

**Приказ Минприроды России и Роснедр
от 2 мая 2024 г. N 256/07**

**«Об определении Порядка совместного
осуществления пользования недрами федеральными
государственными (бюджетными или автономными)
учреждениями, находящимися в ведении Роснедра, и
иными пользователями недр в границах
геологического отвода, предоставленного для
регионального геологического изучения недр»**

Вступает в силу с 01.09.2024 года

Терминология: Государственное геологическое изучение недр
Статья 36.1. Государственное геологическое изучение недр Закона «О недрах»

Задачи и виды

Задачи государственного геологического изучения недр:

геологическое картирование территории РФ и ее континентального шельфа, поиски и оценка месторождений полезных ископаемых в соответствии с государственными программами, государственный мониторинг состояния недр и прогнозирование происходящих в них процессов, сбор и хранение информации о недрах, состоянии минерально-сырьевой базы и другие виды геологического изучения недр.

Виды государственного геологического изучения недр:

региональное геологическое изучение недр, создание государственной сети опорных геолого-геофизических профилей, создание государственной сети параметрических и сверхглубоких скважин, научно-техническое обеспечение геолого-разведочных работ, тематические и опытно-методические работы, связанные с геологическим изучением недр, сбор, обработку, хранение, использование и предоставление в пользование геологической информации о недрах, государственный мониторинг состояния недр

Государственное геологическое изучение недр **осуществляется государственными (бюджетными или автономными) учреждениями**, находящимися в ведении федерального органа управления государственным фондом недр или его территориальных органов, **на основании государственного задания**.

По результатам регионального геологического изучения недр, геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и разведки полезных ископаемых содержащиеся в недрах **полезные ископаемые классифицируются как прогнозные ресурсы полезных ископаемых** или запасы полезных ископаемых в зависимости от степени изученности в соответствии с классификациями запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых по видам полезных ископаемых.

Терминология: Региональный этап геологоразведочных работ на нефть и газ (Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 7 февраля 2001 г. N 126 «Об утверждении Временных положения и классификаций» п.2)

Цель и задачи

Цели региональных геолого-геофизических работ :

- изучение основных закономерностей геологического строения слабо исследованных осадочных бассейнов и их участков и отдельных литолого-стратиграфических комплексов,
 - оценка перспектив их нефтегазоносности
 - определение первоочередных районов и литолого-стратиграфических комплексов для постановки поисковых работ на нефть и газ на конкретных объектах.
-

Региональный этап изучения недр **предшествует поисково-оценочному этапу** и проводится до тех пор, пока существуют благоприятные предпосылки для обнаружения новых перспективных комплексов на неосвоенных глубинах и зон нефтегазонакопления в слабоизученных районах.

В пределах нефтегазоносных районов региональные работы могут проводиться одновременно с поисково-оценочными и разведочными работами.

В соответствии с задачами региональный этап разделяют на две стадии :

- 1. Стадия прогноза нефтегазоносности**
 - 2. Стадия оценки зон нефтегазонакопления.**
-

2.1.1. Основным объектом исследования являются осадочные бассейны и их части.

2.1.2. На стадии прогноза нефтегазоносности

1. обосновываются наиболее перспективные направления дальнейших исследований
 2. проводится выбор первоочередных объектов - нефтегазоперспективных районов и зон, перспективных комплексов
-

2.1.3. Типовой комплекс региональных работ:

- дешифрирование материалов аэро-, фото- и космических съемок, геологическая, гидрогеологическая, структурно-геоморфологическая, геохимическая, мелкомасштабные съемки и другие исследования;
 - аэромагнитная, гравиметрическая съемка масштабов 1:200000 1:50000 и электроразведка;
 - сейсморазведочные работы по системе опорных профильных пересечений;
 - бурение опорных и параметрических скважин на опорных профилях в различных структурно-фациальных условиях;
 - обобщение и анализ геолого-геофизической информации, результатов бурения скважин.
-

1. Стадия прогноза нефтегазоносности

2.1.4. На стадии прогноза нефтегазоносности по результатам работ и обобщения материалов составляются отчеты (годовые и окончательные) о геологических результатах и оценке прогнозных ресурсов категорий Д2 и частично Д1. В окончательном отчете обосновывается выбор основных направлений и первоочередных объектов дальнейших исследований. К отчетам прилагаются следующие основные графические документы:

- обзорная карта;
 - схема расположения профилей, физических точек наблюдений и скважин на исходной геологической и тектонической основе;
 - сводные нормальные геолого-геофизические разрезы отложений, изученных крупных геоструктурных элементов осадочного бассейна;
 - геолого-геофизические разрезы опорных и параметрических скважин с выделенными опорными и маркирующими горизонтами и с результатами испытания;
 - схемы межрайонной корреляции разрезов изученных отложений;
 - опорные геологические и геофизические разрезы, характеризующие строение бассейна и крупных структур;
 - схема тектонического районирования бассейна в целом или отдельной изученной его части;
 - литолого-фациальные схемы и палеосхемы нефтегазо-перспективных комплексов разреза;
 - схемы нефтегазогеологического районирования с дифференцированием территорий (акваторий) по перспективам нефтегазоносности и выделением первоочередных зон для проведения работ следующей стадии.
-

