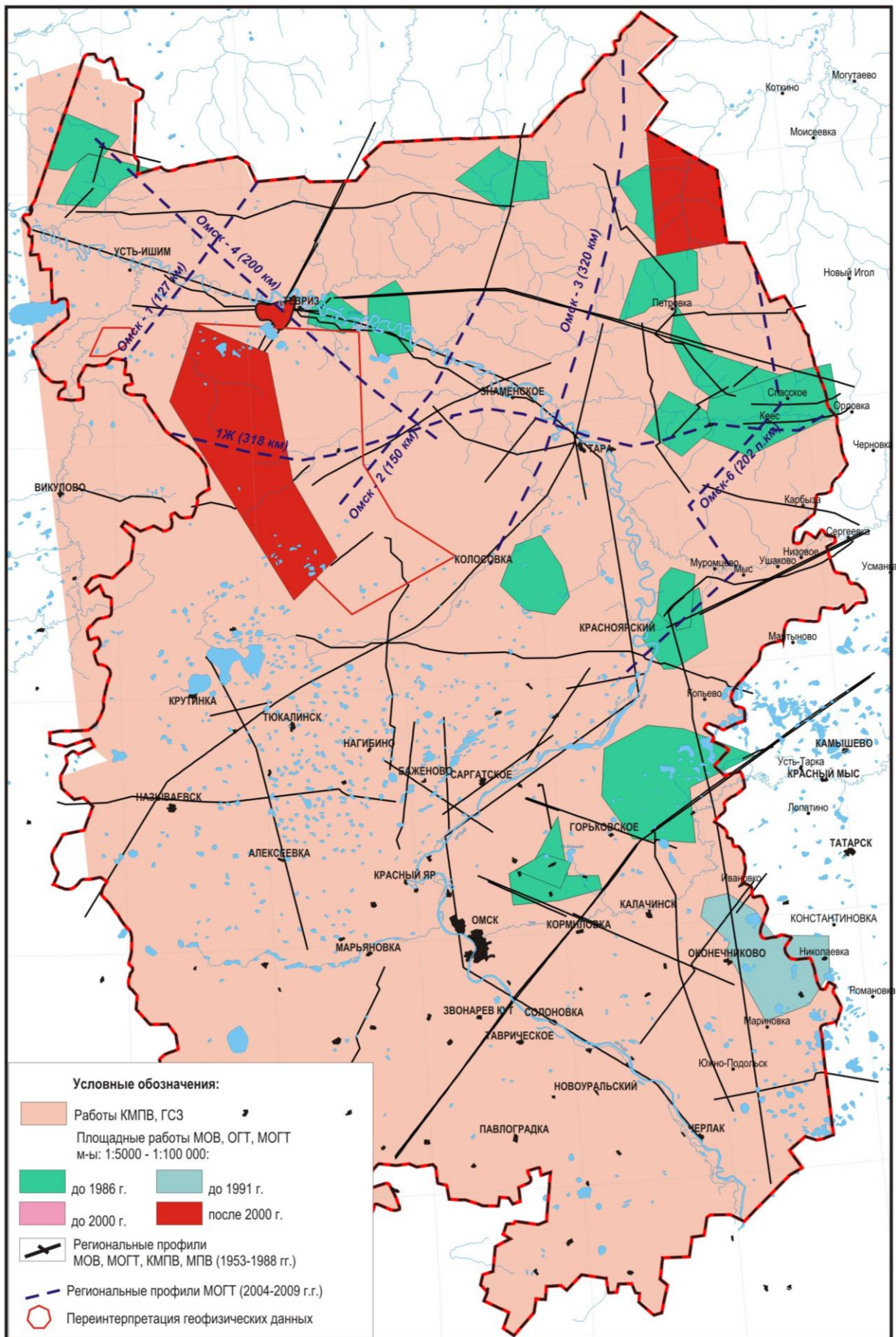


Рис. 2.8. Карта-схема геофизической изученности территории Омской области (сейсморазведочные работы)

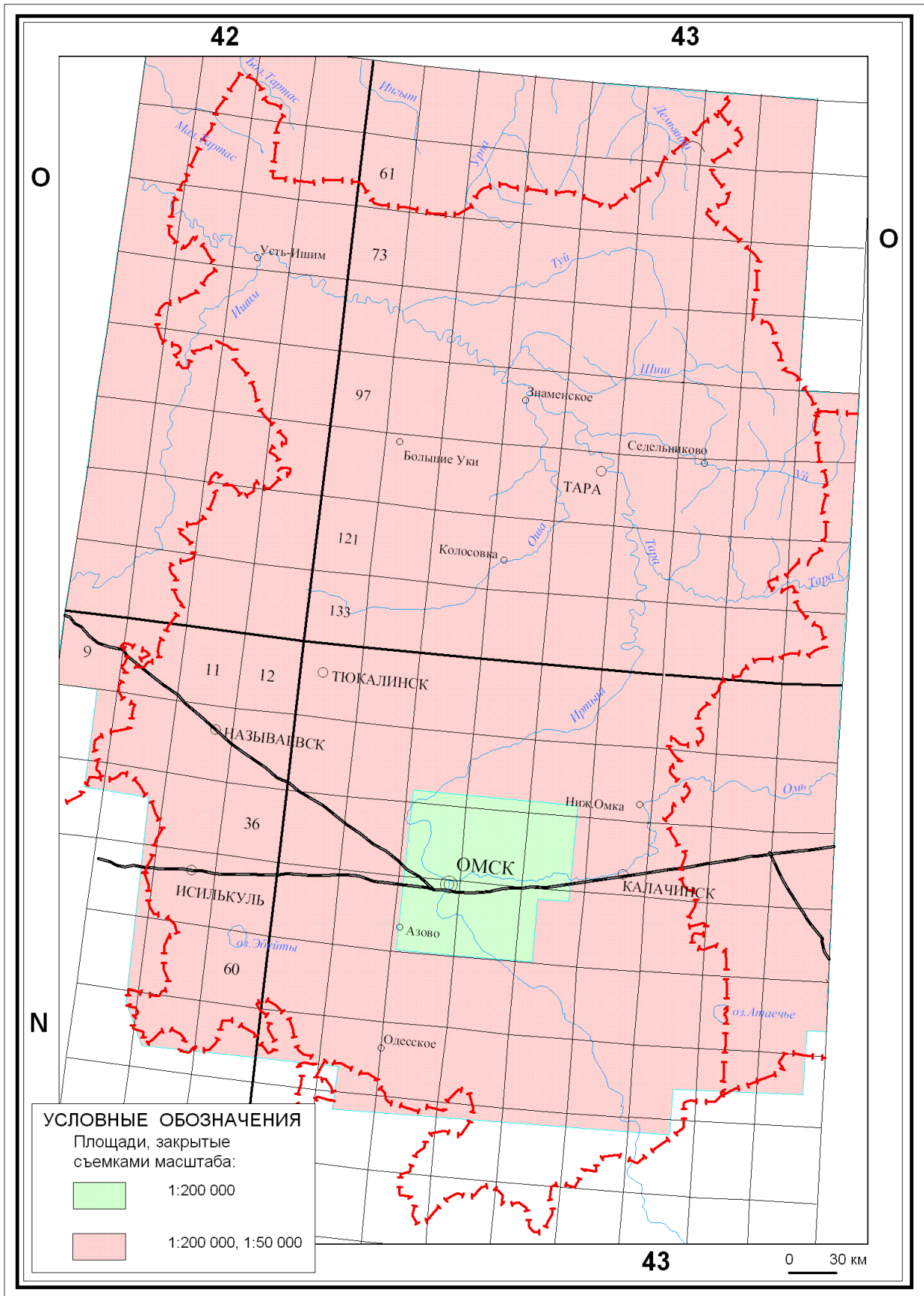


Рис. 2.9. Картограмма геофизической изученности Омской области (аэромагнитная съемка)

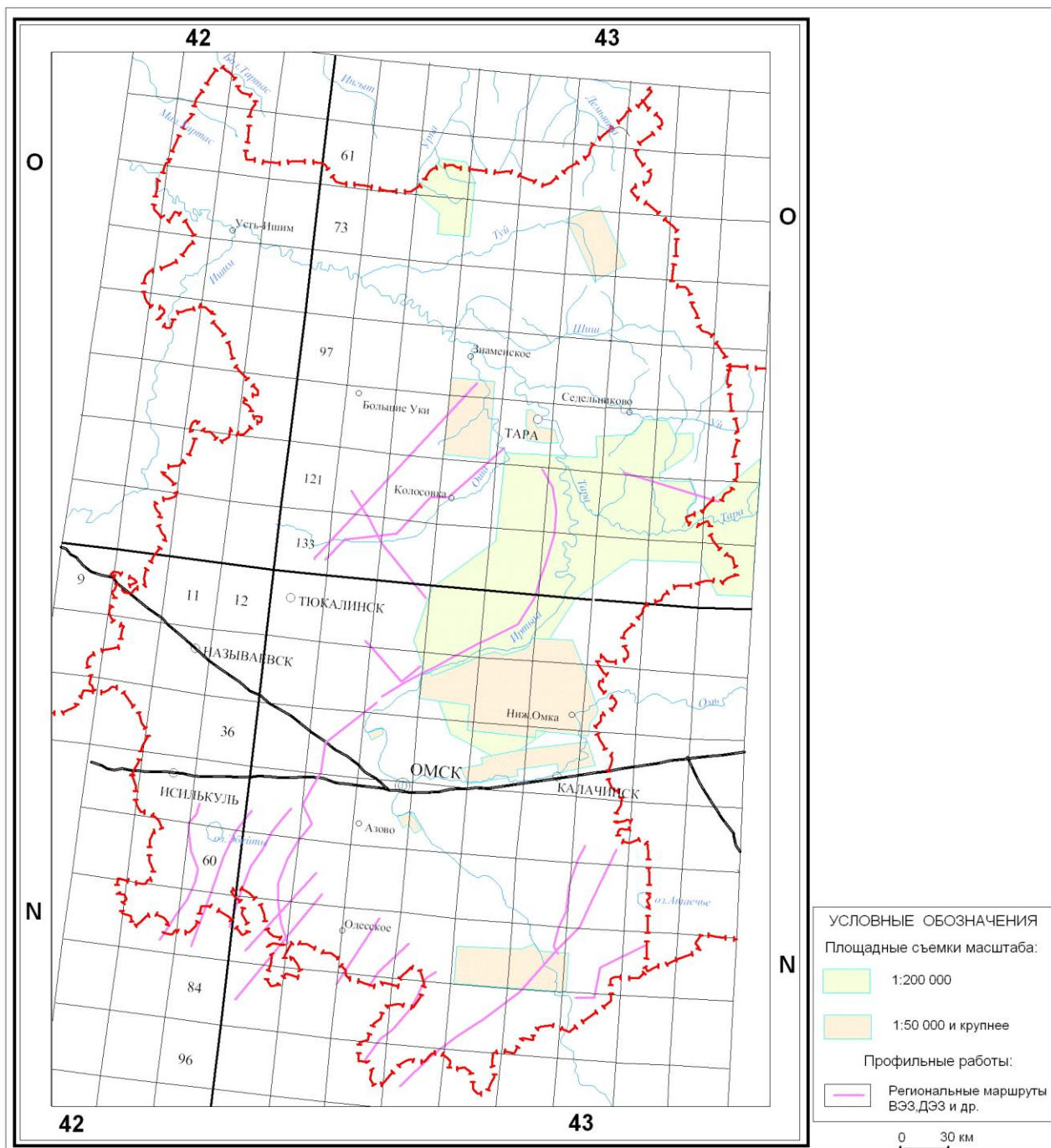


Рис. 2.10. Картограмма геофизической изученности Омской области (электроразведочные работы)

В 2010 году картой геофизической изученности (сейсморазведка) учтены работы на Тяпугинском, Аксёновском, Улугульском лицензионных участках, Большетавинской площади (МОГТ–2D), юго-западной части Крапивинского месторождения (МОГТ–3D) и сейсмический профиль Омск–6 (МОГТ).

Выводы и рекомендации

Геофизические исследования на территории области выполняются согласно программе лицензирования, разработанной Институтом нефти и газа СО РАН (г. Новосибирск) в 2001 году. Основные виды работ – сейсморазведка МОГТ 2Д. Объемная сейсморазведка МОГТ 3Д проведена на одном участке. Качество поступаемых отчетов хорошее. Мелкие недоработки устраняются в полном объеме.

2.1.5. Эколого-геологическая изученность

Картотека и картографические материалы по эколого-геологической изученности впервые сформированы и ведутся в Омском филиале с 2000 года.

Эколого-геологические исследования и картографирование масштаба 1 : 1 000 000 (ГЭИК) проведены на территории всей Омской области, масштаба 1 : 200 000 – на площади в 4 500 кв. км (3,23 %) (рис. 2.11).

Работы по мониторингу геологической среды (КО, ЭГП). Наблюдения за режимом подземных вод проводятся с 1950-х годов, за динамикой экзогенных геологических процессов – с 1977 года. В настоящее время исследования проводятся Территориальным центром государственного мониторинга состояния недр ОАО «ОГРЭ» в рамках государственного мониторинга геологической среды. По итогам работы за год издаются информационные бюллетени о состоянии геологической среды (недр) на территории Омской области. Выполнено 14 отчетов по территории Омской области и 3 – по Сибирскому федеральному округу. В 2006 году выполнены работы по мониторингу подземных вод территории г. Омска в масштабе 1 : 50 000.

Специализированные эколого-геологические исследования в 2000–2010 гг. проведены в д. Шулаевке Любинского района Омской области и в г. Павлодаре.

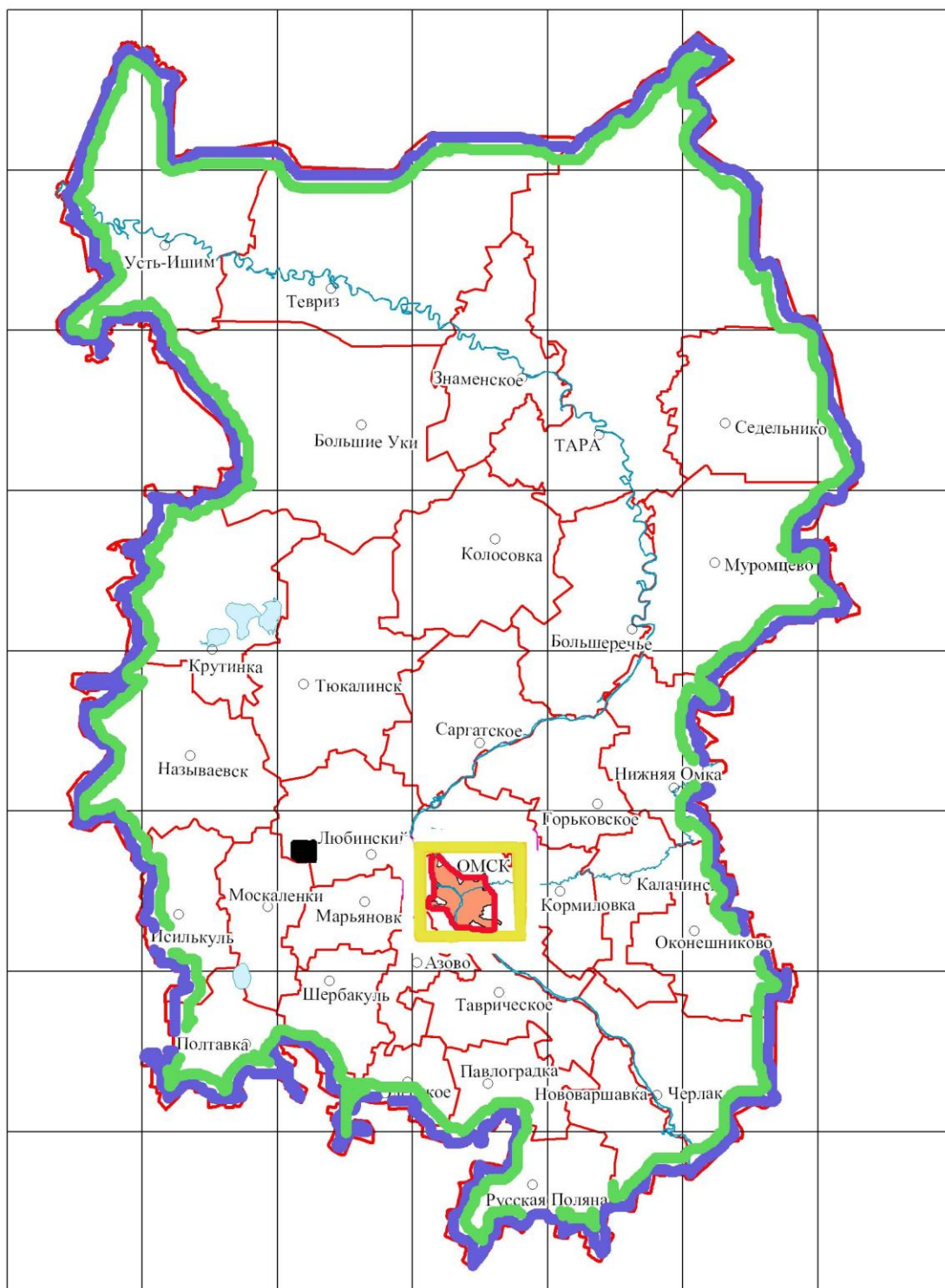
Попутные эколого-геологические исследования проводятся при производстве различных видов геологических исследований.

По состоянию на 01.01.2011 г. эколого-геологической изученностью учтено 333 карточки. Все карточки внесены в геоинформационную программу «Диафонд». В фонде ведется каталог эколого-геологической изученности: картотека А и Б, картограмма, включающая все виды комплексных эколого-геологических съемок и контурная карта эколого-геологической изученности по созданию мониторинга геологической среды в масштабе 1 : 1 000 000.

Выводы и рекомендации.

В целом, в Омский филиал поступает достаточное количество информации по мониторингу подземных вод. В области существует опорная наблюдательная сеть, обеспечивающая ведение мониторинга.

Однако, наблюдения за качеством подземных вод по химическим, физическим, радиационным и микробиологическим показателям, а также получение этих показателей от недропользователей не производится. Требуется модернизация пунктов наблюдений автоматическими средствами измерений, обеспечение службы мониторинга полевыми экспресс-лабораториями и приборами для полевых определений качества подземных вод, внедрение в практику ведения мониторинга новых методов и технологий, включая методы дистанционного зондирования Земли, создание условий для более широкого использования информации мониторинга различными потребителями путем ее оперативного размещения на сайтах.



Условные обозначения:



Эколого-геологические исследования и картографирование:
масштабы – 1 : 1 000 000 (1) и 1 : 200 000 (2)



Работы по созданию мониторинга геологической среды:
безмасштабные (1), масштаб 1 : 50 000 (2)



Специализированные эколого-геологические исследования

Рис. 2.11. Контурная карта эколого-геологической изученности Омской области

Мониторинг экзогенных геологических процессов (ЭГП) – составная часть функциональной подсистемы мониторинга состояния недр. Назначение мониторинга ЭГП – **своевременное предупреждение ведомств и организаций информацией об их проявлении**. Здесь важно применение новых методов и технологий. Необходима паспортизация проявлений ЭГП, построение специальных карт, краткосрочное и долгосрочное прогнозирование активности ЭГП. Актуальность и важность этих вопросов неоднократно подчеркивалось сотрудниками Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» на заседаниях научно-технического совета при Омскнедра.

2.1.6. Геохимическая изученность

Геохимические исследования на территории области проводились при геологических и гидрогеологических съемках, эколого-геохимических исследованиях, поисковых работах. Основные методы геохимических работ: гидрогеохимические, атмогеохимические (газовые), гидролитогеохимические, изучение снежного покрова. Атмогеохимические исследования проводятся как опережающие работы на нефть и газ.

В 2003 года Омской ГРЭ впервые была собрана, обработана и систематизирована вся геохимическая информация по листам О–43, N–43. На основе ретроспективных данных был создан банк геохимических данных, произведен расчет фоновых характеристик геохимических комплексов и ландшафтных таксонов, сделана оценка их геохимической специализации, произведен анализ геохимических аномалий. Выделены аномальные геохимические поля, перспективные на выявление новых рудных объектов. Нужно отметить, что сотни анализов по разным причинам были отбракованы.

К настоящему времени отсутствуют карты геохимического содержания по всей территории Омской области, составленные на основе доброкачественных, современных лабораторно-аналитических данных.

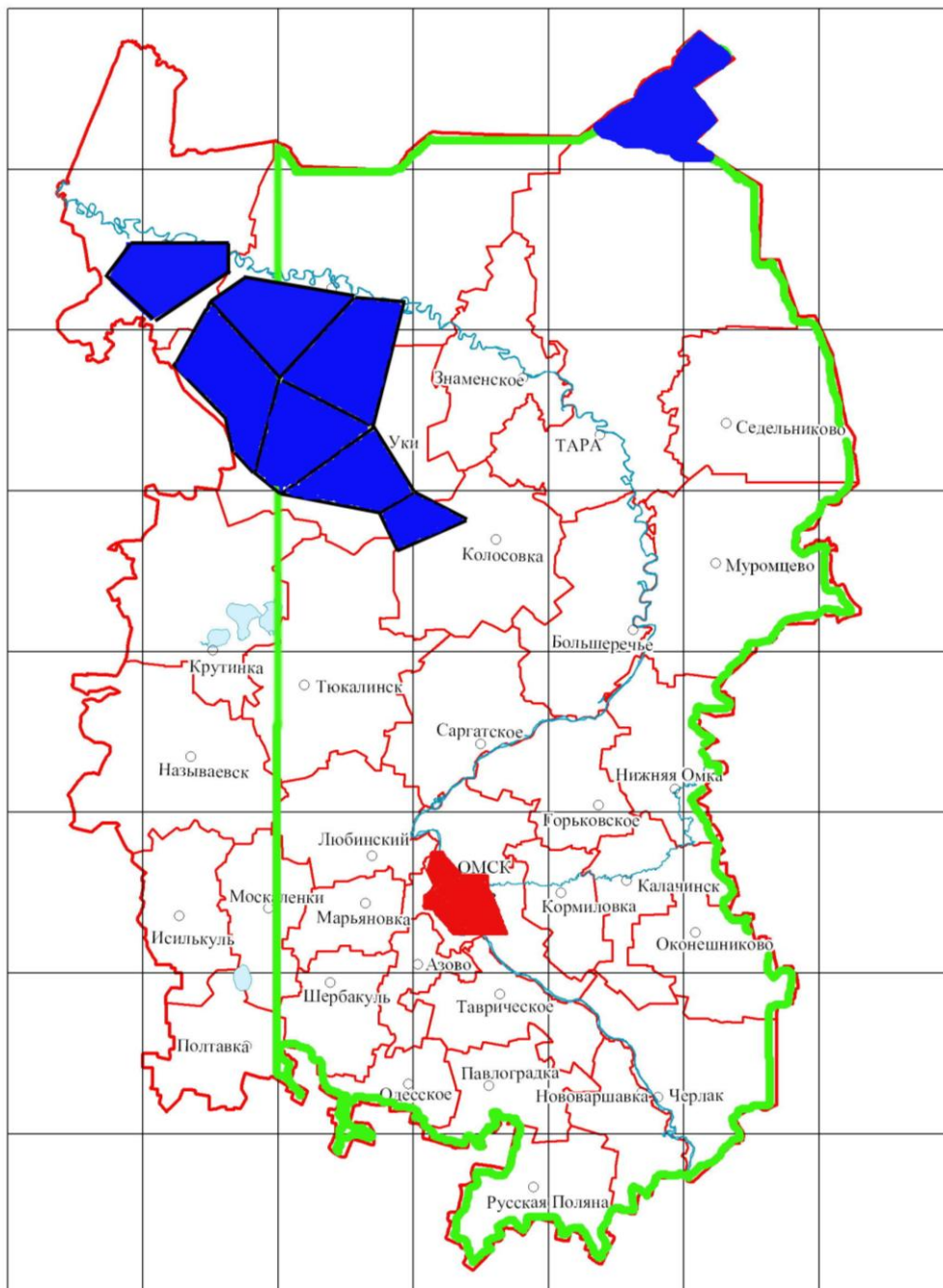
Массив геохимической изученности сформирован в Омском геолфонде. На контурной карте геохимической изученности показан срез работ 2000–2010 гг. (рис. 2.12). Работы 1954–1999 гг. внесены в базу данных «Каталог отчетов», а контуры и краткое содержание проведенных работ – в раздел «Изученность» федеральной ИС «Недра» и ГИС «Диафонд» (для служебного пользования).

В 2003–2010 гг. на территории г. Омска (4 500 кв. км) проведено эколого-геохимическое картографирование в масштабе 1 : 50 000, полностью повторяющее работу 1992–1998 гг. (ГЭИК–200), наземные геохимические исследования (газовая съемка) на лицензионных участках. В 2010 года проведена камеральная обработка геохимических исследований для издания Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII.

По состоянию на 01.01.2011 г. геохимической изученностью учтено 36 карточек (картотека А). Все карточки внесены в геоинформационную программу «Диафонд».

В фонде ведется каталог геохимической изученности (картотека А), пополняется контурная карта по видам завершенных геохимических работ в масштабе 1 : 1 000 000.

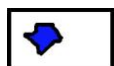
Выводы и рекомендации. Омская область, ввиду закрытости территории, не является привлекательной для производства площадных и поисковых геохимических работ. Однако, можно порекомендовать при бурении глубоких скважин отбор проб на полуколичественный спектральный анализ, рентгено-флюоресцентный, атомно-адсорбционный и другие виды анализов. Тем самым можно пополнять банки геохимических данных по стратиграфическим подразделениям.



Условные обозначения:



Создание геохимической основы к Госгеолкарте–1 000 (третье поколение)



Геохимические работы на нефть и газ



Эколого-геохимическое картографирование масштаба 1 : 50 000

Рис. 2.12. Контурная карта геохимической изученности Омской области

2.2. Результаты геологоразведочных работ на территории Омской области в 2010 году

Геологическое изучение недр Омской области в 2010 году проводилось за счет федерального бюджета и средств недропользователей.

Реализация Программ геологического изучения за счет средств федерального бюджета была организована в соответствии с «Дополнением № 4 к плану финансирования объектов государственного заказа Федерального агентства по недропользованию по воспроизводству минерально-сырьевой базы за счет средств федерального бюджета на 2010 год», утвержденным приказом Роснедр от 26.01.2010 г. № 42, Выпиской из перечня новых (конкурсных) объектов государственного заказа Федерального агентства по недропользованию по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы за счет средств федерального бюджета на 2010 год, утвержденного приказом Роснедр от 04.03.2010 г. № 177, Выпиской из Изменений и Дополнений № 15 к Планам финансирования № 1, 3, 4 объектов государственного заказа Федерального агентства по недропользованию по воспроизводству минерально-сырьевой базы за счет средств федерального бюджета.

Основные направления выполненных работ:

- региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы;
- мониторинг состояния недр;
- геологическое изучение территории и воспроизводство минерально-сырьевой базы.

Общий объем выполненных за 2010 год работ – 648 194 тыс. руб. Из средств федерального бюджета поступило 7 450 тыс. руб. Финансирование из областного бюджета не проводилось. Средства недропользователей, направленные на геологическое изучение лицензионных участков и воспроизводство минерально-сырьевой базы, составили 640 744 тыс. руб.

Финансирование мероприятий из федерального бюджета осуществлялось через Управление по недропользованию по Омской области (Омскнедра) – 5 000 тыс. руб. и ОАО «Томскгеомониторинг» – 2 450 тыс. руб.

Распределение финансовых средств по направлениям работ и объемы их освоения приведены в таблице 2.1.

2.2.1. Региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы

2.2.1.1. Составление и подготовка к изданию Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII (Тара)

Работы по данному объекту начаты в 2008 году и финансировались за счет средств федерального бюджета (табл. 2.2). Заказчик – Управление по недропользованию по Омской области (Омскнедра). Исполнителем работ является ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция». Окончание работ – IV квартал 2010 г.

Работы проводились в соответствии с Государственным контрактом № 13-11 от 06.06.2008 г., в 2010 году – согласно Дополнительному соглашению № 2 от 16.02.2010 г.

Общая стоимость работ по объекту – 10 000 тыс. руб. В 2008 году профинансировано 1 000 тыс. руб., в 2009-ом – 4 500 тыс. руб. Лимит финансирования на 2010 год – 4 500 тыс. руб.

Целевым назначением работ является создание фундаментальной многоцелевой геологической основы для решения различных народнохозяйственных задач: планирования геологоразведочных работ, освоения земель, проведения природоохранных мероприятий, оценки перспектив территории на титан, цирконий и другие полезные ископаемые.

Таблица 2.1

Выполнение работ по геологическому изучению недр территории Омской области за 2010 год

№№ пп	Отрасли, полезные ископаемые	всего	Выполнено, тыс. руб.			Профинансировано, тыс. руб.			
			в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей
1	Региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы	4500	4500	0	0	4500	4500	0	0
2	Мониторинг состояния и охраны геологической среды	2450	2450	0	0	2450	2450	0	0
3	Нефть и газ	633965	0	0	633965	633965	0	0	633965
4	Твердые полезные ископаемые	4479	0	0	4479	4479	0	0	4479
5	Подземные воды	2300	0	0	2300	2300	0	0	2300
	ВСЕГО	648194	7450	0	640744	648194	7450	0	640744
	<i>в т. ч. финансируемых через:</i>								
	Омскнедра	5000	5000			5000	5000		
	ОАО «Томскгеомониторинг»	2450	2450			2450	2450		
	ОАО «Сургутнефтегаз»	355546			355546	355546			355546
	ОАО «Тевризнефтегаз»	52076			52076	52076			52076
	ОАО «Газпром нефть»	3149			3149	3149			3149
	ООО «СибГеоТЭК»	33020			33020	33020			33020
	ООО «СибирьГеоТЭК»	14504			14504	14504			14504
	ООО «ИртышГеоТЭК»	3425			3425	3425			3425
	ООО «ОмскГеоТЭК»	73916			73916	73916			73916
	ООО «ТНК–Уват»	77070			77070	77070			77070
	ООО «Росс Энтерпрайз»	22059			22059	22059			22059
	ООО «Тарский ГОК»	2279			2279	2279			2279
	ООО «Сибирский промышленный холдинг»	2200			2200	2200			2200
	ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский»	700			700	700			700
	ООО «Лайт-Аква»	250			250	250			250
	ОАО «Омскавтотранс»	150			150	150			150

Таблица 2.2

Выполнение геологоразведочных работ по отрасли «Региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы» по Омской области за 2010 год

№ № пп	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюд- жета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недро- пользо- вателей		бюд- жета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недро- пользо- вателей
1	Составление и подготовка к изданию Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII (Тара)	4500	4500	0	0	4500	4500	0	0
2	Оценка геологической изученности и подготовка геологического обоснования ГДП–200 листов N–43–VII, VIII (Омск)	500	500	0	0	500	500	0	0
	ИТОГО	5000	5000	0	0	5000	5000	0	0
	в т. ч. по предприятиям:								
	ОАО «Омская ГРЭ»	5000	5000	0	0	5000	5000	0	0
	<i>Из них через:</i>								
	Омскнедра	5000	5000	0	0	5000	5000	0	0

В 2010 году работы по объекту завершены. В результате работ камеральным путем, с использованием всей имеющейся по территории листа геологической информации, составлен и подготовлен к изданию комплект Госгеолкарты–200 листа О–43–XXVII (издание второе) с пояснительной запиской.

Подготовленные к изданию материалы рассмотрены на НТС Омскнедра (протоколы № 8-2010 от 01.07.2010 г. и № 9-2010 от 31.08.2010 г.), апробированы Западно-Сибирским региональным экспертным советом НРС Роснедра (г. Новосибирск, протокол № 4 от 28.07.2010 г.) и НРС Роснедра (ФГУП «ВСЕГЕИ», протокол № 34 от 05.10.2010 г.).

По результатам работ составлен окончательный отчет с комплектом графических приложений. В комплект графических приложений входят: геологическая карта дочетвертичных образований, карта четвертичных образований, карта полезных ископаемых и закономерностей их размещения, схематическая геологическая карта досреднетриасового основания, геологическая карта погребенной поверхности доюрских образований с элементами структурно-формационного районирования, тектоническая карта ортоплатформенного чехла, структурные карты кровли баженовской и новомихайловской свит, геоморфологическая схема, схема минерагенического районирования и прогноза циркониево-титаноносных россыпей, схематическая гидрогеологическая карта с гидрогеологическим разрезом, схема эколого-геологических условий, схема оценки эколого-геологической опасности масштаба 1 : 1 000 000.

Отчет рассмотрен и принят на НТС Омскнедра (протокол № 12-2010 от 03.12.2010 г.) и направлен на хранение в ФГУНПП «Росгеолфонд» и Омский филиал ФБУ «ТФГИ по

Сибирскому федеральному округу».

В отличие от Госгеолкарты–200 первого поколения, изданной 44 года назад, в составе юрских отложений вместо татарской и марьяновской свиты выделены васюганская, георгиевская и баженовская; вместо верхнеэоценовой-нижнеолигоценовой чеганской – средне-верхнеэоценовая тавдинская.

На основе находок карпо- и палинофлоры, изучения литологии разрезов разделены ранее нерасчлененные атлымская и новомихайловская свиты, датируемые теперь нижним олигоценом. Верхнеолигоценовая туртасская свита сопоставляется с ранее выделяемой нижне-туртасской подсвитой, а прежняя верхнетуртасская подсвита возведена в ранг абросимовской свиты нижнемиоценового возраста. Впервые выделены нижне-среднемиоценовая бещеульская, а также верхнемиоценовая павлодарская и верхнемиоценовая-нижнеплиоценовая новостаничная свиты.

Стратификация геологических подразделений, отображенная на представленных картах, произведена в соответствии с утвержденными Унифицированными схемами четвертичных, неогеновых, палеогеновых, мезозойских и палеозойских отложений и Легендой Омско-Кулундинской подсерии Западно-Сибирской серии листов Госгеолкарты–200, а гидрогеологических подразделений – согласно Легенде Омско-Кулундинской подсерии листов Государственной гидрогеологической карты масштаба 1 : 200 000.

Согласно геологическому заданию на производство работ по объекту выполнена оценка прогнозных ресурсов титана и циркония по категории P_3 в пределах выделенного Тарского циркон-ильменитового рудного узла – паспорт перспективного объекта № 1.

Прогнозные ресурсы составили: TiO_2 – 32,83 млн т, ZrO_2 – 3,07 млн т. Прогнозные ресурсы апробированы ФГУП «ВСЕГЕИ» (протокол № 34 Бюро НРС Роснедра от 05.10.2010 г. и экспертное заключение на паспорт учета перспективного объекта № 3860472 Тарский циркон-ильменитовый прогнозируемый рудный узел, лист О–43–XXVII; полезные ископаемые: титан, цирконий).

Выполнена оценка прогнозных ресурсов титана и циркония по категории P_2 в пределах выделенного Тарского циркон-ильменитового рудного поля – паспорт перспективного объекта № 2. Прогнозные ресурсы составили: TiO_2 – 26,326 млн т, ZrO_2 – 2,826 млн т. Прогнозные ресурсы оксида титана апробированы ФГУП «ВИМС» (экспертное заключение от 14.10.2010 г. № 665/5 и протокол № 23 от 21.10 2010 г. заседания Ученого совета ВИМСа по геологии черных, цветных и легирующих металлов и неметаллического сырья). Прогнозные ресурсы оксида циркония апробированы ФГУП «ИМГРЭ» (протокол НТС ФГУП «ИМГРЭ» № 18 от 23.11.2010 г.).

В пределах площади Тарского рудного узла оценены прогнозные ресурсы строительных (52 353,64 тыс. куб. м) и стекольных песков (2 160 млн т).

Финансирование из федерального бюджета составил 5 000 тыс. руб. Работы по объекту завершены.

2.2.1.2. Оценка геологической изученности и подготовка геологического обоснования ГДП–200 листов N–43–VII, –VIII (Омск)

Работы по объекту начаты во II квартале 2010 года, финансирование осуществляется из федерального бюджета. Заказчик – Управление по недропользованию по Омской области (Омскнедра). Исполнителем работ по результатам открытого конкурса, проведенного Управлением по недропользованию по Омской области в соответствии с Приказом от 13.05.2010 г. № 65, признано ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция».

Общая сметная стоимость работ – 1 500 тыс. руб. Лимит финансирования на 2010 год –

500 тыс. руб. Окончание работ – II квартал 2011 года.

Целевое назначение работ: геологическое обоснование работ по созданию современной многоцелевой геологической основы для решения различных народнохозяйственных задач: планирования геологоразведочных работ, оценки перспектив территории на титан, цирконий, уран, стекольные пески и другие полезные ископаемые.

В 2010 году между заказчиком (Омскнедра) и исполнителем работ (ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция») заключен Государственный контракт № 12-5 от 27.05.2010 г. Составлена проектно-сметная документация, которая рассмотрена на НТС Омскнедра (протокол № 7-2010 от 17.06.2010 г.), прошла экспертизу в Западно-Сибирском филиале ФГУП «Геолэкспертиза» (экспертное заключение № 58-10) и утверждена Омскнедра.

На стадии проведения камеральных работ выполнен сбор и анализ фактического материала. Составлены таблицы стратиграфического расчленения, таблицы основных гидрогеологических параметров, картограммы изученности (геологической, геофизической и геохимической) листов N-43-VII, -VIII. Составляются предварительные карты геологического содержания.

В 2010 году из федерального бюджета профинансировано 500 тыс. руб.

Работы будут продолжены в 2011 году.

2.2.2. Мониторинг состояния и охраны геологической среды

В 2010 году в рамках фактического финансирования из федерального бюджета (2 450 тыс. руб.) осуществлялся Государственный мониторинг геологической среды по наблюдательной сети федерального уровня (табл. 2.3, 2.4). Работы выполнялись Омским территориальным центром государственного мониторинга состояния недр, структурно входящим в состав ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция». Заказчиком работ является ОАО «Томскгеомониторинг».

Наблюдательная сеть федерального уровня в различные годы была создана в 29 из 32 административных районов области. В 2010 году наблюдения по государственной опорной сети федерального уровня за естественным и слабонарушенным режимом подземных вод велись в 11 районах области и в г. Омске, в остальных районах пункты наблюдений законсервированы, что обусловлено недостаточным объемом финансирования работ.

Из областного бюджета в 2010 году финансирование не проводилось. Наблюдения по сети территориального уровня (41 скважина) приостановлены в связи с отсутствием средств на их проведение.

Работы по ведению Государственного мониторинга состояния геологической среды (недр) на территории Омской области проводятся непрерывно и включают подсистемы:

- мониторинг подземных вод (ПВ);
- мониторинг экзогенных геологических процессов (ЭГП).

Краткий обзор выполненных работ приводится ниже.

