

**«Южно-Кытымский»
лицензионный участок
Иркутская область**

Общая информация о лицензионном участке

- Расположен в Усть-Удинском, Усть-Кутском и Нижнеилимском районах Иркутской области.
- Площадь участка – 4058 км².
- Недропользователь – ООО «Антей».
- Лицензия № ИРК 14303 НР выдана МПР РФ 12.11.2007г.
Срок действия лицензии до 22 ноября 2032 г.
- Инфраструктура:
 - г. Железногорск-Илимский – 10 км от северной границы участка;
 - по северной границе участка проходит железная дорога (БАМ) и тракт Заярск – Усть-Кут;
 - по северной части участка проходит нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий Океан».

Обзорная карта района

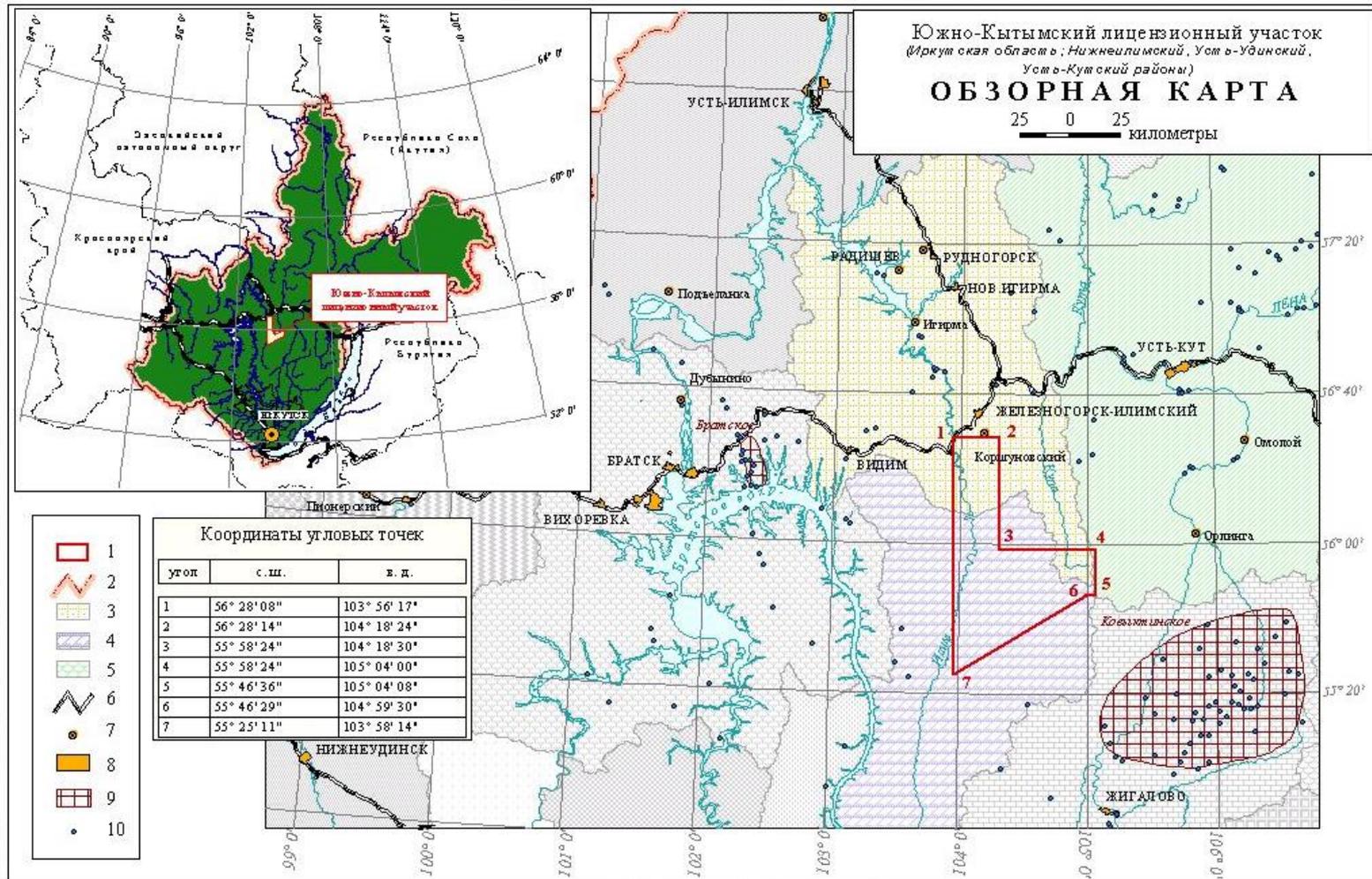


Рис. 1 Обзорная карта района работ

Условные обозначения: 1 - контур Южно-Кытымского лицензионного участка; 2 - граница Иркутской области; территории районов: 3 - Нижнеилимского, 4 - Усть-Удинского, 5 - Усть-Кутского; 6 - железная дорога; 7 - населенные пункты; 8 - жд станции; 9 - газонефтяные месторождения; 10 - скважины глубокого бурения

Нефтегазоносность

- Зона высокой перспективности обнаружения промышленных запасов углеводородов.
- Участок расположен в северо-западной части Ангаро-Ленской нефтегазоносной области Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции. Площадь участка находится в пределах Ковыктинской зоны газонакопления.