Терминология: Региональный этап геологоразведочных работ на нефть и газ (Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 7 февраля 2001 г. N 126 «Об утверждении Временных положения и классификаций» п.2.2)

2. Стадия оценки зон нефтегазонакопления

2.2.1. Основными объектами исследования этой стадии являются **нефтегазоперспективные зоны и зоны нефтегазонакопления.**

2.2.2. **Типовой комплекс работ стадии оценки зон нефтегазонакопления по более плотной сети наблюдений и с укрупнением масштабов исследований до 1:100000-1:25000 включает в себя:**

- дешифрирование материалов аэро-, фото- и космических съемок, геологическая, гидрогеологическая, структурно-геоморфологическая, геохимическая, мелкомасштабные съемки и другие исследования по более плотной сети наблюдений и с укрупнением масштабов исследований до 1:100000-1:25000;
- аэромагнитная, гравиметрическая съемка масштабов 1:100000-1:25000 и электроразведка;
- сейсморазведочные работы по системе опорных профильных пересечений по более плотной сети наблюдений и с укрупнением масштабов исследований до 1:100000-1:25000;
- бурение опорных и параметрических скважин на опорных профилях в различных структурно-фациальных условиях;
- обобщение и анализ геолого-геофизической информации, результатов бурения скважин.

2.2.3. На стадии оценки зон нефтегазонакопления по результатам проведения работ и обобщения материалов **составляются отчеты (годовые и окончательные) о геологических результатах и оценке ресурсов категорий Д1 и частично Д2.**

Терминология: Региональный этап геологоразведочных работ на нефть и газ (Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 7 февраля 2001 г. N 126 «Об утверждении Временных положений и классификаций» п.2.2)

2. Стадия оценки зон нефтегазонакопления

В окончательном отчете обосновывается выбор районов и установление очередности проведения на них поисковых работ.

К отчетам прилагаются следующие основные графические документы:

- обзорная карта;
 - карта геолого-геофизической изученности;
 - карта тектонического районирования;
 - схема расположения профилей и скважин (карта фактического материала) на геологической и структурной основе;
 - геолого-геофизические разрезы скважин с выделением нефтегазоперспективных и нефтегазоносных комплексов и с результатами испытания;
 - корреляционные схемы разрезов скважин, нефтегазоносных и перспективных комплексов, горизонтов и пластов с результатами их испытания;
 - опорные геологические разрезы, сейсмогеологические, временные и другие разрезы, проходящие через параметрические скважины;
 - структурные карты по основным структурным этажам и ярусам;
 - литолого-фациальные карты и палеосхемы перспективных комплексов и горизонтов;
 - карта важнейших критериев нефтегазоносности основных комплексов;
 - карта нефтегазогеологического районирования;
 - подсчетные планы нефтегазоносных комплексов с выделением эталонных и расчетных участков и границами развития нефтегазоносных комплексов;
 - карты перспектив нефтегазоносности и распределения плотности прогнозных ресурсов нефти и газа категорий Д1 и Д2.
-

Совместное осуществление пользование недрами в границах геологического отвода, предоставленного для регионального геологического изучения недр (пункт 1)

Совместное осуществление пользование недрами в границах геологического отвода, предоставленного для регионального геологического изучения недр

- Совместное осуществление пользования недрами федеральными государственными (бюджетными или автономными) учреждениями, находящимися в ведении Федерального агентства по недропользованию, предусмотренными [частью одиннадцатой статьи 9](#) Закона "О недрах" (далее - учреждение), и иными пользователями недр, предусмотренными [частью двенадцатой статьи 9](#) Закона "О недрах" (далее - пользователь недр), в границах геологического отвода, предоставленного для регионального геологического изучения недр (далее - совместное пользование недрами), осуществляется в случае, если в границах участка недр, предоставляемого в пользование для регионального геологического изучения недр за счет собственных и (или) привлеченных средств пользователя недр, расположены объекты государственного геологического изучения недр, осуществляемого в соответствии с [частью второй статьи 36¹](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

Таким образом, **основными условиями** для совместного проведения региональных недрами являются

1. **Пользователями недр, осуществляющими государственное геологическое изучение недр за счет средств федерального бюджета могут быть федеральные государственные (бюджетные или автономные) учреждения, находящиеся в ведении федерального органа управления государственным фондом недр (часть одиннадцатая статьи 9 Закона "О недрах")**

2. Иные пользователи недр - **пользователи недр**, осуществляющие региональное геологическое изучение недр за счет собственных и (или) привлеченных средств пользователей недр, могут быть

