



***«Радуйский»***  
***лицензионный участок***  
***Иркутская область***

## Общая информация об участке

- Расположен в Осинском, Боханском и Аларском районах Усть-Ордынского Бурятского автономного округа Иркутской области.
- Площадь участка – 3953 км<sup>2</sup>.
- Недропользователь – ООО «Георесурс».
- Лицензия № ИРК 14375 НР выдана МПР РФ 28.01.2008 г.  
Срок действия лицензии до 28 января 2033 г.
- Инфраструктура:
  - г.Иркутск– 110 км (автомобильный тракт Иркутск – Усть-Уда- Жигалово);
  - станция Залари Восточно-Сибирской ЖД;
  - ближайший действующий нефтепровод – 70 км;

# Обзорная карта района

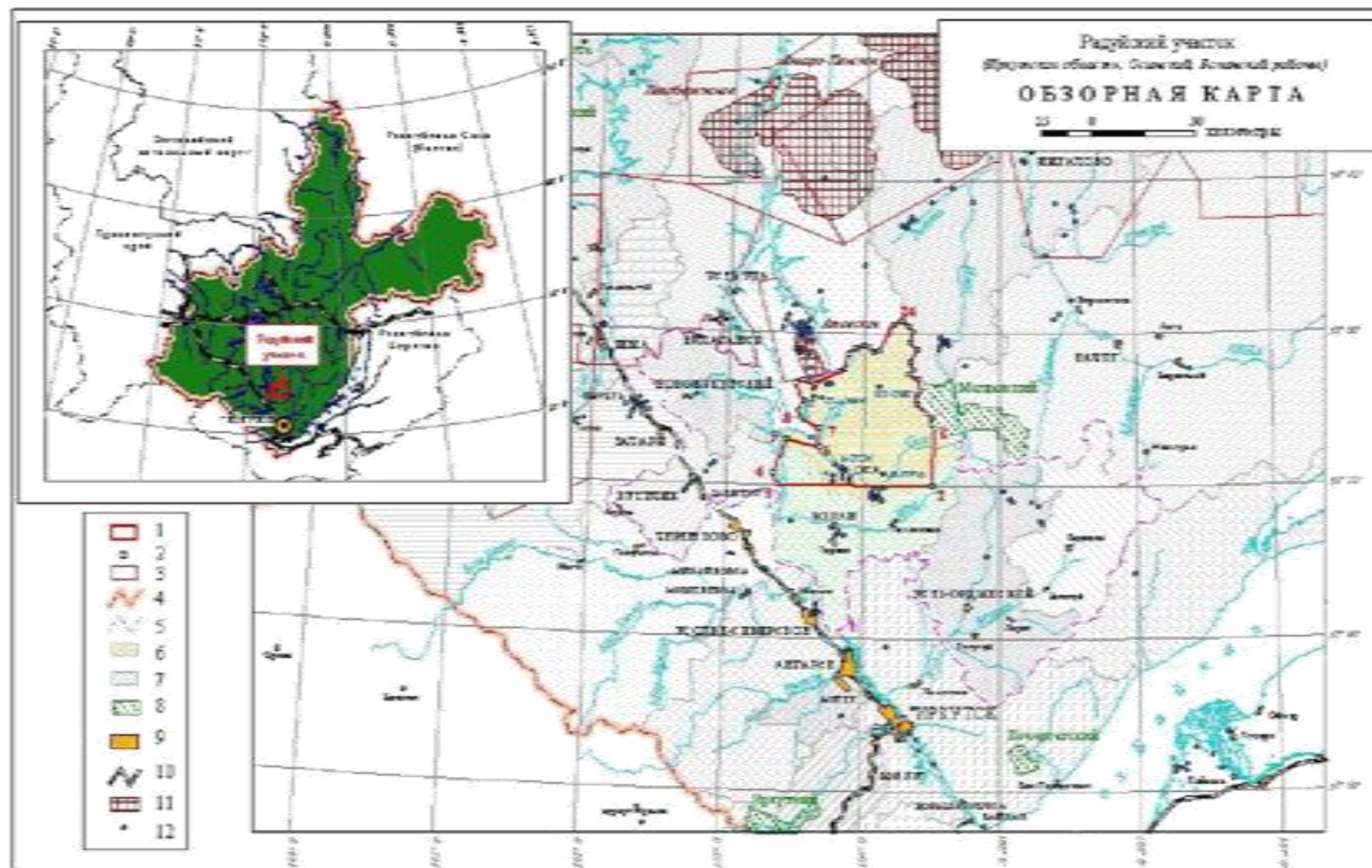


Рис. 1 Обзорная карта района работ

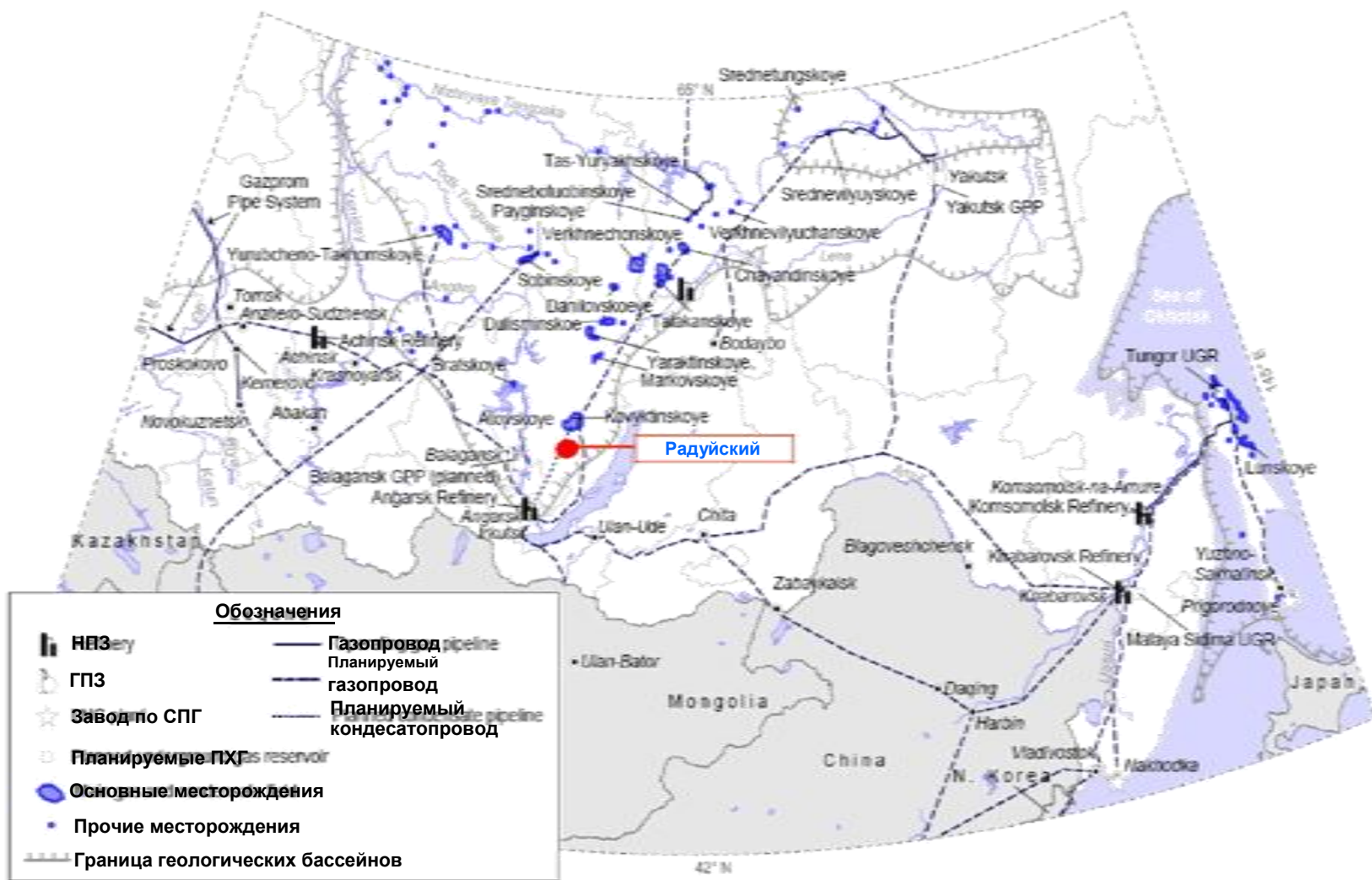
Условные обозначения: 1 - контур Рудного участка, 2 - урбанист. зона, 3 - инфраструктурная зона действующей городской территории, 4 - Оренбургская область, 5 - Эль-Суданское АО, территория района; 6 - Озинский, 7 - Бельковский, 8 - Зырянский, 9 - сельские округа, 10 - автомобильная дорога, 11 - железнодорожная линия, 12 - объекты горного бурения (указаны бурение: ОЭС Оренбург, ОСН Оренбург, ПР-6 Пуревский, ШМН-2 Шенберский)

# Нефтегазоносность

- Зона высокой перспективности обнаружения промышленных запасов углеводородов.
- Участок находится на территории Ангаро-Ленской нефтегазоносной области, входящей в состав Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции.