Таблица 2.3

Выполнение работ по мониторингу состояния и охраны геологической среды Омской области за 2010 год

№№ п/п	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано, тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей
1	Мониторинг состояния и охраны геологической среды	2 450	2 450	0	0	2 450	2 450	0	0
	в том числе:								
1.1.	<i>Государственный мониторинг геологической среды в Омской области (федеральный уровень)</i>	2 450	2 450	0	0	2 450	2 450	0	0
	ИТОГО	2 450	2 450	0	0	2 450	2 450	0	0
	в том числе по предприятиям								
	ОАО «Омская ГРЭ»	2 450	2 450	0	0	2 450	2 450	0	0
	<i>Из них через:</i>								
	ОАО «Томскгеомониторинг»	2 450	2 450			2 450	2 450		

Сведения о наблюдательной сети ГМПВ за 2010 год

Наименование сети по принадлежности	Пункты наблюдений (посты / скважины)							
	Всего на 01.01.2011 г.		В том числе:		Полигоны и балансовые участки		Водозаборы групп./экспл. (э) + набл. (н.)	
	количество	продолжительность наблюдений (лет)	введенных в отчетн. году	ликвидированных в отчетном году	кол-во	продолжительность наблюдений (лет)	количество	продолжительность наблюдений (лет)
ОГНС – опорная государственная наблюдательная сеть	12/21	20–40	– / –	– / –	0	0	0	0
ТНС – территориальная наблюдательная сеть	21/41*	14–30	1 / 1	– / –	0	0	21/41	18–24
ВНС – ведомственная наблюдательная сеть	81/450	6–10	–	–	0	0	0	0

2.2.2.1. Государственный мониторинг геологической среды в Омской области (федеральный уровень)

Работы в 2010 году выполнялись в соответствии с Договором №5-М/08 от 25.01.2008 г. и дополнительным соглашением № 3 от 12.02.2010 г.

В рамках ведения ГМСН выполнялись следующие полевые и камеральные работы:

1. Велась наблюдения за состоянием ПВ по государственной опорной сети гидрогеологических скважин федерального уровня: в условиях естественного, слабонарушенного и нарушенного режима (21 скважина) 3–10 раз в месяц (840 замеров).

2. Проведены ежегодные разовые наблюдения за интенсивностью развития овражной и боковой речной эрозии осложнённой оползневыми процессами (163 замера). Наблюдения велись на четырех участках федерального уровня. Наблюдения (замеры) производились рулеткой. Параллельно с замерами проведена реконструкция наблюдательной сети – обновление окопок и замена 33 марок на Нижнеомском, Черлакском и Лисинском участках.

3. С целью выявления опасных проявлений ЭГП проведено инженерно-геологическое обследование территорий п. Черлак, сс. Татарка, Нижняя Омка, Сыропятское, в районе очистных сооружений п. Кормиловка. Общая протяжённость маршрутов обследования составила 30 п. км.

4. Осуществлялось формирование и заполнение словарей (6 шт.) в системе Geolink, велись и пополнялись базы данных по формам:

– «Недропользователь» – 5 шт.;

– «Скважина» – 5 шт.;

– Месторождение – 1 шт.;

– «Водозабор» – 5 шт.;

– уровенный режим – 840 замеров.

5. Подготовлена информация по запросам органов государственной и исполнительной власти различных уровней (10 запросов). На договорной основе представлялась информация по запросам организаций и физических лиц по вопросам, связанным с недропользованием, гидрогеологическими условиями на участках расположения объектов и т. д.

6. Составлены информационные сводки о состоянии ЭГП за I квартал и за полугодие 2010 года и отправлены во все инстанции в соответствии с временным регламентом.

7. На основе анализа материалов наблюдений за качеством подземных вод в 2009 году составлен отчет о загрязнении подземных вод и отправлен во все инстанции в соответствии с временным регламентом.

8. Выполнена оценка состояния ресурсной базы по подземным водам с подготовкой информации по государственному учету подземных вод (ГУВ) по разделу «Подземные воды». Информация направлена во все инстанции в соответствии с временным регламентом.

9. Откорректирован и дополнен реестр наблюдательной сети по состоянию на 01.01.2010 г. и отправлен во все инстанции в соответствии с временным регламентом.

10. По итогам работ 2009 года подготовлен, рассмотрен и принят НТС Омскнедра и ОАО «Томскгеомониторинг» «Информационный бюллетень о состоянии геологической среды (недр) на территории Омской области», разосланный во все заинтересованные инстанции в соответствии с временным регламентом. Бюллетень иллюстрируется комплектом дежурных карт (10 карт).

11. Подготовлены сезонные (2 шт.) и годовой прогнозы развития ЭГП и отправлены во все инстанции в соответствии с временным регламентом.

12. Подготовлен Аналитический обзор о состоянии недр Омской области за 5 лет

(2005–2009 гг.).

13. Составлены 4 информационных ежеквартальных отчета, информационный полугодовой отчет, 10 кратких отчета к актам выполненных работ.

14. Подготовлен Сводный геологический отчет по работам 2008–2010 гг.

Результаты изучения гидродинамического режима подземных вод в 2010 году следующие:

- основную долю питания в отчетном году подземные воды получили в период весеннего снеготаяния;
- при максимально высоких уровнях грунтовых вод на территориях крупных населенных пунктов процессы подтопления не зарегистрированы;
- по отношению к среднегодовому уровню 2009 года, в 2010 году практически на всей территории области преобладала тенденция понижения уровня подземных вод;
- амплитуды колебаний уровней подземных вод больше прошлогодних;
- тенденция повышения пьезометрического уровня подземных вод водоносного нижне-верхнемелового (покурского) комплекса, вероятней всего, связана с уменьшением водоотбора;

По наблюдениям за экзогенными геологическими процессами можно сделать следующие выводы:

- в связи с малоснежной зимой 2009–2010 гг., а соответственно и с небольшим количеством талых вод, по сравнению с 2009 годом, на территории центральных и южных районов области наблюдалось снижение активности овражной эрозии. В связи с низким уровнем грунтовых вод – обвально-оползневых процессов. Активизация боковой речной эрозии на Лисинском участке, повидимому, обусловлена продолжительным паводковым периодом на р. Таре (северные районы области);
- за последние десять лет наблюдается общая тенденция снижения интенсивности обвально-оползневых процессов и повышение активности овражной эрозии. Проявления обвально-оползневых процессов и боковой речной эрозии развиваются, примерно, с одинаковой интенсивностью, в пределах от 0,5 до 1,0 метра в год.

Всего за отчетный период по федеральному мониторингу выполнено и профинансировано работ на сумму 2 450 тыс. руб. Финансирование осуществлялось через ОАО «Томскгеомониторинг».

2.2.2.2. Эколого-геохимическое картографирование территории Омска

Работы по объекту проводились в соответствии с Областной программой геологического изучения, воспроизводства минерально-сырьевой базы и рационального использования недр на территории Омской области, утвержденной Губернатором Омской области 01.12.2004 г. (Закон Омской области № 577-ОЗ). Финансирование осуществлялось из областного бюджета. Исполнитель – ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция».

Выполнение работ по объекту осуществлялось в соответствии с государственным контрактом № 95-Д от 20.06.2007 г., заключенным между Министерством промышленной политики, транспорта и связи Омской области и ОАО «Омская ГРЭ».

Общий объем финансирования по объекту, предусмотренный программой, составлял 3 млн руб. Фактическое финансирование – 2,98 млн руб.

Целевое назначение работ: эколого-геохимическое картографирование с целью оценки состояния геологической среды и разработки рекомендаций по улучшению экологической обстановки территории.

В 2009 году завершены камеральные работы, осуществлялось составление

окончательного отчета. В 2010 году отчет рассмотрен на НТС Омскнедра (протокол № 2-2010 от 26.02.2010 г.).

В результате выполненных исследований была получена новая информация о загрязнении снежного покрова, почв, грунтов, поверхностных вод и донных отложений рек Иртыша, Оми и мелких водоемов на территории города Омска и прилегающей площади. Составлен комплект карт, характеризующих степень загрязнения снежного покрова, почвогрунтов и донных отложений, поверхностных и грунтовых вод различными элементами (всего 17 карт). Итоговой является «Схематическая карта оценки экологического состояния геологической среды», которая строилась с помощью ГИС-технологий. Данные карты могут использоваться для обоснования нового строительства с учетом экологических требований, защиты населения, решения задач реконструкции и эксплуатации жилых и промышленных объектов.

Работы по объекту завершены. Финансирования в 2010 году не было, все выплаты осуществлены в 2009 году.

2.2.2.3. Углеводородное сырье

Работы по отрасли проводились только за счет средств пользователей недрами (табл. 2.5).

По состоянию на 01.01.2011 г. в Омской области осуществляют деятельность 12 компаний, имеющих право пользования недрами 9 участков углеводородного сырья по совмещенным лицензиям и 19 участков – по лицензиям на геологическое изучение на нефть и газ. В 2010 году геологоразведочные работы на нефть и газ проводили 9 компаний:

ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «ТНК–Уват», ООО «СибирьГеоТЭК», ООО «СибГеоТЭК», ООО «ИртышГеоТЭК», ООО «ОмскГеоТЭК», ОАО «Тевризнефтегаз», ООО «Росс Энтерпрайз», ОАО «Газпром нефть».

В 2010 году по состоянию на 01.01.2011 г. добыто 745,5 тыс. т нефти и 6,6 млн куб. м свободного природного газа, добыча попутного нефтяного газа (ПНГ) – 22,6 млн куб. м, потери ПНГ – 12,2 млн куб. м, уровень утилизации ПНГ – 64,95 %.

Ниже приводятся результаты работ, выполненных компаниями на лицензионных участках.

Геологоразведочные работы на Туйском и Верхнедемьянском участках (ОАО «Сургутнефтегаз»)

Геологоразведочные работы проводятся недропользователем – ОАО «Сургутнефтегаз» – в соответствии с выданными лицензиями:

- Туйский участок – ОМС 13659 НР, зарегистрирована 03.07.2006 г.;
- Верхнедемьянский участок – ОМС 00542 НР, зарегистрирована 17.08.2006 г.

В 2010 году закончено строительством 3 поисково-оценочные скважины, пробурено 9 275 п. м.

В пределах Туйского участка в 2010 году пробурена одна поисково-оценочная скважина № 2524 (Укратусская площадь). Сроки бурения: начало – 24.03.2010 г., окончание – 11.06.2010 г.

Конструкция скважины: направление 324 мм – 50 м; кондуктор 245 мм – 800 м; эксплуатационная колонна не спускалась. Скважина пробурена в южной части свода Укратусского локального поднятия. Проектная глубина скважины – 3 200 м, проектный горизонт – палеозой. Фактически достигнутая глубина – 3 200 м в палеозое (вскрыт в интервале 2 580–3 200 м).

Выполнение геологоразведочных работ на углеводородное сырье по Омской области за 2010 год

№ п/п	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано, тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет			всего	в том числе за счет		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недрополь- зователей
1	Геологоразведочные работы на Туйском и Верхнедемьянском участках	355 546	0	0	355 546	355 546	0	0	355 546
2	Геологоразведочные работы в пределах Западной части Журавлевского участка	14 504	0	0	14 504	14 504	0	0	14 504
3	Геологоразведочные работы на Тяпугинском и Аксёновском участках	73 916	0	0	73 916	73 916	0	0	73 916
4	Геологоразведочные работы в пределах Тайтымского участка	77 070	0	0	77 070	77 070	0	0	77 070
5	Геологоразведочные работы в пределах Завьяловского участка	3 425	0	0	3 425	3 425	0	0	3 425
6	Геологоразведочные работы в пределах Азановского, Крюковского, Листвягинского, Чебурлинского и Январского участков	33 020	0	0	33 020	33 020	0	0	33 020
7	Геологоразведочные работы в пределах Тевризского участка и Центральной части Журавлевского участка	52 076	0	0	52 076	52 076	0	0	52 076
8	Геологоразведочные работы в пределах Нагорнинского, Восточно-Нагорнинского, Северо-Нагорнинского, Бичинского и Мисского участков	22 059	0	0	22 059	22 059	0	0	22 059

№ п/п	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано, тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет			всего	в том числе за счет		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	средств недрополь- зователей
9	Геологическое изучение юго-западной части Крапивинского месторождения нефти	2 349	0	0	2 349	2 349	0	0	2 349
	ИТОГО	633 965	0	0	633 965	633 965	0	0	633 965
	в том числе по предприятиям:								
	ОАО «Сургутнефтегаз»	355 546			355 546	355 546			355 546
	ОАО «Тевризнефтегаз»	52 076			52 076	52 076			52 076
	ООО «СибГеоТЭК»	33 020			33 020	33 020			33 020
	ООО «СибирьГеоТЭК»	14 504			14 504	14 504			14 504
	ООО «ОмскГеоТЭК»	73 916			73 916	73 916			73 916
	ООО «ИртышГеоТЭК»	3 425			3 425	3 425			3 425
	ООО «ТНК–Уват»	77 070			77 070	77 070			77 070
	ОАО «Газпром нефть»	2 349			2 349	2 349			2 349
	ООО «Росс Энтерпрайз»	22 059			22 059	22 059			22 059

Керном охарактеризованы перспективные на УВ пласты в отложениях раннемелового, юрского возраста и в палеозойских образованиях. Признаки нефтеносности (в виде выпотов) в керне отмечены в интервале верхнеюрских битуминозных аргиллитов баженовской свиты (2 456,4–2 471,0 м).

В открытом стволе с помощью пластоиспытателя КИИ-146 испытано 6 объектов, приуроченных к интервалам баженовской свиты (1 объект) и палеозойских образований (5 объектов). В результате испытания притоки пластового флюида не получены. Скважина ликвидирована как выполнившая геологическое назначение.

В пределах Верхнедемьянского участка в 2010 году пробурено две поисково-оценочных скважины:

№ 2531 Среднедемьянской площади. Сроки бурения: начало – 17.06.2010 г., окончание – 12.08.2010 г. Конструкция скважины: направление 324 мм – 50 м; кондуктор 245 мм – 800 м; эксплуатационная колонна не спускалась. Скважина заложена в сводовой части локального поднятия «Верхнедемьянский-2». Проектная глубина скважины – 3 200 м, проектный горизонт – палеозой. Фактически достигнутая глубина – 3 025 м в палеозое (вскрыт в интервале 2 822–3 025 м). Керном охарактеризованы все перспективные на УВ пласты в отложениях раннемелового, юрского возраста и в палеозойских образованиях. Признаки нефтеносности в керне не отмечены. В открытом стволе с помощью пластоиспытателя КИИ-146 испытано 2 объекта, приуроченных к интервалам палеозойских образований. В результате испытания притоков пластового флюида не получено. Скважина ликвидирована как выполнившая геологическое назначение.

№ 2533 Северо-Карандашовской площади. Сроки бурения: начало – 15.08.2010 г., окончание – 08.10.2010 г. Конструкция скважины: направление 324 мм – 55 м; кондуктор 245 мм – 800 м; эксплуатационная колонна не спускалась. Скважина заложена в западной части Северо-Карандашовского локального поднятия. Проектная глубина скважины – 3 300 м, проектный горизонт – палеозой. Фактически достигнутая глубина – 3 050 м в палеозое (вскрыт в интервале 2 900–3 050 м). Керном охарактеризованы перспективные на УВ пласты в отложениях мелового, юрского возраста и в палеозойских образованиях. Признаки нефтеносности в керне не отмечены. В открытом стволе с помощью пластоиспытателя КИИ-146 испытано 2 объекта, приуроченных к интервалу палеозойских образований. В результате испытания притока пластового флюида не получено. Скважина ликвидирована как выполнившая геологическое назначение.

Финансирование ГРП за 2010 год составило 355 546 тыс. руб. В 2011 году геологоразведочные работы будут продолжены согласно лицензионным соглашениям.

*Геологоразведочные работы в Западной части Журавлевского участка
(ООО «СибирьГеоТЭК»)*

Работы по геологическому изучению Западной части Журавлевского участка проводятся недропользователем – ООО «СибирьГеоТЭК» – в соответствии с лицензией ОМС 14101 НП (зарегистрирована 06.06.2007 г.)

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Западной части Журавлевского участка проведены в объеме 120 п. км: из них: 37 п. км – переинтерпретированные в 2010 году профили прошлых лет, 69 п. км – отработанные в 2010 году новые профили.

Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д достигла 0,24 км/кв. км. Исполнитель полевых сейсморазведочных работ – ОАО «Центральная геофизическая экспедиция» (ЦГЭ, г. Новосибирск). Исполнитель камеральных работ по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д – Тюменский филиал ЗАО «Пангея». Подготовлен

отчет. По результатам I этапа проведенных сейсморазведочных работ 2Д выявлена и подготовлена к бурению Западно-Журавлевская структура с суммарными ресурсами углеводородов по категории С₃ – 16,01 млн т (нефть, извлекаемые).

Финансирование ГРП в 2010 году составило 14 504 тыс. руб. В 2011 году компания продолжит поисковые работы в пределах Западной части Журавлевского, Западной и Восточной частей Улугульского участков и разведочные работы на Прирахтовском месторождении нефти.

*Геологоразведочные работы в пределах Завьяловского участка
(ООО «ИртышГеоТЭК»)*

Работы по геологическому изучению Завьяловского участка проводятся недропользователем – ООО «ИртышГеоТЭК» – в соответствии с лицензией ОМС 14269 НП, выданной 08.10.2007 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Завьяловского участка проведены в объеме 531 п. км, из них: 140 п. км – переинтерпретированные в 2010 году профили 2Д прошлых лет, 391 п. км – отработанные в 2009 году новые профили.

Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д достигла 0,3 км/кв. км. Исполнитель полевых сейсморазведочных работ – ОАО «ЦГЭ» (г. Новосибирск). Исполнитель камеральных работ по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д – Тюменский филиал ЗАО «Пангея».

Подготовлены к бурению 3 структуры (Западно-Завьяловское, Аевское, Восточно-Завьяловское локальные поднятия) с суммарными ресурсами углеводородов по категории С₃ – 139,7 млн т (нефть, извлекаемые), подготовлен отчет.

Финансирование ГРП в 2010 году составило 3 425 тыс. руб. В 2011 году ООО «ИртышГеоТЭК» продолжит работы на участке в соответствии с лицензионным соглашением.

*Геологоразведочные работы в пределах Крюковского и Листвягинского участков
(ООО «СибГеоТЭК»)*

Ранее, в 2008 году, на Крюковском и Листвягинском участках отработан I этап сейсморазведки 2Д. В 2010 году сейсморазведочные работы были продолжены. Исполнитель полевых и камеральных сейсморазведочных работ – ОАО «ЦГЭ» (г. Новосибирск).

Работы по геологическому изучению участков проводятся недропользователем – ООО «СибГеоТЭК» – в соответствии с выданными лицензиями:

– **Крюковский участок** – лицензия ОМС 00564 НП, зарегистрирована 01.12.2006 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах участка проведены в объеме 241 п. км:

– 122 п. км – в 2008 году;

– 78 п. км – в 2010 году;

– 41 п. км – переинтерпретированные в 2009 году профили 2Д прошлых лет.

Отчет по I этапу сейсморазведки (северо-восточная часть участка) подготовлен в 2009 году. По результатам сейсморазведочных работ 2Д, проведенных до 2010 года, детализировано Крюковское локальное поднятие, осложненное к северо-востоку крупным структурным носом, с которым связаны 2 выявленные ловушки УВС.

Отчет по II этапу сейсморазведки не подготовлен и не сдан, вследствие чего данные о результатах ГРП в пределах участка отсутствуют.

– **Листвягинский участок** – лицензия ОМС 00565 НП, зарегистрирована 01.12.2006 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах участка проведены ОАО «Центральная геофизическая экспедиция» в объеме 362 п. км:

- 78 п. км – в 2008 году;
- 252 п. км – в 2010 году;
- 32 п. км – переинтерпретированные в 2009 году профили 2Д прошлых лет.

Отчет по I этапу сейсморазведки (северная часть участка) подготовлен и сдан в геологические фонды в 2009 году. Определенных результатов по выявлению перспективных объектов не получено.

Отчет по II этапу сейсморазведки (в пределах центральной и южной частей участка) не подготовлен, вследствие чего данные о результатах ГРП отсутствуют.

Финансирование ГРП за 2010 год составило 33 020 тыс. руб.

*Геологоразведочные работы в пределах Тяпугинского и Аксёновского участков
(ООО «ОмскГеоТЭК»)*

Работы по геологическому изучению участков проводятся недропользователем – ООО «ОмскГеоТЭК» – в соответствии с выданными лицензиями:

- **Тяпугинский участок** – лицензия ОМС 00540 НП, зарегистрирована 09.08.2006 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Тяпугинского участка проведены в объеме 341 п. км, из них: 8 п. км – переинтерпретированные в 2010 году профили 2Д прошлых лет, 333 п. км – отработанные в 2010 году новые профили. Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д достигла 0,2 км/кв. км.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д по кровле доюрских образований детализировано крупное Тяпугинское локальное поднятие с многочисленными эрозионно-тектоническими выступами, которое расположено преимущественно в восточной части Тяпугинского участка, а также частично заходит на соседний Аксёновский участок. Выявлено 9 ловушек углеводородного сырья (УВС), из них подготовлены к бурению 5 ловушек ССЛ с суммарными ресурсами углеводородов по категории С₃ – 46,98 млн т (нефть, извлекаемые).

Исполнитель полевых сейсморазведочных работ – ОАО «ЦГЭ» (г. Новосибирск). Исполнитель камеральных работ по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д – Тюменский филиал ЗАО «Пангея». Подготовлен отчет.

- **Аксёновский участок** – лицензия ОМС 00539 НП, зарегистрирована 9.08.2006 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Аксёновского участка проведены в объеме 466 п. км, из них: 112 п. км – переинтерпретированные в 2010 году региональные профили 2Д прошлых лет, 354 п. км – отработанные в 2008 (14 п. км) и 2010 годах (340 п. км) новые профили. Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д достигла 0,24 км/кв. км.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д по кровле доюрских образований детализировано крупное Аксёновское локальное поднятие (размеры 45 км на 15–33 км, амплитуда – более 300 м) с многочисленными эрозионно-тектоническими выступами, которое частично расположено в южной части Аксёновского участка, а также заходит на соседние участки недр (Тяпугинский, Листвягинский, Западную часть Улугульского участка). Выявлено 12 ловушек УВС, из них подготовлено к бурению 3 ловушки с суммарными ресурсами углеводородов по категории С₃ – 22,03 млн т (нефть, извлекаемые).

Исполнитель полевых сейсморазведочных работ – ОАО «ЦГЭ» (г. Новосибирск). Исполнитель камеральных работ по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д – Тюменский филиал ЗАО «Пангея». Подготовлен отчет.

Финансирование ГРП за 2010 год составило 73 916 тыс. руб. В 2011 году поисковые работы на участках будут продолжены в соответствии с лицензионными соглашениями.

Геологоразведочные работы в пределах Тайтымского участка (ООО ТНК–Уват»)

Геологоразведочные работы на Тайтымском участке, включающем в себя Тайтымское месторождение нефти, проводятся недропользователем – ООО «ТНК–Уват» – в соответствии с лицензией ОМС 13727 НР (регистрация 15.08.2006 г.) на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

Ранее, в 2008–2009 гг., на участке выполнены сейсморазведочные работы 3Д – 200 кв. км и частично сейсморазведочные работы 2Д – 346 п. км (1-й этап, исполнитель – ОАО «Тюменнефтегеофизика»). По первому этапу сейсморазведочных работ в 2010 году подготовлен отчет. Существенно уточнено геологическое строение Тайтымского локального поднятия, к которому приурочено одноименное месторождение нефти. По перспективным ловушкам Южно-Тайтымского локального поднятия проведена оценка ресурсов нефти (извлекаемые) по категории C_3 – 16,9 млн т.

В 2010 году на Тайтымском участке дополнительно отработано 425 п. км профилей сейсморазведки 2Д. Исполнитель сейсморазведочных работ – ОАО «Ставропольгеофизика». Полевые материалы передаются в ООО «ТННЦ» (г. Тюмень), которое проводит камеральные работы по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д.

Осуществлялась подготовка проектно-сметной документации на поисковое и разведочное бурение.

Финансирование ГРП за 2010 год составило 77 070 тыс. руб. В 2011 году ООО «ТНК–Уват» продолжит геологоразведочные работы на участке в соответствии с лицензионным соглашением.

Геологоразведочные работы в пределах Тевризского участка и Центральной части Журавлевского участка (ОАО «Тевризнефтегаз»)

Работы по геологическому изучению участков проводятся недропользователем – ОАО «Тевризнефтегаз» – в соответствии с выданными лицензиями:

– **Тевризский участок** – лицензия ОМС 00385 НР, зарегистрирована 17.06.2005 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Тевризского участка проведены в объеме 191 п. км, из них: 35 п. км – переинтерпретированные в 2010 году профили 2Д прошлых лет, 156 п. км – отработанные в 2003 (74 км) и 2010 годах (82 км) новые профили. Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д достигла более 1,5 км/кв. км. Исполнитель сейсморазведочных работ – ОАО «Центральная геофизическая экспедиция» (г. Новосибирск). В 2010 году ОАО «ЦГЭ» проводило также камеральные работы по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д и подготовило отчет по результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д:

– детализированы 2 локальных поднятия (Северо-Западное и Юго-Восточное), к которым приурочены ранее выявленные залежи газа. По ним уточнены запасы свободного газа по состоянию на 01.01.2011 г.: по категории C_1 – 424 млн куб. м, в т. ч. по северо-западной залежи – 124 млн куб. м, по юго-восточной залежи – 300 млн куб. м (с учетом накопленной добычи за 1998–2010 гг. – 121 млн куб. м). Впервые подсчитаны ресурсы нефти (по категории C_3 – 0,126 млн т) и газа – по категории C_3 – 601,055 млн куб. м;

– выявлены дополнительно три локальных поднятия: Северо-Западное-1, Северо-Западное-2, Северное.

В 2010 году для изучения Тевризского газоконденсатного месторождения проведены электроразведочные работы методом МТЗ. Исполнитель – ООО «Мтелл». Отчет по выполненным исследованиям не составлен.

В целях увеличения объемов добычи газа планируется в 2011 году бурение второго (горизонтального) ствола из обводненной скважины № 5. В 2010 году начаты подготовительные работы. Исполнитель – ЗАО «Старатель».

– **Центральная часть Журавлевского участка** – лицензия ОМС 00586 НП, зарегистрирована 27.04.2007 г.

Сейсморазведочные работы 2Д в пределах Центральной части Журавлевского участка проведены в объеме 226 п. км, из них: 44 п. км – переинтерпретированные в 2010 году профили 2Д прошлых лет, 182 п. км – отработанные в 2003 (28 км) и 2010 годах (154 км) новые профили. Плотность изучения участка сейсморазведочными работами 2Д составляет более 0,3 км/кв. км, что еще недостаточно для завершения изучения и подготовки объектов к бурению. Северная и южная части участка вообще не покрыты сейсморазведкой 2Д.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д частично изучена часть лицензионного участка, которая примыкает к контуру Тевризского участка:

– выявлена структурно-стратиграфическая ловушка (Тевризская ССЛ) по песчаному пласту Ю₆ тюменской свиты;

– выявлена 1 положительная структура – Восточно-Тевризский перегиб.

Исполнитель сейсморазведочных работ – ОАО «ЦГЭ» (г. Новосибирск). В 2010 году ОАО «ЦГЭ» проводило также камеральные работы по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 2Д и подготовило отчет.

Финансирование работ в 2010 году составило 52 076 тыс. руб.

Геологоразведочные работы в пределах Нагорнинского, Восточно-Нагорнинского, Северо-Нагорнинского, Бичинского и Мисского участков (ООО «Росс Энтерпрайз»)

Работы по геологическому изучению участков проводятся недропользователем – ООО «Росс Энтерпрайз» – в соответствии с выданными лицензиями:

– Нагорнинский участок – ОМС 00590 НП, зарегистрирована 27.04.2007 г.;

– Восточно-Нагорнинский участок – ОМС 00591 НП, зарегистрирована 27.04.2007 г.;

– Северо-Нагорнинский участок – ОМС 00592 НП, зарегистрирована 27.04.2007 г.;

– Бичинский участок – ОМС 00593 НП, зарегистрирована 27.04.2007 г.;

– Мисский участок – ОМС 14110 НП, зарегистрирована 13.06.2007 г.

В 2010 году в пределах вышеуказанных участков недр выполнен первый этап поисковых работ на нефть и газ работ по технологии Geovision. Проведены с применением специальных технологий дешифрирование и интерпретация космоснимков данных территорий. Выявлен ряд перспективных областей с наиболее высокой вероятностью наличия залежей нефти и газа. Исполнитель – ЗАО «Панджерхолдинг». Отчет по выполненным работам в фонды не сдан.

Финансирование работ в 2010 году составило 22 059 тыс. руб.

Геологическое изучение юго-западной части Крапивинского месторождения нефти (ОАО «Газпром нефть»)

По территории Омской области ОАО «Газпром нефть» имеет лицензию на право пользования недрами с целью геологического изучения и добычи углеводородов на юго-западной части Крапивинского месторождения нефти. Лицензия ОМС 13768 НЭ получена в Роснедра в порядке переоформления (регистрация 21.09.2006 г.). Первоначальная лицензия была получена в 2000 году на условиях проведенного конкурса.

В 2010 году компания проводила следующие геологоразведочные работы: оператив-

ный подсчет запасов нефти, аналитическое сопровождение ГРП, комплексное исследование керна и пластовых флюидов по Крапивинскому месторождению нефти.

Финансирование работ в 2010 году составило 2 349 тыс. руб. В 2011 году будут продолжены работы по добыче нефти в соответствии с лицензионным соглашением.

В 2010 году выданы лицензии на геологическое изучение участков углеводородного сырья двум компаниям: ООО «Партнер» (Угловский участок) и ООО «Амтрейд» (Восточная часть Журавлевского участка).

2.2.2.4. Цветные и редкие металлы (титан и цирконий)

Геологоразведочные работы на титан и цирконий проводятся ООО «Тарский ГОК» на двух участках Тарской циркон-ильменитовой россыпи.

Геологоразведочные работы в пределах северной части Левобережного участка Тарской циркон-ильменитовой россыпи

Недропользователь – ООО «Тарский ГОК» – осуществляет геологическое изучение участка в соответствии с лицензией ОМС 00449 ТП, выданной 15.12.2005 г.

В 2009 году работы в пределах северной части Левобережного участка завершены. Составлен окончательный отчет по геологическому изучению участка, который рассмотрен на НТС Омскнедра (протокол № 8-2009 от 23.10.2009 г.) и направлен на экспертизу в ФГУ «ГКЗ».

В 2010 году выполнена экспертиза запасов (протокол ГКЗ Роснедра от 26.05.2010 г. № 2219-ОП). Утверждены:

1. Кондиции

- бортовое содержание условного ильменита (УИ) – 70 кг/куб. м;
- минимальное промышленное содержание УИ – 97,1 кг/куб. м;
- переводные коэффициенты в УИ: для рутила – 5,01;
- для циркона – 8,21.

2. Запасы на 01.01.2010 г.

- рудные пески – 48 973 тыс. куб. м;
83 254,1 тыс. т;
- ильменит – 2 666,2 тыс. т;
- лейкоксен – 208,3 тыс. т;
- рутил + анатаз + брукит – 119,0 тыс. т;
- циркон – 391,1 тыс. т;
- TiO_2 – 1 674,0 тыс. т;
- ZrO_2 – 256,6 тыс. т;
- строительные пески – 371,5 тыс. куб. м;
- стекольные пески – 11 359,6 тыс. т.

3. Среднее содержание

- ильменит – 54,44 кг/куб. м;
- лейкоксен – 4,25 кг/куб. м;
- рутил+анатаз+брукит – 2,43 кг/куб. м;
- циркон – 7,99 кг/куб. м;
- TiO_2 – 2,01 %;
- ZrO_2 – 0,31 %.

Финансирование по объекту за 2010 год составило 2 279 тыс. руб. Поисково-оценочные

работы на участке завершены. ООО «Тарский ГОК» обратилось в Омскнедра с заявкой на установление факта открытия месторождения.

*Геологоразведочные работы в пределах Сеитовского участка
Тарской циркон-ильменитовой россыпи*

Работы выполняются в соответствии с лицензией ОМС 00647 ТП, зарегистрированной 24.03.2008 г.

В 2010 году геологическое изучение участка не проводилось в связи с отсутствием финансирования. ООО «Тарский ГОК» направило в Роснедра заявку на дополнение к лицензии.

Кроме того, ООО «Тарский ГОК» имеет лицензию ОМС 00450 ТР на разведку и разработку Опытного блока Левобережного участка Тарской циркон-ильменитовой россыпи.

В 2010 году в рамках проведения на участке опытно-промышленных работ по внедрению метода скважинной гидродобычи при разработке рудных песков россыпи, залегающей на глубинах 45–60 м, проводилась модернизация добычных снарядов и подготовка профилей (разбивка и вынос в натуре добычных скважин, подготовка подъездов и др.) к добыче

Всего за 2010 год на опытно-промышленные работы по СГД недропользователем направлено и освоено 0,2 млн руб. Сроки завершения ОПР на участке, установленные условиями лицензионного соглашения, недропользователем не нарушены.

2.2.2.5. Неметаллические полезные ископаемые

По отрасли «Неметаллические полезные ископаемые» выполняется геологическое изучение на стекольные пески на Кормиловском участке в соответствии с лицензией ОМС 00632 ТП, выданной ООО «Сибирский промышленный холдинг» (табл. 2.6).

В 2008 году пробурена одна поисковая скважина, в результате бурения вскрыты пески, пригодные для производства стекольной тары. По предварительным данным, полученным при бурении скважины, залежи песков, пригодных для стекольного производства залегают на глубинах 150–250 м.

Для качественного проведения буровых работ с подъемом керна по полезному ископаемому не менее 80 % буровое оборудование (станок, буровой снаряд), которым была пробурена одна скважина, оказалось непригодным. В 2010 году недропользователем произведен выбор, приобретение бурового оборудования и обучение персонала работе на нем.

Сроки проведения работ на участке, обусловленные лицензионным соглашением, не нарушены. Всего за 2010 год недропользователем на приобретение оборудования и прочие затраты направлено и освоено 2,2 млн руб.

2.2.2.6. Подземные воды

Работы в 2010 году проводились только за счет средств недропользователей (табл. 2.7). Выполнена оценка запасов питьевых подземных вод, добываемых на лицензионном участке недр юго-западной части Крапивинского месторождения с целью хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения; велись работы по переоценке запасов минеральных вод на Омском йодо-бромном и Чернолучинско-Красноярском месторождениях (участки санаториев «Колос», «Русский Лес», профилактория «Автомобилист»). Финансирование за отчетный год составило 2 300 тыс. рублей.

Таблица 2.6

Выполнение геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые по Омской области за 2010 год

№№ пп	Наименование	всего	Выполнено, тыс. руб.			Профинансировано, тыс. руб.			
			в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недропользователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недропользователей
1	Твердые полезные ископаемые, всего	4 479	0	0	4 479	4 479	0	0	4 479
1.1.	Цветные и редкие металлы (титан, цирконий), всего	2 279	0	0	2 279	2 279	0	0	2 279
1.1.1.	Геологическое изучение северной части (восточная половина) Левобережного участка Тарской циркон-ильменитовой россыпи	2 279	0	0	2 279	2 279	0	0	2 279
2	Неметаллические полезные ископаемые	2 200	0	0	2 200	2 200	0	0	2 200
2.1	Кварцевые пески для стекольной промышленности	2 200	0	0	2 200	2 200	0	0	2 200
2.1.1.	Геологическое изучение Кормиловского участка стекольных песков	2 200	0	0	2 200	2 200	0	0	2 200
	ИТОГО	4 479	0	0	4 479	4 479	0	0	4 479
	в том числе по предприятиям:								
	ООО «Тарский ГОК»	2 279	0	0	2 279	2 279	0	0	2 279
	ООО «Сибирский промышленный холдинг»	2 200	0	0	2 200	2 200	0	0	2 200

Таблица 2.7

Выполнение геологоразведочных работ по подземным водам по Омской области за 2010 год

№№ п/п	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано, тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей
1	Подземные воды, всего	2 300	0	0	2 300	2 300	0	0	2 300
1.1	Питьевые воды, всего	800	0	0	800	800	0	0	800
1.1.1.	Оценка запасов питьевых подземных вод на лицензионном участке недр юго-западной части Крапивинского месторождения	800	0	0	800	800	0	0	800
1.2	Минеральные воды, всего	1 500	0	0	1 500	1 500	0	0	1 500
1.2.1.	Переоценка запасов минеральных подземных вод Омского йодо-бромного месторождения	700	0	0	700	700	0	0	700
1.2.2.	Переоценка запасов минеральных подземных вод на Чернолучинском участке (санаторий «Русский Лес») Чернолучинско-Красноярского месторождения	250	0	0	250	250	0	0	250
1.2.3.	Переоценка запасов минеральных подземных вод на Красноярском участке (санаторий «Колос») Чернолучинско-Красноярского месторождения	400	0	0	400	400	0	0	400
1.2.4.	Переоценка запасов минеральных подземных вод на Чернолучинском-1 участке (профилакторий «Автомобилист») Чернолучинско-Красноярского месторождения	150	0	0	150	150	0	0	150
	ИТОГО	2 300	0	0	2 300	2 300	0	0	2 300

Окончание таблицы 2.7

№№ п/п	Наименование	Выполнено, тыс. руб.				Профинансировано, тыс. руб.			
		всего	в том числе за счет:			всего	в том числе за счет:		
			бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей		бюджета РФ	бюджета субъекта РФ	недрополь- зователей
	в том числе по предприятиям:								
	Томский филиал ФГУП СНИИГГиМС	800			800	800			800
	ООО «Омский ЦГГИ»	1 500	0	0	1 500	1 500	0	0	1 500
	<i>Из низ через:</i>								
	ОАО «Газпром нефть»	800			800	800			800
	ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский»	700			700	700			700
	НП «Санаторий «Колос»	400			400	400			400
	ООО «Лайт-Аква»	250			250	250			250
	ОАО «Омскавтотранс»	150			150	150			150
	ОАО «Газпром нефть»	800			800	800			800

Питьевые подземные воды

Оценка запасов питьевых подземных вод на лицензионном участке недр юго-западной части Крапивинского месторождения

Работы по оценке запасов питьевых вод проводились в соответствии с лицензией ОМС 00672 ВЭ, выданной 18.07.2008 г. ОАО «Газпром нефть». Исполнитель работ – Томский филиал ФГУП СНИИГГиМС. Финансирование осуществлялось недропользователем.

Подземные воды используются для питьевых целей (с предварительной обработкой) и технологического обеспечения водой промышленных объектов на юго-западной части Крапивинского месторождения нефти. Водоносный горизонт приурочен к нижнемиоценовым отложениям абросимовской свиты и залегает в интервале 28–40 м.

Работы по оценке запасов питьевых вод включали в себя гидрогеологическое доизучение лицензионного участка и мониторинг работы водозабора в период 2007–2009 гг.