2.1. **юридические лица**, которые созданы в соответствии с законодательством РФ,

2.2. **имеют опыт** осуществления геологического изучения участков недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, **не менее чем пять лет**

2.3. **в отношении которых в течение двух лет**, предшествовавших дате подачи заявки на получение права пользования недрами, **не принималось решение о досрочном прекращении права пользования недрами (часть двенадцатая статьи 9 Закона "О недрах")**

3. В границах участка недр, предоставляемого в пользование для регионального геологического изучения недр за счет собственных и (или) привлеченных средств пользователя недр, **расположены объекты государственного геологического изучения недр, утвержденные федеральным органом управления государственным фондом недр.**

Совместное осуществление пользование недрами в границах геологического отвода, предоставленного для регионального геологического изучения недр (пункт 2). Содержание соглашения (пункт 6)

ОСНОВАНИЕ для
совместного
проведения
региональных
недрами

Совместное пользование недрами осуществляется на основании

1. **соглашения о совместном осуществлении пользования недрами** (далее - соглашение) **в соответствии с**
2. **проектной документацией на осуществление работ по региональному геологическому изучению недр, подготавливаемой пользователем недр и учреждением** в соответствии со [статьей 23⁶](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

Соглашение подлежит **предварительному согласованию с Федеральным агентством по недропользованию** в срок, не превышающий 10 рабочих дней с даты его поступления в Федеральное агентство по недропользованию, с использованием портала недропользователей и геологических организаций "Личный кабинет недропользователя" на [официальном сайте](#) Федерального агентства по недропользованию в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Соглашением
определяется в том
числе следующее:

- 1) **содержание технического (геологического) задания на выполнение работ по региональному геологическому изучению недр** на участке недр в границах геологического отвода, предоставленного для регионального геологического изучения недр, для учреждения и пользователя недр;
- 2) **порядок определения размера вознаграждения учреждению** и порядок его выплаты учреждению за выполнение действий, предусмотренных [пунктом 3](#) настоящего Порядка.

Основные обязанности федеральных государственных (бюджетных или автономных) учреждений, находящихся в ведении Федерального агентства по недропользованию (пункт 3)

При совместном пользовании недрами **учреждение** осуществляет:

- 1) **общее консультационное и методическое обеспечение** проведения регионального геологического изучения недр на участке недр;
- 2) **координацию деятельности пользователя недр и лиц, привлекаемых учреждением и (или) пользователем недр** для выполнения работ по региональному геологическому изучению недр на участке недр;
- 3) **определение по согласованию с пользователем недр рационального комплекса методов и видов работ** по региональному геологическому изучению недр, их **объемов, мест проведения, последовательности, сроков и порядка** проведения, исходя из стадии геологоразведочных работ и их ожидаемых результатов, а также требований к ним;
- 4) **согласование представляемой пользователем недр проектной документации** на осуществление регионального геологического изучения недр и (или) дополнений к ней;
- 5) **согласование пользователю недр отчета о результатах всех видов работ** по региональному геологическому изучению недр на участке недр по завершении работ в целом, а также годового этапа работ (при наличии);
- 6) **организацию информационного обмена** между учреждением и пользователем недр при проведении регионального геологического изучения недр на участке недр, а также участие в таком информационном обмене с пользователем недр.

Случаи и размер возмещения пользователем недр расходов учреждения на выполнение работ и оказание услуг определяются соглашением, в соответствии с [Бюджетным кодексом](#) Российской Федерации и федеральными законами определяющими правовое положение некоммерческих организаций.

Основные обязанности пользователя недр (пункт 4, 5)

При совместном пользовании недрами **пользователь недр** осуществляет:

- 1) **выполнение работ по региональному геологическому изучению недр** на участке недр **собственными силами и (или) с привлечением третьих лиц в координации с учреждением;**
- 2) **определение по согласованию с учреждением рационального комплекса методов и видов работ** по региональному геологическому изучению недр, их **объемов, мест проведения, последовательности, сроков и порядка проведения**, исходя из стадии геологоразведочных работ и их ожидаемых результатов, а также требований к ним;
- 3) **согласование с учреждением проектной документации** на осуществление регионального геологического изучения недр и (или) дополнений к ней;
- 4) **согласование с учреждением отчета о результатах всех видов работ** по региональному геологическому изучению недр на участке недр по завершении работ в целом, а **также годового этапа работ (при наличии);**
- 5) **участие в информационном обмене с учреждением** при проведении регионального геологического изучения недр на участке недр.

5. **Учреждение и пользователь недр при совместном пользовании недрами обеспечивают соблюдение требований законодательства в области рационального использования и охраны недр**, предусмотренных [статьей 23](#) Закона Российской Федерации "О недрах", **а также требований по безопасному ведению работ**, связанных с использованием недрами, предусмотренных [статьей 24](#) Закона Российской Федерации "О недрах".