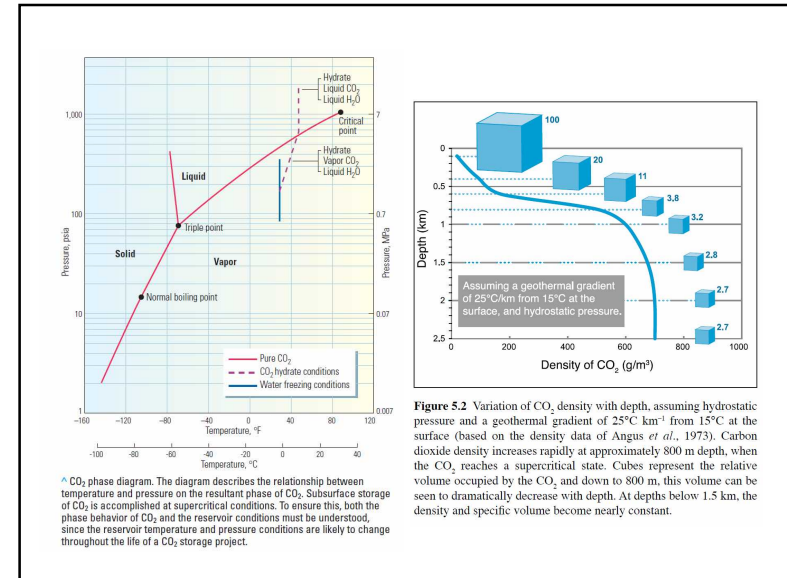
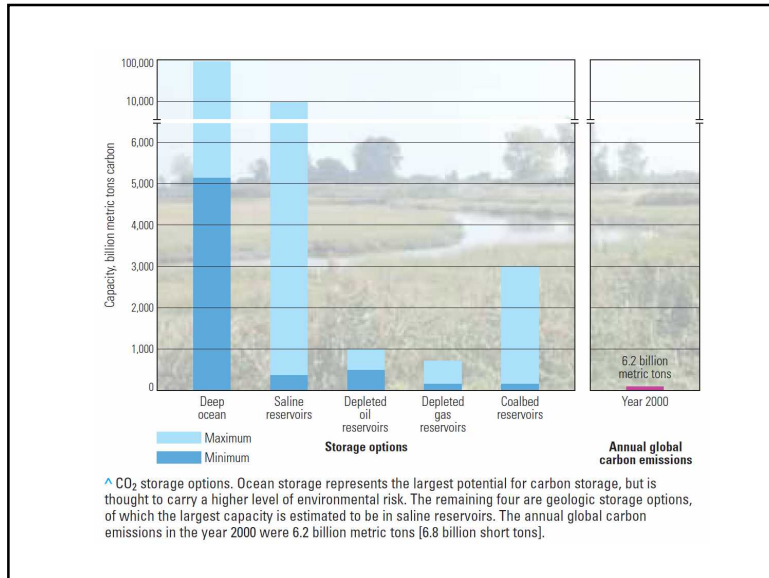
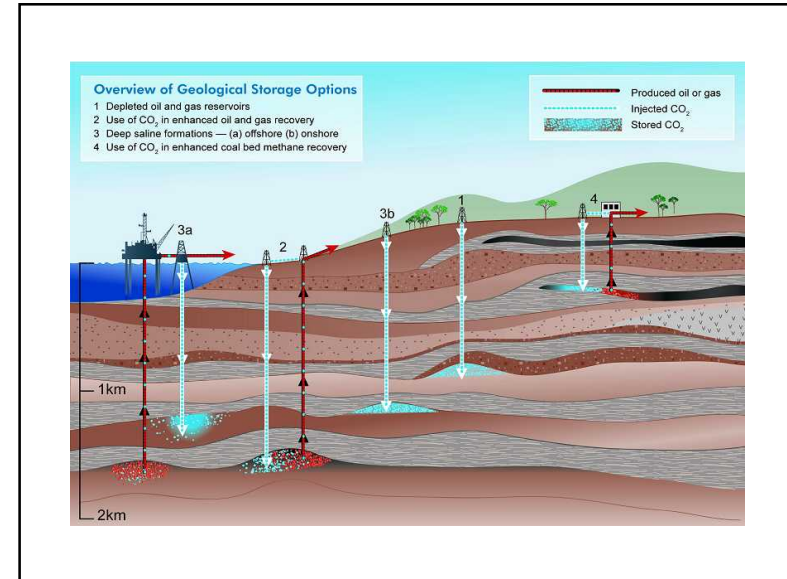