В 2010 году завершено составление отчета с подсчетом запасов.

Отчет рассмотрен на НТС Омскнедра (протокол от 12.01.2010 г. № 1-2010). Экспертиза материалов выполнена в Новосибирском филиале ФГУ «ГКЗ», после чего запасы питьевых вод в количестве 438 куб. м/сутки по категории В были утверждены ТКЗ Омскнедра (протокол от 30.03.2010 г. № 9).

Объем финансирования, выполненного за счет недропользователя ОАО «Газпром нефть» составил 800 тыс. руб.

Минеральные подземные воды

Переоценка запасов минеральных подземных вод Омского йодо-бромного месторождения

Работы проводились ООО «Омский центр геолого-гидрогеологических исследований» (ООО «ОЦГГи») по договору с недропользователем – ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский», имеющим лицензию на право пользования недрами ОМС 00269 МЭ, выданную 24.06.2004 г., срок действия лицензии – до 15.09.2018 г.

Работы финансировались за счет средств недропользователя.

Эксплуатируемый водоносный горизонт на месторождении – тюменская свита нижне-среднеюрского возраста. Оценка запасов минеральных вод по Омскому йодо-бромному месторождению выполнена в 1983 году (протокол ТКЗ от 30.06.1983 г. № 6/401) на 25-летний срок эксплуатации, т. е. срок истек в 2008 году.

Работы по переоценке запасов подземных вод начаты во II квартале 2009 года, завершены в III квартале 2010 года. Общая стоимость работ по договору 1000 тыс. руб.

В течение 2010 года завершены режимные наблюдения по скважинам Б-1 и 1-Т (резервной), начатые в 2009 году; выполнены камеральные работы; составлен окончательный отчет с подсчетом запасов минеральных подземных вод, который рассмотрен на НТС Омскнедра (протокол НТС от 14.05.2010 г. № 4-2010). Выполнена экспертиза материалов по переоценке запасов в Новосибирском филиале ФГУ «ГКЗ».

Подсчет запасов минеральных вод по водозабору произведен гидродинамическим методом на 25-летний срок эксплуатации. Запасы утверждены ТКЗ при Омскнедра в количестве 148,8 куб. м/сутки по категории В (протокол ТКЗ от 31.08.2010 г. № 10).

Финансирование за счет средств недропользователя в 2010 году составило 700 тыс. руб.

Переоценка запасов минеральных подземных вод на Красноярском участке (санаторий «Колос») Чернолучинско-Красноярского месторождения

Запасы минеральных подземных вод по Чернолучинско-Красноярскому месторождению (4 участка) утверждены в 1985 году на 25-летний срок эксплуатации (протокол ТКЗ от 15.11.1985 г. № 14/442). Срок оценки запасов истек в 2010 году.

В 2009 году начаты работы по переоценке запасов на одном участке – санаторий «Колос», в 2010 году – еще на двух участках: санаторий «Русский Лес» и профилакторий «Автомобилист».

Работы по переоценке запасов на участке санатория «Колос» проводятся недропользователем – Некоммерческим партнерством «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации «Колос» – за счет собственных средств в соответствии с лицензией ОМС 00338 МЭ, выданной 15.03.2005 г. на срок до 31.12.2015 г. Исполнителем работ является ООО «Омский центр геолого-гидрогеологических исследований».

В 2010 году на участке санатория «Колос» завершены наблюдения за гидродинамическим и гидрохимическим режимом скважины № 1-374. Выполнены камеральные работы по обработке данных режимных наблюдений подсчету запасов минеральных вод.

Составлен окончательный отчет, который рассмотрен на НТС Омскнедра (протокол от 20.09.2010 г. № 10-2010).

Материалы по переоценке запасов минеральных подземных вод прошли экспертизу в Новосибирском филиале ФГУ «ГКЗ», запасы утверждены ТКЗ при Омскнедра (протокол № 11 от 29.10.2010 г.) в количестве 132 куб. м/сутки по категории В на 25-летний срок эксплуатации. Финансирование составило 400 тыс. руб.

Переоценка запасов минеральных подземных вод на Чернолучинском участке (санаторий «Русский Лес») Чернолучинско-Красноярского месторождения

Работы по переоценке эксплуатационных запасов проводятся недропользователем – ООО «Лайт-Аква» – в соответствии с лицензией ОМС 00709 МЭ, выданной 29.12.2008 г. на срок до 01.09.2018 г. Исполнителем работ является ООО «Омский центр геолого-гидрогеологических исследований».

Работы начаты во II квартале 2010 года.

Выполнено обследование технического состояния скважины № 8172, эксплуатирующейся на участке с целью добычи минеральных подземных вод. Осуществлен пробный выпуск с замером динамического и статического уровней. Отобраны пробы подземных вод на радиологический анализ.

Заключен договор на выполнение работ между ООО «Лайт-Аква» и ООО «ОЦГГИ», выплачен аванс в размере 250 тыс. руб.

Переоценка запасов минеральных подземных вод на Чернолучинском-1 участке (профилакторий «Автомобилист») Чернолучинско-Красноярского месторождения

Работы по переоценке эксплуатационных запасов проводятся недропользователем – ОАО «Омскавтотранс» в соответствии с лицензией ОМС 00368 МЭ, выданной 14.04.2005 г. на срок до 01.11.2015 г.

Заключен договор на выполнение работ между ОАО «Омскавтотранс» и ООО «Омским центром геолого-гидрогеологических исследований», финансирование работ за 2010 год в рамках договора составило 150 тыс. руб.

Работы начаты во II квартале 2010 года.

Выполнено обследование технического состояния скважины № 0-8213, эксплуатирующейся на участке с целью добычи минеральных подземных вод. Осуществлен пробный выпуск с замером динамического и статического уровней. Отобраны пробы подземных вод на радиологический анализ.

III. ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И СОСТОЯНИЕ РАСПРЕДЕЛЕННОГО ФОНДА НЕДР

3.1. Лицензирование недропользования

По состоянию на 01.01.2011 г. на территории Омской области зарегистрировано 425 недропользователей с действующими лицензиями и разрешениями на пользование недрами.

Общее количество действующих лицензий и разрешений на право пользования недрами на 01.01.2011 г. составляет 539 единиц.

Большая часть предприятий – 369 (86,8 %) – имеет лицензии на добычу и разведку подземных вод, в том числе 14 предприятий – на добычу и разведку минеральной воды. Добычные и геологоразведочные работы на углеводородное сырье осуществляют 12 недропользователей, на циркон-ильменитовое сырье – ООО «Тарский горно-обогатительный комбинат». Геолого-поисковые работы на стекольные пески ведет ООО «Сибирский промышленный холдинг». Добычу лечебных грязей на оз. Ульжай осуществляет ФГУ Центр реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский».

В течение 2010 года зарегистрировано 102 лицензии на право пользования недрами, в том числе:

- на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья – 2 лицензии;
- на добычу минеральных подземных вод лечебно-питьевого назначения – 1 лицензия;
- добычу подземных вод хозяйственно-питьевого и технического назначения – 91 лицензия;
- добычу и разведку общераспространенных полезных ископаемых – 8 лицензий (2 – торф, 3 – песок строительный, 3 – глина кирпичная).

Общее количество прекращенных (аннулированных и переоформленных) лицензий и разрешений на пользование недрами на 01.01.2011 г. составляет 516 единиц.

В течение 2010 года прекращены 126 лицензий и переоформлены 16 лицензий (всего 142 лицензии) у 127 недропользователей.

Из них по распоряжению Управления по недропользованию по Омской области прекращены или переоформлены 125 лицензий, в том числе 121 лицензия – на питьевые и технические подземные воды, 2 – минеральные воды, 1 – термальные теплоэнергетические воды, 1 – глины бентонитовые.

По распоряжению Министерства промышленной политики, транспорта и связи по Омской области прекращены 17 лицензий, в том числе 16 – на общераспространенные полезные ископаемые, 1 – на участок недр местного значения (устройство затонов).

Данные о состоянии массива действующих и аннулированных лицензий по видам полезных ископаемых и прочим работам по состоянию на 01.01.2011 г. приведены в таблице 3.1.

Карта-схема распределенного и нераспределенного фонда недр на 01.01.2011 г. приведена в приложении 8.

Среди недропользователей области насчитывалось 58 предприятия, имеющих по состоянию на 01.01.2011 г. от 2 до 9 лицензий, 12 предприятий осуществляют одновременно разведку и добычу разных видов полезных ископаемых.

Максимальное количество – 9 лицензий – имело ОАО «Сургутнефтегаз», 6 лицензий – ОАО «Омскводоканал» г. Омска, по 5 лицензий – МУП «Водострой» Тевризского муниципального района, ООО «Росс Энтерпрайз», ООО «СибГеоТЭК», филиал ОАО «Межрегиональная региональная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго», ООО «Селена-С», ООО «Гидротранссервис».

Сведения о регистрации и состоянии массивов лицензий и разрешений
по территории Омской области на 01.01.2011 г.

Полезное ископаемое	Зарегист- рировано в 2010 г.	Общее количество на 01.01.2011 г.	В том числе	
			действи- ющие	аннули- рованные
Нефть	2	38	27	11
Газ	–	5	1	4
Цирконий, ильменит	–	10	3	7
Глины бентонитовые	–	2	-	2
Стекольные пески	–	2	1	1
Лечебные грязи	–	2	1	1
Минеральные воды	1	35	15	20
Подземные воды питьевые и техниче- ские	91	746	418	328
Подземные воды теплоэнергетические	–	2	–	2
Лицензии на общераспространенные ПИ	8	184	68	116
Прочие лицензии	-	23	4	19
Всего лицензий по Омской области	102	1 049	538	511
Разрешения на ОПИ	–	4	1	3
Разрешения на право пользования недрами (палеонтологические и геофи- зические работы на участках недр)	–	2	–	2
Всего разрешений	–	6	1	5
Всего лицензий и разрешений	102	1 055	539	516

Динамика изменения количества лицензий на право пользования недрами на террито-
рии Омской области, зарегистрированных в 1993–2010 гг., с момента начала лицензирования,
представлена на рис. 3.1.

3.2. Анализ распределенного (лицензированного) фонда недр

Углеводородное сырье.

На территории Омской области по состоянию на 01.01.2011 г. работы на углеводород-
ное сырье проводили в соответствии с выданными лицензиями 12 недропользователей на 28
участках недр, в том числе на 19 участках – работы по геологическому изучению недр на
нефть и газ, на 9 участках – по совмещенным лицензиям на геологическое изучение и добычу
нефти и газа (табл. 3.2):

В 2010 году Управлением по недропользованию по Омской области осуществлялась
работа по лицензированию недр в соответствии с утвержденными Программами лицензиро-
вания на углеводородное сырье, подземные воды и твердые полезные ископаемые.

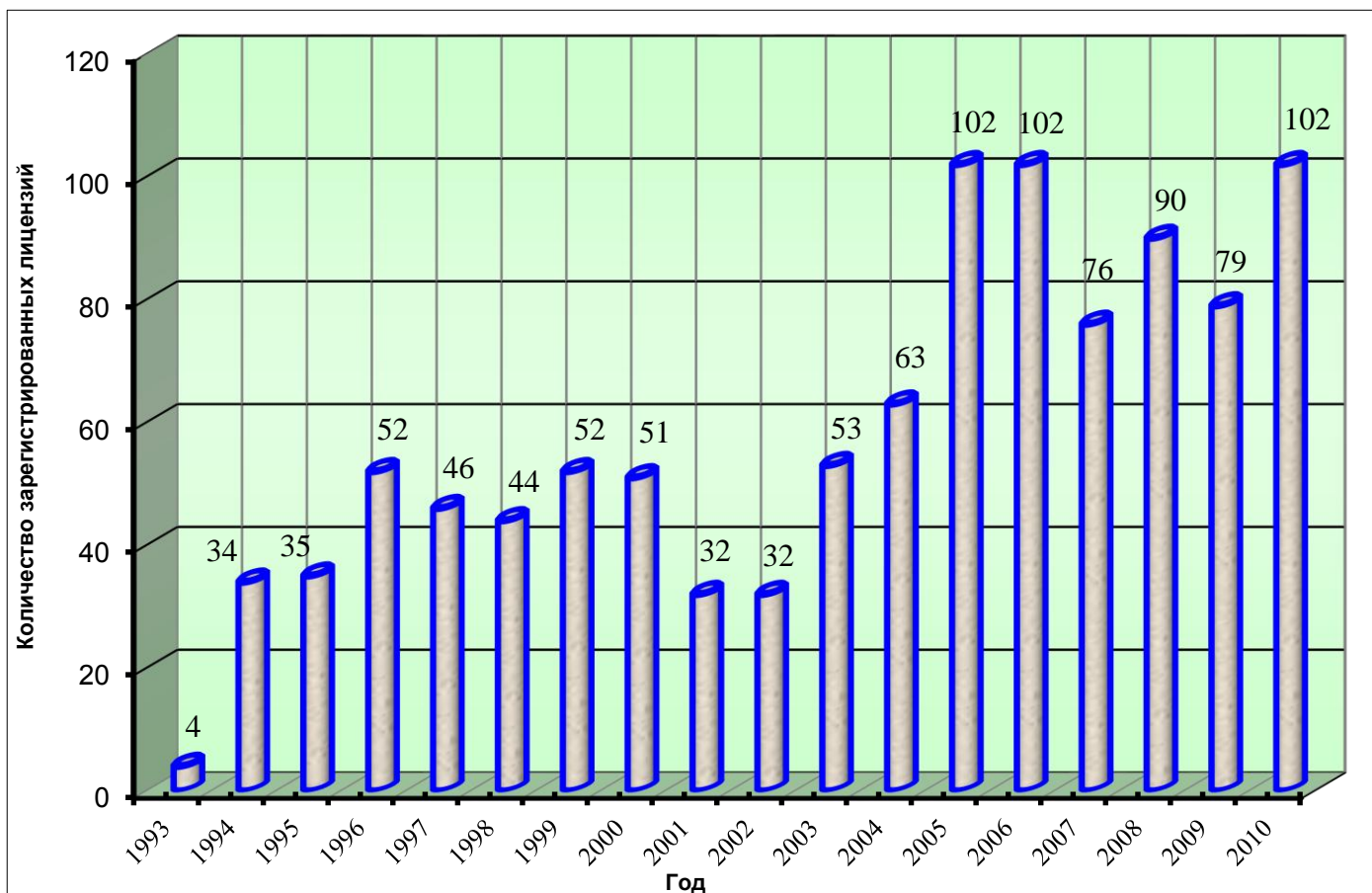


Рис. 3.1. Динамика регистрации новых лицензий на право пользования недрами на территории Омской области в 1993–2010 гг.

В течение 2010 года зарегистрированы 2 новые лицензии:

ОМС 00838 НП – ООО «Амтрейд» – на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в восточной части Журавлевского участка;

ОМС 00839 НП – ООО «Партнер» – на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на Угловском участке.

В 2011 году к лицензированию предлагается 2 участка недр: Ошский и Седельниковский (см. п. 3.4.2).

В соответствии с Приказом Федерального агентства по недропользованию от 24.12.2010 г. № 1599 «Об организации слушаний пользователей недр о результатах геологоразведочных работ в 2010 году и планах на 2011 год» Управление по недропользованию по Омской области согласно утвержденному (Приказ Омскнедра от 28.12.2010 г. № 252) графику в период с 24 января по 11 февраля 2011 года, провело слушание уполномоченных представителей 9 нефтегазовых компаний, имеющих лицензии на право пользования участками недр на территории Омской области.

Не проводилось слушание следующих пользователей недр:

- 1) ООО «СибГеоТЭК».

Представители ООО «СибГеоТЭК» на слушание в установленный срок не явились (по Приказу Управления по недропользованию по Омской области от 28.12.2010 г. № 252-09.02.2011 г.).

Таблица 3.2

Действующие лицензии на углеводородное сырье на 01.01.2011 г.

№ п/п	Недропользователь	Лицензия	Дата регистрации	Дата окончания	Участок недр	Вид недропользования	Перечень ПИ	Административные районы
1.	ОАО «Газпром нефть»	ОМС13768НЭ	21.09.06	01.10.25	Юго-Западная часть нефтяное Крапивинское месторождение	геологическое изучение, добыча	горючий газ растворенный, нефть, сера	Тарский
2.	ОАО «Новосибирскнефтегаз»	ОМС00558НР	14.11.06	01.11.31	участок Баклянский	геологическое изучение, добыча	нефть	Седельниковский
3.	ОАО «Новосибирскнефтегаз»	ОМС13953НР	16.02.07	31.01.32	участок Литковский	геологическое изучение, разведка, добыча	нефть	Тарский
4.	ОАО «Новосибирскнефтегаз»	ОМС13954НР	16.02.07	31.01.32	участок Кутисский	геологическое изучение, разведка, добыча	нефть	Тарский
5.	ОАО «Сургутнефтегаз»	ОМС00542НР	17.08.06	01.08.31	участок Верхнедемьянский углеводородного сырья	геологическое изучение, разведка, добыча	нефть	Тарский
6.	ОАО «Сургутнефтегаз»	ОМС13659НР	03.07.06	25.06.31	участок Туйский	геологическое изучение, добыча, разведка	нефть	Тарский
7.	ОАО «Тевризнефтегаз»	ОМС00586НП	27.04.07	15.12.12	участок Центральная часть Журавлевского участка недр	геологическое изучение	нефть	Тевризский
8.	ОАО «Тевризнефтегаз»	ОМС00587НР	27.04.07	30.08.19	Тевризское газоконденсатное месторождение	геологическое изучение, добыча	горючий газ свободный, конденсат	Тевризский
9.	ООО «Амтрейд»	ОМС00838НП	01.06.10	30.05.15	участок Журавлёвский (восточная часть)	геологическое изучение	нефть	Тевризский
10.	ООО «ИртышГеоТЭК»	ОМС14269НП	08.10.07	03.10.12	участок Завьяловский углеводородного сырья	геологическое изучение, поиски, оценка	нефть	Большеуковский
11.	ООО «ОмскГеоТЭК»	ОМС00539НП	09.08.06	08.08.13	участок Аксёновский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
12.	ООО «ОмскГеоТЭК»	ОМС00540НП	09.08.06	08.08.13	участок Тяпугинский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский

Окончание таблицы 3.2

№ п/п	Недропользователь	Лицензия	Дата регистрации	Дата окончания	Участок недр	Вид недропользования	Перечень ПИ	Административные районы
13.	ООО «Партнер»	ОМС00839НП	01.06.10	03.05.15	участок Угловской	поиски, оценка	нефть	Большеуковский
14.	ООО «Росс Энтерпрайз»	ОМС00590НП	27.04.07	15.04.12	участок Нагорнинский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
15.	ООО «Росс Энтерпрайз»	ОМС00591НП	27.04.07	15.04.12	участок Восточно-Нагорнинский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
16.	ООО «Росс Энтерпрайз»	ОМС00592НП	27.04.07	15.04.12	участок Северо-Нагорнинский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
17.	ООО «Росс Энтерпрайз»	ОМС00593НП	27.04.07	15.04.12	участок Бичинский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
18.	ООО «Росс Энтерпрайз»	ОМС14110НП	13.06.07	15.06.12	участок Мисский	геологическое изучение	нефть	Усть-Ишимский
19.	ООО «СибГеоТЭК»	ОМС00563НП	01.12.06	01.12.11	участок Азановский	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
20.	ООО «СибГеоТЭК»	ОМС00564НП	01.12.06	01.12.11	участок Крюковский	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
21.	ООО «СибГеоТЭК»	ОМС00565НП	01.12.06	01.12.11	участок Листвягинский	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
22.	ООО «СибГеоТЭК»	ОМС00566НП	01.12.06	01.12.11	участок Чебурлинский	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
23.	ООО «СибГеоТЭК»	ОМС13908НП	16.01.07	10.01.12	участок Январский	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
24.	ООО «СибирьГеоТЭК»	ОМС00505НП	07.06.06	10.06.13	участок Улугульский (западная часть)	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
25.	ООО «СибирьГеоТЭК»	ОМС13682НП	24.07.06	10.08.11	участок Улугульский (восточная часть)	геологическое изучение	нефть	Большеуковский
26.	ООО «СибирьГеоТЭК»	ОМС14101НП	06.06.07	15.06.12	участок Журавлёвский (западная часть)	геологическое изучение	нефть	Тевризский
27.	ООО «СибирьГеоТЭК»	ОМС14254НЭ	28.09.07	08.10.27	участок Прирахтовский	разведка, добыча	нефть	Большеуковский
28.	ООО «ТНК–Уват»	ОМС13727НР	15.08.06	10.07.31	участок Тайтымский (включая Тайтымское месторождение нефти)	геологическое изучение, добыча, разведка	нефть	Тевризский

Необходимую к заслушиванию информацию (Приложение 1 к Приказу Роснедра от 24.12.2010 г. № 1599, письмо Омскнедра от 28.12.2010 г. № 02-14/1113) ООО «СибГеоТЭК» не представило. Известно по компании следующее: финансирование ГРП за 2010 год составило 33,02 млн руб. за полевые сейсморазведочные работы 2Д – 330 п. км. В срок до 01.01.2011 г. компания должна была в соответствии с условиями лицензионных соглашений провести в пределах пяти участков следующие геологоразведочные работы: сейсморазведка 2Д – не менее 1 400 п. км; бурение – не менее 5 поисковых скважин. Фактически объем завершенных сейсморазведочных работ 2Д составил 1 038 п. км, бурение поисковых скважин не проводилось.

2) ООО «Амтрейд» и ООО «Партнер» не заслушивались по причине отсутствия обязательств по выполнению геологоразведочных работ в 2010 и 2011 гг. Лицензии получены в 2010 году.

Результаты заслушивания нефтегазовых компаний (табл. 3.3, 3.4):

1. Условия пользования не выполняются на 13 участках недр:

Азановский, Листвягинский, Чебурилинский, Крюковский, Январский участки (ООО «СибГеоТЭК» из ТНК-ВР);

Мисский, Северо-Нагорнинский, Восточно-Нагорнинский, Нагорнинский, Бичинский участки (ООО «Росс Энтэрпрайз»);

Баклянский, Кутисский, Литковский участки (ОАО «Новосибирскнефтегаз» из ТНК-ВР).

2. Условия пользования выполняются не в полном объеме на 3-х участках недр (компания получила предупреждения):

Тевризское газоконденсатное месторождение и Центральная часть Журавлевского участка (ОАО «Тевризнефтегаз»);

Тайтымский участок недр (ООО «ТНК–Уват»).

3. По остальным участкам недр условия пользования выполняются.

В 2010 году компании – пользователи недр за счет собственных средств (634 млн руб) выполнили весь объем ГРП на нефть и газ по Омской области.

– сейсморазведка 2Д – 1 427 п. км;

– закончено строительством – 3 поисковых скважины (проходка – 9 275 п. м);

– на 4 участках недр сейсморазведкой подготовлено к бурению 7 локальных структур с ресурсами УВС по категории С3 – 238,165 млн т (извлекаемые, представлены для постановки на государственный баланс полезных ископаемых).

2. В 2011 году пользователи недр планируют:

– выполнить сейсморазведочные работы 2Д – 4 500 п. км.

– пробурить 6 поисковых скважин.

Нефть. По состоянию на 01.01.2011 г. из 4-х месторождений нефти в распределенном фонде недр находится три: Крапивинское, Прирахтовское и Тайтымское, из них эксплуатируется только Крапивинское.

Добыча нефти в юго-западной части Крапивинского месторождения (лицензия ОМС 13768 НЭ) проводится наиболее крупным в Омской области недропользователем – ОАО «Газпром нефть». С 2001 года наблюдался прирост запасов нефти по данному месторождению. Добыча нефти в промышленных масштабах ведется с 2002 года, причем объемы добычи до 2007 года возрастали, в 2008–2009 гг. снизились. В 2010 году добыто 746 тыс. т нефти (табл. 1.2).

Таблица 3.3

Сведения о количестве лицензий на право пользования недрами, предусматривающих проведение работ по геологическому изучению недр, поискам и разведке УВ сырья по Омской области и состоянию выполнения лицензионных условий в части проведения геологоразведочных работ в 2010 году

Предприятие-недропользователь	Количество лицензий, предусматривающих проведение работ по геологическому изучению недр, поискам и разведке УВ сырья											
	в т. ч. по видам										всего	
	НП			НР			НЭ					
	лицензионные условия выполняются			лицензионные условия выполняются			лицензионные условия выполняются			лицензионные условия выполняются		
	в полном объеме	не в полном объеме	не выполняются	в полном объеме	не в полном объеме	не выполняются	в полном объеме	не в полном объеме	не выполняются	в полном объеме	не в полном объеме	не выполняются
ОАО «Газпром нефть»	–	–	–	–	–	–	1	–	–	1	–	–
ОАО «Сургутнефтегаз»	–	–	–	2	–	–	–	–	–	2	–	–
ОАО «Тевризнефтегаз»	–	1	–	–	1	–	–	–	–	–	2	–
ООО «ТНК–Уват»	–	–	–	–	1	–	–	–	–	–	1	–
ОАО «Новосибирск-нефтегаз»	–	–	–	–	–	3	–	–	–	–	–	3
ООО «ИртышГеоТЭК»	1	–	–	–	–	–	–	–	–	1	–	–
ООО «ОмскГеоТЭК»	2	–	–	–	–	–	–	–	–	2	–	–
ООО «СибирьГеоТЭК»	3	–	–	–	–	–	1	–	–	4	–	–
ООО «СибГеоТЭК»	–	–	5	–	–	–	–	–	–	–	–	5
ООО «РоссЭнтерпрайз»	–	–	5	–	–	–	–	–	–	–	–	5
Всего по Омской области	6	1	10	2	2	3	2	–	–	10	3	13

Таблица 3.4

Основные показатели недропользования и геологоразведочных работ на нефть и газ, выполненных и планируемых за счет всех источников финансирования в 2010 году на территории Омской области и планов этих работ на 2011 год

№ п/п	Основные показатели	Единицы измерения	2010 год (факт)				2011 год (план)			
			Федеральный бюджет	Бюджет субъекта РФ	Средства недропользователей	Всего	Федеральный бюджет	Бюджет субъекта РФ	Средства недропользователей	Всего
1	ДОБЫЧА УВ СЫРЬЯ									
	Нефть	млн т				0,746				0,682
	Конденсат	млн т				–				–
	Газ	млрд куб. м				0,045				0,038
2	ЗАТРАТЫ НА ГРР, ВСЕГО	млн руб.	–	–	633,85	633,85	–	–	2 611,29	2 611,29
2.1.	Глубокое бурение, всего	млн руб.	–	–	356,78	356,78	–	–	1 493,27	1 493,265
2.1.1.	параметрическое	млн руб.	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.2.	поисковое	млн руб.	–	–	356,78	356,78	–	–	1 493,27	1 493,265
2.1.3.	разведочное	млн руб.	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Сейсморазведка, всего	млн руб.			231,35	231,35		–	994,8	994,8
2.2.1.	сейсморазведка 2Д	млн руб.			231,35	231,35			994,8	994,8
2.2.2.	сейсморазведка 3Д	млн руб.	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	НИОКР	млн руб.	–	–	40,43	40,43	–	–	121,155	121,155
2.4.	Прочие	млн руб.	–	–	5,287	5,287	–	–	2,07	2,07
3	РЕЗУЛЬТАТЫ ГРР									
3.1.	Глубокое бурение, всего	м	–	–	9275	9275	–	–	31730	31730
3.1.1.	параметрическое	м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2.	поисковое	м	–	–	9275	9275	–	–	31730	31730
3.1.3.	разведочное	м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.4.	закончено строительством поисковых скважин	шт.	–	–	3	3	–	–	6	6
	из них продуктивных	шт.	–	–	–	–	–	–	4	4
3.2.	Прирост запасов УВ категории С1				–	–				
3.2.1.	Нефть + конденсат	млн т	–	–	–	–	–	–	2,3	2,3
3.2.2.	Газ	млрд куб. м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.	В т. ч. на новых площадях									
3.3.1.	Нефть + конденсат	млн т	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.2.	Газ	млрд куб. м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.	Прирост запасов УВ категории С2									
3.4.1.	Нефть + конденсат	млн т	–	–	–	–	–	–	29,5	29,5
3.4.2.	Газ	млрд куб. м	–	–	–	–	–	–	–	–

№№ пп	Основные показатели	Един. изме- рения	2010 год (факт)				2011 год (план)			
			Федеральный бюджет	Бюджет субъ- екта РФ	Средства недропользо- вателей	Всего	Федеральный бюджет	Бюджет субъ- екта РФ	Средства недропользо- вателей	Всего
3.5.	Сейсморазведка							-	-	
3.5.1.	сейсморазведка 2Д	пог. км			1 757	1 757		4 500	4 500	
3.5.2.	сейсморазведка 3Д	кв. км	-	-	-	-	-	-	-	
3.6.	Открыто место- рождений, всего							-	-	
3.6.1.	нефтяных	шт.	-	-	-	-	-	-	1	
3.6.2.	газовых	шт.	-	-	-	-	-	-	-	
3.6.3.	нефтегазовых и газо- нефтян.	шт.	-	-	-	-	-	1	1	

Газ природный. По состоянию на 01.01.2011 г. на территории области выданы 2 лицензии: ОАО «Тевризнефтегаз» – на разведку и разработку Тевризского газоконденсатного месторождения (совмещенная лицензия ОМС 00587 НР с 1997 года); ОАО «Газпром нефть» – на добычу растворенного газа юго-западной части Крапивинского месторождения (лицензия ОМС 13768 НЭ).

Эксплуатация Тевризского месторождения для обеспечения промышленных и бытовых нужд Тевризского, Знаменского и Тарского районов осуществляется с начала 1998 года. Газовый промысел (система сбора газа и установка подготовки газа) организован непосредственно на месторождении. Добыча свободного природного газа в 2010 году составила 6,6 млн куб. м. Данные по добыче газа за 2006–2010 гг. приведены в табл. 1.3.

Большая часть газа, добываемого на юго-западной части Крапивинского месторождения, сжигается, незначительная часть используется для собственных нужд недропользователя в системах отопления. В 2010 году добыто 23 млн куб. м, потери составили 12 млн куб. м, уровень утилизации – 65 %. Данные по добыче за 2001–2010 гг. приведены в табл. 1.4.

Торф. На 01.01.2011 г. действуют 3 лицензии на разработку участков на 2-х торфяных месторождениях: Степановском и Мавлитка. Лицензии выданы двум недропользователям:

– ООО «Омский торф» – лицензии ОМС 80067 ТЭ (дата регистрации – 01.04.2009 г.) и ОМС 80080 ТЭ (дата регистрации – 22.10.2010 г.) на добычу торфа на 2-х участках месторождения Степановское общей площадью 161,8 кв. км.

– ООО «ИОРДАН» – лицензия ОМС 80076 ТЭ (дата регистрации – 11.01.2010 г.) на добычу торфа на участке месторождения Мавлитка.

В июле 2010 года досрочно прекращена лицензия ОМС 00403 ТЭ, выданная в 2005 году ООО НПП «Возрождение» на разработку участка месторождения Мавлитка. Суммарная добыча торфа за 2006–2010 гг. составила 2,58 тыс. т, потери при добыче – 0,12 тыс. т.

В 2010 году добыча торфа недропользователями не производилась.

Циркон и титан. Изучение и разработку Тарской циркон-ильменитовой россыпи ведет один недропользователь – ООО «Тарский ГОК», который имеет 3 действующие лицензии: на геологическое изучение северной части Левобережного участка (лицензия ОМС 00449 ТП) и Сеитовского участка (ОМС 00647 ТП), на разработку опытного блока Левобережного участка (ОМС 00450 ТР). В 2010 году ООО «Тарский ГОК» добыча рудных песков не производилась.

Бентонитовые глины. Любинское месторождение бентонитовых глин находится в нераспределенном фонде недр. В ноябре 2010 года лицензия ОМС 00532 ТЭ, выданная в 2006

году ЗАО «Межрегиональная корпорация «АЛЬФА-ЦЕНТР-СИБИРЬ» на разработку месторождения, аннулирована. Добыча бентонитовых глин в 2006–2010 гг. не производилась.

Стекольные пески. В настоящее время действует лицензии ОМС 00632 ТП, выданная ООО «Сибирский промышленный холдинг» на геологическое изучение с целью поисков и оценки стекольных песков на Кормиловском участке. В 2010 году недропользователем произведен выбор, приобретение бурового оборудования для бурения скважин на участке и обучение персонала работе на нем.

Лицензия ОМС 00450 ТР выдана ООО «Тарский ГОК» на геологическое изучение и разработку Опытного блока Левобережного участка Тарской россыпи, в составе которой разведаны запасы стекольных песков. В 2009 году добыча стекольных песков не производилась.

Сапропель. Министерством промышленной политики, транспорта и связи Омской области выдана лицензия ОМС 80063 ТЭ (регистрация 29.12.2008 г.) ЗАО НПО «ВЕГА–2000 – Сибирская органика» на разведку и добычу сапропеля на участке недр озера Пучай в Тюкалинском районе.

В 2009–2010 гг. ЗАНПО «Вега-2000 – Сибирская органика» подготовлен проект разведки и добычи сапропеля на лицензионном участке, выполнена предварительная разведка северо-восточной части озера Пучай. Запасы сапропеля утверждены Комиссией по государственной экспертизе запасов при Министерстве промышленной политики, транспорта и связи Омской области по состоянию на 01.06.2010 г. в количестве 174,5 тыс. т по категории С₁.

Лечебная грязь. Лицензию ОМС 00386 МЭ на добычу лечебной грязи из озера Ульжай имеет ФГУ Центр реабилитации ФСС РФ «Омский» (с 1999 года). За период с 2006 по 2010 гг. было добыто 0,6 тыс. куб. м лечебной грязи; в 2006 и 2009 гг. добыча грязи не производилась. В 2010 году недропользователем проведен незначительный отбор грязи в объеме 0,2 тыс. куб. м по категории А, при потерях 0,045 тыс. куб. м.

Подземные воды. На 01.01.2011 г. в Омской области зарегистрированы 433 действующие лицензии на геологическое изучение и добычу подземных вод, в том числе 418 – на питьевые и технические воды и 15 – на минеральные подземные воды. В течение 2010 года зарегистрировано 92 лицензии на геологическое изучение и добычу подземных вод, в том числе 91 – на питьевые и технические подземные воды, 1 лицензия – на минеральные воды.

На 01.01.2011 г. действовали 25 лицензий на пользование подземными водами на месторождениях подземных вод, из них 10 лицензий на 8 месторождениях и участках питьевых подземных вод, 1 лицензия – на участке технических подземных вод и 14 – на месторождениях и участках минеральных подземных вод (табл. 3.5).

Таблица 3.5

Эксплуатация месторождений подземных вод Омской области на 01.01.2011 г.

№ п/п	Серия	Номер	Вид	Наименование недропользователя (владельца лицензии)	Название участка недр
Питьевые подземные воды					
1.	ОМС	00337	ВЭ	НП МЦСКРиВЛ «Санаторий Колос»	Участок Красноярский
2.	ОМС	00393	ВЭ	ООО «Подгородское»	Участок Захламинский
3.	ОМС	00471	ВЭ	АОЗТ (ЗАО) «Сырделл»	Русско-Полянское месторождение
4.	ОМС	00576	ВЭ	ООО «Русвод»	
5.	ОМС	00627	ВЭ	ООО «Большеуковский тепловодоканал»	Участок Большеуковский
6.	ОМС	00748	ВЭ	МУП «Крутинское»	Икское месторождение

№ п/п	Серия	Номер	Вид	Наименование недропользователя (владельца лицензии)	Название участка недр
7.	ОМС	00640	ВЭ	ООО «Сибиряк»	Полтавское месторождение
8.	ОМС	00641	ВЭ	ООО «Сибиряк»	
9.	ОМС	00672	ВЭ	ОАО «Газпром нефть»	Юго-западный участок Крапивинского месторождения нефти
10.	ОМС	00766	ВЭ	ООО «Водоканал»	Участок Колосовский
Технические подземные воды					
11.	ОМС	13768	НЭ	ОАО «Газпром нефть»	Участок Крапивинский
Минеральные подземные воды					
12.	ОМС	00251	МЭ	ООО «Компания Спринг»	Участок Иртышский
13.	ОМС	00269	МЭ	ФГУ «Центр санаторной реабилитации ФСС РФ «Омский»	Участок Омский-1
14.	ОМС	00338	МЭ	НП МЦСКРиВЛ «Санаторий «Колос»	Участок Красноярский
15.	ОМС	00368	МЭ	ОАО «Омскавтотранс»	Месторождение Чернолучинско-Красноярское
16.	ОМС	00511	МЭ	ОАО «Соцсфера»	
17.	ОМС	00709	МЭ	ООО «Лайт-Аква»	
18.	ОМС	00405	МР	ООО «ОмскРыбТорг»	Участок Любинский
19.	ОМС	00624	МЭ	ЗАО «Завод розлива минеральной воды «Омский»	Участок Панфиловский
20.	ОМС	00727	МР	ООО «Омсквинпром»	Участок Восточно-Омский
21.	ОМС	00783	МЭ	ООО «Санаторий «Евромед»	Участок Ачаирский
22.	ОМС	00901	МЭ	Религиозная организация Омская и Тарская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Участок Ачаирский-1
23.	ОМС	00376	МЭ	НП «Санаторий-профилакторий «Рассвет»	<u>Омское месторождение:</u> Участок Рассветный
24.	ОМС	00477	МЭ	ООО «Аква-Омск»	Участок Полетовский
25.	ОМС	00611	МЭ	ОАО «Омкшина» (территория санатория-профилактория «Мечта»)	Участок Омский

На остальных лицензированных участках недр добыча подземных вод производится, в основном, рассредоточенными одиночными, реже групповыми водозаборами. Водозаборные скважины работают на подсчитанных по результатам региональной оценки эксплуатационных запасах подземных вод (Земскова И. М. и др. «Региональная оценка запасов подземных вод южной части Западно-Сибирского артезианского бассейна», г. Новосибирск, ОФ НПО, 1984 год).

При оформлении лицензий на добычу пресных подземных вод хозяйственно-питьевого и технического назначения с 2003 года недропользователи принимают на себя обязательство «в течение трех лет с момента государственной регистрации лицензии... утвердить в установленном порядке эксплуатационные запасы питьевых подземных вод по промышленным категориям применительно к существующей схеме водоотбора». Несмотря на то, что требование является одним из **существенных условий лицензии**, за весь период лицензирования в Ом-

ской области оно выполнено только одним недропользователем: НП МЦСКРиВЛ «Колос» (лицензия ОМС 00337 ВЭ) в 2008–2009 гг. провел работы по оценке подземных вод на Красноярском участке с подсчетом запасов по состоянию на 01.09.2009 г.

Минеральные воды

Геологическое изучение и добычу минеральных вод на территории Омской области на 01.01.2011 г. осуществляют 14 недропользователей с 15 действующими лицензиями.