- Перспективы участка связываются с терригенными отложениями венда и карбонатными верхневендско-нижнекембрийскими толщами. Ожидаемые перспективы газоносности связываются с песчаниками парфеновского возраста, являющиеся основным продуктивным горизонтом уникального Ковыктинского газоконденсатного месторождения.
- Соседство с крупными месторождениями:
 - с юга и юго-востока участок граничит с Ангаро-Ленским газоконденсатным месторождением;
 - с запада участок граничит с Ангаро-Илимским газоконденсатным месторождением;
 - в 60 км юго-восточнее от участка расположено Ковыктинское газоконденсатное месторождение;
 - в 70 км западнее – Братское газоконденсатное месторождение.

Геология

Наиболее перспективной частью осадочного чехла для нефтяных и газовых месторождений, исследованной в этой области являются отложения Венда и Нижнего Кембрия, в сечении которых выявлено несколько региональных продуктивных и перспективных горизонтов в терригенной части разреза (сверху вниз):

Верхнетирский, Парфеновский, Боханский и Базальный.

Определяющим фактором для формирования залежей нефти и газа в подсолевых терригенных толщах является наличие зон развития поровых коллекторов. В пределах этих зон почти все ловушки (структурные, структурно-литологические, структурно-тектонические) содержат залежи углеводородов.

С этой точки зрения Южно-Кытымский лицензионный участок находится в благоприятной зоне.