二酸化炭素地中隔離の概要

東京大学
工学部システム創成学科
佐藤 光三



世界初の大規模CO₂地中隔離 (Sleipner)



CO₂濃度: 9%
2.5%
炭素税: 55USD/tCO₂
100万tCO₂/年

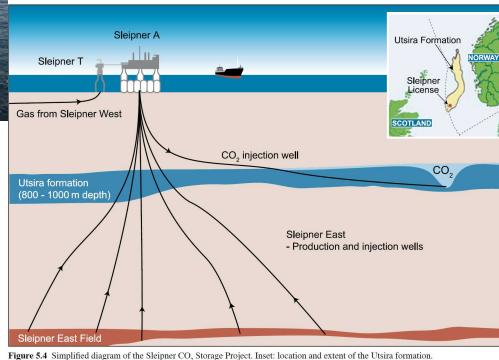
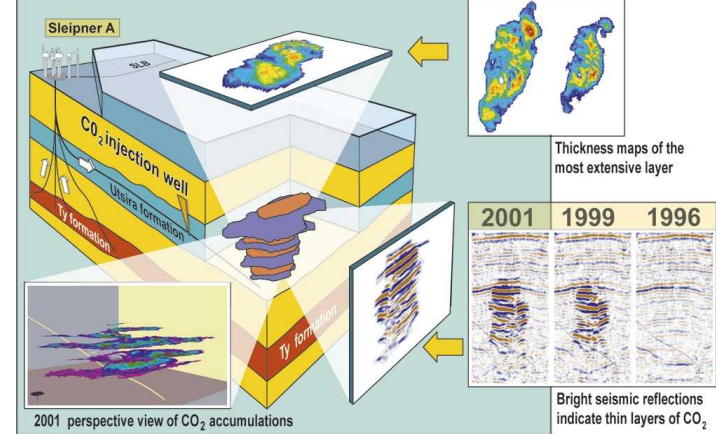


Figure 5.4 Simplified diagram of the Sleipner CO₂ Storage Project. Inset: location and extent of the Utsira formation.

CO₂ injection in the Utsira formation



CO₂地中隔離プロジェクト

- 実用プロジェクト
 - Sleipner
 - 100万tCO₂/y
 - Weyburn
 - 100万tCO₂/y
 - In Salah
 - 100万tCO₂/y
 - Snohvit
 - 75万tCO₂/y
 - Gorgon
 - 500万tCO₂/y

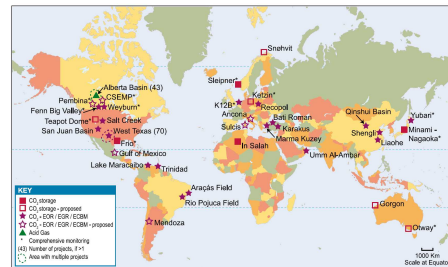


Figure 5.1 Location of sites where activities relevant to CO₂ storage are planned or under way.