На добычу для бальнеологического использования минеральных вод выдано 9 лицензий:

– на Рассветном участке Омского месторождения – ОМС 00376 МЭ (НП «Санаторий-профилакторий «Рассвет»);

– на Омском участке – ОМС 00611 МЭ (ОАО «Омскшина», территория санатория-профилактория «Мечта»).

– на Омском йодо-бромном – ОМС 00269 МЭ (ФГУ Центр реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский»). Работы по переоценке запасов минеральных подземных вод начаты во II квартале 2009-го и завершены в III квартале 2010 года. Выполнена экспертиза материалов по переоценке запасов в Новосибирском филиале ФГУ «ГКЗ». Запасы утверждены ТКЗ при Омскнедра на 25-летний срок эксплуатации в количестве 148,8 куб. м/сутки по категории «В» (протокол ТКЗ от 31.08.2010 г. № 10);

– на Ачаирском месторождении – ОМС 00783 МЭ (ООО «Санаторий «Евромед»);

– на Любинском месторождении – ОМС 00405 МР (ООО «ОмскРыбТорг»);

– на участках Чернолучинско-Красноярского месторождения – 4 лицензии: ОМС 00338 МЭ, ОМС 00709 МЭ, ОМС 00368 МЭ, ОМС 00511 МЭ (НП «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», ООО «Лайт-Аква», ОАО «Омскавтотранс» (профилакторий «Автомобилист»), ОАО «Соцсфера» (база отдыха им. Стрельникова).

В 2009–2010 гг. НП «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации «Колос» (ОМС 00338 МЭ) провело работы по переоценке эксплуатационных запасов на Красноярском участке. Материалы по переоценке запасов минеральных подземных вод прошли экспертизу в Новосибирском филиале ФГУ «ГКЗ», запасы утверждены ТКЗ при Омскнедра в количестве 132 куб. м/сутки по категории В на 25-летний срок эксплуатации.

Во II квартале 2010 года начаты работы по переоценке эксплуатационных запасов минеральных подземных вод ещё на двух участках Чернолучинско-Красноярского месторождения: ОАО «Омскавтотранс» (территория профилактория «Автомобилист» (ОМС 00368 МЭ) и ООО «Лайт-Аква» (территория санатория «Русский Лес» (ОМС 00709 МЭ).

Выполнены обследования технического состояния эксплуатирующихся скважин, осуществлен пробный выпуск с замером динамического и статического уровней, отобраны пробы подземных вод на радиологический анализ.

На добычу с целью розлива минеральных вод выдано 4 лицензии:

– на Полётовском участке Омского месторождения – ОМС 00477 МЭ (ООО «Аква-Омск»),

– на Восточно-Омском участке – ОМС 00727 МР (ООО «Омсквинпром»),

– на Панфиловском участке (не эксплуатируется) – ОМС 00624 МЭ (ЗАО «Завод розлива минеральной воды «Омский»),

– на Ачаирском-1 участке – ОМС 00901 МЭ (Религиозная организация Омская и Тарская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат).

Лицензия на геологическое изучение с одновременной добычей минеральных вод на Иртышском участке выдана ООО «Компания СПРИНГ» (ОМС 00251 МЭ).

Лицензия на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождения минеральных вод на Березовском участке выдана ФГУ Центр реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский» (ОМС 00767 МП).

3.3. Анализ отчетности недропользователей за 2010 год

В соответствии с лицензиями на право пользования недрами все недропользователи, ведущие геологическое изучение и добычу подземных вод, обязаны ежегодно, до 30 января следующего за отчетным года, представить в Омский филиал отчет по выполнению условий лицензионного соглашения, а в Территориальный центр государственного мониторинга состояния недр (ТЦ ГМСН) ОАО «Омская ГРЭ» – отчет по мониторингу подземных вод.

Омским филиалом организована ежегодная рассылка отчетных форм по выполнению лицензионных соглашений и отчетов по мониторингу подземных вод для лицензированных хозяйствующих субъектов, а также отчетов по недропользованию для предприятий без лицензий. В конце 2010 года письма были разосланы 433 предприятиям, имеющих лицензии на недропользование, и 231 предприятию без лицензий.

Отчеты по добыче подземных вод представили 320 недропользователей (48,2 % от их общего количества), из них: 255 недропользователей по 323 лицензиям (60,5 % от общего количества лицензий на добычу подземных вод), 65 недропользователей, не имеющих лицензий (28,1 %).

По данным ТЦ ГМСН ОАО «Омская ГРЭ» отчеты по мониторингу подземных вод представили 262 предприятия, в том числе недропользователи с лицензиями представили 201 отчет, недропользователи без лицензий – 61 отчет. Большая часть отчетов по мониторингу подземных вод содержала только данные по водоотбору, лишь некоторые предприятия представляли характеристику химического состава воды, в основном, по сухому остатку.

Уровень лицензирования в Омской области за 2010 год (по подземным водам) составил 65,2 %. Это на 5,8 % больше, чем за 2009 год (табл. 3.6). Уровень лицензирования увеличился только за счет уменьшения количества недропользователей без лицензий.

На основании приказов Управления по недропользованию по Омской области 89 предприятий (123 лицензии) досрочно прекратили право пользования участками недр в течение 2010 года, 14 предприятий переоформили лицензии (15 лицензий).

По данным Единого государственного реестра юридических лиц по Омской области выявлено 5 ликвидированных предприятий-недропользователей, не аннулировавших лицензии на право пользования недрами (подземные воды) на 01.01.2011 г. (табл. 3.7).

Таблица 3.7

Перечень ликвидированных предприятий с не аннулированными лицензиями на 01.01.2011 г.

№ п/п	Район	Предприятие	Лицензии	Дата ликвидации
1	Горьковский	ОАО «Октябрьское»	ОМС 00631 ВЭ	10.09.2010
2	Омский	ГП учреждения ИК 12 УХ-16/12 УИН Минюста России по Омской области	ОМС 00121 ВЭ	02.12.2010
3	Омский	Дом отдыха «Сибиряк»	ОМС 00012 ВЭ	24.09.2007
4	Полтавский	СПК «Вишнячки»	ОМС 00222 ВЭ	22.12.2010
5	Русско-Полянский	ЗАО «Розовское»	ОМС 00340 ВЭ	20.05.2010

В таблице 3.8 приведена информация по письмам, не полученными адресатами и возвращенными в Омский филиал..

Таблица 3.6

Состояние лицензирования недропользования на территории Омской области в части добычи подземных вод за 2010 год

	Район	Количество недропользователей		Отчетность недропользователей по лицензиям					Отчетность недропользователей без лицензий		Отчетность по мониторингу подземных вод		Уровень лицензирования, %
		всего	отчитавшихся	кол-во недропользователей	кол-во лицензий	кол-во отчитавшихся предприятий	кол-во представленных отчетов	% отчитавшихся	кол-во недропользователей	кол-во представленных отчетов	недропользователи с лицензиями	недропользователи без лицензий	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Азовский	10	5	8	10	4	4	40,0	2	1	4	–	80,0
2	Большереченский	30	17	20	26	12	13	50,0	10	5	8	2	66,7
3	Большеуковский	9	2	4	4	2	2	50,0	5	–	1	–	44,4
4	Горьковский	17	9	9	11	5	5	45,5	8	4	3	6	52,9
5	Знаменский	18	2	2	3	2	3	100	16	–	3	–	10,5
6	Исилькульский	13	7	8	12	6	9	75,0	5	1	5	–	61,5
7	Калачинский	9	3	5	5	3	4	80,0	4	–	5	–	55,5
8	Колосовский	20	12	13	15	8	8	53,3	7	4	7	3	65,0
9	Кормиловский	10	7	8	9	6	6	66,7	2	1	3	–	80,0
10	Крутинский	10	6	6	8	4	6	75,0	4	2	6	1	60,0
11	Любинский	23	11	16	18	7	8	44,4	7	4	5	2	69,6
12	Марьяновский	16	4	11	12	3	4	33,3	5	1	3	–	68,7
13	Москаленский	16	9	11	11	8	9	81,8	5	1	6	–	68,7
14	Муромцевский	31	17	21	25	12	13	52,0	10	5	10	4	67,7
15	Называевский	18	1	2	2	1	1	50,0	16	–	1	2	11,1
16	Нижнеомский	10	4	4	5	1	1	20,0	6	3	1	3	40,0
17	Нововаршавский	12	5	10	11	5	5	45,5	2	–	3	3	83,3
18	Одесский	9	3	6	6	3	3	50,0	3	–	1	2	66,7
19	Оконешниковский	10	7	10	11	7	8	72,7	–	–	4	2	100,0
20	Омский	55	24	42	53	24	30	57,7	13	–	46	1	76,4

Окончание таблицы 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
21	Омск	87	54	73	109	52	79	72,5	14	2	20	6	83,9
22	Павлоградский	8	5	8	10	5	7	70,0	–	–	4	–	100,0
23	Полтавский	22	11	18	27	10	21	77,8	4	1	9	–	81,8
24	Русско-Полянский	13	2	9	9	2	2	22,2	4	–	3	–	69,2
25	Саргатский	25	7	12	14	4	4	28,6	13	3	4	3	48,0
26	Седельниковский	17	10	9	9	5	5	55,6	8	5	3	4	52,9
27	Таврический	13	3	9	9	1	1	11,1	4	2	2	3	69,2
28	Тарский	40	27	27	29	18	18	62,1	13	9	13	2	67,5
29	Тевризский	23	11	10	15	7	11	73,3	13	4	4	2	43,5
30	Тюкалинский	17	8	9	9	7	8	88,9	8	1	5	3	52,9
31	Усть-Ишимский	20	6	6	6	4	4	66,7	14	2	1	4	30,0
32	Черлакский	13	6	9	10	3	4	40,0	4	3	3	2	69,2
33	Шербакульский	13	9	11	16	8	10	62,5	2	1	5	1	84,6
34	Санкт-Петербург (Омск)	1	–	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
35	Ленинградская обл. (Тара)	1	1	1	1	1	1	100,0	–	–	–	–	
36	Московская обл. (Омск)	1	1	1	1	1	1	100,0	–	–	–	–	
37	Тюменская обл. (Тевриз и Тара)	1	1	1	2	1	2	100,0	–	–	–	–	
38	Тюмень (Крутинский район)	1	1	1	1	1	1	100,0	–	–	–	–	
39	Томск (Калачинский и Омский районы)	1	1	1	2	1	2	100,0	–	–	–	–	
40	Екатеринбург (Омск)	1	1	1	1	1	1	100,0	–	–	–	–	
	Итого за 2010 год	664	320	433	534	255	323	60,5	231	65	201	61	65,2
	Итого за 2009 год	732	320	435	535	235	276	51,6	297	85	176	46	59,4
	Разница по сравнению с 2009 годом +/-	-68	0	-2	-1	+20	+47	+8,9	-66	-20	+25	+15	+5,8

Таблица 3.8

Анализ возвращенных писем, направленных недропользователям для получения информации за 2010 год в части добычи подземных вод

№ п/п	Район	Предприятие	Серия и № лицензии	Наименование причины возврата письма	Примечание
1	2	3	4	5	6
Недропользователи с лицензиями					
1	Большереченский	МУСП «Чебаклы»	ОМС00248ВЭ	Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 16.02.2010 г.
2	Горьковский	СПК им. А. Ф. Романенко	ОМС00424ВЭ	Предприятие ликвидировано 17.02.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ
3	Марьяновский	ЗАО «Российское»	ОМС00092ВЭ	Процесс ликвидации с 25.07.2007 г.	По данным ЕГРЮЛ
4	Муромцевский	СПК «Кондратьевский»	ОМС00151ВЭ	Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 21.02.2007 г.
5	Нововаршавский	МУП «Теплокоммунэнерго»	ОМС00628ВЭ	Предприятие ликвидировано 08.03.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ
6	Нововаршавский	ОАО «Память Ильича» без лицензии (у бывшего ТОО была лицензия ОМС 00697 ВЭ)	ОМС00697ВЭ	Лицензия на ТОО аннулирована 02.11.2010 г.	ТОО «Память Ильича» не действует с 15.01.2007 г. В 2003 году перерегистрация на ОАО «Память Ильича». Лицензии нет.
7	Омск	ООО «Подсобное производство «Строительно-монтажного управления-1 крупнопанельного домостроения»	ОМС00578ВЭ	Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 04.05.2010 г.
8	Омск	ООО «Профгарант»	ОМС00601ВЭ	Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 11.10.2010 г.
9	Омский	ИП Газизова Лариса Алексеевна	ОМС00780ВЭ	Адресат не существует	Сведений по ИП в Омском филиале отсутствуют. Лицензия получена в 2009 году
10	Русско-Полянский	ЗАО «Розовское»	ОМС00340ВЭ	Предприятие ликвидировано 20.05.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ

1	2	3	4	5	6
11	Русско-Полянский	ОАО «Сибиряк»	ОМС00383ВЭ	Не является недропользователем	Скважины переданы в муниципальную собственность Сибирского с/п. Предприятие просит аннулировать лицензию. Добычей ПВ занимается ООО «Сибирское ЖКХ»
12	Саргатский	ГФГУП «Совхоз «Саргатский»	ОМС00638ВЭ	Предприятие ликвидировано 25.02.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ
13	Таврический	ООО «Таврический экспериментальный зональный рыбопитомник»	ОМС00508ВЭ	Предприятие ликвидировано 28.09.2010 г.	Глава Никольского с/п А. Г. Прибылов от 21.12.2010 г. № 229
14	Таврический	ООО «Югра»	ОМС00199ВЭ	Лицензия аннулирована 16.04.2010 г.	Скважины проданы ООО «Продекс-Омск»
15	Таврический	ФГУП «Учебно-опытное хозяйство № 2 ГОУ Омского государственного аграрного университета»	ОМС00103ВЭ	Процесс ликвидации предприятия с 19.12.2006 г.	Скважины проданы ООО «Продекс-Омск»
16	Черлакский	ОАО «Маслодельный комбинат «Черлакский»	ОМС00133ВЭ	Лицензия аннулирована 07.06.2010 г. Предприятие ликвидировано 02.02.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ
Недропользователи без лицензий					
17	Большеуковский	СПК «Искорка»		Адресат не существует	Единственная запись в ЕГРЮЛ 28.01.2008 г.
18	Знаменский	ООО «Фермер»		Адресат не существует	Единственная запись в ЕГРЮЛ 03.07.2009 г.
19	Кормиловский	МУП «Кормиловское жилищно-коммунальное хозяйство»		Адресат не существует	Единственная запись в ЕГРЮЛ 23.07.2007 г.
20	Москаленский	Администрация Тумановского сельского поселения		Не является недропользователем	Скважина находится на балансе Москаленского МР
21	Называевский	Администрация Большесафонинского сельского поселения		Не является недропользователем	

Продолжение таблицы 3.8

1	2	3	4	5	6
22	Называевский	Администрация Искровского сельского поселения		Не является недропользователем	Скважины колхозов «Заря», «Искра», «Красный Ястреб» ликвидированы. Акты на ликвидацию не сохранились
23	Называевский	Администрация Кисляковского сельского поселения		Не является недропользователем	Глава Кислярского с/п М. Н. Пономарев 02-15-1067
24	Называевский	Администрация Муравьевского сельского поселения		Не является недропользователем	На территории Муравьевского с/п скважины ликвидированы в 2008 году, представлено 17 актов, добычей подземных вод х-во не занимается. Глава Муравьевского поселения Е. Н. Чухарева, 17.01.2011 г.
25	Называевский	ЗАО «Мясокомбинат Называевский»		Не является недропользователем	Скважины ликвидированы. Акты не сохранились. Ген. директор ЗАО «Мясокомбинат Называевский» от 20.12.2010 г. № 1028
26	Называевский	МУП жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник»		Предприятие ликвидировано 13.03.2009 г.	По данным ЕГРЮЛ
27	Одесский	Администрация Буняковского сельского поселения		Не является недропользователем	Скважины принадлежат ООО «Войковское». Добыча ПВ не ведется. Решается вопрос о заключении договора с ЗАО «Родник» о консервации скважин
28	Одесский	Крестьянское фермерское хозяйство Гордиенко С. С.		Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 29.03.2011 г.
29	Омск	МП г. Омска «Тепловая компания»		Не является недропользователем	На территории только наблюдательные скважины
30	Омск	МУПЭП «Омскэлектро» г. Омска		Не является недропользователем	Скважина ликвидирована. Акт на ликвидацию от 30.12.2009 г.
31	Омск	ООО «Омскагропромдорстрой»		Не является недропользователем	Скважина принадлежит ЧП Тиренко Г. Н. (скв. расположена по адресу ул. 22 Декабря, 100)

1	2	3	4	5	6
32	Омский	Общество с ограниченной ответственностью «Заготскот»		Адресат не существует	Последняя запись в ЕГРЮЛ 05.03.2010 г.
33	Омский	ООО «Производственно-коммерческая фирма «Южное»		Адресат не существует	Письма направлялись по почтовому и юридическому адресам
34	Омский	Оздоровительный лагерь «Юный спасатель»		Адресат не существует	Юридический и почтовый адрес единый
35	Саргатский	ООО «Ивановское»		Не является недропользователем	На балансе ООО «Ивановское» буровых на воду скважин не числится. Письмо директора С. А. Мартынов
36	Тевризский	Администрация Бакшеевского сельского поселения		Не является недропользователем	Скважины переданы МУП «Водострой»
37	Тюкалинский	Администрация Никольского сельского поселения		Не является недропользователем	На балансе скв. не числится. Письмо Главы Никольского с/п А. Г. Прибылов от 21.12.2010 г. № 229
38	Тюкалинский	ООО «Сажинский Агро-промдорстрой»		Начат процесс ликвидации 20.05.2010 г.	По данным ЕГРЮЛ
39	Усть-Ишимский	МУП «Жилищно-коммунальный комплекс»		Адресат не существует	Единственная запись в ЕГРЮЛ 02.11.2010 г.

Анализ ответов недропользователей выявил 13 предприятий, на балансе которых на 01.01.2011 г. скважины не числятся. Перечень предприятий, требующих исключения из списка предприятий-недропользователей в 2011 году, приведен в таблице 3.9.

Таблица 3.9

Перечень предприятий, требующих исключения из списка недропользователей в 2011 году

№ п/п	Район	Предприятие	Номер скважины	На основании письма за подписью руководителя	Примечание
1	г. Омск	МП «Тепловая компания»	Нет сведений	Директор И. В. Погребняк от 21.12.2010 г. № 5922	На балансе предприятия только наблюдательные скважины
2	г. Омск	ООО «Омскагропром-строй»	Нет сведений	Ген. директор ЗАО ППСРО «Омскагропромстрой» В. В. Привалов от 22.12.2010 г. №135	На балансе предприятия скважины не числятся. Предпринимательскую деятельность ведет Г. Н. Тиренко
3	Москаленский	Администрация Тумановского с/п	Нет сведений	Глава Тумановского с/п Н. В. Маслѣха от 21.12.2010 г. № 149	На балансе с/п скважины не числятся
4	Называевский	ЗАО «Мясокомбинат Называевский»	Нет сведений	Ген. директор ЗАО «Мясокомбинат Называевский» от 20.12.2010 г. № 1028	На балансе предприятия скважины не числятся
5	Называевский	Администрация Искровского с/п	Нет сведений	Глава Искровского с/п А. А бакиров от 23.12.2010 г. № 73/01-30	На балансе предприятия скважины не числятся
6	Называевский	МУП ЖКХ «Коммунальник»	Нет сведений	Нач. МУП ЖКХ «Теплоцентральный» Н. И. Скосарев от 21.12.2010 г. № 396	Предприятие – банкрот с 2007 года, скважин на территории не обнаружено
7	Называевский	Администрация Кисляковского с/п	Нет сведений	Глава Кисляковского с/п М. Н. Пономарев от 17.02.2011 г.	На балансе с/п скважины не числятся
8	Называевский	Администрация Большесафонинского с/п	Нет сведений	Глава Большесафонинского с/п Ю. Е. Безлепкин от 28.01.2011 г.	На балансе с/п скважины не числятся
9	Называевский	Администрация Муравьевского с/п	Нет сведений	Глава Муравьевского поселения Е. Н. Чухарева, 17.01.2011 г.	На территории с/п скважины ликвидированы в 2008 г., представлено 17 актов на ликвидацию скважин, добычей подземных вод х-во не занимается

№ п/п	Район	Предприятие	Номер скважины	На основании письма за подписью руководителя	Примечание
10	Одесский	Администрация Буняковского с/п	Нет сведений	Глава адм. Буняковского с/п М. В. Шарапеноко	На территории Буняковского с/п три скважины имеет ООО «Войковское»
11	Саргатский	ООО «Ивановское»	Нет сведений	Директор ООО «Ивановское» С. А. Мартынов от 24.12.2010 г. № 56	На балансе предприятия скважины не числятся
12	Тевризский	Администрация Бакшеевского с/п	Нет сведений	Глава адм. Бакшеевского с/п Г. Е. Коновалова от 22.12.2010 г. № 197	На балансе предприятия скважины не числятся
13	Тюкалинский	Администрация Никольского с/п	Нет сведений	Глава Никольского с/п А. Г. Прибылов от 21.12.2010 г. № 229	На балансе с/п скважины не числятся

В 2010 году Омским филиалом был также разослан ряд писем Главам сельских поселений муниципальных районов для выяснения владельцев (пользователей) скважин, которые самовольно продолжают эксплуатацию скважин, ранее принадлежавших недропользователям, ликвидированным до 01.01.2011 г. После ликвидации предприятий, лицензии на пользование недрами также были прекращены, а новыми владельцами не оформлены.

На основании анализа возвращенных писем и ответов Глав сельских поселений составлен перечень из 19 новых хозяйствующих субъектов, которые являясь пользователями либо владельцами водозаборных скважин (табл. 3.10), осуществляют самовольное пользование недрами, и которым необходимо в срочном порядке оформить лицензии на недропользование.

Таблица 3.10

Перечень хозяйствующих субъектов, не имеющих лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Район	Предприятие	Номер скважины	На основании письма за подписью руководителя	Примечание
1	г. Омск	Тиренко Г. Н.	Нет сведений	Ген. директор ЗАО ППСРО «Омскагропромстрой» В. В. Привалов	Тиренко Геннадий Николаевич эксплуатирует скважину на территории «Омскагропромстрой»
2	Исилькульский	ООО АПК «Титан» СП «Сибирь»	108-871 52-886 77-889	Глава Кухаревского с/п Е. М. Пальчик от 25.01.2011 г. № 02-216/15	Скважина расположена в дд. Николайполь и Пучково
3	Исилькульский	Новосанжаровское с/п	31-879 57-879	Глава Кухаревского с/п Е. М. Пальчик от 25.01.2011 г. № 02-216/15	Скважина расположена в дд. Дубрава и Пучково

№ п/п	Район	Предприятие	Номер скважины	На основании письма за подписью руководителя	Примечание
4	Калачинский	Администрация Куликовского с/п	66-Р	Протокол заседания Совета директоров ЗАО «Куликовское» от 12.01.2008 г.	Скважина ранее числилась за ЗАО «Куликовское»
5	Кормиловский	МУП Кормиловского городского поселения «Водопров. канализацион. хозяйство Кормиловское»	Нет сведений	Предприятие образовалось на базе МУП «Кормиловское ЖКХ»	По данным ЕГРЮЛ от 21.10.2009 г.
6	Марьяновский	Степнинское поселение	Нет сведений	Ген. директор ООО «Тепловые сети и котельные» В. А. Фролов от 23.12.2010 г. № 329	Скважина расположена в с. Степное у котельной
7	Марьяновский	Боголюбовское поселение	Нет сведений	Ген. директор ООО «Тепловые сети и котельные» В. А. Фролов от 23.12.2010 г. № 329	Скважины расположены в с. Боголюбовка и д. Б. Роща у котельной
8	Марьяновский	Васильевское поселение	Нет сведений	Ген. директор ООО «Тепловые сети и котельные» В. А. Фролов от 23.12.2010 г. № 329	Скважина расположена в п. Конезаводской у котельной
9	Муромцевский	ЗАО «Боровик»	Нет сведений	Глава администрации Муромцевского г/п Ф. А. Горбанин от 25.01.2011 г. № 49/02-15	Скважина ранее числилась за ООО «Дарсиб»
10	Нововаршавский	МУП УК ЖКХ «Нововаршавское»	52-Р	Глава Заречинского с/п от 28.12.2010 г. № 02-12	Скважина оформлена в собственность согласно распоряжения главы Нововаршавского МР № 251 от 13.09.2010 г.
11	Нововаршавский	МУП УК ЖКХ «Нововаршавское»	Нет сведений	И. о. Главы с/п Пахомова от 25.01.2011 г.	На баланс предприятия перешло 2 скважины от ТОО «Дружба»
12	Полтавский	ИП Туманов	27-891	Акт передачи от 27.02.2007 г.	Скважина передана из СПК «Соловьевское»
13	Русско-Полянский	Администрация Добровольского с/п	Нет сведений	Глава администрации Добровольского с/п Р. Тацмагамбетов от 04.02.2011 г.	Три скважины в с. Добровольск и две скважины в с. Голубовка

№ п/п	Район	Предприятие	Номер скважины	На основании письма за подписью руководителя	Примечание
14	Русско-Полянский	Администрация Цветочинского с/п	Нет сведений	Глава Цветочинского с/п А. К. Косбарт от 18.01.2011 г. № 1	Скважины расположены в с. Цветочное: ул. Целинная, 5; ул. Кировская, 7а; ул. Целинная, 1б
15	Русско-Полянский	Администрация Добровольского с/п	Нет сведений	Глава администрации Добровольского с/п Р. Тацмагамбетов от 04.02.2011 г.	Скважина ранее числилась за ЗАО «Сиброс
16	Русско-Полянский	Сибирское с/п	Нет сведений	Ген. директор ОАО «Сибиряк» В. А. Чукарев от 29.12.2010 г. № 1234	Скважины переданы в собственность Сибирского с/п от ОАО «Сибиряк». Добычу подз. вод производит ООО «Сибирское ЖКХ» ОАО «Сибиряк» необходимо аннулировать лицензию ОМС 00383 ВЭ
17	Седельниковский	Администрация Ельничного с/п	90-387 16-1085 20-1087 24-1087 27-1087	Глава Ельничного с/п Г. С. Альбинович от 20.01.2011 г. № 10	Скважины переданы от СПК «Рассвет»
18	Таврический	Администрация Таврического г/п	11-2002 1-101 55-02-Р	Глава администрации Таврического г/п Э. Э. Эккетр от 24.01.2011 г. № 48/01-23	Скважина ранее числилась за Таврическим МП ЖКХ
19	Таврический	Скважины проданы ООО «Продекс-Омск»	Нет сведений		Скважины проданы от ООО «Югра», лиц. ОМС 00199 ВЭ прекращена

В соответствии с Законом РФ «О недрах» недропользование реорганизованными предприятиями (изменившими название или организационно-правовую форму), третьими лицами либо новыми недропользователями по «старой», не переоформленной, переданной «из рук в руки» лицензии приравнивается к безлицензионной добыче полезных ископаемых. Таких предприятий на 01.01.2011 г. осталось восемь. Перечень предприятий, сменивших форму собственности и имеющих не аннулированные лицензии на 01.01.2011 г., приведен в таблице 3.11.

На основании приказа Управления по недропользованию по Омской области № 02-15/497 от 25.06.2010 г. «Поручение по расчетам водопотребления и водоотведения» Омскнедра» за 2010 год было выдано 125 расчетов по лимитам водопотребления и водоотведения при оформлении лицензии на недропользование, из них 28 предприятий с утвержденными лимитами, но не оформившими лицензии на недропользование.

Таблица 3.11

Перечень предприятий, сменивших форму собственности, имеющих не аннулированные лицензии на 01.01.2011 г.

№ п/п	Район	Предприятие	Лицензии			Дата регистрации	Состояние объекта	Примечание
			Серия	Номер	Вид			
1	Марьяновский	АОЗТ «Дружба»	ОМС	00618	ВЭ	12.08.1997	Реорганизовано	Преимник – ЗАО «Дружба»
2	Омск	Омский государственный университет путей сообщения	ОМС	00013	ВЭ	15.04.1999	Реорганизовано	Преимник: ГОУ ВПО «Омский государственный университет путей сообщения»
3	Полтавский	Полтавское профессионально-техническое училище № 64	ОМС	00082	ВЭ	08.06.2000	Реорганизовано	Преимник: БОУ НПО «Профессиональное училище № 64»
4	Полтавский	Производственный сельскохозяйственный кооператив «Кировский»	ОМС	00224	ВЭ	12.07.1995	Реорганизовано	Преимник: СПК «Кировский»
			ОМС	00225	ВЭ	12.07.1995		
			ОМС	00226	ВЭ	12.07.1995		
5	Русско-Полянский	Акционерное общество закрытого типа «Сыродел»	ОМС	00471	ВЭ	02.12.1996	Реорганизовано	Преимник: ЗАО «Сыродел»
6	Саргатский	Сельскохозяйственный производственный кооператив «Баженово»	ОМС	00155	ВЭ	16.07.2002	Реорганизовано	Преимник: СПК «Баженово – 1»
7	Саргатский	Совхоз «Саргатский» Омского отделения Западно-Сибирской железной дороги	ОМС	00638	ВЭ	11.09.19977	Реорганизовано	Преимник: ФГУП Совхоз «Саргатский»
8	Тарский	Муниципальное предприятие «Хуторок» Администрации Литковского сельского поселения Тарского муниципального района	ОМС	00644	ВЭ	07.03.2008	Реорганизовано	Преимник: МУП «Хуторок»

Перечень предприятий с лимитами водопотребления, утвержденными в 2010 году, но не оформившими лицензии на недропользование за 2010-й – начало 2011-го года приведен в таблице 3.12.

Таблица 3.12

Предприятия с лимитами водопотребления, утвержденными в 2010 году, но не оформившими лицензии на недропользование за 2010-й – начало 2011-го года

№ п/п	Наименование предприятия	Район	Дата начала и окончания утвержденного лимита	Объем водопотребления, тыс. куб. м/год
1	ООО «Валюта – Е» (проектируемый водозабор)	Омский	20.01.2010– 20.01.2013	39
2	МУ «Детский оздоровительный лагерь»	Большереченский	26.01.2010– 26.01.2013	2,64
3	БСУСО «Атакский психоневрологический интернат», Тарский район	Тарский	17.02.2010– 17.02.2013	16,7
4	ООО «Андреевское»	Оконешниковский	22.04.2010– 22.04.2013	59,9
5	ООО «СУ – Сервис»	Большереченский	28.04.2010– 28.04.2013	21
6	ООО «Исток»	Большереченский	29.04.2010– 29.04.2013	52,2
7	БОУ НПО «Профессиональное училище № 38»	Тевризский	02.07.2010– 02.07.2013	18
8	ООО «Югражилстрой» (проектируемый водозабор)	Омский	09.07.2010– 09.07.2013	124,5
9	ИП Величко Т. П. (хлебозавод)	Усть-Ишимский	15.07.2010– 15.07.2013	2,92
10	Администрация Чебаклинского сельского поселения (проектируемый водозабор)	Большереченский	16.07.2010– 16.07.2013	18,3
11	ООО «Родник»	Русско-Полянский	10.08.2010– 10.08.2013	80,5
12	ООО «Новосанжаровское ЖКХ»	Русско-Полянский	11.08.2010– 11.08.2013	51,3
13	ООО «Калининское ЖКХ»	Русско-Полянский	12.08.2010– 12.08.2013	67
14	ООО «Алаботинское ЖКХ»	Русско-Полянский	13.08.2010– 13.08.2013	61,2
15	ООО «Цветочинское ЖКХ»	Русско-Полянский	19.08.2010– 19.08.2013	122,5
16	ООО «Целинник»	Русско-Полянский	19.08.2010– 19.08.2013	133
17	ООО «Сибирское ЖКХ»	Русско-Полянский	19.08.2010– 19.08.2013	114,94

№ п/п	Наименование предприятия	Район	Дата начала и окончания утвержденного лимита	Объем водопотребления, тыс. куб. м/год
18	ООО «ЖКХ Родник»	Любинский	19.08.2010–19.08.2013	34
19	ООО «Хлебодаровское ЖКХ»	Русско-Полянский	23.08.2010–23.08.2013	109,1
20	МБУ «Родник»	Исилькульский	16.08.2010–16.08.2013	86,8
21	ДО Мечта, коттедж № 6, п. Чернолучье (проектируемый водозабор)	Омский	27.08.2010–27.08.2013	7,06
22	ДО «Мария»	Омский	27.08.2010–27.08.2013	8,1
23	ООО «Измайловское» Калачинский район	Калачинский	09.09.2010–09.09.2013	51
24	МУП «ЖКХ Крестинское»	Оконешниковский	13.09.2010–13.09.2013	20
25	ООО «Тепло»	Колосовский	17.09.2010–17.09.2013	22
26	МП «Заливинское КХ»	Тарский	20.09.2010–20.09.2013	82,5
27	ИП Комков В. А.	Любинский	16.12.2010–16.12.2013	9
28	ООО «Центр Сибирь»	Омский	16.12.2010–16.12.2013	1,5

Ежегодный анализ отчетов недропользователей о выполнении лицензионных соглашений показывает сохранение высокого уровня нарушений условий лицензионных соглашений большинством предприятий, действующих на территории области.

В течение длительного времени после оформления лицензии не проводится герметизации приустьевое пространство скважин, павильоны над скважинами отсутствуют или не соответствуют нормам СНиПа, не соблюдается режим санитарно-защитных зон вокруг скважины, не устанавливаются приборы водоучета. Редкие предприятия ведут журналы учета водопотребления и водоотведения, в основном, это предприятия, которые представили отчет по мониторингу подземных вод.

Не все предприятия проводят проверку технического состояния скважин, также не проводится ежегодная очистка, дезинфекции головных сооружений и водопроводных сетей каждой скважины. Не все предприятия проводят мероприятия по мониторингу подземных вод: ежегодный отбор проб воды для проведения химического и бактериологического анализов и проведение замеров уровня воды и дебита.

3.4. Перспективы лицензирования недр на 2011 год

3.4.1. Углеводородное сырье

Омская область принадлежит к числу регионов, с которых в конце 1940-х годов началось геологическое изучение Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, но в последующем, в силу складывающихся обстоятельств (открытия месторождений нефти и газа в Томской и Тюменской областях), проводилось низкими темпами.

Несмотря на это, небольшим количеством скважин в период 1971–1991 гг. в северной части Омской области открыто 5 месторождений нефти и газа. Добыча нефти и газа в Омской области начата соответственно в 1992 и 1998 гг. Начиная с 2002 года объемы добычи нефти постоянно наращиваются, запасы нефти постоянно увеличиваются, обеспечивается их опережающий рост над объемами добычи. По состоянию на 01.01.2010 г. накопленная с 2002 года добыча нефти по области составила около 6,8 млн т.

На территории Омской области имеются перспективы выявления новых месторождений и залежей нефти и газа. В соответствии с рекомендациями ФГУП «ВНИГНИ», ИНГГ СО РАН, ФГУП СНИИГГиМС, ФГУП «ЗапСибНИИГГ» наибольшие перспективы на нефть и газ связываются с освоением территории в северной части области. Наряду с сопредельными территориями Томской и Тюменской областей она входит преимущественно в состав Каймысовской нефтегазоносной области (НГО) Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (НГП). Небольшая часть (северо-восток области) входит в состав Приуральской и Фроловской НГО Западно-Сибирской НГП. На территории северной части Омской области расположены 7 нефтегазоносных районов (НГР).

Северная часть Омской области, наиболее перспективная на нефть и газ, характеризуется высокой заболоченностью и залесенностью территории, отсутствием дорог, низкой плотностью населения. Положительными факторами являются наличие судоходной реки Иртыша, дорог, связывающих районные центры – Усть-Ишим, Тевриз, Тара, Муромцево, Седельниково – с областным центром г. Омском, ведущееся строительство федеральной трассы Тобольск – Тара (через Усть-Ишим). В непосредственной близости от северо-западной границы Омской области (на территории Томской области) имеется нефтепровод Д–500 мм, в 2008 году построен нефтепровод Д–500 мм вдоль северной границы области – на территории Тюменской области.

В 2001 году Институтом геологии нефти и газа Сибирского отделения Российской Академии наук (ИГНГ СО РАН) за счет средств федерального бюджета подготовлена и рекомендована к реализации Программа лицензирования, согласно которой недра Омской области должны быть переданы в пользование в два этапа.

Первый этап подразумевает проведение лицензирования до 2015 года только северной части Омской области, наиболее перспективной на нефть и газ. Здесь достаточно высокие степень изученности и плотность начальных геологических ресурсов (до 50 тыс. т/кв. км). Всего по северной части Омской области в 2001 году выделен 41 участок недр общей площадью 59 тыс. кв. км.

При подготовке проектов перечней участков недр принимаются во внимание, в первую очередь, рекомендации вышеуказанной программы. Отношение к форме лицензирования участков недр и месторождений нефти находится в зависимости от объемов затраченных средств на геологическое изучение со стороны государства, степени геологического изучения, объемов ресурсной базы. По участкам в северо-восточной части области, имеющих более значительные ресурсы углеводородов, выдача совмещенных лицензий планируется и осуществляется только на условиях аукционов. В северо-западной части Омской области, где сырьевая

база участков оценивается весьма скромно, программа лицензирования выполняется преимущественно по методу изучения рынка путем публикации объявлений на участки с целью геологического изучения. Здесь учитывается необходимость расширения минерально-сырьевой базы территории, прилегающей к районным центрам Тевриз и Усть-Ишим, где уже начато формирование нефтегазодобывающего района на базе Прирахтовского и Тевризского месторождений.

Первые четыре лицензии на добычу нефти и газа на трех месторождениях, а также на геологическое изучение одного участка, были выданы впервые в Омской области в 1994–2000 гг. Реализация вышеуказанной Программы лицензирования в соответствии с утвержденными перечнями участков недр начала проводиться интенсивно с 2006 года на основе нормативных документов, разработанных МПР и Э России и Федеральным агентством по недропользованию. В период 1994–2010 гг. перешли в пользование компаниям 28 участков, включающих в себя и 4 месторождения нефти и газа. Победителями аукционов стали компании: ОАО «Газпром нефть» (1 участок недр), ОАО «Тевризнефтегаз» (2 участка), ООО «ТНК–Уват» (1 участок), ОАО «Сургутнефтегаз» (2 участка), ОАО «Новосибирскнефтегаз» (3 участка), ООО «СибирьГеоТЭК» (1 участок). Кроме этого, владельцами лицензий, выданных на геологическое изучение участков недр на углеводородное сырье за счет средств недропользователей, являются: ОАО «Тевризнефтегаз» (1 участок), ООО «СибирьГеоТЭК» (3 участка), ООО «СибГеоТЭК» (5 участков), ООО «ОмскГеоТЭК» (2 участка), ООО «Росс Энтерпрайз» (5 участков), ООО «ИртышГеоТЭК» (1 участок), ООО Амтрейд» (1 участок), ООО «Партнер» (1 участок).