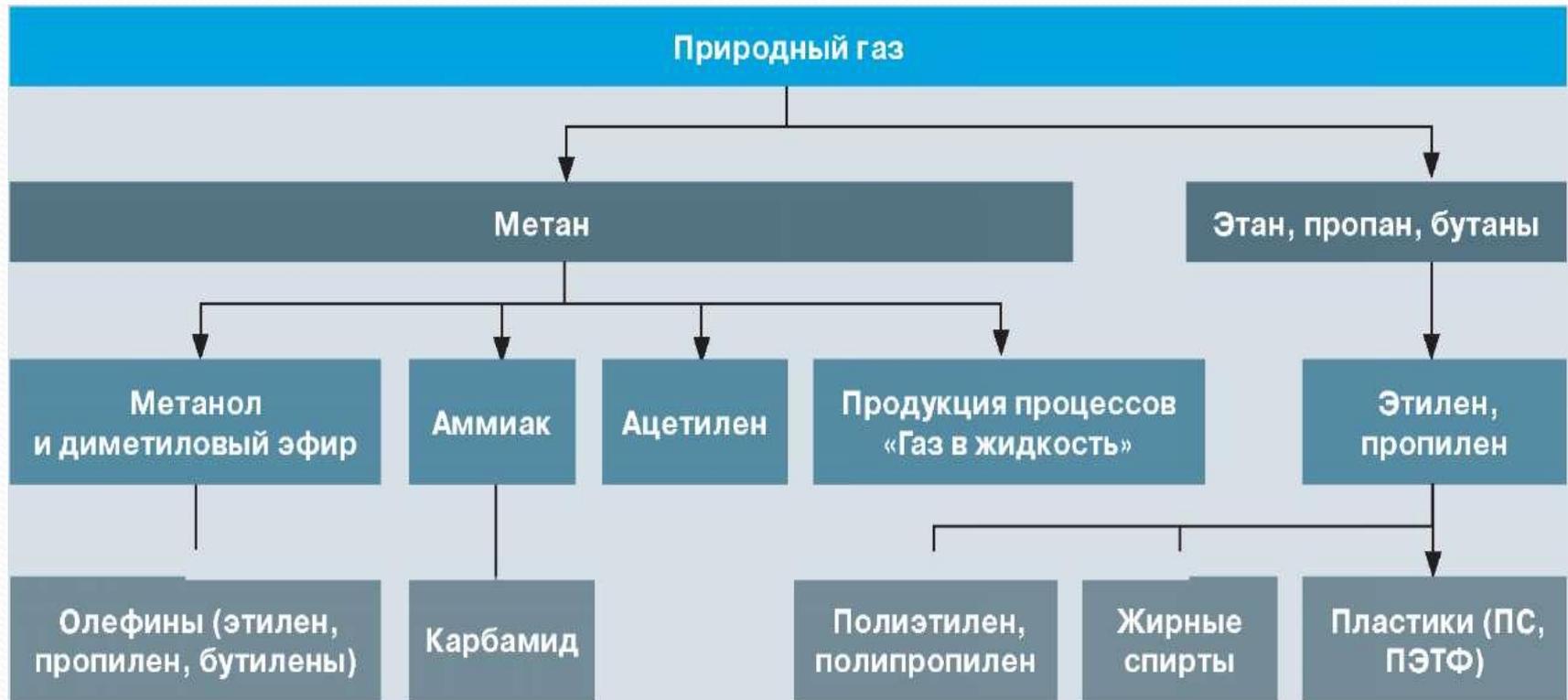
После завершения разведочного этапа планируется поставить на баланс следующие объемы углеводородов по категории запасов C1+C2

- газ – 420 млрд. м³
- конденсат – 30 млн. т
- нефть – 20 млн. т

Основные работы по разведке, разработке и обустройству газовой части месторождения