日本における実証試験

日本における実証試験

- 坑井間トモグラフィーによるモニタリング

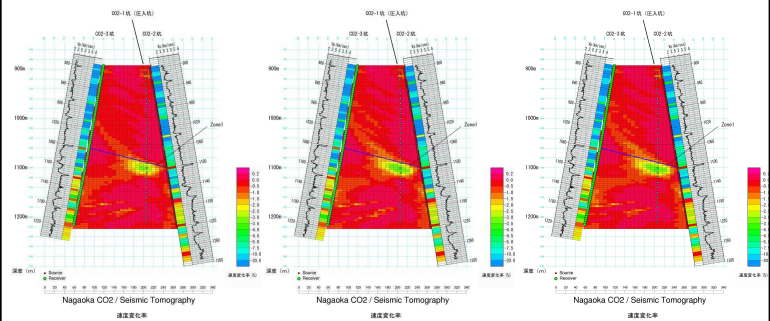
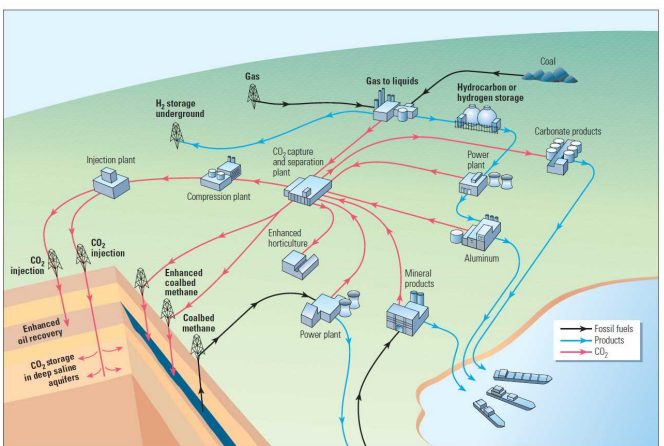


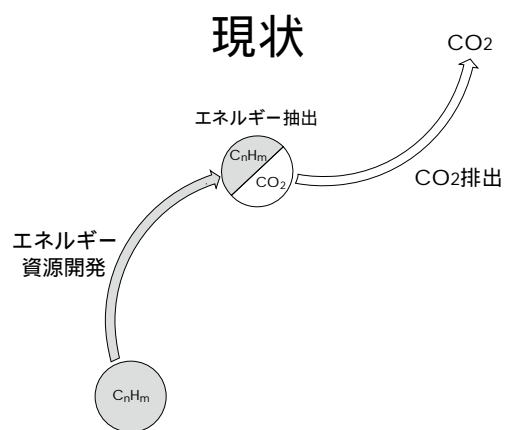
図2.6-1 技術ロードマップ（二酸化炭素の分離回収と貯蔵）

項目	現在	2010	2015	2020+
目標	200	500万トン/年 貯蔵が本格化	1000万トン/年 貯蔵が本格化	1000万トン/年 貯蔵が本格化
分離回収	分離コスト 450円/t-CO ₂	分離コストの大幅削減 100万t/年規模で100円/t-CO ₂ 以下	分離コストの大幅削減 100万t/年規模で100円/t-CO ₂ 以下	分離コストの大幅削減 100万t/年規模で100円/t-CO ₂ 以下
貯蔵	CO ₂ 貯蔵量の計測技術とCO ₂ 削減のシステム評価 CO ₂ 固定化・有効利用に関する新技術の探索	CO ₂ 貯蔵量の計測技術とCO ₂ 削減のシステム評価 CO ₂ 固定化・有効利用に関する新技術の探索	CO ₂ 貯蔵量の計測技術とCO ₂ 削減のシステム評価 CO ₂ 固定化・有効利用に関する新技術の探索	CO ₂ 貯蔵量の計測技術とCO ₂ 削減のシステム評価 CO ₂ 固定化・有効利用に関する新技術の探索

分離回収：前段は炭火力(300MW)、回収率100%、t-CO₂年、7MPaまで昇圧装置、蒸気は発電所の蒸気システムから供給
 地中貯蔵：上記分離回収コスト+パイプライン輸送200m+圧入(昇圧10MPa、10万t-CO₂/年・井戸)



^a Expertise in CO₂ processing and storage. The broad expertise of the oil and gas service sector spans much of the process map of CO₂ sequestration, especially the secure storage of CO₂ in the subsurface. Relevant processes are labeled in bold.