В настоящее время в Омской области сложилась ситуация существования динамично развивающихся двух центров добычи нефти и газа. Первый – в северо-восточной части области на базе масштабного освоения Крапивинского месторождения нефти ОАО «Газпром нефть». В последние годы на прилегающих территориях также начали работу по изучению недр крупные компании ОАО «ТНК-вр» (ОАО «ТНК–Уват», ОАО «Новосибирскнефтегаз») и ОАО «Сургутнефтегаз». Второй центр – в северо-западной части области, в непосредственной близости от р. ц. Тевриз, – создан на базе освоения Тевризского газоконденсатного (для местных промышленных и бытовых нужд) и Прирахтовского месторождения нефти. Здесь задействовано 8 компаний, которые проводят геологическое изучение на нефть и газ обширной территории площадью более 22 тыс. кв. км .

Территория Омской области слабо изучена современными методами сейсморазведки, начало которым было положено в 80-х годах XX века. Планомерное изучение северной части Омской области, наиболее перспективной на нефть и газ, после продолжительного перерыва начало проводиться, начиная с 2001 года. В 2004–2008 гг. отработана сеть региональных профилей (всего 6 профилей протяженностью 1 317 п. км) в рамках комплексного освоения южных районов Западной Сибири на нефть и газ, реализованы проекты «ЮгСибГеоСейсм-1» (1 сейсмопрофиль) и «Омск» (5 сейсмопрофилей).

В настоящее время в Омской области лицензии на право пользования участками недр углеводородного сырья имеют 12 компаний. Действует 28 лицензий, дающих право проводить соответствующие работы по геологическому изучению недр на нефть и газ (19 участков), а также по геологическому изучению и добыче нефти и газа (9 участков). Площадь распределенного фонда недр на нефть и газ составляет 34,6 тыс. кв. км или 58 % от наиболее перспективных земель на нефть и газ в северной части Омской области.

Площадные сейсморазведочные работы проводились недропользователями, начиная с 2001 года. Всего за 9 лет выполнено сейсморазведочных работ 2Д – 8338 п. км и 3Д – 350 кв. км.

Наиболее значительные объемы сейсморазведочных работ выполнены в зимние сезоны

2001–2002 гг.(2Д – 400 п. км), 2004–2005 гг.(2Д – 102 п. км), 2007–2008 гг. (2Д – 3 240 п. км, 3Д – 350 кв. км), 2008–2009 гг.(2Д – 2 640 п. км) и 2009–2010 гг.(2 011 п. км).

По сути дела, в последние годы процесс изучения на нефть и газ пользователями недр в северной части Омской области только начал широко разворачиваться.

В 2009–2010 гг. ОАО «Сургутнефтегаз» начало бурение первых за многие годы поисково-оценочных скважин на нефть и газ в пределах Туйского и Верхнедемьянского участков. Готовятся начать бурение и другие компании.

При реализации условий лицензионных соглашений по проведению геологоразведочных работ и освоению месторождений можно будет ожидать значительное обеспечение прироста запасов нефти и газа и дальнейшее развитие темпов добычи в Омской области.

3.4.2. Краткое описание участков недр, предлагаемых к лицензированию в 2011 году

Ниже дается краткое описание участков нераспределённого фонда недр общей площадью 1,9 тыс. кв. км на углеводородное сырье на территории Омской области, предлагаемых к лицензированию в 2011 году. В пределах участков недр имеются слабоподготовленные структуры, где проводилось поисковое бурение в незначительном объеме (по одной скважине), а также неразбуренные структуры.

Лицензии на данные участки не выдавались. Особо охраняемых природных территорий федерального, областного и местного значения нет.

Участки недр, предлагаемые для геологического изучения на нефть и газ

Ошский участок

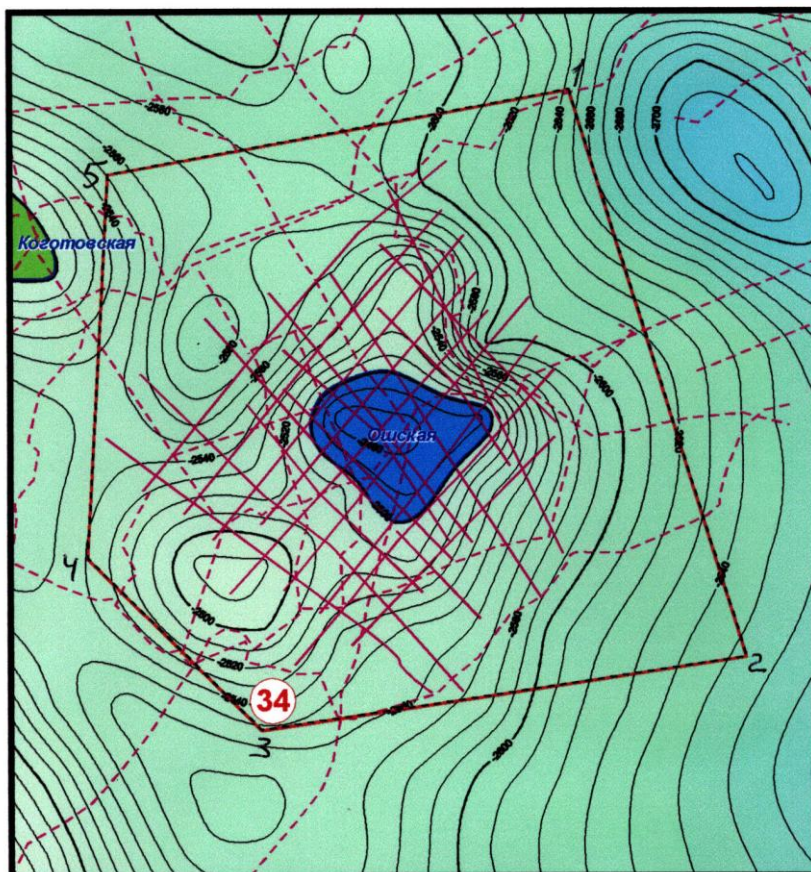
Административное положение. Данный участок нераспределённого фонда недр расположен на территории Омской области в пределах Тарского, Большереченского и Колосовского районов, в 140 км от г. Омска. Площадь участка составляет 1 508 кв. км (рис. 3.2).

Тектоническая приуроченность. В тектоническом отношении участок приурочен к юго-западной части Муромцевско-Седельниковского наклонного мегапрогиба.

Инфраструктура. Территория участка покрыта смешанными лесами, участками заболоченными. В 2 км к западу от границы участка расположен районный центр р. п. Колосовка. В 18 км к юго-востоку от границы участка расположен районный центр р. п. Большеречье. В пределах Ошского участка имеются ряд населенных пунктов (села). Районный центр Колосовка и Большеречье связаны с г. Омском дорогой с асфальтовым покрытием, которая идет вдоль р. Иртыша. Северо-западную часть Ошского участка пересекает несудоходная река Оша – приток р. Иртыша. Две дороги с твердым покрытием пересекают участок в северо-западной и юго-восточной его частях. Прочие редкие дороги – грунтовые.

Изученность участка. В пределах лицензионного участка выполнен небольшой объем сейсморазведки МОВ и 482 п. км – сейсморазведки МОГТ (сейсмическая партия 22/83-84). В 2004 году через северо-западную часть Ошского участка отработан (12 п. км) региональный профиль «Омск-3». Плотность профилей – 0,32 км/кв.км. По результатам сейсморазведочных работ выявлены положительные структуры 3 порядка: Северо-Ошский, Ламоновский, Уленкуйский и Южно-Ошский перегибы, подготовлено к бурению Ошское локальное поднятие площадью 102 кв. км.

В пределах лицензионного участка не было пробурено ни одной скважины на нефть и газ.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ







- | | | | |
|--|---|--|-----------------------------------|
|  34 | участок нераспределённого фонда недр |  | Локальные структуры
выявленные |
|  | сейсмические профили МОВ |  | подготовленные |
|  | сейсмические профили МОГТ | | |
|  | изогипсы отражающего горизонта IIa
(подошва баженовской свиты) | | |

Рис. 3.2. Ошский участок. Масштаб 1 : 500 000.

В 2007–2008 гг. проводилась углеводородно-геофизическая съемка. Работы заключались в отборе проб из скважин глубиной 2–8 м на хроматографические исследования для последующего анализа на содержание ароматических углеводородов, измерениях в тех же скважинах теплофизических параметров и гамма-радиоактивности. Двумя профилями-рассечками изучен восточный склон Ошской структуры. Результаты профильных углеводородно-геофизических исследований в пределах Ошского локального поднятия указывают на возможность обнаружения залежи углеводородов.

Состояние ресурсов и запасов нефти. Прогнозные извлекаемые ресурсы участка по оценке ИНГГ СО РАН по категории D_1 – 1,8 млн т.

Ближайшими к участку месторождениями нефти в Омской области являются – Тайтымское (160 км), Ягыль-Яхское и Прирахтовское (140 км).

Предлагается предоставление в 2011 году в пользование Ошского участка недр для геологического изучения на углеводородное сырье за счет средств недропользователей.

Участки недр, предлагаемые для геологического изучения (поиски и разведка) и добычи нефти и газа

Седельниковский участок

Административное положение. Данный участок нераспределённого фонда недр расположен в Седельниковском, Тарском и Муромцевском районах Омской области (рис. 3.3).

Тектоническая приуроченность. В тектоническом отношении участок приурочен к восточной части Муромцевско-Седельниковского наклонного мегапрогиба.

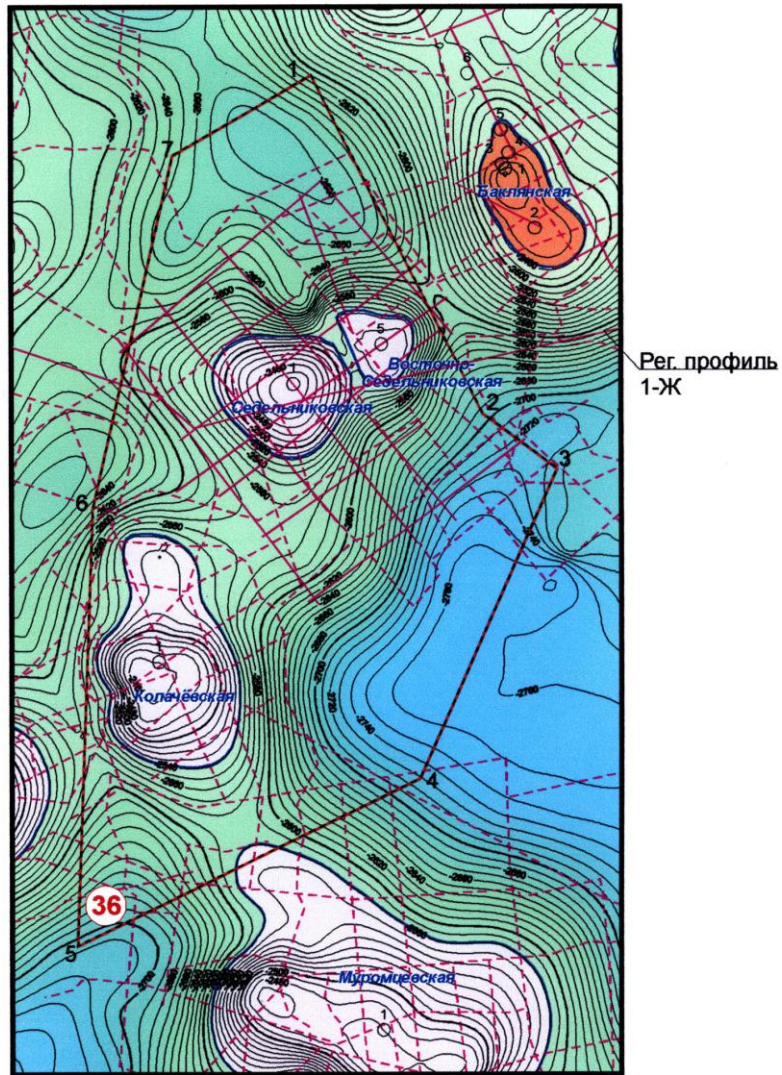
Инфраструктура. Территория участка покрыта смешанными лесами, участками заболоченными. Расположенный в пределах участка райцентр Седельниково связан с г. Омском асфальтированной дорогой (302 км). В пределах Седельниковского участка имеются ряд населенных пунктов (села). Северную часть участка пересекает несудоходная река Уй – приток р. Иртыша.

Изученность участка. В пределах лицензионного участка выполнен значительный объем сейсморазведки МОВ. Объем сейсморазведочных работ МОГТ-2Д на территории участка составил 263 п. км при плотности сети профилей 0,17 км/кв. км. Кроме этого, в 1989 году через южную часть Ошского участка отработан (17 п. км) региональный профиль 118.89.03, в 2004 году через северную часть Ошского участка отработан (26 п. км) региональный профиль «I–Ж». На территории участка подготовлены Седельниковская и Калачевская локальные поднятия, пробурено три поисковых скважины. Плотность бурения составила 512,3 кв. км на скважину или 6 м/кв.км. В 2001–2002 гг. проведена за счет средств федерального бюджета переобработка и переинтерпретация геолого-геофизических материалов (МОГТ) территории Омской области (исполнитель – ОАО «Центральная геофизическая экспедиция»). Примененная методика обработки материалов сейсморазведки и гравимагнитных данных позволили получить временные разрезы ОГТ высокого качества, как по площадным, так и по региональным профилям. Прослежены отражающие горизонты в доюрском комплексе (П, А), шеркалинской (Тю₁₀), тюменской (Тю₇, Тю₄, Тю₂), васюганской (Тю₁), баженовской (Б₁) свитах. Изучены условия формирования отражений. Подтверждено наличие ранее выделяемых структур III порядка и частично уточнено их строение. В западной части Седельниковского локального поднятия выявлено наличие и площадное распространение перспективных отложений.

Нефтегазоносность. На территории участка признаков нефтегазоносности не выявлено. Участок находится в непосредственной близости от Баклянской площади, где получены непромышленные притоки нефти из отложений баженовской свиты.

Состояние запасов (ресурсов) нефти и газа. Подготовленные и предварительно оцененные запасы нефти и газа на участке отсутствуют, прогнозные извлекаемые ресурсы (по оценке ВНИГНИ) категории Д₁ – 9,2 млн т.

Седельниковский участок предлагается к лицензированию для геологического изучения с последующей добычей углеводородного сырья на условиях аукциона.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|---|--|---|---|
|  | участок нераспределенного фонда недр |  | Локальные структуры
выведенные из бурения
с отрицательным результатом |
|  | сейсмические профили МОВ |  | полупромышленные залежи |
|  | сейсмические профили МОГТ | | |
|  | изогипсы отражающего горизонта IIa
(подшва баженовской свиты) | | |

Рис. 3.3. Седейниковский участок. Масштаб 1 : 500 000.

IV. ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ СОСТОЯНИЯ НЕДР, ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Информация об основных проблемах состояния недр предоставлена ТЦ ГМСН ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция» (отчет по объекту «Ведение государственного мониторинга состояния недр территории Сибирского федерального округа Российской Федерации (Омская область) в 2008–2010 гг.», авторы Бахарев А. А., Логвинова Т. Г., Ведут Н. Н.).

4.1. Проблемы состояние недр

Хозяйственное освоение области, связанное с развитием химической и перерабатывающей промышленности, увеличением площади городов, поселков, строительством линейных сооружений, водохозяйственной деятельностью, отсутствие контроля за сельскохозяйственным производством приводит к постоянному возрастанию **техногенной нагрузки** на геологическую среду (недра).

Распределение техногенной нагрузки на территории области весьма неравномерно. Наиболее сильное воздействие окружающая среда испытывает на промышленно освоенных территориях г. Омска и его окрестностей, а также вдоль основных транспортных артерий.

Основной проблемой, приводящей к нарушению естественного состояния недр территории г. Омска, а также ряда городов и райцентров области, где сконцентрировано наибольшее количество нефтехимических, энергетических и других промышленных предприятий, является загрязнение почв, грунтов и подземных вод тяжелыми металлами, продуктами нефтехимии и бытовыми отходами. Отмечается загрязнение подземных вод не только верхних, но и нижних водоносных горизонтов хлоридами, сульфатами, нитратами, нефтепродуктами.

Не менее острой является проблема подтопления большей части территории областного центра, а также отдельных наиболее крупных населенных пунктов области. Развитие процессов подтопления отрицательно сказывается на несущих свойствах грунтов.

Вследствие постоянного повышения зеркала грунтовых вод возрастает уровень их техногенного загрязнения. Причиной этого является общий уровень загрязнения атмосферного воздуха, вероятность поступления в грунтовые воды загрязняющих веществ в радиусе действия промышленных предприятий, из ливневых коллекторов, расположенных в зоне влияния промузлов, крупных авто- и железнодорожных магистралей и других объектов-загрязнителей. Загрязнение атмосферы в результате выбросов промышленных предприятий также приводит к загрязнению почв и грунтовых вод на значительных площадях, хотя и с меньшей степенью интенсивности. Содержащиеся в почвах загрязняющие вещества, вместе с атмосферными осадками, инфильтруются в грунтовые воды и ухудшают их качество.

Экзогенные геологические процессы эрозионного характера на территории Омской области развиваются в равной степени как под воздействием техногенных, так и природных факторов. В условиях развивающегося строительства и сельскохозяйственной деятельности происходит существенное преобразование рельефа и изменение условий дренирования подземных вод, что приводит к развитию оползневых процессов, овражной эрозии, заболачиванию.

Развитие сельского хозяйства, кроме того, увеличивает проблему загрязнения почв и грунтовых вод пестицидами, отходами животноводства, приводящими к накоплению в подземных водах нитратов, нитритов, аммония.

Начатое в последние годы интенсивное освоение на севере Омской области

Тевризского газоконденсатного и Крапивинского нефтяного месторождений требует оценки их текущего состояния и прогноза изменения этого состояния, включая возможность загрязнения недр нефтепродуктами.

Заметное воздействие на геологическую среду оказывает эксплуатация подземных вод. При длительной, интенсивной эксплуатации водозаборов происходит подтягивание некондиционных вод из смежных водоносных горизонтов, что сказывается на качестве добываемых вод. Неконтролируемый сброс излишек солоноватых подземных вод при самоизливе приводит к засолению почв, образованию заболоченных понижений, изменению качества поверхностных вод замкнутых водоемов, в которые происходит сброс подземных вод некондиционного качества.

Помимо техногенного воздействия, некоторые проблемы состояния недр Омской области предопределяют также и **природные** факторы. Это, в первую очередь, отсутствие достаточного количества подземных вод питьевого качества, позволяющего полностью обеспечить потребности населения Омской области в питьевой воде, несоответствие их качества требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Результаты выполненной в 2000 году оценки прогнозных ресурсов подземных вод с минерализацией до 3 г/куб. дм показывают, что в целом Омская область обеспечена прогнозными ресурсами подземных вод этой градации. Однако распределение ресурсов подземных вод по территории области, особенно питьевого качества, не равномерно.

В северных районах в разрезе олигоцен-четвертичных отложений практически повсеместно распространены пресные подземные воды. Семь северных районов области (Усть-Ишимский, Тевризский, Тарский, Большеуковский, Знаменский, Седельниковский и Муромцевский), где проживает 6 % населения, полностью обеспечены ресурсами пресных подземных вод с минерализацией до 1 г/куб. дм. Однако, в этих водах отмечается повышенное содержание железа, марганца, в отдельных случаях органических веществ, обусловленное в большей степени природными факторами.

С севера на юг по территории Омской области прослеживается уменьшение ресурсов подземных вод. В южной части области отмечается недостаток атмосферных осадков, преобладание солончаковых почв, интенсивное испарение и накопление солей в зоне аэрации. Наличие толщи водоупорных неогеновых глин, залегающих практически у самой поверхности, приводит к затрудненному водообмену в системе атмосфера – подземные воды. В результате этих природных процессов происходит формирование подземных вод с повышенной минерализацией и компонентами химического состава, не отвечающими требованиям СанПиНа 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

подавляющая часть территории области, за исключением указанных выше северных районов, обеспечена прогнозными ресурсами питьевых подземных вод частично или не обеспечена вовсе. Особое положение занимают юго-восточные районы области (Черлакский, Нововаршавский, частично Русско-Полянский), в которых главную роль в обеспеченности населения водой здесь играют подземные воды *водоносного апт-сеноманского комплекса покурской свиты* с минерализацией менее 1,5 г/куб. дм.

Для этих районов основной проблемой являются поиски достаточно надежных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и обеспечение населения требуемым количеством воды. Дополнительные трудности в реализации этой задачи связаны с тем, что в силу условий формирования подземных вод, на территории Омской области практически отсутствуют источники водоснабжения, по качеству полностью удовлетворяющие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода». Увеличение фоновых концентраций микроэлементов в подземных водах прослеживается в региональном плане и в большинстве своем обусловлено природными гидрогеохимическими процессами.

В подземных водах с минерализацией до 1 г/куб. дм отмечается повышенное содержание железа, марганца, в отдельных случаях органических веществ. Тем не менее, природное загрязнение подземных вод ни в коей мере не исключает возможность использования их для хозяйственно-питьевого водоснабжения. В большинстве случаев достаточной является их предварительная специальная обработка по доведению кондиций отдельных компонентов до норм, определенных СанПиНом. Исследования последних лет показали, что для доведения качества вод *покурской свиты* до требований СанПиН 2.1.4.1074-01 необходимо провести обесфторивание, снижение щёлочности, очистку от нефтепродуктов. Основная масса водозаборов, особенно в сельской местности, эксплуатируются, как правило, без соответствующей водоподготовки, что в конечном итоге отрицательно сказывается на состоянии здоровья населения.

4.2. Характеристика техногенного воздействия на геологическую среду

Длительный цикл наблюдений за состоянием геологической среды (недр) свидетельствует о том, что оно определяется воздействием как естественных природных, так и антропогенных факторов.

Влияние хозяйственной деятельности человека на состояние недр, в первую очередь, сказывается при разведке и извлечении полезных ископаемых (в том числе и подземных вод), а также при других видах недропользования.

4.2.1. Состояние подземных вод в районах разработки месторождений твердых полезных ископаемых

Крупным предприятием Омской области, осуществляющим добычу цирконий-ильменитовых песков в пределах Тарской россыпи методом скважинной гидродобычи, является Тарский горно-обогатительный комбинат.

Используемый метод добычи приводит к существенному нарушению подземной гидросферы, влечет за собой не только изменение гидродинамического состояния подземных вод, но и их гидрохимических показателей. В лицензии на право пользования недрами Тарскому ГОК предписано ведение мониторинга состояния недр на участке гидродобычи, однако, информация в ТЦ ГМСН о его выполнении не поступает. В связи с этим, проследить динамику изменения состояния подземных вод за отчетный период не представляется возможным.

4.2.2. Загрязнения подземных вод предприятиями, осуществляющими добычу, транспортировку, хранение и переработку углеводородного сырья

Высокую опасность с точки зрения загрязнения почво-грунтов и грунтовых вод нефтепродуктами в Омской области представляют разрабатываемое Крапивинское месторождение нефти (Тарский район), Омский нефтеперерабатывающий завод, склады ГСМ, автозаправочные станции и нефтебазы.

Загрязнение при добыче углеводородного сырья

Единственным разрабатываемым месторождением нефти Омской области является юго-западная часть Крапивинского месторождения (см. раздел 1). Здесь осуществляется добыча, первичная подготовка и транспортировка нефти на приемо-сдаточный пункт Игольско-Талового месторождения (Томская область).

Добыча подземных вод на данной территории осуществляется из двух водоносных комплексов: нижнеолигоценового-среднемиоценового – для хозяйственно-питьевого и технического обеспечения объектов и апт-сеноманского – для поддержания пластового давления.

Насосные станции ППД расположены на одной площадке с действующими и проектируемыми объектами подготовки нефти. Кроме подземных вод водоносного апт-сеноманского комплекса источником закачки в пласт является попутная пластовая вода, отделяемая в системе подготовки продукции (подтоварная вода юрских пластов).

В состав системы ППД входят также нагнетательные скважины. Фонд нагнетательных скважин включает как действующие на текущий момент, так и вновь разбуриваемые и выводимые из работы. По состоянию на 01.01.2009 г. на месторождении насчитывалась 61 добычная и 24 нагнетательных скважины. Объемы подземных вод, используемых для ППД, приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Объемы подземных вод в 2008–2010 гг. на территории юго-западной части Крапивинского месторождения, используемые для поддержания пластового давления

Год	Закачка, всего тыс. куб. м/сутки	В том числе:	
		апт-сеноманский комплекс	подтоварная
2008	сведения отсутствуют		
2009	6,06	2,75	3,31
2010	н.с.	2,86	н.с.

Информация о гидродинамическом режиме подземных вод (положение пьезометрических уровней, величина сработки напора) за 2010 год отсутствует, так как скважины для поддержания пластового давления постоянно находятся в эксплуатации, а в системе их оборудования пьезометрические трубки не предусмотрены; по скважинам нижнеолигоценового-среднемиоценового комплекса недропользователь представил в ТЦ ГМСН сведения только об уровне водоотбора.

По результатам наблюдений за 2008–2009 гг. отмечено отсутствие негативного влияния нефтедобычи и добычи подземных вод в отложениях покурской свиты на состояние подземных вод основного эксплуатируемого водоносного комплекса. Повышенное содержание общего железа и аммиака в отдельных пробах носит природный характер и обусловлено генезисом водовмещающих пород. В отчетном периоде каких-либо изменений в химическом составе подземных вод водоносного апт-сеноманского комплекса не отмечено.

По состоянию на 01.01.2011 г. действовало 26 лицензий, выданных на геологическое изучение и разведка площадей, перспективных на углеводородное сырье.

Работы по геоэкологическому обследованию 12 лицензионных участков на площадях, предоставленных недропользователям для геологического изучения на углеводородное сырье в северо-западной части Омской области проводились ОАО «ОГРЭ» в 2008–2010 гг., в том числе в 2008 году – на 12 участках, в 2009-м – на 1 участке, в 2010-м – на 7 лицензионных участках (рис. 4.1).

Объектами локального мониторинга являлись почвы, донные отложения, поверхностные и подземные воды. Пробы подземных вод отбирались в населённых пунктах из эксплуатируемых скважин.

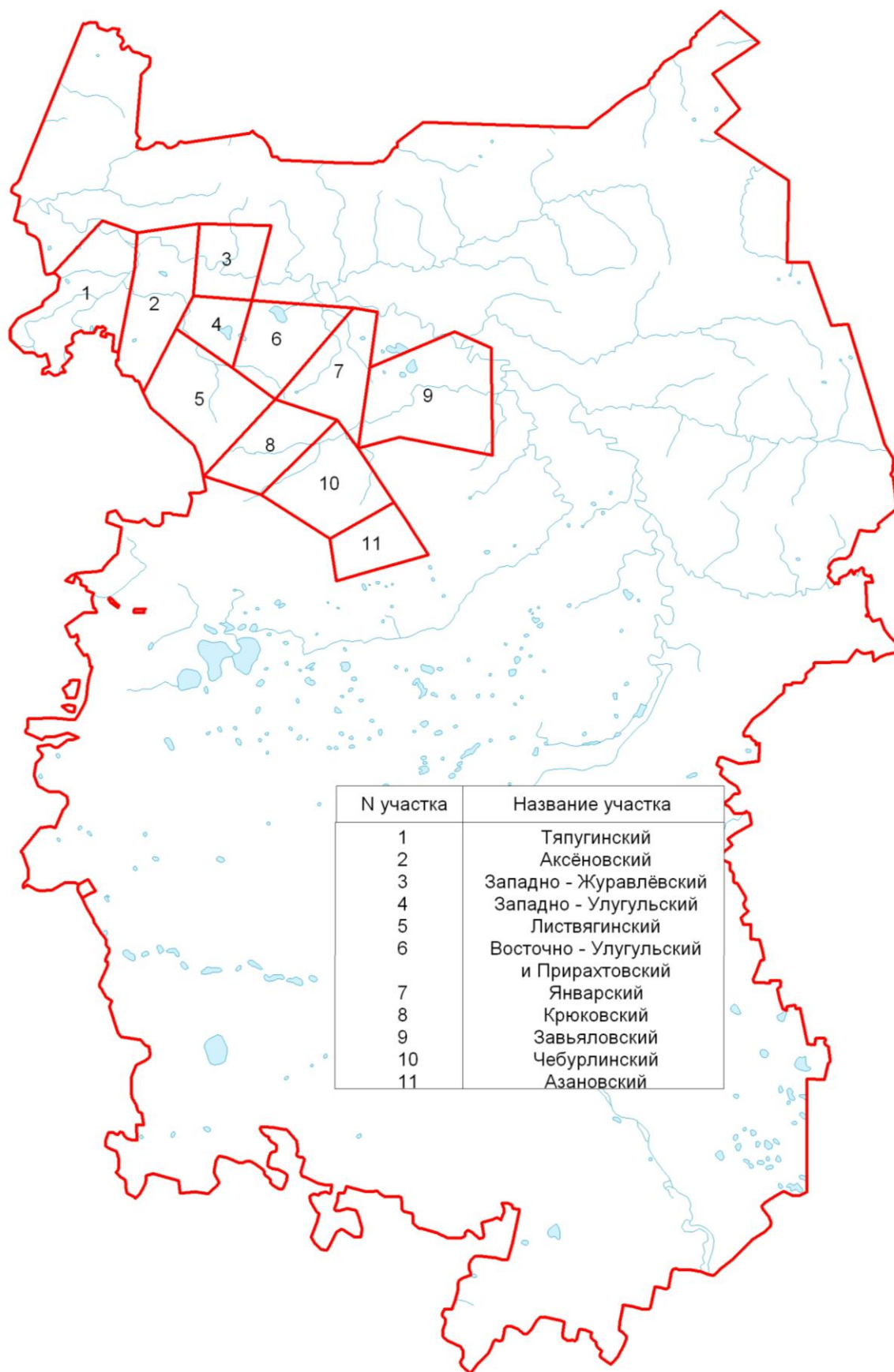


Рис. 4.1. Схема расположения участков геоэкологического обследования

Во всех пробах определялось содержание нефтепродуктов, по отдельным пробам – количественное содержание свинца, меди, цинка, никеля.

По результатам мониторинговых наблюдений отмечена относительно благоприятная геоэкологическая обстановка, что обусловлено малонаселенностью и сравнительно низкой техногенной нагрузкой из-за отсутствия промышленных предприятий и крупного сельхозпроизводства.

В отдельных крупных населенных пунктах (Аксёновский, Западно-Журавлевский, Чебурлинский участки) отмечается превышение в подземных водах предельно-допустимых концентраций никеля (в 1,85 раза), свинца (в 1,03–1,83 раза) и нефтепродуктов (в 8,2 раза), обусловленное, скорее всего, техногенными факторами, не связанными с деятельностью недропользователей.

Для своевременного выявления возможного ухудшения экологической обстановки на лицензионных участках (увеличение концентраций тяжелых металлов и нефтепродуктов) необходим постоянный локальный мониторинг природных компонентов (в т.ч. подземных вод), испытывающих наибольшую техногенную нагрузку.

Загрязнения подземных вод при транспортировке, хранении и переработке углеводородного сырья

Высокую опасность в Омской области с точки зрения загрязнения грунтовых вод нефтепродуктами представляют: Омский нефтеперерабатывающий завод, склады ГСМ, автозаправочные станции и нефтебазы.

Пробы воды, отобранные из наблюдательных скважин на АЗС и нефтебазах ОАО «Газпромнефть-Омск», показали превышение ПДК по *нефтепродуктам* в 5,2–126,6 раз. По сравнению с 2008 годом, в 2009 и 2010 годах на объектах ОАО «Газпромнефть-Омск» возросла граница минимальных концентраций *нефтепродуктов* с 1,3 до 5,2 мг/куб. дм, но уменьшилась граница максимальных концентраций. Большая часть АЗС и нефтебаз вообще не имеет наблюдательной сети, а если и имеют, то не проводят мониторинг загрязнения.

На территории автозаправочной станции ОАО «Омский аэропорт» в отчетном периоде *нефтепродукты* в грунтовых водах обнаружены во всех наблюдательных скважинах в количестве от 0,61 до 10 мг/куб. дм (превышение ПДК до 100 раз). Максимальное содержание *нефтепродуктов* отмечено в 2009 году в скважине № 1, расположенной в непосредственной близости от АЗС. После применения природоохранных мероприятий в 2010 году концентрация нефтепродуктов снизилась. Предприятием продолжают приниматься меры по ликвидации очага загрязнения.

На территории склада ГСМ ОАО «Омский аэропорт» *нефтепродукты* в грунтовых водах обнаружены во всех наблюдательных скважинах. На протяжении 2008–2009 гг. их концентрация в скважинах, расположенных в непосредственной близости от емкостей хранения ГСМ, изменялась в достаточно широких пределах. Максимальное содержание (283 мг/куб. дм, или 2 830 ПДК) было отмечено в 2008 году. После ликвидации утечек в 2009 году отмечено значительное снижение содержания *нефтепродуктов* в грунтовых водах при максимальном содержании до 61,5 мг/куб. дм (615 ПДК), а в 2010 году – до 21,4 мг/куб. дм (214 ПДК). Прослеживается динамика в сторону уменьшения концентрации нефтепродуктов. Необходимо дальнейшее проведение природоохранных мероприятий до полной ликвидации очага загрязнения.

На территориях котельных МП «Тепловая компания» г. Омска в наблюдательных скважинах у хранилищ мазута пробы воды показали превышение ПДК по *нефтепродуктам* от 3,2 до 25,3 раза.

К числу основных источников загрязнения геологической среды в Северном промышленном районе (Советский административный округ г. Омска) относятся объекты ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ» (собственно Омский нефтеперерабатывающий завод – ОНПЗ, товарно-сырьевая база 2 – ТСБ-2, нефтеналивной причал, технологический отвал и буферные пруды) и линейно-производственная диспетчерская станция (ЛПДС) «Омск» ОАО «Сибтранснефтепродукт».

Нефтепродукты в подземных водах на территории объектов ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ» имеют повсеместное распространение. Их содержание в 2008 и 2010 гг. (за 2009 год отчет предприятием не представлен) изменялось в широких пределах: от 0,6 до 795 мг/куб. дм, при преобладающих значениях в течение года 1–4 мг/куб. дм (10–40 ПДК).

Анализ данных загрязнения *нефтепродуктами* позволяет сделать следующие выводы. В 2010 году содержание *нефтепродуктов* в грунтовых водах по сравнению с 2008 годом значительно повысилось, концентрация углеводородов постоянно превышает ПДК, максимальные значения отмечены в III и IV кварталах 2010 года. В плане распространения загрязнения по площади благополучнее других объектов выглядят территория нефтезавода и ТСБ-2. На территории завода отмечено повышение содержание *нефтепродуктов*, где их концентрация составила 9–120 ПДК (0,9–12 мг/куб. дм).

Загрязнение грунтовых вод происходит, вероятно, вследствие утечек и аварийных разливов нефтепродуктов в процессе эксплуатации этих объектов. Наибольшее беспокойство вызывают объекты, расположенные в непосредственной близости от р. Иртыша (нефтеналивной причал, буферные пруды, технологический отвал). В условиях быстрой, «промывной» фильтрации на участках тесной гидравлической связи грунтового потока с рекой, препятствий попаданию загрязняющих веществ в реку нет.

Анализ данных показывает ухудшение экологической ситуации (в части состояния качества грунтовых вод) в 2010 году по сравнению с 2008 годом на территории ОНПЗ, ТСБ-2, на буферных прудах и нефтеналивном причале. Необходимо проведение природоохранных мероприятий.

Фенолы в подземных водах в отчетном периоде были выявлены в большинстве режимных скважинах на объектах ОАО «Газпром нефть–ОНПЗ». В отчетный период их концентрация изменялась в широких пределах: от полного отсутствия или минимального содержания до 11 мг/куб. дм (III квартал 2008 года). Стабильно повышенное содержание фенолов в течение 2008 и 2010 годов, как и в предыдущие годы, отмечалось в скважине № 38 (территория нефтезавода); в скважине № 14 (район ТСБ-2). Выявленные ореолы загрязнения носят локальный характер, их распространение по потоку не прослеживается.

На территории ЛПДС «Омск» ОАО «Сибтранснефтепродукт» наблюдения ведутся по трем скважинам. После проведения в начале 2007 года с участием Управления Росприроднадзора по Омской области и природоохранной прокуратуры работ по выявлению источника загрязнения и его устранения, в 2008 году зафиксировано значительное снижение концентрации *нефтепродуктов* – до 3,04 г/куб. дм (30,4 ПДК). За 2009–2010 гг. отчеты не представлены.

4.2.3. Загрязнение подземных вод в пределах урбанизированных территорий

Техногенная нагрузка на территории Омской области распределена весьма неравномерно. Окружающая среда испытывает наиболее сильное хозяйственное воздействие на территории областного центра г. Омска и в его окрестностях.

Высокая концентрация промышленных объектов в областном центре, их интенсивное воздействие на природную среду, связанное с поступлением загрязняющих веществ в атмо-

сферу, почву, поверхностные и подземные воды, приводят к существенному ухудшению как общей экологической обстановки, так и состояния здоровья населения.

Город Омск – крупнейший населенный пункт в Омской области, занимает 0,4 % площади области и сосредоточил в себе 1 млн 154 тыс. человек или 58,4 % населения области (Омкстат, предварительные итоги Всероссийской переписи населения 2010 года). Областной центр расположен в центральной части области по обоим берегам р. Иртыша, в месте впадения в него реки Оми. Большинство промышленных предприятий города размещается в зонах жилой застройки. Наибольшая их часть сосредоточена на северо-западе. Здесь располагаются крупнейшие объекты нефтехимии – ОАО «Газпром нефть–Омский НПЗ», завод синтетического каучука, ЗАО «Завод пластмасс», полигоны промышленных и бытовых отходов, золоотвалы, очистные сооружения и др. На юго-востоке города сосредоточены такие крупные промышленные предприятия, как завод имени Баранова, объединение «Полет», ОАО «Омкшина», завод им. К. Маркса и др.

На почвенные горизонты, поверхностные и подземные воды значительное влияние оказывают утечки сточных вод из городских канализационных сетей, что вызвано плохим техническим состоянием коммуникаций.

Характеристика степени загрязнения подземных вод в пределах урбанизированных территорий дана на основе анализа наблюдений за 2008–2010 гг. Вся информация приведена по отчетам предприятий-загрязнителей, выполняющих анализы, в основном, в собственных лабораториях. Достоверность их может быть проверена только в результате контрольного инспектирования силами ТЦ ГМСН или другими организациями, уполномоченными в области охраны окружающей среды. Однако ни в федеральном, ни в областном бюджете затраты на финансирование работ в этом направлении не предусматриваются.

На территории ППС «Комбинатская» загрязнение грунтовых вод происходит вследствие поступления в них сточных вод после обработки цистерн, используемых для перевозки продукции химической и нефтяной промышленности.

В 2010 году отмечалось превышение ПДК по содержанию нефтепродуктов до 15,8 раз (до 1,58 мг/куб. дм), что превышает показатель за 2009 год (10,3 ПДК). Концентрация *марганца* в воде превысила ПДК в 3,4 раза (в 2009 году – в 3,7 раза).