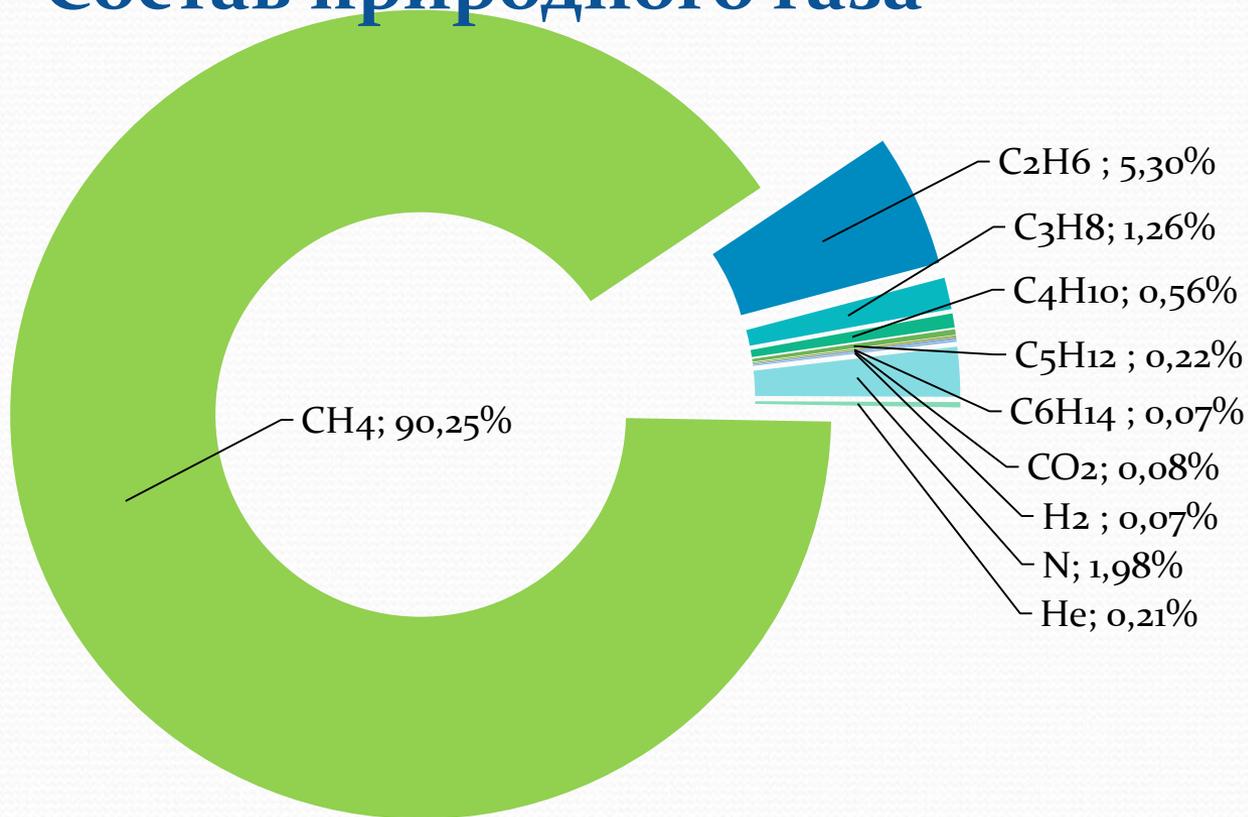
- **Выполнения сейсморазведочных работ 2Д не менее 3000 км.**
- **Бурение 20 разведочных скважин.**
- **Бурение 60 эксплуатационных, горизонтальных скважин.**
- **Строительство пяти установок по комплексной подготовке газа.**
- **Строительство сети газопроводов для сбора и транспортировки газа и газового конденсата.**
- **Строительство установки стабилизации газового конденсата.**
- **Строительство железнодорожного терминала для отгрузки газового конденсата.**

Основные продукты по секторам газохимии



Газоперерабатывающий завод

Состав природного газа



Газоперерабатывающий завод

Первая очередь завода

Объем переработки природного газа – 1 млрд. куб. м в год.

Объем производства:

- метанол (СН₃ОН) – 1,0 млн. тонн,

- полиэтилен – 68 000 тонн,

- С5 – 7 600 тонн,

- С6 - 2 000 тонн,

- аммиак – 90 000 тонн

- Не – 2 100 000 кубических метров.

Продажи продукции – не менее 13,7 млрд. руб. в год.

Вторая очередь, весь метанол будет перерабатываться в полиэтилен, полипропилен и бутилена (отдельный проект).

Продажа продукции (после ввода второй очереди) – не менее 160 млрд. руб. в год (с учетом индексации).

Основные финансовые показатели

- **Общий объем инвестиций в разведку и разработку месторождения и строительство комплекса газопереработки составит около 198 млрд руб. (около \$3,4 млрд.), в том числе:**
- **Разведка Южно-Кытымского газового месторождения – 18,3 млрд руб. (\$315 млн.);**
- **Разработка Южно-Кытымского нефтегазоконденсатного месторождения – 31,8 млрд. руб. (\$548 млн.)**
- **Строительство Шестаковского газоперерабатывающего завода – 144,8 млрд рублей (\$2,5 млрд долларов);**
- **Строительство промышленной и социальной инфраструктуры – 3,1 млрд рублей (\$53 млн долларов).**
- **Срок окупаемости – 8,5 лет (102 месяца).**

Завершение строительства первой очереди завода и выход на проектную мощность в 2021 году, завершение строительства второй очереди – 2024 год.