現状

エネルギー抽出

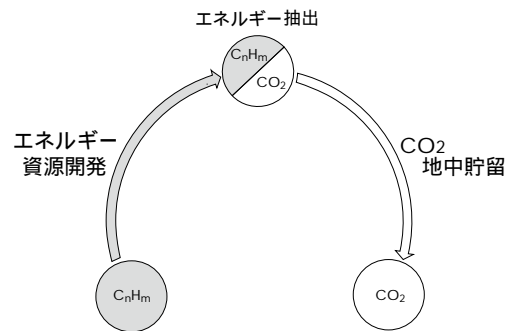
エネルギー資源開発

CO₂

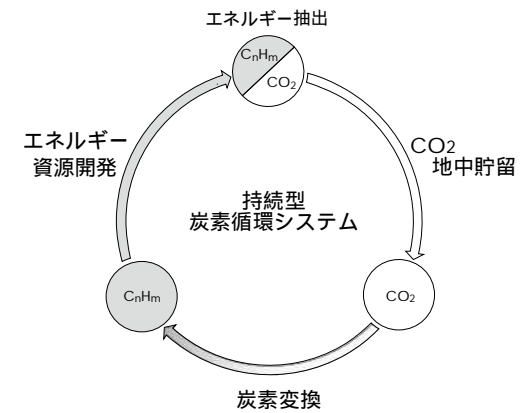
CO₂排出

C_nH_m

二酸化炭素地中隔離



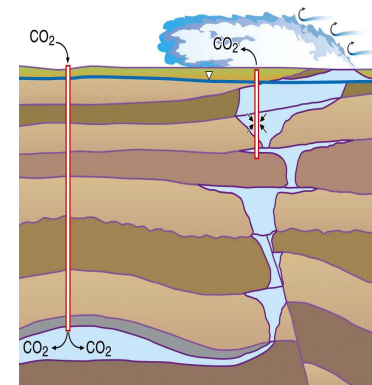
持続型炭素循環システム



補足資料

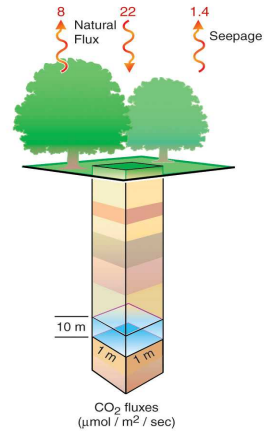
漏れのメカニズム

- 浮力により亀裂等に沿って上向きに移動
- 不透水層に沿って横方向へ拡散
- 圧力低減により拡大
- 亀裂等との遭遇確率が増大



洩れと自然循環量の関係

- 洩れ計算:
1000m以深の10m厚さの層
30%孔隙率, 10%隔離容量
1%/年の洩れ
1.4 $\mu\text{mol}/\text{m}^2/\text{sec}$
- 温帯性広葉樹林:
夜間発散: 8 $\mu\text{mol}/\text{m}^2/\text{sec}$
昼間吸収: 22 $\mu\text{mol}/\text{m}^2/\text{sec}$