В Кировском административном округе г. Омска основными предприятиями-загрязнителями являются ОАО «Омский аэропорт» (см. информацию в предыдущем подразделе) и ОАО «Омская электрогенерирующая компания № 11» вместе со структурными подразделениями (СП) – Кировской районной котельной (КРК) и теплоэлектроцентралями (ТЭЦ).

Анализ загрязнения грунтовых вод в 2008–2010 гг. на территории Кировской котельной ОАО «Омская электрогенерирующая компания № 11» показывает, что концентрация отдельных элементов изменяется в достаточно широких пределах. Во всех опробованных скважинах отмечено повышенное содержание *нефтепродуктов* – от 1,08 до 1,32 мг/куб. дм (10,8–13,2 ПДК); *железа* – от 0,946 до 3,4 мг/куб. дм (3,15–11,33 ПДК); *марганца* – от 0,59 до 4,31 мг/куб. дм (5,9–43,1 ПДК); *алюминия* – от 0,5 до 4,4 мг/куб. дм (1,0–8,8 ПДК). В 2010 году произошло снижение концентраций железа и алюминия по сравнению с 2009 годом. В пробах воды 2009 года было зафиксировано также повышенное содержание *свинца* – от 0,031 до 0,0333 мг/куб. дм (3,1–3,3 ПДК). Для улучшения экологической обстановки необходимо проведение природоохранных мероприятий.

В 2008–2010 гг. на участке расположения наблюдательных скважин в районе золоотводов СП «Омская ТЭЦ-2» в грунтовых водах отмечалось небольшое превышение предельно допустимых концентраций *нефтепродуктов* (0,11–0,75 мг/куб. дм) и *железа*. Максимальное содержание последнего было зафиксировано в 2008 году – до 75 мг/куб. дм (превышение ПДК в 250 раз). В 2010 году произошло уменьшение концентрации нефтепродуктов по сравнению с

2008–2009 гг., а содержание железа понизилось до 0,677 мг/куб. дм (превышение ПДК в 2,26 раза). При этом прослеживалась динамика снижения концентраций железа и нефтепродуктов. Участки подземных вод с превышением ПДК по отдельным компонентам химического состава расположены в пойме р. Иртыша, что требует проведения природоохранных мероприятий.

Во всех опробованных скважинах на территории шламоотвала СП «Омская ТЭЦ-3» в 2008–2010 гг. отмечено повышенное содержание *железа* с превышением ПДК в 1,0–9,33 раза.

На территории промплощадки СП «Омская ТЭЦ-4» во всех опробованных скважинах в 2008–2010 гг. зафиксировано повышенное содержание *нефтепродуктов* и *железа* с превышением ПДК соответственно в 1,0–9,4 и 1,1–31,23 раза. Максимальное содержание *железа* было зафиксировано в 2009 году – до 9,37 мг/куб. дм (превышение ПДК в 31,23 раз). Содержание этого элемента в 2010 году снизилось до 5,71 мг/куб. дм (превышение ПДК в 19,03 раза). Отмечается также присутствие в грунтовых водах *марганца* в количестве от 0,11 до 0,59 мг/куб. дм (2,8–5,9 ПДК).

К зоне **неудовлетворительной экологической ситуации** относится территория золоотвалов СП «Омская ТЭЦ-4», расположенных в охранной зоне р. Иртыша. В грунтовых водах здесь в 2008–2010 гг. отмечено превышение предельно допустимых концентраций *нефтепродуктов* (10,7–24,3 раза), *железа* от 65 (скв. СН-7 – 19,6 мг/куб. дм, 2009 год) до 84,5 раз (скв. СН-7 – 25,35 мг/куб. дм, 2008 год), *марганца* – 13,27 раза (скв. СН-7 – 1,327 мг/куб. дм, 2010 год), *алюминия* от 1,85 (скв. СН-8 – 0,925 мг/куб. дм, 2009 год) до 15,7 раза (скв. СН-7 – 7,85 мг/куб. дм, 2008 год). В 2010 году отмечалась тенденция снижения концентраций *железа* и *алюминии*, а содержание *нефтепродуктов* и *марганца* увеличилось по сравнению с 2008 годом.

Также к зоне **неудовлетворительной экологической ситуации** относятся золоотвалы и территория СП «Омская ТЭЦ-5». По данным химических анализов грунтовых вод в 2009 году в наблюдательных скважинах, расположенных на территории ТЭЦ-5, было зафиксировано небольшое увеличение превышения ПДК по сравнению с 2008 годом (148,33 раза) по содержанию *железа* – до 150 раз (45 мг/куб. дм), а в 2010 году произошло снижение – до 9,25 раз (2,775 мг/куб. дм). Концентрация *нефтепродуктов* на протяжении 2008–2010 гг. оставалась довольно стабильной – до 2,55 мг/куб. дм (превышение ПДК в 25,5 раз).

В 2008–2010 гг. в грунтовых водах на территории золоотвалов Юго-восточного створа СП «Омская ТЭЦ-5» фиксировалось содержание *железа* с превышением ПДК в 1–24,67 раза, *нефтепродуктов* (превышение ПДК в 2,0–8,5 раза), *селена* (2,6–5,7 ПДК) и *марганца* (7,4–13,8 ПДК). Максимальные концентрации *селена* и *марганца* наблюдались в 2010 году. Прослеживалась динамика увеличения концентраций селена, марганца и железа.

На территории золоотвалов «Густафьево» СП «Омская ТЭЦ-5» в 2008–2010 гг. в грунтовых водах наблюдалось превышение ПДК *нефтепродуктов* (2–66,7 раз) и *железа* (1,6–13,3 раза). Максимальная концентрация этих элементов наблюдалась в 2009 году; в 2010 году произошло снижение. В 2008 году в грунтовых водах зафиксировано превышение ПДК *селена* в 1,1–1,5 раза и в 2010 году марганца – в 4,7 раза.

На территории Западного створа золоотвалов СП «Омская ТЭЦ-5» за последние три года в грунтовых водах содержались *нефтепродукты*, концентрации которых практически постоянно превышали предельно допустимые нормы (в 2,8–19,3 раз) и *железо* (в 1,5–15,3 раза). В 2010 году отмечалась тенденция снижения концентраций *железа* и *нефтепродуктов*, по сравнению с 2008–2009 гг. В 2008 году в грунтовых водах здесь зафиксировано повышенное содержание *хрома* (до 2,08 ПДК) и *марганца* (14 ПДК).

В грунтовых водах на территории Восточного створа золоотвалов СП «Омская ТЭЦ-5» в течение 2008–2010 гг. фиксировалось превышение ПДК *железа* (1,43–14,5 раз), *нефтепродуктов* (7,3–17,6 раз), *селена* (1,0–14,2 ПДК) и *марганца* (1,4–3,0 раза). Максимальные кон-

центрации этих элементов зафиксированы в грунтовых водах в 2009 году, за исключением снижения концентраций *железа* и *нефтепродуктов*.

На территории зодоотвалов «Север» СП «Омская ТЭЦ-5» в грунтовых водах в течение отчетного периода в грунтовых водах наблюдалось повышенное содержание *железа* (1,3 ПДК), *нефтепродуктов* (1,3–15,8 ПДК) и *селена* (1,09–1,1 ПДК). Максимальная концентрация этих элементов в грунтовых водах зафиксирована в 2008 году. В отчетном периоде прослеживалась динамика снижения концентраций *селена*, *нефтепродуктов* и *железа*.

Единственным предприятием Юго-восточного промышленного района г. Омска, представляющего отчеты в ТЦ ГМСН, является ОАО «Омскшина». Режимная сеть предприятием создана в 2006 году на территории котельной № 2 и полигоне утилизации промтоходов, а в 2007 году – на основной территории. **В 2009 году наблюдения за качеством грунтовых вод не проводились в связи с отсутствием средств.**

На основной территории ОАО «Омскшина» в 2008 году в грунтовых водах повсеместно отмечалось присутствие *нефтепродуктов* в концентрациях, выше предельно допустимых. В целом их содержание изменялось от 0,22 до 0,76 мг/куб. дм (превышение ПДК в 2,2–7,6 раза). **Аномально высокая концентрация нефтепродуктов** в грунтовых водах в 2008 году зафиксирована в скважине № 4: от 3 100 до 33 000 мг/куб. дм (превышение ПДК в 310 000–330 000 раз!). Отмечалось также превышение ПДК *железа* (93,2–135,1 раза) и *свинца* (5–11,5 раз). Проследить тенденцию изменения экологической ситуации в 2009 году не было возможности. После выявления источника загрязнения и его устранения в грунтовых водах в 2010 году содержание *нефтепродуктов* в скважине № 4 снизилось до 1,25 мг/куб. дм (превышение ПДК в 12,5 раза). В 2010 году отмечалась тенденция снижения концентраций *железа*, *свинца* и *нефтепродуктов* по сравнению с 2008 годом. Предприятию необходимо продолжать внедрение природоохранных мероприятий.

На территории котельной № 2 ОАО «Омскшина» в 2008 году в грунтовых водах в концентрациях, выше предельно допустимых, присутствовали *нефтепродукты* (5,3 раза), *железо* (127,8 раза) и *свинец* (2,61 раза).

Таким образом, результаты режимных наблюдений за гидрогеохимическим состоянием грунтовых вод в пределах крупных промышленных и городских агломераций свидетельствуют о достаточно высоком уровне их загрязнения. Чрезвычайная ситуация за период с 2008 по 2010 гг. была зафиксирована в 2008 году на одном объекте – ОАО «Омскшина».

Практически все объекты, оказывающие негативное воздействие на состояние грунтовых вод, расположены на склонах водораздела по направлению к поймам рек Иртыша, Оми или в их долинах. Реки Иртыш и Омь, куда происходит разгрузка грунтовых вод, являются для некоторых районов и г. Омска источником хозяйственно-питьевого водоснабжения. В связи с этим необходим систематический контроль уровня загрязнения подземных вод в районе промышленных предприятий и проведение природоохранных мероприятий с уточнением границ области загрязнения. Следует отметить необходимость продолжения мониторинга подземных вод как важнейшего элемента контроля за состоянием природной среды, прогноза его динамики и обоснования природоохранных мероприятий.

На территории Омской области техногенное воздействие на уровень загрязнения подземных вод обусловлено также эксплуатацией полигонов промышленных отходов.

На полигоне захоронения твердых промышленных отходов № 1 ООО «Омск-полимер» в 2009 и 2010 гг. (за 2008 год отчет не представлен) установлено загрязнение грунтовых вод *железом* (превышение ПДК в 2–8,13 раза), уровень которого по сравнению с 2007 годом снизился. Зафиксирована точечная максимальная концентрация *алюминия* в 1,47 мг/куб. дм – превышение ПДК до 2,94 раза. Концентрация *нефтепродуктов* превышает предельно-

допустимую норму до 3,0 раз.

Полигон промышленных отходов (ЗАО «Полигон»), расположенный в 30 км от г. Омска, эксплуатируется с 1998 года. По результатам анализов 2009–2010 гг. превышение ПДК *нефтепродуктов* не отмечалось. Во всех отобранных в 2008 году пробах был обнаружен *хром* – от 1,8 ПДК (0,09 мг/куб. дм) до 38,2 ПДК (1,91 мг/куб. дм), а в 2009–2010 гг. его содержание зафиксировано ниже ПДК. Содержание *железа* изменялось от 1,08 до 9,3 мг/куб. дм (31 ПДК).

Полигон захоронения промотходов ОАО «Омскшина» расположен в 48 км от г. Омска. На территории полигона *нефтепродукты* в грунтовых водах обнаружены во всех наблюдательных скважинах. Их содержание в 2008 году изменялось в пределах от 0,19 (превышение ПДК в 1,9 раза) до 4,44 мг/куб. дм (превышение ПДК в 44,4 раза). Содержание в 2008 году *железа* в грунтовых водах изменялось от 7,91 (скв. №5 – 05.08.2008 г.) до 60,08 мг/куб. дм, что превышает ПДК в 26,37–200,27 раза. Содержание *свинца* выявлено во всех режимных скважинах, но превышение ПДК было отмечено только в двух из них. Повышенное содержание *цинка* в подземных водах было обнаружено в пяти скважинах: от 6,642 до 63,998 мг/куб. дм (превышение ПДК от 1,33 до 12,8 раз). В 2010 году экологическая ситуация улучшилась за счет снижения содержания этих элементов в грунтовой воде.

В 1972 году в районе д. Шулаевка Любинского района был создан полигон по захоронению пестицидов. В ходе проверки, проведенной специалистами отдела экологической безопасности департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области в 2004 году было установлено нарушение герметичности одного из могильников и целостности ограждения полигона. Диаметр отверстия, образовавшегося на одном из захоронений, составлял 30x50 см. Анализ проб почв в непосредственной близости от разрушенного могильника показал превышение предельно-допустимой концентрации ДДЭ-ДДТ в 17,5 раз.

В 2007 году на полигоне выполнены мониторинговые исследования, в процессе которых создана сеть режимных скважин, опробованы почво-грунты и подземные воды, а также разработаны мероприятия, направленные на предупреждение негативного воздействия на окружающую среду. В 2008–2010 гг. наблюдения за состоянием природной среды на полигоне были продолжены ГУ «Омский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды с региональными функциями».

В частности, в 2010 году специалистами центра в скважинах, оборудованных в 2007 году, проведено 2-кратное наблюдение за уровнем грунтовых вод с отбором проб воды. Во всех пробах выявлено содержание гамма-ГХЦГ (0,004–0,007 мкг/куб. дм), в двух – альфа-ГХЦГ (0,013 мкг/куб. дм), в трех – ДДЭ (0,001–0,04 мкг/куб. дм) и в одной – ДДТ (0,13 мкг/куб. дм). По сравнению с 2009 годом содержание пестицидов в грунтовых водах уменьшилось. Появление хлорорганических пестицидов, хотя и в незначительных количествах, может быть связано с нарушением целостности перекрытия саркофага в одном из захоронений. Это приводит к тому, что пестициды попадают в атмосферу и, достигая максимальных концентраций в теплый период, с пиковыми значениями весной и летом, осаждаются на почву и далее вымываются в грунтовый поток.

В исследуемых пробах воды по результатам двухразового опробования была обнаружена ртуть во всех пробах в количестве 0,005–0,079 мкг/куб. дм, что несколько выше, чем фиксировалось в 2009 году. Отметим, что при опробовании в 2008 году ртуть в грунтовых водах отсутствовала. Появление ее в 2009–2010 гг. может быть связано непосредственно с продуктами захоронения.

Таким образом, наблюдения 2010 года показывают, что экологическая обстановка в районе полигона захоронения пестицидов по сравнению с 2009 годом улучшилась незначи-

тельно, что требует продолжения режимных наблюдений за состоянием грунтовых вод с отбором проб воды на участках расположения скважин по сезонам года.

Как показывают результаты проводимых в предыдущие годы обследований отдельных предприятий в населенных пунктах Омской области (в том числе предприятий и служб жилищно-коммунального комплекса), часто источниками загрязнения подземных вод являются эксплуатационные скважины, оборудование которых не соответствует требованиям нормативных документов.

Скважины часто располагаются вблизи источников загрязнения, зоны санитарной охраны вокруг скважин, как правило, отсутствуют. В 2008–2010 гг. обследования скважин на территориях производственных объектов не проводилось. Косвенное представление об уровне загрязнения подземных вод может быть получено по материалам отчетности предприятий-недропользователей и буровых организаций на основе результатов химических анализов. Как правило, при сдаче скважин в эксплуатацию и при производственном контроле, осуществляемом недропользователями, определяется довольно узкий круг показателей. Тем не менее, даже по результатам общего химического анализа на территории населенных пунктов выявлено превышение ПДК органики, аммиака, железа и окисляемости в подземных водах, приуроченных к отложениям миоцена (абросимовская свита) и олигоцена (журавская и новомихайловская свиты).

Повышенное содержание органики и аммиака может быть связано и с условиями формирования подземных вод в отложениях олигоцена и миоцена, имеющих на территории Омской области аллювиально-озерный и болотный генезис и содержащих в большом количестве лигнитизированные остатки растительности. Известно, что аммиак в болотных водах образуется в результате восстановления нитратов гумусовыми соединениями и не характеризует загрязнения воды. Высокое содержание гумуса в легкоразмываемых осадках миоценового и олигоценового возраста приводит к повышению мутности и цветности подземных вод. В определенной степени это подтверждается материалами исследования проб воды по вновь пробуренным (в 2008–2009 гг.) скважинам, в которых также зафиксированы превышения ПДК по органическим соединениям. Высокое содержание железа может быть обусловлено, в том числе, прерывистым характером эксплуатации скважин, а также попаданием его в подземные воды с трубной продукции в условиях недостаточной промытости ствола по вновь пробуренным скважинам. Содержание тяжелых металлов, фенолов и нефтепродуктов в подземных водах, приуроченных к отложениям миоцена и олигоцена, не превышает предельно-допустимых концентраций.

4.2.4. Состояние подземных вод на территориях сельскохозяйственных предприятий

В 2008–2010 гг., в связи с ограниченным лимитом финансирования, обследования эксплуатационных скважин на территориях сельскохозяйственных предприятий не проводилось. Отчеты по мониторингу на участках недропользования за 2010 год представлены в ТЦ ГМСН только 74 предприятиями сельскохозяйственного профиля, в 9 отчетах содержатся сведения о качественном составе подземных вод.

В большей части проанализированных проб превышения ПДК по определяемым компонентам (в том числе по тяжелым металлам), не зафиксировано.

Присутствие на отдельных участках недропользования повышенного содержания отдельных компонентов химического состава можно объяснить теми же причинами, что были указаны выше.

4.3. Рекомендации ТЦ ГМСН по предотвращению и снижению техногенного воздействия на состояние геологической среды

Проблемы экологии в современных условиях требуют постоянного, системного и комплексного подхода, новых прогрессивных решений, жесткого государственного контроля. Особенно это касается охраны подземных вод, поскольку в условиях постоянно растущей потребности в водных ресурсах и резком увеличении загрязнения открытых водоисточников их использованию уделяется все большее внимание.

Для решения вопросов водоснабжения и обоснования водоохраных мероприятий необходимы более полные и систематические сведения о состоянии и использовании подземных вод, об уровне их загрязнения. Это требует своевременного выявления и изучения основных источников загрязнения, проведения специальных работ по предупреждению их вредного воздействия на окружающую среду и подземные воды.

Данные работы сводятся, в основном, к решению двух задач:

1. Создание вокруг источников загрязнения (свалки промышленных и бытовых отходов, заправочные станции, склады ГСМ, накопители стоков и др.) защитных противодиффузионных экранов из различных гидроизоляционных материалов, предупреждающих проникновение загрязняющих веществ в недра.

2. Ликвидация каналов проникновения загрязняющих веществ в водоносные горизонты.

Наиболее сильному техногенному воздействию подвергается геологическая среда в районах сосредоточения промышленных, бытовых, сельскохозяйственных и других объектов, поэтому проблема ее реабилитации острее всего стоит в пределах интенсивно осваиваемых площадей и, прежде всего, на территории г. Омска и его окрестностей.

В последние годы в этом направлении предпринимаются определенные меры. В 2005–2009 гг. выполнены работы по эколого-геохимическому картографированию территории г. Омска, основной задачей которых являлась оценка современного состояния геологической среды и выдача рекомендаций по улучшению экологической обстановки.

В зонах техногенного воздействия на геологическую среду необходимо создавать наблюдательную сеть для контроля загрязнения подземных вод. Особую опасность представляет техногенное воздействие на подземные воды предприятий, располагающихся в долине Иртыша, где в результате разгрузки некондиционных подземных вод возможно загрязнение речных вод. Именно здесь вопрос о создании новой и расширении действующей наблюдательной сети стоит наиболее остро. В г. Омске к таким предприятиям-загрязнителям относятся нефтеперерабатывающий завод, аэропорт, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и др.

Для контроля гидродинамических показателей и качества подземных вод, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения области, необходимо создание объектной наблюдательной сети скважин, в первую очередь на эксплуатируемых участках месторождений подземных вод. В перспективе объектная наблюдательная сеть может быть значительно расширена за счет недропользователей, которых необходимо обязать вести мониторинг на предоставленных им участках недр.

Одним из наиболее доступных каналов проникновения загрязняющих веществ в водоносные горизонты являются заброшенные и дефектные скважины, число которых в последние годы по различным причинам постоянно возрастает. Особого внимания заслуживают самоизливающие скважины, т.к. в результате неконтролируемого самоизлива не только истощаются запасы подземных вод, но и на прилегающих территориях развиваются процессы заболачивания и засоления грунтов, выводятся из оборота плодородные земли.

Для рационального использования подземных вод рекомендуется выполнение следу-

ющих мероприятий:

– оценка запасов по водозаборам, эксплуатирующимся на неутвержденных запасах.

При выдаче лицензий на право добычи подземных вод в лицензионном соглашении недропользователям в обязательном порядке предписывается оценка запасов подземных вод. Однако в отчетном периоде только два предприятия выполнило такие работы;

– перевод эксплуатационных самоизливающихся скважин в режим ограниченного водоотбора;

– соблюдение лимита среднесуточного водоотбора, предусмотренного лицензией на право пользования недрами. Водопользователи должны вести наблюдения за режимом и отбором подземных вод и представлять данные в Управление по недропользованию по Омской области, Омское отделение Нижне-Обского бассейнового водного управления и Территориальный центр мониторинга состояния недр. К недропользователям, не представляющим отчеты, необходимо применять штрафные санкции;

– в районах, испытывающих дефицит вод, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, не допускать использование их для других целей;

– продолжение работ по поискам линз пресных вод в неоген-четвертичных отложениях в восточных и юго-восточных районах области, где подземные воды наиболее широко эксплуатируемого водоносного нижнеолигоценного-среднемиоценового комплекса по ряду показателей не отвечают требованиям, предъявляемым к питьевой воде (минерализация, жесткость, сульфаты, хлориды);

– улучшение качества солоноватых вод с помощью установок-опреснителей при отсутствии питьевых пресных вод.

Во избежание загрязнения питьевых подземных вод необходимо соблюдать следующие условия:

1. Обустраивать вокруг эксплуатационных скважин зоны санитарной охраны.

2. Проводить ликвидацию бездействующих скважин, являющихся каналами для проникновения загрязняющих веществ в водоносные горизонты.

3. Осуществлять контроль загрязнения подземных вод, для чего необходимо провести оперативное обследование всех эксплуатационных скважин и водозаборов Омской области.

При эксплуатации месторождений минеральных вод для рационального их использования и во избежание загрязнения, истощения эксплуатационных запасов рекомендуется проведение ряда мероприятий:

1. Разработка технологических схем эксплуатации каждого участка (месторождения) минеральных вод с рекомендациями по рациональному водоотбору.

2. Оборудование самоизливающихся скважин водоподъемным оборудованием в случае необходимости увеличения производительности водозаборов.

3. Регулярные наблюдения за химическим и микрокомпонентным составом подземных вод и развитием депрессионной воронки во времени.

4. Зарегулирование самоизливающихся скважин.

5. Контроль состояния оголовков скважин и зон санитарной охраны.

При выходе скважин из строя они должны быть ликвидированы в соответствии с требованиями «Инструкции о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудовании их устьев и стволов», 2002 г

Необходимо проводить мониторинг месторождений углеводородного сырья, твердых полезных ископаемых, а также участков недр, используемых для целей, не связанных с добычей полезных ископаемых. Наблюдения должны проводиться за гидродинамическим и гидрохимическим состоянием подземных вод по ведомственной сети по специально разработанным программам, которые согласовываются с ТЦ ГМСН. Ведение мониторинга на объектах

недропользования должно осуществляться предприятиями в соответствии с условиями, изложенными в лицензионных соглашениях при выдаче соответствующих лицензий.

Органами, координирующими деятельность других специально уполномоченных организаций в области охраны окружающей среды, являются территориальные подразделения Министерства природных ресурсов и экологии РФ.

Для эффективной координации существующих систем мониторинга отдельных природных сред, природных и природно-техногенных объектов и согласования процедуры взаимного обмена данными необходима программа экологического мониторинга окружающей среды Омской области, согласованная с Правительством Омской области. В соответствии с определенными Минприроды России полномочиями, разработкой такой программы должны заниматься его территориальные подразделения с привлечением всех заинтересованных федеральных и территориальных органов.

4.4. Основные проблемы геологического изучения недр и недропользования

4.4.1. Подземные воды

Большое количество бесхозных водозаборных скважин на территории Омской области, частичное отсутствие реальной информации об их количестве и расположении

Вопрос о реальном учете и необходимости ликвидации бесхозных водозаборных скважин на территории Омской области остается одним из самых актуальных на протяжении ряда лет, так как подобные скважины являются потенциальным источником загрязнения подземных вод.

В последние годы ни одна из государственных организаций, ответственных за решение этого вопроса, не может четко и внятно ответить на вопрос о количестве бесхозных скважин на территории области, их техническом состоянии и местоположении. В области отсутствует утвержденный план работ (временной график, ответственные, финансовое обеспечение) по ликвидации либо передаче бесхозных скважин на баланс администраций сельских поселений или конкретных недропользователей.

В 2000 году Территориальный центр государственного мониторинга состояния недр ОАО «Омской геологоразведочной экспедиции (далее ТЦ ГМСН) начинал работу по обследованию и учету водозаборных скважин на территории Омской области. Однако в связи с недостаточным финансированием работы велись медленно (по 1–2 района в год) и не были завершены после полного прекращения финансирования из областного бюджета.

Всего в течение 2000–2007 гг. было обследовано 12 (из 32) районов Омской области, в которых выявлено 195 бесхозных скважин (приведена цифра на сегодняшний день за исключением скважин, ликвидированных за прошедшее время). Документально подтвержденные учетные данные о бесхозных скважинах в 20 необследованных районах области отсутствуют.

По материалам, имеющимся в Омском филиале ФБУ «ГФГИ по Сибирскому федеральному округу» (далее Омский филиал), на 01 мая 2011 года количество скважин, по которым отсутствует информация об их владельцах (пользователях), составляет 3 677.

В эту категорию отнесены:

а) не ликвидированные скважины из прекращенных лицензий на право пользования недрами, на которые новые лицензии оформлены не были, нынешние владельцы (пользователи) не известны;

- б) скважины, которые никогда не лицензировались и по которым в течение многих лет, зачастую с момента бурения, отсутствует информация об их состоянии и использовании;
- в) документально установленные бесхозные скважины.

Такое большое количество объектов, владельцы (пользователи) которых не известны, требует быстрого реагирования и принятия конкретных решений со стороны органов государственной власти всех уровней.

В кабинетных условиях оценить степень достоверности данных, имеющихся в базах данных Омского филиала, сложно, так как организация обрабатывает бумажную, отчетную информацию из различных источников без выезда и ее проверки на местности.

Вероятно, часть скважин, об использовании которых в Омском филиале сведения отсутствуют, продолжают использоваться и находиться в ведении администраций сельских поселений либо эксплуатируются отдельными нелицензированными сельхозпроизводителями; часть скважин ликвидирована без составления официальных документов либо акты на ликвидацию утеряны. Вычленив из этого количества действительно бесхозные скважины без выезда и обследования скважины на месте невозможно. Эта проблема может быть решена только в ходе проведения сплошной инвентаризации скважин во всех районах области.

Необходимость проведения инвентаризации водозаборных скважин

В период с 1907 по 2010 год на территории г. Омска и Омской области пробурено на воду 18 242 скважины, в том числе 16 415 скважин для хозяйственно-питьевого, технического водоснабжения и режимных наблюдений за состоянием подземных вод и 1 827 разведочно-поисковых, картировочных скважин.

По данным Омского филиала на 01 мая 2011 года ликвидированы все разведочно-поисковые и картировочные скважины и 7 928 эксплуатационных скважин, причем у 40 % (3 471) скважин документально подтвержденные сведения об их ликвидации (акты на ликвидацию, данные из актов обследований районов и геологических отчетов) в Омском филиале отсутствуют.

Общее количество всех неликвидированных буровых на воду скважин составляет 8 487 скважины, в том числе: 2 499 – действующие; 1 095 – недействующие; 500 – законсервированные; 470 – резервные; 246 – наблюдательные (для режимных наблюдений); 195 – бесхозные; 3 482 – нет сведений. В распределенном фонде недр (на лицензированных участках) на 01 мая 2011 года находится 2 069 скважин.

По данным Территориального центра ГМСН ОАО «Омская геологоразведочная экспедиция» на 01 января 2011 года на территории Омской области числится 5 443 эксплуатационные (действующие, резервные, требующие ликвидации) скважины на воду.

В связи с частыми реорганизациями и банкротством сельхозпроизводителей, сокращением поголовья крупного рогатого скота и ликвидацией животноводческих ферм и летних пастбищ, на территории которых были пробурены скважины, исчезновением ряда населенных пунктов, отсутствием полных отчетных данных по нелицензированным скважинам истинная информация о состоянии и использовании значительной части скважин отсутствует.

Из 32 районов Омской области, документально подтвержденные данные по состоянию водозаборных скважин имеются только по 12 районам, обследование которых проведено ТЦ ГМСН ОАО «Омская ГРЭ» в 2000–2007 гг.:

- по девяти районам, обследованных в соответствии с программой работ по оценке технического состояния водозаборных скважин (Исилькульский, Любинский, Марьяновский, Москаленский, Называевский, Одесский, Омский, Полтавский, Таврический);
- двум районам, в которых проводились работы по поискам линз пресных вод (Горь-

ковский и Калачинский);

– одному району (Большереченскому) из пяти, обследованных в рамках мониторинга состояния геологической среды.

В районах проведена проверка технического состояния скважин, в том числе выделены бесхозные (см. текст выше, в пункте 1).

К настоящему моменту эта информация устарела. Большая часть сельхозпроизводителей–владельцев скважин ликвидированы либо реорганизованы, современные владельцы (пользователи) части скважин не известны. Финансирование работ по обследованию скважин в последние годы не проводится. Единственным способом получения достоверной информации о состоянии водозаборных скважин области, в том числе выявлении бесхозных скважин, является проведение единовременной (в течение 1–2 лет) инвентаризации.

Управление по недропользованию по Омской области, Омский филиал, ТЦ ГМСН в обращениях к органам исполнительной власти Омской области неоднократно настаивали на необходимости и актуальности оперативного проведения инвентаризации скважин. Соответствующие решения принимались на уровне Правительства Омской области. Так, пунктом 2.3 Протокола № 14 заседания Совета безопасности Омской области от 18 мая 2006 года было предписано проведение сплошной инвентаризации существующих скважин региона, определение необходимости их сохранения или ликвидации. Однако реальных сдвигов в этом направлении нет, так как денежные средства на эти цели специализированным организациям не выделены.

Продолжительное уклонение от финансирования работ по сплошной инвентаризации скважин со стороны региональной и федеральной власти, отсутствие единой региональной программы по ее решению может привести ситуацию к критической, в отдельных случаях – к возникновению чрезвычайных ситуаций, связанных с водоснабжением населения области.

Максимально эффективный результат по инвентаризации буровых на воду скважин может быть достигнут в случае согласованной, совместной работы региональных и федеральных органов по управлению и контролю за государственным фондом недр (Управление по недропользованию по Омской области, Министерство природных ресурсов и экологии Омской области, Управление Росприроднадзора по Омской области, информационное обеспечение – Омский филиал ФБУ «ФГИ по СибФО», ТЦ ГМСН ОАО «ОГРЭ») и местных органов самоуправления.

Наиболее качественным будет оперативное проведение инвентаризации специализированными организациями (например, ОАО «ОГРЭ»), в полном объеме профинансированной Правительством Омской области или Роснедра по обращению органов исполнительной власти субъекта. В 2008 году ТЦ ГМСН произведен примерный финансовый расчет таких работ: стоимость обследования одной скважины составляла около 3 тысяч рублей; общая сумма средств, необходимая для обследования всех скважин, оценивалась в ~28 млн рублей (в ценах 2008 года).

Итогом инвентаризации должен стать полный систематизированный каталог и крупномасштабные порайонные (или по сельским округам) карты с нанесением всех обследованных скважин. В этом случае полученные результаты будут актуальны, востребованы как органами управления фондом недр, так и природоохранными службами, и легко корректироваться при последующих изменениях в скважинном хозяйстве.

Менее эффективно проведение инвентаризации силами Администраций муниципальных районов и сельских поселений области.

Однако в связи с назревшей необходимостью в решении данной проблемы в 2010–2011 гг. Омскнедра и Омский филиал инициативно обратились к главам муниципальных районов с предложением о проведении инвентаризации скважинного хозяйства своими силами.

В письмах, направленных Главам администраций 32 муниципальных районов и г. Омска, содержатся списки всех неликвидированных водозаборных скважин с разбивкой по сельским округам, подготовленные Омским филиалом, предложена методика обследования скважин. Итоговыми документами должны стать разработанные по определенной форме акты с уточненным перечнем скважин на территории каждого поселения, указанием их технического состояния (особое внимание обращается на скважины, расположенные на заброшенных фермах, летних площадках для выпаса скота), владельцев и лицензий на добычу подземных вод из этих скважин либо указание пользователей, осуществляющих самовольную эксплуатацию объектов.

Для определения географических координат скважин с точностью до секунд предложено использовать имеющиеся в Администрациях районов ортофотопланы населенных пунктов района масштаба 1 : 2000 в местной системе координат МСК-55-2008, а также электронные карты масштаба 1 : 100 000 и определение координат на местности с помощью GPS навигатора. По возможности, рекомендовано подготовить карту фактического материала масштаба 1 : 100 000 с нанесением всех обследованных скважин и их технического состояния. Предложен алгоритм описания скважин, учетная документация на которые утеряна, для последующей их идентификации и постановки на учет.

Более подробную информацию по данному вопросу, перечни скважин по районам, требования к итоговым документам можно получить в Омскнедра и Омском филиале (по согласованию с Омскнедра).

Следует особо отметить, что в области отсутствует должная координация и обмен информацией о планируемых и проведенных работах по данному вопросу между органами государственной власти федерального, регионального, местного уровней и организациями, на федеральном уровне обеспечивающими информационное сопровождение и отчетность по состоянию скважинного хозяйства.

Для сведения сообщаем, что работы по анализу, оценке и прогнозу состояния подземных вод основных водоносных горизонтов, используемых для водоснабжения населенных пунктов, в естественных и нарушенных природно-техногенных условиях, а также представление регламентных и оперативных справочно-информационных материалов по подземным водам в территориальные органы Роснедра, региональный и федеральный центры ГМСН, другие органы власти ведет Территориальный центр геологического мониторинга состояния недр (ТЦ ГМСН ОАО «Омская ГРЭ»).

Ведение кадастра подземных вод, в том числе систематизация учетных карточек водных объектов, является одной из основных задач Омского филиала. Организация с 2004 года ведет базу данных «Кадастр буровых на воду скважин», которая содержит сведения из учетных карточек всех скважин, пробуренных на территории г. Омска и Омской области.

Кадастр постоянно корректируется по данным, поступающим в Филиал от недропользователей, буровых организаций, из Омскнедра, Управления Росприроднадзора по Омской области, ТЦ ГМСН. Омский филиал ежегодно составляет карты месторасположения скважин, пробуренных на территории Омской области в течение отчетного года, представляет отчетную информацию в ФГУНПП «Росгеолфонд» (г. Москва), а также текущую информацию по запросам в Омскнедра, Управление Росприроднадзора по Омской области и другие организации. Предоставление Омским филиалом актуальной информации, соответствующей реальному состоянию дел, возможно только в случае полного, оперативного и достоверного поступления данных.

Первым шагом в решении проблемы инвентаризации скважин может стать проведение заседания Координационного совета по природопользованию при Министерстве природных ресурсов и экологии Омской области с участием заинтересованных областных и федеральных

органов, выработка единой стратегии и утверждение порядка взаимодействия и обмена информацией между федеральными, областными и муниципальными органами.

С целью предотвращения загрязнения и истощения подземных вод, сохранения резервного фонда скважин различного назначения и обеспечения контроля при проведении природоохранных мероприятий необходимо составить и утвердить на региональном уровне положение об инвентаризации скважин.

Не соответствие технического состояния подавляющего числа эксплуатируемых скважин на воду нормативным требованиям

Результаты обследования скважин ТЦ ГМСН в 2000–2007 гг., данные ежегодной отчетности недропользователей о выполнении лицензионных соглашений в Омский филиал, материалы проверок Управления Росприроднадзора по Омской области однозначно свидетельствуют о том, что техническое состояние большинства водозаборных скважин не соответствует требованиям нормативных документов по охране подземных вод (СанПиНа 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» и др.).

Многие скважины не имеют зоны санитарной охраны первого пояса (или она не отвечает необходимым требованиям) и павильонов, приустьевые пространства не герметизированы, отсутствует водоизмерительная аппаратура, недропользователями не проводятся ежегодные проверки технического состояния скважин, не ведется мониторинг подземных вод и т. д.

В большинстве случаев органами государственного контроля фиксируется комплекс из 3-х и более нарушений, которые могут повлечь серьезные эколого-экономические последствия: необратимое загрязнение продуктивных водоносных горизонтов подземных вод в зоне влияния эксплуатируемых скважин, и, следовательно, невозможность дальнейшей добычи подземной воды из скважины, возможное систематическое использование некачественной воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения, вплоть до случаев отравления населения и сельскохозяйственных животных, использующих воду из зараженного источника и др.

Истощение запасов подземных вод и негативные экологические последствия бесконтрольного самоизлива подземных вод из скважин

Результаты обследования скважин ТЦ ГМСН в 2000–2007 гг., данные отчетности недропользователей о выполнении лицензионных соглашений, ежегодно поступающей в Омский филиал, материалы проверок Управления Росприроднадзора по Омской области однозначно свидетельствуют о том, что техническое состояние большинства водозаборных скважин не соответствует требованиям нормативных документов по охране подземных вод (СанПиНа 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» и др.).

Многие скважины не имеют зоны санитарной охраны первого пояса (или она не отвечает необходимым требованиям) и павильонов, приустьевые пространства не герметизированы, отсутствует водоизмерительная аппаратура, недропользователями не проводятся ежегодные проверки технического состояния скважин, не ведется мониторинг подземных вод и т. д.

В большинстве случаев органами государственного контроля фиксируется комплекс из

3-х и более нарушений, которые могут повлечь серьезные эколого-экономические последствия: необратимое загрязнение продуктивных водоносных горизонтов подземных вод в зоне влияния эксплуатируемых скважин, и, следовательно, невозможность дальнейшей добычи подземной воды из скважины, возможное систематическое использование некачественной воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения, вплоть до случаев отравления населения и сельскохозяйственных животных, использующих воду из зараженного источника и др.

Неравномерная обеспеченность населения ресурсами пресных подземных вод. Необходимость дополнительной очистки подземных вод

Оценка качества подземных вод на территории области проводится ТЦ ГМСН ОАО «ОГРЭ». Результаты представлены в ежегодных «Информационных бюллетенях о состоянии геологической среды (недр)».