- Глубоким бурением изучена северо-западная и южная часть участка и выявлена Радуйская нефтегазоконденсатная залежь, и нефтяная залежь на Осинской площади. Результаты работ на нефть и газ на смежных территориях говорят о перспективности поисков на рассматриваемой территории.
- Соседство с крупными месторождениями:
  - северо-западнее от участка расположены Атовское и Абайское газоконденсатные месторождения и Балаганкинская газоносная площадь;
  - на севере Чиканская, Тутурская, Знаменская газоносные площади и Ковыктинское газоконденсатное месторождение;
  - на юго-западе Боханская газоносная площадь.



# Схема расположения открытых месторождений



# Оценка ресурсной базы, проведенная



## Перспективные ресурсы:

нефти – 28,6 млн. т

газа – 40 млрд. м<sup>3</sup>

конденсата – 4 млн. т

# **Основные требования лицензионного соглашения в течение поисково-оценочного этапа**

- **Провести сейморазведочные работы МОГТ - 2Д в объеме не менее 1600 пог. км.**
- **Закончить строительством не менее трех поисковых скважин.**

## **Затраты на проведение работ и окупаемость проекта**

- **Затраты на реализацию проекта с учетом инфляции за период 2017-2021 гг. составят около 18,3 млрд. руб., в том числе в 2017-2018 гг. – около 4,55 млрд. руб.**
- **С учетом начала добычи углеводородов на участке в 2018 г. доходы от реализации до налогообложения составят:**
  - 2018-2021 гг. – 44,2 млрд.руб.**
- **Начиная с 2021 года предполагается инвестировать проект за счет средств от реализации добываемых углеводородов.**
- **Необходимый минимальный объем инвестиционных средств 4,55 млрд.руб.**
- **Полная окупаемость проекта и возврат инвестиционных средств– 4 года.**