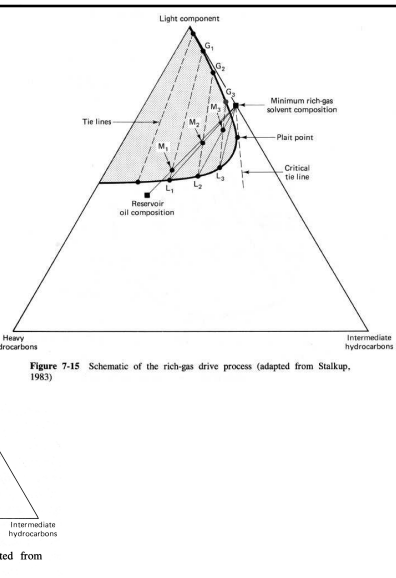
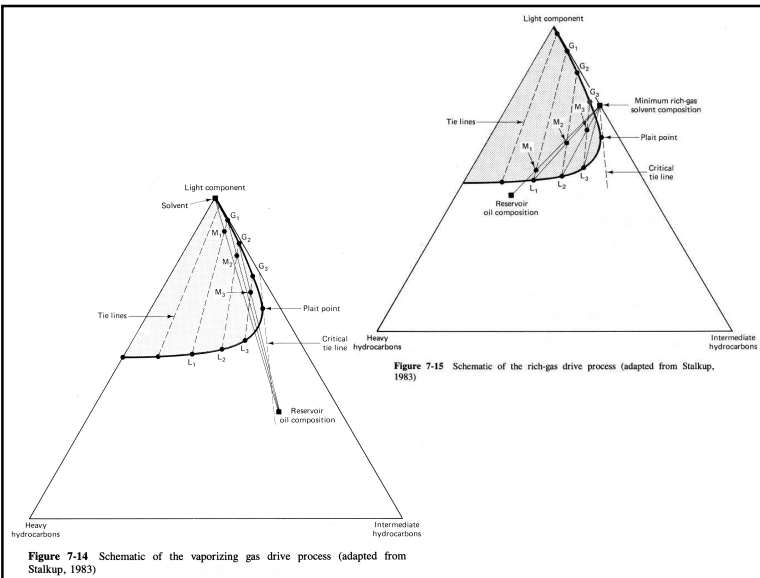
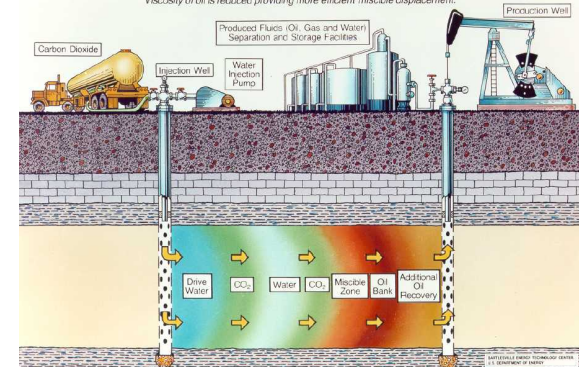


CO₂ミシブル攻法

CARBON DIOXIDE FLOODING

This method is a miscible displacement process applicable to many reservoirs. A CO₂ slug followed by alternate water and CO₂ injections (WAG) is usually the most feasible method.

Viscosity of oil is reduced providing more efficient miscible displacement.



Dilution path	Type
I ₁ -J ₁	Immiscible
I ₁ -J ₂	Multiple contact (developed) Miscibility (rich gas)
I ₂ -J ₁	Multiple contact (developed) Miscibility (vaporizing gas)
I ₂ -J ₃	First-contact miscible

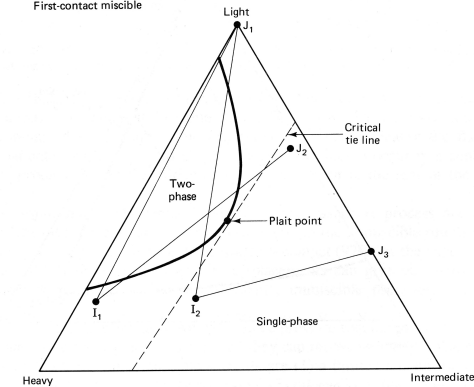
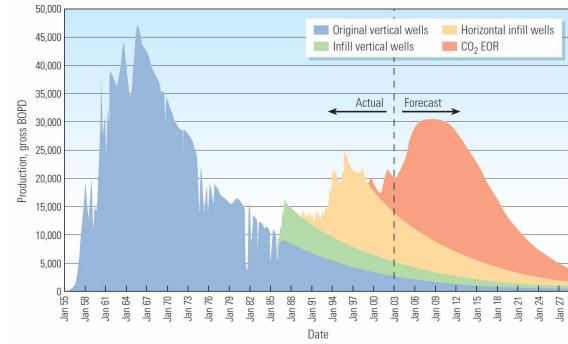


Figure 7-17 Summary of miscibility and developed miscibility

EORによる増油効果



^ Weyburn field production. The CO₂ EOR storage project has clearly increased daily production rates and is predicted to significantly extend the production plateau of the Weyburn field.