Качество подземных вод зависит как от природного, так и техногенного загрязнения. Первое обусловлено природообразующими факторами и выражается в повышенном содержании сульфатов, хлоридов, соединений железа, органических соединений в подземной воде; второе – негативным воздействием на геологическую среду объектов, не связанных с недропользованием, и выражается в превышении ПДК по содержанию нефтепродуктов и аммиака.

В северных районах в разрезе олигоцен-четвертичных отложений практически повсеместно распространены пресные подземные воды. Семь районов области (Усть-Ишимский, Тевризский, Тарский, Большеуковский, Знаменский, Седельниковский и Муромцевский), где проживает 6 % населения, полностью обеспечены ресурсами пресных подземных вод с минерализацией до 1 г/куб. дм.

Однако в этих водах отмечается повышенное содержание железа, марганца, в отдельных случаях органических веществ, обусловленное в большей степени природными факторами. Для уменьшения содержания отдельных химических элементов и их соединений до норм, определенных СанПиНом, и дальнейшего использования воды для ХПВ необходима их предварительная специальная обработка. Основная масса водозаборов эксплуатируются без соответствующей водоподготовки, что, в конечном итоге, отрицательно сказывается на здоровье населения.

С севера на юг по территории Омской области прослеживается уменьшение ресурсов подземных вод. Подавляющая часть населения области обеспечена частично или не обеспечена прогнозными ресурсами питьевых подземных вод. Наблюдается и ухудшение их качества по основному показателю – минерализации.

В южной половине области воды с повышенной минерализацией преобладают повсеместно, а воды с минерализацией менее 1,5 г/куб. дм распространены локально, в отложениях верхнеплиоцен-голоценового и олигоцен-среднемиоценового возраста. Использоваться для мелкого, рассредоточенного хозяйственно-питьевого водоснабжения они могут после предварительной водоподготовки.

В структуре хозяйственно-питьевого водоснабжения области особое положение занимают юго-восточные районы области (Черлакский, Нововаршавский, частично Русско-Полянский). Главную роль в обеспеченности населения водой здесь играют подземные воды водоносного апт-сеноманского комплекса покурской свиты с минерализацией менее 1,5 г/куб. дм.

Исследования последних лет показали, что для доведения качества этих вод до требований СанПиН 2.1.4.1074-01 необходимо провести обесфторивание, снижение щёлочности, очистку от нефтепродуктов.

Отсутствие подземных водных объектов, полностью отвечающих требованиям резервирования для водоснабжения населения в чрезвычайных ситуациях

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2006 года № 703, резервирование источников питьевого водоснабжения на базе подземных вод осуществляется для населенных пунктов, обеспечивающихся питьевой водой преимущественно за счет поверхностных водных объектов. При этом «в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения для обеспечения граждан питьевой водой в случае возникновения чрезвычайной ситуации используются защищённые от загрязнения и засорения подземные водные объекты с разведанными запасами подземных вод, пригодность которых для указанных целей определяется на основании санитарно-эпидемиологических заключений».

За счет поверхностных вод в Омской области осуществляется питьевое водоснабжение крупных населенных пунктов, расположенных по берегам рек Иртыша, Оми, Тары, а также населенных пунктов, обеспеченных линиями магистральных водопроводов из Иртыша.

Оценка запасов подземных вод на территории Омской области проводилась преимущественно в 1970–90-е годы и была рассчитана на 25-летний период. На 01 января 2011 года на территории Омской области оценено и разведано 33 месторождения (участка) питьевых подземных вод с запасами 399,992 тыс. куб. м/сутки в 16-ти административных районах области.

Однако ни одно из этих месторождений (участков), расположенных в радиусе 20–50 км от г. Омска и 10 км от районных центров, в качестве источников питьевого водоснабжения не отвечает всем требованиям Постановления Правительства РФ от 20.11.2006 г. № 703 с учетом по следующим причинам:

1. Истечение расчётного срока, на который были оценены запасы подземных вод почти на всех участках и месторождениях, и необходимость проведения повторных работ по переоценке запасов на следующий расчетный период;
2. Необходимо проведение дополнительных разведочных работ для перевода запасов из непромышленной категории (С2) в разведанные;
3. Недостаточная защищённость от загрязнения разведанных подземных вод некоторых участков (в пойме р. Иртыша и др.);
4. Запасы некоторых месторождений, принятых к сведению решениями научно-технического совета Новосибирского территориального геологического управления (НТС НТГУ) в 1970–1980-х гг., необходимо переутвердить решением территориальной комиссии по запасам (ТКЗ) Омскнедра или Государственной комиссией по запасам (ГКЗ).

В соответствии с п. 6 Постановления Правительства РФ от 20.11.2006 г. № 703 при отсутствии разведанных подземных водных объектов, пригодных для использования в качестве резервных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайной ситуации, Министерство природных ресурсов и экологии Омской области может обратиться в Федеральное агентство по недропользованию с просьбой о выполнении комплекса работ по выявлению такого подземного водного объекта и оценке запасов подземных вод.

4.4.2. Мониторинг геологической среды

Недостаточное финансирование мониторинга геологической среды из областного бюджета

Государственный мониторинг состояния недр на территории Омской области проводится ТЦ ГМСН ОАО «ОГРЭ». Финансирование работ осуществляется из областного и федерального бюджетов.

Объем федерального финансирования на протяжении последних пяти лет сохраняется примерно на одном уровне и составляет 2 400–2 500 тыс. руб. Финансовое обеспечение работ по региональной сети наблюдений, выделяемое из областного бюджета, только в 2004–2005 гг. было на уровне федерального. В 2006–2009 гг. отмечалось значительное недофинансирование работ со стороны Правительства Омской области. В 2010 году финансирование из областного бюджета не проводилось, и наблюдения по сети территориального уровня (41 скважина) были приостановлены.

В результате Правительство Омской области и органы местного самоуправления не получают полной и своевременной информации о площади распространения и появлении новых участков опасных экзогенных процессов, степени загрязнения подземных вод и почв вокруг ряда промышленных объектов и т. д., которая имеет первостепенное значение для принятия мер по профилактике и ликвидации опасных ситуаций, сохранения здоровья и безопасности населения и охраны окружающей среды.

Отсутствие полноценного объектного и ведомственного мониторинга за состоянием подземных вод на территории области

Важным источником информации о загрязнении подземных вод являются сведения, полученные в ходе проведения объектного (отчетов от недропользователей) и ведомственного (данные предприятий) мониторинга, результаты которых собираются и обрабатываются ТЦ ГМСН ОАО «ОГРЭ».

В лицензии на право пользования недрами (на подземные воды) включено требование об обязательном ведении мониторинга на объектах недропользования и представлении ежегодной отчетности по мониторингу подземных вод в ТЦ ГМСН. Фактически очень небольшая часть недропользователей представляют ежегодные отчеты по мониторингу подземных вод, причем в подавляющем большинстве отчетов указываются цифры по водоотбору и отсутствуют данные, отражающие гидродинамический и гидрохимический режимы объекта недропользования.

Для решения данной проблемы необходима жесткая позиция контролирующих органов, имеющих полномочия по воздействию на недропользователей и предприятия путем ограничения прав на добычу подземных вод или наложение штрафов.

Локальные (ведомственные) наблюдательные сети в Омской области, особенно в г. Омске, созданы на предприятиях, хозяйственная деятельность которых оказывает существенное негативное воздействие на состояние геологической среды (полигон по захоронению промышленных отходов, Газпром нефть – Омский НПЗ, золоотвалы ТЭЦ и др.). На 01.01.2010 г. ведомственная наблюдательная сеть создана на 81 объекте (450 скважин). Предприятия самостоятельно ведут мониторинг за состоянием недр, основное внимание при этом уделяется изучению степени загрязнения подземных вод.

По информации ТЦ ГМСН наблюдения (частота и периодичность замеров уровней, аналитические исследования качества подземных вод) по ведомственной сети осуществляются фрагментарно и не регулярно, зачастую не соответствуют программе, утвержденной в 2000 г. Госкомэкологией по Омской области и согласованной с ТЦ ГМСН, отсутствует должный контроль со стороны специально уполномоченных органов в области охраны окружающей среды. Ряд предприятий не представляет отчеты в ТЦ ГМСН вообще.

Все это не позволяет достоверно оценить степень негативного воздействия объектов на подземные воды и своевременно принять меры по его устранению.

4.4.3. Геологическое изучение недр и недропользование

Проблема установления точного местоположения месторождений полезных ископаемых и отражения достоверных границ на местности и в разрешительных документах на право пользования недрами

Нередко лицензионные участки, переданные в пользование недропользователям в пределах одного месторождения (перспективной площади), расположены рядом друг с другом и имеют смежные границы.

Точные данные о границах месторождений (участков), особенно расположенных в русле и пойме р. Иртыша, необходимы как недропользователям, так и органам государственного надзора, так как позволяют сравнить расположение фактически отработанного участка с границами разрешенного для использования (лицензионного) участка, доказать в судебном порядке нарушение границ лицензионного участка и т. д.

В настоящее время для определения местоположения участков на местности в действующих лицензиях на право пользования недрами указываются географические координаты угловых точек участков недр, а в лицензиях на строительный песок дополнительно – километраж основного судового хода (по лоции).

При этом, географические координаты угловых точек, указанные в лицензии, предоставляются недропользователем и не всегда определены верно. Километраж судового хода является величиной непостоянной и изменяется при переиздании лоции. Например, разница в лоциях 1970 и 2001 годов издания составляет 37 км.

Километровые знаки на берегах реки установлены через 5 км. Определение географических координат участков, расположенных в русле реки, затруднительно, так как лоцманская и географические карты изданы в разные годы, а ситуация на реке в связи с изменением уровня воды, конфигурации береговой линии и островов в русле Иртыша постоянно меняется. Поэтому точно сориентироваться, где находится заданный отрезок судового хода на географической карте сложно.

Для решения проблемы предлагаем координаты угловых точек лицензионных участков недр, расположенных в русле и пойме р. Иртыша, привязывать к существующим пунктам полигонометрии, установленным на берегах реки через 1 км.

В 2006–2007 гг. по заказу Министерства строительства и ЖКХ Омской области была сделана цифровая аэрофотосъемка территории области и построена карта масштаба 1 : 100 000. Привязка участков недр и месторождений полезных ископаемых на основе новой цифровой карты и с использованием новых топографо-геодезические технологий, внедрение которых начато в Омской области, будет более объективна и не связана с несовершенством и различием технической базы и картографических материалов в предшествующие годы. Истинные координаты реперов необходимо внести в разрешительные документы (лицензии, планы горных работ и т. д.). В связи с началом строительства Омского гидроузла работы по установлению границ русловых и пойменных месторождений строительного песка, попадающих в зону затопления, особенно актуальны.

Для коллегиального рассмотрения и выработки единого решения на федеральном и региональном уровнях необходимо собрать рабочее совещание с участием представителей Министерства природных ресурсов и экологии Омской области, Министерства строительства и ЖКХ Омской области, Омскнедра, Управления Росприроднадзора по Омской области, ФГУ «Обь-Иртышводпуть», Омского отдела водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления и Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу». На совещании заслушать предложения и выработать единую методику по уточнению границ ме-

сторождений полезных ископаемых и лицензионных участков на базе современных топографо-геодезических технологий, включению их в земельный кадастр и корректировки данных в разрешительных документах на право пользования недрами.

Необходимость в повышении энергообеспеченности региона за счет использования местных топливно-энергетических ресурсов

Омская энергосистема является дефицитной, производя только часть электроэнергии, необходимой всему региону, распределена по территории неравномерно и зависит от других областей. Особенно сильный дефицит электроэнергии ощущается в северных районах. Это препятствует развитию и снижает эффективность работы предприятий, добывающих и перерабатывающих сырьевые ресурсы, например, Тарского ГОКа, построенного для переработки циркон-ильменитовых песков.

Вместе с тем, Омская область располагает значительными местными топливно-энергетическими ресурсами. Сырье большинства торфяных месторождений пригодно для энергетического применения, что делает данный вид энергоресурсов универсальным и может обеспечить значительную энергетическую автономию территории в течение длительного периода. Ресурсы торфяных месторождений области, большей частью расположенных в северных административных районах, оцениваются в 770 млн тонн и значительно превосходят разведанные ресурсы углеводородов.

Необходимо создать в регионе благоприятные инвестиционные условия для строительства современных мини-ТЭЦ, работающих на торфе, с учетом пожаробезопасных технологий добычи сырья. По опыту Томской области производительность одной такой мини-ТЭЦ составляет от 0,5 МВт.ч электроэнергии. Численность работающих на станции – около 25–30 человек. Кроме решения проблемы энергетического обеспечения, возможна организация попутного производства торфо-минеральных удобрений на базе золы, строительных торфоматериалов. Именно торф в северных районах области, особенно в средних и малых поселениях, является наиболее доступным и возобновляемым энергоресурсом и должен стать одним из основных источников получения относительно дешевого тепла и электроэнергии, а в экстренных обстоятельствах позволит обеспечить минимальный, аварийный режим работы промышленно-хозяйственного комплекса.

Для эффективного использования торфа необходимо запланировать доизучение ряда торфяных месторождений в качестве энергоресурсов. Работы могут быть профинансированы как Правительством Омской области, так и заинтересованными недропользователями.

Отсутствие стратегии по использованию лечебных природных ресурсов региона, в частности сапропелевого бальнеологического потенциала области

Омская область обладает высоким лечебным потенциалом, обеспеченным наличием значительных природно-сырьевых (минеральные воды, лечебные грязи, сапропели и рапа соленых озер и др.) и лечебных природных ресурсов (лечебный климат, акватории озер, другие природные условия, используемые для лечения и профилактики заболеваний и организации отдыха). Вместе с тем уровень их использования в регионе не значителен. В связи с этим возникает необходимость в разработке планомерной стратегии по использованию природного потенциала области, в частности, в изучении местных лечебных природно-сырьевых ресурсов и проведении паспортизации месторождений с оценкой их лечебных, в том числе бальнеологических качеств.

Одним из значимых сырьевых ресурсов Омской области с высоким бальнеологическим

потенциалом является сапропель.

В настоящее время сапропели в Омской области изучены слабо и используются в очень ограниченном количестве. Лицензированная добыча осуществляется только на одном сапропелевом месторождении – оз. Пучай (Тюкалинский район). Официально в качестве бальнеологического ресурса сапропели в регионе не используются совсем.

Освоение сапропелевых залежей требует отдельных бальнеологических исследований на их принадлежность к лечебным глинам. Необходимо проведение грязеразведочных работ для оценки запасов сырья и его качественных показателей с учетом современных критериев («Классификация минеральных вод и лечебных грязей для целей их сертификации» МУ МЗ №2000/34) на наиболее доступных месторождениях (участках), с развитой сетью инфраструктуры и удаленных от источников природного и техногенного загрязнения. Назрела необходимость в проведении ревизионных работ, включающих в себя как полевые работы, связанные с дополнительным опробованием сырья для уточнения состава сапропелей, так и камеральных работ по обобщению имеющихся данных и составлению рекомендации по дальнейшему изучению и использованию.

Предварительная оценка ресурсов сапропелевого лечебного сырья на территории Омской области позволяет сделать следующие выводы:

- практически все месторождения с прогнозными ресурсами сапропелей, пригодных для лечебных целей, расположены в пределах освоенной в экономическом отношении части Омской области, имеют подъездные пути, расстояние до г. Омска от 100 до 320 км;
- суммарные прогнозные ресурсы сапропелевого лечебного сырья в озерах Омской области составляют не менее 8 525 тыс. куб. м или 2 626 тыс. т;
- прогнозные ресурсы сапропелевого лечебного сырья сосредоточены в основном на территории четырех административных районов: Тарского (4 235 тыс. куб. м), Тюкалинского (1 177 тыс. куб. м), Саргатского (803 тыс. куб. м), Колосовского (2 314 тыс. куб. м);
- месторождения сложены в основном сапропелями органического и органно-силикатного классов, в геоморфологическом отношении большинство месторождений приурочены к озерным котловинам, болотным массивам с водой;
- развитие отрасли по переработке сапропеля (создания участков по добыче сапропеля и предприятий по его переработке) позволит создать новые рабочие места и частично решить проблему занятости населения в северных районах;
- добыча сапропелевого сырья позволит увеличить налоговые поступления во все виды бюджетов субъекта.

Вышеназванные обстоятельства уже были реальностью. В 2003 году объем добычи сапропеля в 25 тыс. т обеспечил поступление в региональный бюджет порядка 1 млн рублей и создание 50 рабочих мест. Имеющиеся в Омской области ресурсы сапропеля способны обеспечить значительный рост данных показателей.

В качестве сдерживающего фактора выступает недостаточная научная изученность возможных технологий переработки и применения сапропеля, недостаточная осведомленность потенциальных инвесторов о сырьевом потенциале и лечебной эффективности применения сапропеля.

Следует учитывать, что при добыче сапропеля одновременно решается задача восстановления экологического равновесия в ландшафте: оздоровление озер (очистка от ила и их восстановление), улучшение качества озерных вод, создание условий для рыбозаведения, создание мест отдыха.

Для реализации перечисленных задач необходимо привлечение инвестиций, в том числе государственных. Возможно, следует создать межведомственный Совет, координирующий деятельность всех участников создаваемой отрасли на всех этапах работ – от геологического

доизучения до промышленного освоения.

В целях привлечения инвестиционного внимания к сапропелевым ресурсам специалистами Омского филиала готовится к изданию справочник месторождений сапропеля Омской области.

4.4.4. Качество геологической информации

В последние годы увеличилось количество геологических отчетов по итогам работ на разведку и подсчет запасов полезных ископаемых, сдаваемых на хранение в Омский филиал небольшими производственными предприятиями-недропользователями. Отмечается значительное снижение качества таких отчетов, особенно по общераспространенным полезным ископаемым.

Основная причина – общероссийская тенденция по снижению требований к качеству проведения геологоразведочных работ и, как результат, к качеству отчетных материалов со стороны региональных и федеральных органов управления государственным фондом недр.

Вследствие этого исполнители недобросовестно выполняют основные требования по проведению геологоразведочных работ и подготовке итоговых отчетов, а именно:

- проводят не полный комплекс исследований на соответствие сырья действующим стандартам;
- не считают нужным вносить все исправления и дополнения по замечаниям рецензентов и экспертов отчетов;
- материалы испытаний, анализов лабораторий с одинаковыми данными часто дублируются в разных отчетах, несмотря на наличие записей о запрете на тиражирование, копирование данных материалов;
- не укомплектованность отчетных материалов необходимыми документами, на которые имеется ссылка в тексте отчета;
- отмечаются многочисленные нарушения в оформлении и содержании отчета (не соответствие ГОСТ Р 1.0–2004).

V. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА ГЕОЛОГИЧЕСКИМ ИЗУЧЕНИЕМ, РАЦИОНАЛЬНЫМ ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ И ОХРАНОЙ НЕДР

5.1. Основные задачи и полномочия контрольно-надзорных органов

Задачей государственного геологического контроля является обеспечение соблюдения всеми пользователями недр установленного порядка пользования недрами, требований законодательства Российской Федерации и утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) в области геологического изучения, использования и охраны недр, правил ведения государственного учета и отчетности.

В соответствии с законодательством контроль за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр на территории Российской Федерации осуществляется Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, являющейся органом государственного геологического контроля, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, являющейся органом государственного горного надзора, и их территориальными органами, а также органами государственной власти субъектов Российской Федерации.

Полномочия государственных органов и органов субъекта РФ в сфере государственного геологического контроля распределены в соответствии с Положением «О государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр», утвержденном Постановлением Правительства РФ от 12 мая 2005 г. № 293.

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования осуществляет государственный геологический контроль по следующим вопросам:

1) соблюдение недропользователями требований федеральных законов, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, связанных с геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр, в том числе на континентальном шельфе Российской Федерации (за исключением требований, надзор за соблюдением которых отнесен к компетенции органа государственного горного надзора);

2) выполнение условий недропользования, содержащихся в лицензиях на пользование недрами, технических проектах и иной документации на выполнение работ, связанных с использованием недрами;

3) наличие утвержденных технических проектов и иной документации на выполнение работ, связанных с использованием недрами;

4) достоверность содержания геологической и иной первичной документации о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых;

5) соблюдение установленного порядка представления государственной отчетности, а также геологической и иной информации о недрах в фонды геологической информации;

6) достоверность данных, необходимых для расчета платежей за пользование недрами при поиске, оценке, разведке и добыче полезных ископаемых;

7) сохранность разведочных горных выработок и скважин, геологической и технической документации, образцов руд и горных пород, керны, дубликатов проб полезных ископаемых, которые могут быть использованы при дальнейшем изучении недр, разведке и разработке месторождений полезных ископаемых, а также при пользовании недрами в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;

8) выполнение установленных в соответствующих разрешениях условий создания, эксплуатации и использования искусственных островов, сооружений и установок, проведения буровых работ, связанных с геологическим изучением, поиском, разведкой и разработкой минеральных ресурсов, а также прокладки подводных кабелей и трубопроводов во внутренних

морских водах, территориальном море и на континентальном шельфе Российской Федерации (в пределах своей компетенции);

9) достоверность и обоснованность представляемых недропользователями материалов для постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс запасов полезных ископаемых и списания их с государственного баланса;

10) предотвращение самовольного пользования недрами;

11) предотвращение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых;

12) достоверность данных, включаемых в государственную статистическую отчетность организациями, осуществляющими поиск, оценку и разведку месторождений полезных ископаемых и их добычу.

В компетенции Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору находятся вопросы безопасного состояния горных выработок, скважин и иных подземных сооружений и контроль за соблюдением требований законодательства Российской Федерации и утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) при ликвидации и консервации предприятий по добыче полезных ископаемых и подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

К ведению органов государственной власти субъектов Российской Федерации в сфере осуществления государственного контроля использования и охраны недр отнесены вопросы:

1) соблюдения требований законов и иных нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации, принятых ими в пределах полномочий по регулированию отношений недропользования на своих территориях;

2) геологического изучения участков недр, содержащих месторождения общераспространенных полезных ископаемых, а также участков недр местного значения;

3) достоверности геологической информации, полученной за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации, а также материалов, положенных в основу подсчета запасов общераспространенных полезных ископаемых и учета участков недр местного значения, используемых для строительства подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых;

4) выполнения условий лицензий на пользование участками недр, содержащих месторождения общераспространенных полезных ископаемых, а также участками недр местного значения.

Административная ответственность за правонарушения в области недропользования предусмотрена Кодексом об Административных Правонарушениях РФ (КоАП РФ) (табл. 5.1).

Таблица 5.1

Административная ответственность за правонарушения в области недропользования

Статья Ко-АП РФ	Содержание статьи
Глава 7. Административные правонарушения в области охраны собственности	
Статья 7.3	Пользование недрами без лицензии на пользование недрами либо с нарушением условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами, и (или) требований утвержденных в установленном порядке технических проектов
Статья 7.4.	Самовольная застройка площадей залегания полезных ископаемых

Статья КоАП РФ	Содержание статьи
Глава 8. Административные правонарушения в области охраны окружающей среды и природопользования	
Статья 8.5	Соккрытие или искажение экологической информации
Статья 8.9.	Нарушение требований по охране недр и гидроминеральных ресурсов
Статья 8.10.	Нарушение требований по рациональному использованию недр
Статья 8.11.	Нарушение правил и требований проведения работ по геологическому изучению недр
Статья 8.13, ч. 3	Незаконная добыча песка, гравия, глины и иных общераспространенных полезных ископаемых, торфа, сапропеля на водных объектах

В Омской области государственный геологический контроль за использованием участков недр, содержащих месторождения общераспространенных полезных ископаемых, а также участками недр местного значения в 2010 году осуществлялся Министерством сельского хозяйства и продовольствия Омской области.

С 01.04.2011 г. Указом Губернатора Омской области от 24 января 2011 года № 8 в регионе создано Министерство природных ресурсов и экологии, которое является уполномоченным органом исполнительной власти Омской области в сфере отношений недропользования и осуществляет государственный контроль за геологическим изучением, охраной и рациональным использованием недр.

5.2. Контрольно-надзорная деятельность Управления Росприроднадзора по Омской области в 2010 году

Основная деятельность по контролю геологического изучения, рационального использования и охраны недр за отчетный период 2010 года на территории Омской области осуществлялась Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Омской области (далее Управление). Контрольно-надзорные мероприятия в отчетном году проводились по следующим направлениям:

- * мониторинг выполнения лицензионных соглашений;
- * выявление, предотвращение и пресечение самовольного пользования недрами;
- * выявление и предотвращение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых;
- * контроль устранения выявленных нарушений.

По состоянию на 01.01.2011 г. под контролем Управления Федеральной Службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Омской области находился 1 041 хозяйствующий субъект экологического контроля.

На территории Омской области зарегистрировано 448 подконтрольных Управлению недропользователей с действующими лицензиями и разрешениями на пользование недрами. Кроме того, в 2010 году включено в перечень подконтрольных объектов Управления 26 организаций, являвшихся правообладателями выработанных участков недр, подлежащих рекультивации в ближайшие годы.

В течение 2010 года по вопросам геологического контроля и охраны недр проведено 108 проверок, из них плановых 77. Утвержденный план проверок выполнен на 100 %. Количество внеплановых мероприятий составило 28 % от объема плановых проверок. Следует отметить, что количество плановых проверок в 2010 году снизилось относительно

уровня 2009 года на 25 %. Основной причиной уменьшения является исключение прокуратурой из уже утверждённого плана по различным причинам подконтрольных объектов и ликвидация предприятий в результате банкротств.

Всего в 2010 году проверено 80 действующих разрешительных документов, что составляет 14 % от их общего количества в Омской области.

Мероприятиями по контролю в сфере недропользования в 2010 году охвачены 24 муниципальных района области и областной центр.

Около 17 % общего количества проверок, проведённых в 2010 году, пришлось на недропользователей, осуществляющих свою деятельность в. Омском муниципальном районе (рис. 5.1).

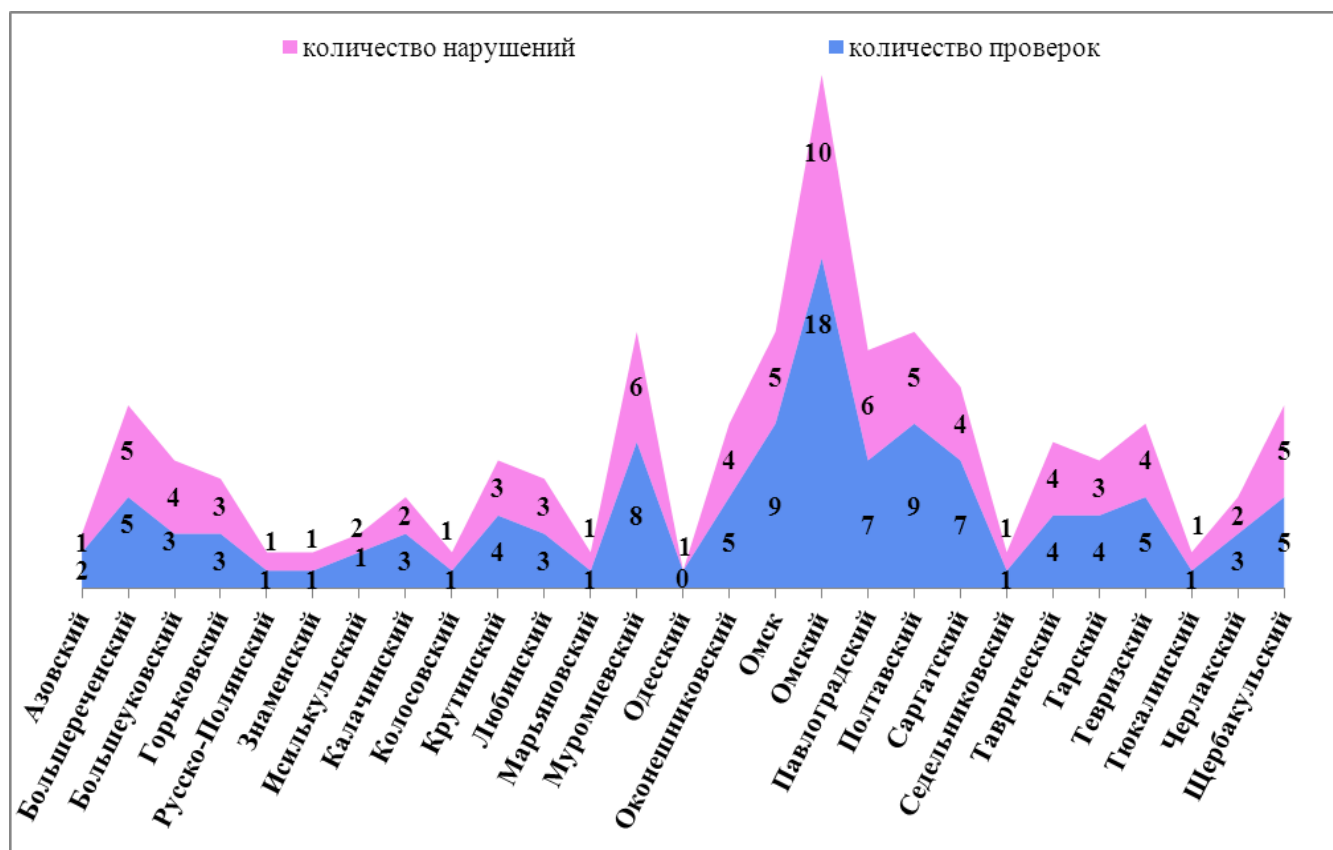


Рис. 5.1. Количество проверок и нарушений, выявленных в сфере недропользования в 2010 году

Специалисты Управления Росприроднадзора по Омской области в течение 2010 года обследовали более 500 водозаборных скважин (табл. 5.2).

В результате контрольных мероприятий выявлено 89 нарушений законодательства о недрах, из которых в настоящее время 84 устранено.

Для устранения выявленных правонарушений специалистами Управления выдано 96 предписаний с указанием сроков их исполнения. На конец отчётного периода из них выполнено 75. По 2 случаям неисполнения ранее выданных предписаний направлены протоколы в мировые суды для привлечения к административной ответственности по ст. 19.5 КоАП РФ; по всем из них вынесены решения в пользу Росприроднадзора.

За отчётный период должностными лицами Управления возбуждено 67 дел об административных правонарушениях.

Таблица 5.2

Обследование водозаборных скважин специалистами Управления Росприроднадзора по Омской области в 2010 году

Муниципальный район	Количество обследованных скважин	% от общего количества обследованных скважин
Полтавский	110	20,4
Муромцевский	52	9,6
Павлоградский	51	9,5
Саргатский	51	9,5
Шербакульский	47	8,7
Омский	37	6,9
Крутинский	25	4,6
Тевризский	21	3,9
Калачинский	20	3,7
Большереченский	19	3,5
Горьковский	15	2,8
Большеуковский	13	2,4
Таврический	13	2,4
Тарский	11	2,0
Любинский	8	1,5
Оконешниковский	8	1,5
Омск	7	1,3
Азовский	6	1,1
Черлакский	6	1,1
Марьяновский	5	0,9
Исилькульский	4	0,7
Одесский	3	0,6
Седельниковский	3	0,6
Русско-Полянский	1	0,2
Знаменский	1	0,2
Колосовский	1	0,2
Тюкалинский	1	0,2
Общий итог	539	100

С целью привлечения лиц, виновных в нарушении законодательства РФ, вынесено 146 постановлений об административных правонарушениях в сфере геологического изучения, рационального использования и охраны недр.

К административной ответственности за нарушения законодательства Российской Федерации о недрах привлечено: граждан – на сумму 15 тыс. руб., должностных лиц на сумму 1 820,5 тыс. руб. и юридических лиц на сумму 7 710 тыс. руб. Общая сумма штрафов составила 9 545,5 тыс. руб.

Эффективность контрольно-надзорных мероприятий в сфере соблюдения законодательства РФ о недрах, проведённых Управлением Росприроднадзора в 2010 году, составила 82 %. Коэффициент выявляемости нарушений в отчётном году – 1,21. На практике это означает, что при проведении проверок деятельности недропользователей, четверо из пяти нарушают условия пользования недрами. Часто в ходе одной проверки выявляется целый комплекс нарушений. Около 10 % нарушителей в 2010 году привлечены к административной ответственности за множественные нарушения.

По расчетам, произведенным Управлением Росприроднадзора по Омской области и Омскнедра, выставлены претензии на оплату в добровольном порядке компенсации за вред, нанесённый природным ресурсам в результате самовольного пользования недрами, более чем на 3 млн руб. Предъявлено 3 претензии по возмещению убытков в виде неуплаченного налога НДС на сумму около 150 тыс. руб., из которых оплачено добровольно 56 тыс. руб.

5.2.1. Структура и характер выявленных правонарушений

В ходе осуществления проверок в 2010 году установлено, что наиболее распространёнными видами нарушений требований законодательства о недрах на территории Омской области являются:

- добыча подземной воды без лицензии на право пользования недрами;
- нарушения, связанные с охраной недр от загрязнения;
- не выполняются условия лицензионных соглашений, что характерно для сельскохозяйственных предприятий: не ликвидируются (консервируются) водозаборные скважины, не подлежащие дальнейшей эксплуатации, не проводятся мероприятия по улучшению санитарного состояния зон строгого режима, не выполняются требования по ведению мониторинга подземных вод, допускаются случаи не предоставления отчетности; не ведутся журналы учета работы скважин и отсутствует первичная учетная документация по использованию подземной воды;
- невыполнение предписаний органов контроля.
- невыполнение требований по проведению рекультивации земель после пользования участками недр.

Среди выявленных в 2010 году нарушений природоохранного законодательства 65% составляет пользование недрами без лицензии либо с нарушением условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами, и (или) требований утвержденных в установленном порядке технических проектов. Ответственность за такого рода нарушения предусматривает ст. 7.3 КоАП РФ (табл. 5.1, рис. 5.2).

Выявлено 29 фактов пользования недрами без оформления лицензий, в том числе 27 хозяйствующих субъекта незаконно осуществляли скважинную добычу подземных вод для хозяйственных, питьевых и технических целей, 1 – песка и 1 – глинистого кирпичного сырья.

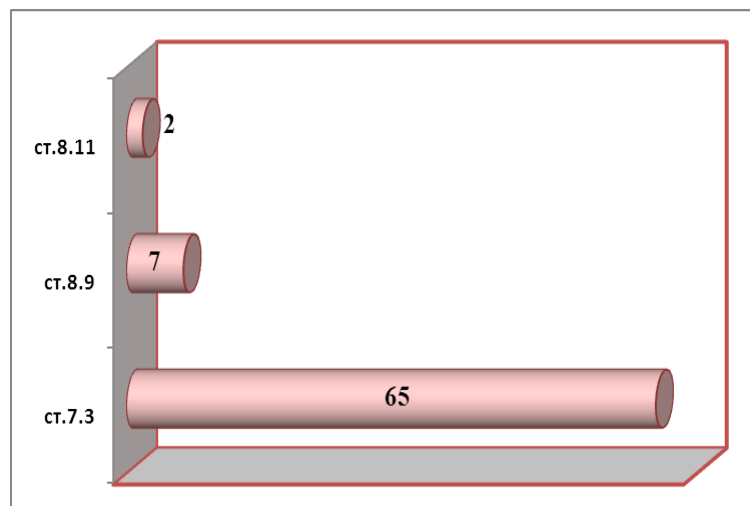


Рис. 5.2. Структура нарушений законодательства РФ в сфере геологического изучения, рационального использования и охраны недр в 2010 году

Так, например, при проведении контрольно-надзорных мероприятий в отношении ЗАО «Большеатмасское» специалистами Управления Росприроднадзора по Омской области было установлено, что доступ к водозаборным скважинам не ограничен, сброс вод осуществляется на рельеф местности, водоотведение не организовано (рис. 5.3).



Рис. 5.3. ЗАО «Большеатмасское», участок недр Большеатмасский, Черлакский район, Омская область, 2010 год

Территория ЗСО-1 затоплена, почва подвержена водной эрозии, на скважинах отсутствуют счетчики водоучета. Герметизация приустьевое пространства скважины нарушена (бетонирование произведено не должным образом) (рис. 5.4).

За систематическое нарушение лицензионных условий на право пользования недрами (добыча подземных вод), в том числе за нарушение законодательства, норм и правил в сфере недропользования директор ЗАО «Большеатмасское» привлечен к административной ответственности по ст. 7.3 КоАП РФ, ст. 8.9 КоАП РФ.



Рис. 5.4. ЗАО «Большеатмасское», участок недр Большеатмасский, Черлакский район, Омская область, 2010 год

В соответствии со ст. 78 «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. определен размер вреда окружающей среде, причиненного нарушением законодательства в области охраны окружающей среды.

В ходе плановой проверки ЗАО «Проликс», которое осуществляет добычу глинистого (кирпичного) сырья на Месторождении кирзавода № 2 в соответствии с лицензией ОМС 80005 ТЭ, в июне 2010 года был осмотрен земельный участок площадью 171534 кв. м, относящийся к категории населенных пунктов, с кадастровым номером 55:36:150603:3019, расположенный по адресу г. Омск, Октябрьский округ, пос. Осташково (рис. 5.5).



Рис. 5.5. Месторождение кирзавода № 2, п. Осташково, г. Омск, 2010 год

Площадь нарушенных земель на момент проверки составила 3,6 га. Фактически выявлено, что план-график рекультивации земель после разработки общераспространенных полезных ископаемых не выполняется. ЗАО «Проликс» выдано предписание на приведение работ по рекультивации нарушенных земель на месторождении в соответствии с графиком (рис. 5.6).



Рис. 5.6. Месторождение кирзавода № 2, п. Осташково, г. Омск, 2010 год

26 октября 2010 года с 11.30 до 14 часов проведен натурный осмотр Белоярского месторождения строительного песка, расположенного в Тевризском муниципальном районе Омской области, которое разрабатывалось у ООО «Сибтайм» с целью добычи строительного песка. На основании отказа ООО «Сибстрой» от лицензии на право пользования недрами, Распоряжением Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области № 198-р от 27.08.2010 г. недропользование на Белоярском месторождением строительного песка прекращено. В ходе осмотра установлено, что рекультивация нарушенных земель не произведена. Возбуждено административное дело в отношении юридического лица, выдано предписание на проведение работ по рекультивации нарушенных земель (рис. 5.7).



Рис 5.7. Белоярское месторождение строительного песка, Тевризский район, Омская область, 2010 год

В июне 2010 года в рамках межведомственного взаимодействия, специалисты отдела геологического контроля и охраны недр Управления совместно с представителями Омской

межрайонной природоохранной прокуратуры принимали участие в совместных проверках предприятий ООО «Газпромнефть–Восток» и ОАО «Тевризнефтегаз», осуществляющих разведку и добычу углеводородного сырья на территории Омской области.

При проверке предприятий были выявлены нарушения правил охраны недр и требований по проведению работ по геологическому изучению недр. По материалам специалистов отдела геологического контроля и охраны недр Омским межрайонным природоохранным прокурором вынесены постановления о возбуждении административных дел по ст. 8.9 и 8.11 КоАП РФ.

С целью предотвращения самовольного пользования недрами, необоснованной и самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых, состоящих на государственном балансе месторождений полезных ископаемых (государственный резерв, нераспределенный фонд недр) в течение 2010 года проведено 8 рейдовых проверок.

Через органы местного самоуправления и налоговые органы осуществлён сбор информации об имеющихся фактах самовольного пользования недрами. Полученные материалы были обобщены, проверены и направлены в прокуратуры муниципальных районов Омской области. По результатам рассмотрения материалов рейдов районными прокурорами вынесено 72 постановления по ч. 1, 2 ст. 7.3 КоАП РФ.

В октябре 2010 года в Омске проведена коллегия Генеральной прокуратуры по вопросам надзора за соблюдением законодательства Российской Федерации о недрах. В связи с этим, специалисты отдела геологического контроля и охраны недр привлекались к проведению прокурорских проверок. Всего специалисты Управления участвовали в проведении более 50 совместных проверок, по результатам которых были выявлены множественные нарушения законодательства о недрах РФ.

В марте 2010 года, в соответствии с п. 6 ст. 1 ФЗ «О внесении изменений в кодекс РФ об административных правонарушениях» № 380-ФЗ от 28.12.2009 г., увеличены штрафные санкции за безлицензионное пользование недрами и пользование недрами с нарушением лицензионных условий.

В результате изменений, внесённых в законодательство, сумма административных штрафов, наложенных на нарушителей в 2010 году, возросла более чем в 5,5 раз по сравнению с уровнем 2009 года (рис. 5.8).



Рис. 5.8. Сумма административных штрафов за нарушения в сфере охраны недр

5.2.2. Проблемные вопросы при осуществлении государственного геологического контроля.

В процессе осуществления государственного геологического контроля на территории Омской области выявлены следующие проблемы:

1. На территории субъектов РФ не ведется инвентаризация объектов недропользования, эксплуатация которых прекращена в 1990-х – начале 2000-х годов и в настоящий момент невозможно установить их собственника.

Так, в Омской области более 2500 бесхозных водозаборных скважин на подземные воды. Информации об их местонахождении и состоянии в надзорном органе нет. Денежные средства на инвентаризацию, оценку состояния, консервацию или ликвидацию скважин не выделяются. Омская межрайонная прокуратура обвиняет в бездействии должностных лиц Управления по вышеуказанным фактам.

2. Отсутствует механизм понуждения хозяйствующего субъекта к проведению работ по рекультивации завершённых выработок на месторождениях в случае отсутствия в материалах дела землеустроительных документов на участок нарушенных земель, обязательность разработки которых определена ст. 3 ФЗ «О землеустройстве». Средств на эти цели при финансировании контрольно-надзорной деятельности не закладывается (в среднем на 1 га площади нарушенных земель с 4–6 разворотными точками требуется не менее 35–40 тыс. руб.).

3. Равнозначное применение положений ст. 7.3 для всех недропользователей без разделения по полезным ископаемым (нефть, вода, иные полезные ископаемые).

Убытки, нанесенные государству безлицензионным использованием недр в виде неуплаченного налога по видам полезных ископаемых разнятся на порядки:

– налог на воду: 70 руб/тыс. куб. м для питьевых нужд населения и 330 руб/тыс. куб. м для производственных нужд;

– НДС на нефть устанавливается государством ежегодно за баррель, и цифры гораздо выше.

4. Инспектор, осуществляющий государственный геологический контроль, не обладает правом составления протокола по фактам нарушения земельного законодательства недропользователем.

В декабре 2009 года были внесены изменения в ст. 23.21 КОАП РФ, в результате которых применять указанную статью органы земельного контроля Росприроднадзора не могут, так как полномочия по применению данной нормы переданы Россельхознадзору и Гортехнадзору.

5. Анализ проведенных контрольно-надзорных мероприятий показывает, что самовольное пользование недрами с целью добычи подземных вод в основном осуществляют администрации сельских поселений. Добыча воды осуществляется с целью обеспечения населения питьевой водой, что квалифицируется как крайняя необходимость. В этом случае ст. 2.7 Кодекса об административных правонарушениях РФ предусматривает освобождение виновных лиц от уплаты штрафов. Нарушение приобретает массовый характер, в связи с отсутствием у администраций сельских поселений денежных средств на учреждения (создание) соответствующих эксплуатирующих организаций.

5.2.3. Судебная практика

Следует заметить, что в основном нарушителями являются хозяйствующие субъекты, осуществляющие добычу подземных вод в сельских районах, и накладываемый штраф зачастую ставит организацию в крайне затруднительное экономическое положение и даже приводит к банкротству. В связи с этим возросло и количество судебных споров по административ-

ным решениям, принятым специалистами отдела геологического контроля и прокурорами районов.

В 2010 году было рассмотрено 100 дел по искам прокуратуры о признании незаконным пользования недрами. Предприятиями было предъявлено к Управлению 13 исковых заявлений об отмене постановлений об административных нарушениях (5 из них решено в пользу Управления, 8 – в пользу предприятий, 5 в настоящее время находятся в процессе).

5.3. Контрольно-надзорная деятельность Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2010 году

Министерством сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2010 году в рамках осуществления полномочий по государственному контролю за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр проведено восемнадцать проверок в отношении семнадцати предприятий, занимающихся разработкой месторождений общераспространенных полезных ископаемых на территории Омской области, в том числе восьми предприятий, занимающихся разработкой месторождений глины и восьми предприятий – месторождений песка, а также ООО «Сибирская Консалтинговая Компания», производившей строительство затонов на р. Иртыше.

Из общего количества проверок проведено десять плановых и восемь внеплановых проверок. Внеплановые проверки проводились по поручению Омской межрайонной природоохранной прокуратуры, обращению Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области, а также по проверке выполнения ранее выданных предписаний об устранении нарушений природоохранного законодательства.

Основными нарушениями явилось невыполнение недропользователями условий лицензий на пользование участками недр в части недостижения согласованного уровня добычи общераспространенных полезных ископаемых, отсутствия маркшейдерского учета, регистрации участков недр в реестре опасных производственных объектов, допущения самовольного пользования недрами и др. Всего выявлено невыполнение 46 условий лицензий.

По итогам контрольных мероприятий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям выданы предписания об устранении нарушений требований законодательства. Материалы проверок направлены в уполномоченный орган региона в сфере регулирования отношений недропользования – Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области. По итогам направленных материалов действие семи лицензий прекращено.

Факт самовольного пользования недрами выявлен на участке глинистого (кирпичного) сырья на Харламовском месторождении, переданного для разведки и добычи ООО «ПКФ «Сибстрой» (лицензия ОМС 80057 ТЭ). И. о. директора общества привлечен к административной ответственности. По представленные результатам проверки Министерством промышленной политики, транспорта и связи Омской области начата процедура отзыва лицензии. Направленные по указанному случаю материалы в Управление Росприроднадзора по Омской области явились основанием для привлечения к ответственности лиц, которые незаконно пользовались недрами.

За нарушение законодательства о недрах к административной ответственности в виде штрафа по статье 7.3 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях привлечены 19 юридических и физических лиц на сумму 1 607,1 тыс. руб., в том числе 4 юридических лица на сумму 1 360,0 тыс. руб., 15 физических (должностных) лиц на сумму 257,1 тыс. руб. Взыскано штрафов на сумму 237,1 тыс. руб.

В отношении ООО «Сибстрой», ООО «Марьяновский глинистый карьер» возбуждены исполнительные производства о принудительном взыскании штрафов.

В отношении ОАО «Омский речной порт» и его генерального директора, привлеченных к административной ответственности за пользования недрами без лицензии, ведутся процедуры судопроизводства о правомерности назначения административных наказаний. Решениями судов первой и второй инстанций постановления Министерства оставлены в силе.

В ходе проверок Министерство осуществляло взаимодействие с Управлением Росприроднадзора по Омской области в рамках соглашения, заключенного с Правительством Омской области. В течение 2010 года совместно с сотрудниками Управления Росприроднадзора по Омской области и органов прокуратуры проводились обследования участков недр глинистого (кирпичного) сырья на Надеждинском-2 участке недр (владельцы лицензий ООО «Кирпичный завод СК», ООО «Стройматериалы-99», ОАО «Нефтепроводстрой»), ЗАО «Проликс», ООО «Камспеццентр» и др. Материалы проверок направлены в органы прокуратуры для принятия мер.

При проведении плановых и внеплановых контрольных мероприятий в прошедшем году привлекались специалисты управления водных ресурсов и недропользования Министерства промышленной политики и связи Омской области.

Результаты государственного контроля за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр размещены на сайте Министерства www.msh.omskportal.ru.

Одной из проблем в области регионального государственного контроля за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр является отсутствие у органа исполнительной власти субъекта РФ полномочий по контролю за рекультивацией земельных участков в период разработки месторождений ОПИ, а также отсутствие правового механизма понуждения к рекультивации нарушенных земель в случае отказа природопользователя от лицензии при его банкротстве, реорганизации и пр.

VI. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ФОНДОМ НЕДР

В соответствии с п. 3.1 Положения об Омском филиале ФБУ «ГФГИ по Сибирскому федеральному округу» основными целями деятельности организации являются:

– информационное обеспечение геологического изучения недр и недропользования в Омской области;

– информационное обеспечение государственного учета и ведения государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами;

– формирование, ведение, пополнение и обеспечение сохранности государственных территориальных фондов геологической информации, ведение территориального банка цифровой геологической информации и банка данных по вопросам недропользования и обеспечение функционирования единой информационно-аналитической системы геологического изучения недр и недропользования на территории Омской области.

В течение 2010 года специалистами Филиала подготовлен ряд документов и аналитических материалов по недро- и природопользованию, в том числе ежегодный сводный информационно-аналитический обзор «Состояние минерально-сырьевой базы и недропользования Омской области за 2009 год». В комплекте с текстом обзора впервые подготовлен ГИС-пакет карт природно-ресурсного содержания (карта распределенного и нераспределенного фонда недр и минерально-сырьевой базы Омской области, карты месторождений полезных ископаемых, карта действующих особо охраняемых природных территорий Омской области по состоянию на 01.01.2010 г.). Ежегодник передан в территориальные органы Минприроды России, выложен в свободном доступе на сайте организации www.omsktfi.ru.

В течение года по запросам Роснедр, территориальных органов Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, органов исполнительной власти Омской области, правоохранительных органов, органов местного самоуправления и недропользователей предоставлялась информация по добыче полезных ископаемых, отчетности лицензированных предприятий и выполнению условий пользования недрами, состоянию и количеству водозаборных скважин в регионе, в том числе бесхозных, экологическому состоянию и проблемным экологическим вопросам региона. Данные по предприятиям, осуществляющим пользование недрами самовольно либо с нарушениями природоохранного законодательства, передавались в Управление Росприроднадзора по Омской области, Омскнедра, природоохранную прокуратуру, органы МВД.

Услугами читального зала в 2010 году воспользовались около 800 специалистов территориальных органов Минприроды России, Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области, геологоразведочных организаций, недро- и природопользователей, омских вузов, школьники, преподаватели геологических кружков и т. д. Наиболее востребованными были материалы по лицензированию пользования недрами, материалы научно-практических конференций, доклады по состоянию окружающей среды по Омской области и изданные книги по геологии. Постоянно проводились устные консультации с читателями.

В 2010 году в Филиале заполнялись и технически поддерживались 13 баз и банков данных геологического и природопользовательского характера, в том числе федеральная информационная система по мониторингу недропользования «Недра», которая является частью Единой информационной системы недропользования в России (ЕИСН) и используется для комплексной автоматизации учетно-контрольных функций в деятельности Минприроды России, Федеральных агентств по недропользованию и Федеральной службы по надзору в сфере

природопользования. Пополняется единственная в регионе база данных «Особо охраняемые территории Омской области», в которую внесена информация по 57 уникальным природным территориям Омской области, в том числе 24 ООПТ, действующим на 01.01.2011 г.

Состояние информационных ресурсов и актуальных (поддерживаемых) баз данных по недро- и природопользованию на 01.01.2011 г. представлено в таблицах 6.1, 6.2.

Таблица 6.1

Состав информационных ресурсов по видам документов
(с учетом дублетных экземпляров) на 01.01.2011 г.

ед. хр.

№ п/п	Информационные ресурсы	Количество единиц хранения
1	Геологический фонд хранения:	38 413
1.1	Отчеты, протоколы и т. п. (с учетом дублетных экзмпляров)	8 289
1.2	Карты изданные и созданные в учреждении	2 227
1.3	Паспорта	1 448
1.4	Учетные карточки буровых на воду скважин	20 351
1.5	Лицензии на пользование недрами (с учетом дублетных экземпляров)	1 457
1.6	Заявочные материалы к лицензиям	284
1.7	Дополнения к лицензиям	78
1.8	Разрешения на право недропользования	6
1.9	Каталоги изученности	6
1.10	Аэрофотоснимки	2 450
1.11	Акты проверок в сфере природопользования и охраны окружа-	1 705
1.12	Материалы по аукционам на недропользование	93
2	Вспомогательный фонд	7 361
2.13	Материалы по геологии	1 549
2.14	Материалы по охране окружающей среды и природопользова-	2 644
2.15	Материалы по поверхностным водам	228
2.16	Материалы по лесному хозяйству	358
2.17	Материалы по общим направлениям	2 582
2.18	Фонд кинофотоматериалов отраслевого содержания	380
2.19	Видеофонд	94
2.20	Фотоматериалы	263
2.21	Аудиокассеты	23
	Итого	46 122
3	Электронный фонд информационных ресурсов (фонд МНЗ) (машинные носители с записью/Гб)	1 520/1 123,5

Актуальные (поддерживаемые) базы данных Омского филиала ФБУ «ГФГИ по СибФО»
на 01.05.2011 г.

№ п/п	База данных (БД)	Статус	Содержание материалов	Число объектов	Примечания
1.	ИС «Недра», в том числе 9 предметных областей:	федеральная	Информационная система для оперативного сбора и обработки информации по геологическому изучению, недропользованию и лицензированию на территории области. Включает несколько предметных областей и картографическую основу		
1.1	Предметная область «Предприятия»	федеральная	Перечень и характеристика предприятий в сфере геологического изучения и недропользования в XX–XXI вв. (недропользователи, буровые организации, организаторы (заказчики) и исполнители работ по ГИН, исполнители геологических отчетов и т. д.)	1 614	
1.2	Предметная область «Участки и части недр»	федеральная	Учет и характеристика распределенного и нераспределенного фонда недр (лицензионные участки, месторождения, участки геологического изучения недр и т. д.)	1 034	
1.3	Предметная область «Лицензии»	федеральная	Данные лицензионных материалов на недропользование и отчетности недропользователей по выполнению лицензионных соглашений, формирование лицензионных паспортов	1 076	
1.4	Предметная область «Реестр работ ГИН»	федеральная	Учет, реестр работ по геологическому изучению недр, контроль выполнения работ	190	
1.5	Предметная область «Буровые на воду»	федеральная	Учет и характеристика буровых на воду скважин	3 664	
1.6	Предметная область «Объекты учета баланса»	федеральная	Баланс запасов полезных ископаемых федерального значения	13	
1.7	Предметная область «Государственный кадастр месторождений»	федеральная	Паспорта месторождений и проявлений полезных ископаемых: нефти, газа, россыпных, металлических, неметаллических полезных ископаемых, гидроминерального сырья	170	

№ п/п	База данных (БД)	Статус	Содержание материалов	Число объектов	Примечания
1.8	Предметная область «Каталог документов»	федеральная	Каталог поступившей на хранение фондовой информации: геологических отчетов, балансов запасов полезных ископаемых, пополнений кадастра подземных вод, протоколов утверждения запасов полезных ископаемых и т. д.	3 533	
1.9	Предметная область «Изученность»	федеральная	Данные учетных карточек геологической, гидрогеологической, геохимической, геофизической, инженерно-геологической изученности, отображение картографических объектов	2 354	Данные конвертируются из БД «Диафонд»
2.	«Диафонд»	федеральная	Данные учетных карточек геологической, гидрогеологической, геохимической, геофизической, инженерно-геологической изученности, отображение картографических объектов (контуров объектов изученности) графическим редактором «Диаплан»	2 354	
3.	«Кадастр буровых скважин на воду»	региональная	Сведения по буровым на воду скважинам (за 100 лет), внесенные по учетным карточкам скважин	18 249	Информация по лицензированным скважинам внесена также в ИС «Недра» (предметная область «Буровые на воду»)
4.	«Автоматизированный каталог ТГФ» (кроме торфа)	региональная	Каталог поступившей на хранение фондовой информации (кроме материалов по торфу): геологических отчетов, балансов запасов полезных ископаемых, пополнений кадастра подземных вод, первичных материалов по углеводородным скважинам и т. д.	3 862	
5.	«Автоматизированный каталог ТГФ (торфопонд)»	региональная	Каталог поступивших на хранение геологических материалов по торфу и сапропелю	738	

№ п/п	База данных (БД)	Статус	Содержание материалов	Число объектов	Примечания
6.	«Каталог экологический»	региональная	Отчеты по НИР, гос. доклады, изданная справочная и научно-популярная литература по экологии и охране окружающей среды на территории Омской области и РФ	801	
7.	«Банк данных полезных ископаемых Омской области» на 01.01.2005 г.	региональная	Сведения о месторождениях и проявлениях полезных ископаемых Омской области	806	
8.	«Нефтяные скважины»	региональная	Учет и характеристика нефтяных скважин, пробуренных на территории Омской области (на основе реестров нефтяных скважин Омскнедра)	131	Актуализируется по мере поступления новых данных
9.	«Территориальный баланс торфа» (TFM 1.0)	федеральная	Программа учета и расчета баланса запасов по торфу	68	
10.	АИС Государственный водный кадастр (ГВК) (Геоэкология России) «2 ТП-Водхоз»	федеральная	Учет, обработка данных ежегодной статотчетности 2 ТП-Водхоз об использовании поверхностных и подземных вод. Сведения о содержании загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в водные объекты	–	Ежегодное обновление Отделом водных ресурсов Нижне-Обского БВУ
11.	«Экспертные заключения по воде»	региональная	Установленные лимиты отбора и сведения об использовании подземных вод	905	
12.	«Отчетность недропользователей»	региональная	Сведения о сдаче ежегодной отчетности по использованию подземных вод	3 203	
13.	«Особо охраняемые территории Омской области (ООПТ)»	региональная	Нормативно-правовая база, территориальная структура, основные природные характеристики ООПТ (действующих на 01.01.2011 г. и архивная информация по отмененным ООПТ)	57	
К сведению пользователей:					
	«Автоматизированный каталог по воде»	региональная	Каталог поступивших на хранение материалов по поверхностным водным объектам до 31.12.2009 г.	855	С 2010 года не пополняется

В 2010 году специалистами Омского филиала проведён детальный анализ действующей «Схемы территориального планирования Омской области» (далее Схема) в части действующих, планируемых к размещению ООПТ и резервных территорий, в том числе геологических памятников природы. Подготовлена и направлена в Минсельхозпрод и Минстрой Омской области аналитическая записка по внесению необходимых изменений в действующую схему.

В рамках реализации целевой программы «Об охране окружающей среды в Омской области» в 2010 году сотрудниками организации в тесном взаимодействии со специалистами Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области и представителями экологической общественности проведена большая работа по сбору необходимой документации для инициирования вопроса восстановления статуса охраняемой природной территории у геологического памятника природы «Берег Черского».

Сотрудниками Омского филиала в сотрудничестве с Омским региональным отделением «Российского геологического общества» проводились занятия юных геологов, подготовка команды Омской области к участию в полевых олимпиадах, форумах и других мероприятий регионального и федерального уровня, начата подготовка команды к VIII Всероссийской открытой полевой олимпиаде юных геологов (г. Томск, август 2011 года). Активное участие в занятиях принимали участники геологических объединений обучающихся МОУ «СОШ № 2» г. Калачинска, МОУ «Ивановская СОШ» Калачинского района, МОУ «Красноярская СОШ» Омского района, МОУ ДОД «Дом детского творчества» Кормиловского района.

Открытая фондовая информация по геологическому изучению Омского региона, полезным ископаемым, водным и другим природным объектам и ресурсам, в том числе уникальные фотоматериалы, использованы при подготовке Энциклопедии Омской области. В работе над Энциклопедией участвовали пятнадцать сотрудников Филиала, которыми написано 140 статей (авторских и в соавторстве), подготовлены к публикации и вошли в Энциклопедию 2 карты и 41 фотография.

В дальнейшем информационное обеспечение геологического изучения недр и недропользования, осуществляемое Филиалом, возможно и необходимо перевести на более качественный уровень. Аналитические обзоры, ежегодно издаваемые организацией, могут включать больше оперативной информации, востребованной потребителями региона.

Для достижения этой цели необходимо наладить более тесное и продуктивное взаимодействие между Филиалом (как хранителем информации) и органами исполнительной власти Омской области, в ведении которых находится значительная часть вопросов охраны природы и недропользования, в том числе блок работ по общераспространенным полезным ископаемым.

Расширение информационной деятельности Омского филиала с помощью веб-ресурсов

Одной из актуальных форм расширения информационного пространства в деятельности организации является использование Интернета: разработка и создание собственного сайта, размещение обзорных и аналитических статей, рекламной и другой информации на рейтинговых сайтах с похожей тематикой и т. д.

Многофункциональный современный сайт – не просто визитная, имиджевая страница предприятия в Интернете. Это показатель его конкурентоспособности, а при определенных вложениях – мощное средство коммуникации и привлечения целевой аудитории, рекламный и маркетинговый продукт.

Государственные учреждения обычно создают сайты некоммерческого типа, основная задача которых – информационная, то есть размещение точной, исчерпывающей информации определенной тематики, обычно ограниченной рамками производственной деятельности.

Первоначально сайт Омского филиала был создан на основании Закона Омской области от 21.11.2003 г. № 476-ОЗ «Об областной целевой программе геологического изучения, воспроизводства минерально-сырьевой базы и рационального использования недр на территории Омской области на 2004–2010 годы» как сайт по минерально-сырьевым ресурсам Омской области (www.omsknedra.ru). В 2007 году, в связи с прекращением финансирования работ Правительством Омской области, сайт начал развиваться как интернет-ресурс Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» и был переименован в www.omsktffi.ru.

Основными его целями являются информационное обеспечение пользователей систематизированной информацией (тексты, фото-, видео-, аудиофайлы) о состоянии минерально-сырьевой базы, геологическом изучении недр и недропользовании на территории Омской области, а также усовершенствование коммуникационных связей между территориальными органами в регионе, подведомственными МПР и Э РФ, и геологическими организациями.

На сайте отражены основные моменты производственной и информационно-пропагандистской деятельности Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу»: новости, информация по геологическому изучению, минерально-сырьевым ресурсам и недропользованию, информационно-аналитические доклады и обзоры, статьи сотрудников, шаблоны годовых отчетных форм для недропользователей, нормативные и методические документы, информация по детско-юношескому геологическому движению, ООПТ Омской области и т. д.

Частично публикуется информация по взаимодействию и новостная тематическая информация о деятельности Управления по недропользованию по Омской области, Управления Росприроднадзора по Омской области, ряда региональных Министерств Омской области (Министерства промышленной политики, транспорта и связи, Министерства сельского хозяйства и продовольствия, Министерства природных ресурсов и экологии), организаций геологического профиля, общественных организаций, взаимодействующих по вопросам основной производственной деятельности с Омским филиалом (ОРО ОО «РосГео», ОРО ВОО РГО), материалы о ДЮГД Омской области. Ежедневный мониторинг сети Интернет позволяет обеспечивать посетителей сайта своевременной информацией о различных событиях в сфере недропользования в региона.

Во избежание полного дублирования сторонних материалов размещаются аннотации либо краткие комментарии к статьям с других сайтов и ссылки на цитируемые материалы.

В 2009–2010 гг. была проведена реконструкция сайта: установлена новая система управления контентом, содержательная часть откорректирована в соответствии с новыми функциями и задачами Омского филиала как организации геологического профиля.

В настоящее время сайт Омского филиала занимает одно из ведущих мест в Сибирском федеральном округе как по объему и качеству предлагаемого контента, так и по оперативности обновления информации.

В течение 2010 года на сайте опубликовано и откорректировано 326 документов, в том числе 253 – новых.

Модернизация отдельных разделов и сайта в целом, постоянное обновление размещаемых материалов положительно сказались на динамике посещений. Ежедневно сайт посещают около 250 пользователей. С сентября по декабрь 2010 года сайт филиала посетили более 14 тысяч пользователей.

Анализ посещаемости сайта показал, что наиболее востребована информация об информационных ресурсах и информационном обеспечении деятельности Омского филиала, особо охраняемых природных территориях, состоянии минерально-сырьевой базы региона, а также о совместной деятельности Филиала и общественных организаций.

В будущем планируется дальнейшая модернизация сайта. Предполагается введение регистрации пользователей для отправки сообщений об обновлениях на сайте, размещение информации для зарегистрированных пользователей из гос. структур. В настоящее время ведётся работа над уточнением перечня и объёма информации, размещаемой в открытом и в служебном доступе.

В условиях отсутствия собственного информационного сайта у Управления по недропользованию по Омской области сайт Омского филиала является одним из основных целевых источников информации в сфере геологического изучения, состояния минерально-сырьевой базы и недропользования в регионе.

VII. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ПРИНЯТИЯ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ В СФЕРЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ НЕДР И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

На основании проведенного анализа состояния геологической изученности, освоения и использования недр Омской области за 2009–2010 гг., результатов управления государственным фондом недр, в целях достижения качественно нового уровня социально-экономической эффективности недропользования в регионе, считаем необходимым в ближайшей и среднесрочной перспективе решить следующие задачи на федеральном и региональном уровнях:

В сфере совершенствования управления геологической службой Омской области

– совершенствование координации управления государственным фондом недр органами исполнительной власти федерального и субъектового уровней, отработка четкого управленческого цикла информационных потоков между всеми участниками процесса (геологическая организация-недропользователь – органы местного самоуправления – центр мониторинга геологической среды – территориальный геологический фонд – Управление по недропользованию по Омской области и органы государственной власти Омской области – органы Росприроднадзора);

– усиление контроля качества и безопасности технологий отработки месторождений полезных ископаемых;

– восстановление стабильного финансирования геологоразведочных работ (ГРР) из средств областного бюджета Омской области, т. к. их результаты экономически и социально значимы и приносят прибыль в 10 и более раз по сравнению с вложениями на ГРР;

– совершенствование кадровой политики, обучение и переобучение специалистов-геологов на новой информационно-аналитической базе, целевая подготовка молодых специалистов геологического профиля в ведущих вузах страны;

– открытие геологической специальности в одном из вузов г. Омска с привлечением квалифицированных специалистов профессорско-преподавательского состава из других регионов.

В сфере геологического изучения и мониторинга состояния недр Омской области

– степень изученности недр Омской области современными геофизическими методами на нефть и газ низка, современные данные сейсморазведки МОГТ с цифровой регистрацией имеются лишь по отдельным локальным поднятиям и региональным сейсмическим профилям. В связи с этим, необходимо дальнейшее проведение регионального изучения территории Омской области на нефть и газ за счет средств федерального бюджета (постановка региональных сейсмических работ и параметрического бурения, локальное бурение);

– Госгеолкартой-1000/3, являющейся основным источником фундаментальной геологической информации на современном уровне, обеспечено только 12 % территории области (лист О-42). Необходимо издание аналогичной карты на лист О-43, на который попадает основная часть геологических исследований за последние 10 лет;

– Госгеолкартой-200 (ГДП-200) – одной из основных источников современной геологической информации для обоснования прогнозных ресурсов всех видов полезных ископаемых и решения крупных федеральных и региональных проблем развития МСБ, обеспечено 21,32 % территории Омской области – южная и юго-западная ее части (листы N-42–XVIII, N-43– XIII, –XIV, –XIX, –XX, –XXI). Картирование разрывных нарушений на основе материалов

дистанционного зондирования Земли проведено на Северо-Ютымском, Южно-Ютымском, Верхнедемьянском участкам недр;

– для территории Омской области доизучение площадей должно проводиться одновременно с гидрогеологическими исследованиями и изданием гидрогеологической карты. В комплект карт должны входить карты прогноза на нерудное сырье. Необходимо переиздание тектонической карты мезо-кайнозойского чехла на основе данных космодешифрирования масштаба 1 : 1000000 с привлечением ГИС технологий. Целесообразно планировать проведение ГДП–200 (групповая геологическая съемка на несколько листов) с привлечением ведущих геологических научно-исследовательских институтов с современной лабораторно-аналитической базой (т. к. в Омске нет аналитических лабораторий геологического профиля), а на перспективные рудные районы ГДП–200 совмещать с глубинным геологическим картированием (ГГК);

– возобновление ГРР поисково-оценочной стадии на качественное строительное сырье, соответствующее новым строительным стандартам;

– определение источника финансирования и включение в соответствующие бюджеты на 2012-й и последующие годы работ по уточнению границ месторождений полезных ископаемых на основе современных топографо-геодезических технологий и маркировка границ месторождений на местности государственными геодезическими знаками. В первую очередь должны быть установлены границы русловых и пойменных месторождений песка, попадающих в проектируемые зоны затопления Омского гидроузла;

– поиск ликвидных видов полезных ископаемых, их изучение и учет при постановке ГРР в ближайшей и среднесрочной перспективе (уран, бентонитовые глины, титан и цирконий, редкие земли, литий, минеральные соли и лечебные грязи). Проведение новых поисковых работ с целью выявления перспективных для инвестирования аукционных участков;

– проведение ГРР на сапропели и другое органо-минеральное сырье с целью определения возможностей переработки и применения в областях, в которых до настоящего времени еще не использовались (бальнеология, химия, медицина, парфюмерия и т.д.). В Омской области существуют все предпосылки для создания и реализации комплексной программы добычи и глубокой переработки озерных сапропелей;

– проведение поисково-оценочных работ для выявления видов торфа, необходимых для производства наиболее ценных продуктов переработки. Назрела необходимость разработки и реализации комплексной областной целевой программы «Торф Омской области», т. к. несмотря на то, что Омская область является одним из крупнейших торфяных регионов Западной Сибири, изученность ее торфяных ресурсов невысока, 86 % общих ресурсов являются прогнозными. Основные направления использования торфяного сырья Омской области – производство органических и органо-минеральных удобрений, торфяных грунтов, бытового и энергетического топлива, в некоторых случаях препаратов на гуминовой основе. Есть предпосылки для создания сырьевой базы для получения продуктов гидролизного производства: кормовых дрожжей, торфяной мелассы, осажаренного торфа и др.;

– возобновление работ по геолого-экономической оценке месторождений полезных ископаемых территории Омской области и оценке стоимости запасов наиболее распространенных и востребованных полезных ископаемых, находящихся в недрах;

– внедрение современных методов, оборудования и приборной базы региональных геологических работ, поисков и разведки месторождений полезных ископаемых, научной интерпретации результатов ГРР;

– совершенствование государственного мониторинга состояния недр территории Омской области для информационного обеспечения органов управления и органов государственной власти различных уровней в области рационального и безопасного использования и охра-

ны недр. Широкое и полное информирование заинтересованных структур о результатах мониторинга геологической среды через электронные телекоммуникационные системы (веб-сайты www.mpr.omskportal.ru, www.omgre.ru, www.omsktfti.ru и другие);

- кардинальное увеличение финансирования работ по ведению ГМСН территориального уровня для дальнейшего развития системы мониторинговых наблюдений;

- усиление контроля за проведением объектного и ведомственного мониторинга состояния недр на территориях хозяйственной деятельности недропользователей и промышленных предприятий, загрязняющих окружающую среду;

- в части геоэкологических работ необходимо введение площадной паспортизации, где указываются основные предприятия-загрязнители геологической среды, а также внедрение в производство новых технологий обнаружения загрязнений (например, лазерной локации);

- совершенствование координации и обмен информацией между заинтересованными организациями по наращиванию и освоению минерально-сырьевой базы Омской области, поиску активных инвесторов в сфере недропользования;

- повышение требований к качеству отчетных геологических материалов со стороны региональных и федеральных органов управления государственным фондом недр, совершенствование работы ТКЗ, НТС, Комиссии по государственной экспертизе запасов Министерства природных ресурсов и экологии Омской области, включение в состав комиссий авторитетных специалистов в области геологии и управления недропользованием, сотрудников организаций, подведомственных Роснедра;

- совершенствование системы обработки геологической информации, дальнейшая систематизация геологических фондов, перевод наиболее экономически востребованной информации на цифровую основу, создание пакетов цифровых карт специального содержания и ГИС-атласов;

- полномасштабное обследование эксплуатационных скважин на территории Омской области;

- поэтапное финансирование работ по ремонту или консервации недействующих водозаборных скважин, ликвидации бесхозных скважин;

- проведение работ по резервированию подземных водных объектов для водоснабжения населения в чрезвычайных ситуациях;

- восстановление областного финансирования по объекту «Консервация и ликвидация скважин ниже-верхнемелового водоносного комплекса Омской области», включенного в областную целевую программу на 2004–2010 гг., по которому предполагалось проведение ликвидации самоизливающих скважин на юге Омской области;

- выявление, обследование, паспортизация, очистка и обустройство высоконапорных родников, которые используются в настоящий момент или потенциально пригодны для использования в качестве источника чистой питьевой воды для сельского населения;

- открытое широкомасштабное и оперативное размещение информации по всем направлениям геологической деятельности, состоянию лицензирования недр, контролю над недропользователями на территории Омской области через интернет-сайты Омского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» (www.omsktfti.ru), Управления Росприроднадзора по Омской области (www.omskrpn.nm.ru), Министерства природных ресурсов и экологии Омской области (www.mpr.omskportal.ru); создание сайта Управления по недропользованию по Омской области.

В сфере мониторинга выполнения лицензионных соглашений и состояния недропользования

– продолжение работ по выявлению и своевременному лицензированию предприятий, ведущих самовольную добычу полезных ископаемых на территории Омской области, в том числе за счет координации деятельности Омскнедра, Управления Росприроднадзора по Омской области, Омской межрайонной природоохранной прокуратуры, Министерства природных ресурсов и экологии Омской области, Омского филиала ФБУ «ТФГИ по СибФО»;

– ускорение процесса лицензирования недропользователей Омской области, осуществляющих добычу подземных вод;

– акцентирование внимания на решении вопроса о проведении ГРП по оценке и утверждению эксплуатационных запасов подземных вод по лицензированным скважинам. Возможно, данный вопрос следует решать совместно с региональными органами власти, применив для решения проблемы частичное или полное финансирование работ за счет областного бюджета, налоговые льготы или иное стимулирование недропользователей, готовых провести такие работы.

В сфере совершенствования взаимодействия между органами управления государственным фондом недр и общественными организациями

– поддержка органами управления государственным фондом недр во взаимодействии с органами образования Омской области развития системного геологического образования (в том числе дополнительного) как фундаментальной мировоззренческой основы знаний о природе и взаимодействии с ней человеческой цивилизации, экологизации отраслевого образования и повышение престижа профессий геологического цикла;

– расширение и развитие детско-юношеского геологического движения, общественной экспедиции «Чистая вода Прииртышья», как форм общественного геоэкологического контроля и воспитания на позициях устойчивого развития гражданского общества;

– возвращение практики ежегодного финансирования из областного бюджета деятельности детско-юношеского геологического движения Омской области по линии Омского регионального отделения Российского геологического общества;

– поддержка информационных проектов: выпуск новых книг, сборников научных трудов, видеофильмов об изученности, состоянии и использовании минерально-сырьевой базы Омской области, геологических и комплексных особо охраняемых природных территориях;

– регулярные публикации в средствах массовой информации о результатах ГРП, состоянии недропользования в Омской области, геологических открытиях, вероятных последствиях эндогенных и экзогенных природных процессов и катастроф;

– организация и участие в работе семинаров, выставок, дней открытых дверей всех уровней по вопросам геологического изучения, рационального недропользования и охраны недр территории Омской области.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АФГК – аэрофотогеологическое картирование
ВНИГНИ – Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт
ФГУП «ВСЕГЕИ» – Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский геологический институт им. А. П. Карпинского»
ВНС – ведомственная наблюдательная сеть
ВЭЗ – вертикальное электрическое зондирование
г. – город
ГГК – глубинное геологическое картирование
ГГС – групповая геологическая съемка
ГДП – геологическое доизучение площадей
ГДП – геологическое доизучение площади
ГДП–200 – геологическое доизучение площади масштаба 1 : 200 000
ГИН – геологическое изучение недр
ГИС – геоинформационная система
ГКЗ Роснедра – Государственная комиссия по запасам Федерального агентства по недропользованию (Роснедра)
ГРР – геологоразведочные работы
ГУВ – государственный учет подземных вод
ГЭИК – геолого-экологическое исследование и картографирование
ДЭЗ – дипольное электрическое зондирование
ИНГГ СО РАН – Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук
ИС – информационная система
КМПВ – корреляционный метод преломленных волн
Минпром Омской области – Министерство промышленной политики, транспорта и связи по Омской области
МОВ – метод отраженных волн
МОГТ – метод общей глубинной точки
МПРиЭ РФ – Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
МПР РФ – Министерство природных ресурсов Российской Федерации
МСБ – минерально-сырьевая база
МТЗ – магнитотеллурическое зондирование
НГО – нефтегазоносная область
НГП – нефтегазоносная провинция
НТС – научно-технический совет
ОАО «ОГРЭ» – Открытое акционерное общество «Омская геологоразведочная экспедиция»
ОАО «ЦГЭ» – Открытое акционерное общество «Центральная геофизическая экспедиция»
ОГНС – опорная государственная наблюдательная сеть
Омскнедра – Управления по недропользованию по Омской области (сокращенное название)
ООО «Тарский ГОК» – Общество с ограниченной ответственностью «Тарский горно-обогатительный комбинат»
ООО «ОЦГГИ» – Общество с ограниченной ответственностью «Омский центр геолого-гидрогеологических исследований»
ООПТ – особо охраняемая природная территория
ОПИ – общераспространенные полезные ископаемые
ПИ – полезное ископаемое

ПНГ – попутный нефтяной газ

р. – река

Роснедра – Федеральное агентство по недропользованию

ТГФ – территориальный геологический фонд

ТКЗ – Территориальная комиссия по запасам

ТНС – территориальная наблюдательная сеть

ТЦ ГМСН – Территориальный центр государственного мониторинга состояния недр

ФГУП «ИМГРЭ» – Федеральное государственное унитарное предприятие «Институт минералогии, геохимии и кристаллохимии редких элементов»

ФГУП СНИИГГиМС – Сибирский научно-исследовательский институт геологии, геофизики и минерального сырья

ФГУП «ЗапСибНИИГГ» – Федеральное государственное унитарное предприятие «Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики»

ЦКР Роснедра – Центральная комиссия по разработке месторождений углеводородного сырья

Федерального агентства по недропользованию (Роснедра)

ЭГП – экзогенные геологические процессы