

## नमक गुफा आधारति तेल भंडार: SPR

### प्रलिमिस के लिये:

नमक गुफा आधारति तेल भंडार, चट्टान आधारति गुफा, [सामरकि पेट्रोलियम भंडार कार्यक्रम](#), [IEA](#), [PPP](#)

### मेन्स के लिये:

चट्टान आधारति गुफा और इसकी क्षमता, नमक गुफा आधारति तेल भंडार का लाभ

### चर्चा में क्यों?

सरकारी स्वामतिव वाली इंजीनियरिंग कंसल्टेंसी फर्म इंजीनियरिंग लिमिटेड (EIL) राजस्थान में नमक गुफा आधारति सामरकि तेल भंडार विकास करने की संभावनाओं और व्यवहार्यता का अध्ययन कर रही है।

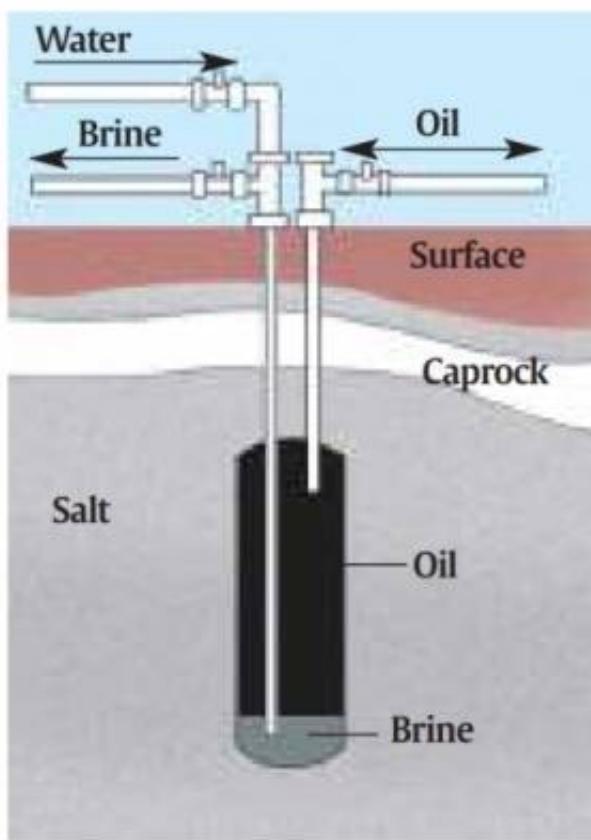
- यह अध्ययन देश की सामरकि तेल भंडारण क्षमता बढ़ाने के सरकार के उद्देश्य के अनुरूप है।

### नमक आधारति गुफा:

#### परचिय:

- नमक की गुफाएँ भूमिगत स्थान हैं जो नमक को जल में घोलकर (प्रक्रिया के माध्यम से) बनाई जाती है जसे विलियन खनन (**Solution Mining**) कहा जाता है।
- इस पद्धति में नमक को घोलने एवं गुफाओं के नरिमाण हेतु नमक भंडारति बड़े क्षेत्रों में जल को पंप किया जाता है। एक बार ब्राइन (जल में घुला हुआ नमक) निकाल देने के बाद इन गुफाओं का उपयोग करके तेल को भंडारति करने के लिये किया जा सकता है।

# OPERATING A SALT CAVERN



*Illustration based on MIT Environmental Solutions Initiative report, August 2020*

**CRUDE OIL**, natural gas, or other petroleum substances that might be stored in the reserve are extracted by pumping brine into the cavern. The petroleum substance has a lower density, and is pushed out.

**TO ADD** more petroleum substance to the reserve, the requisite volume of brine is pumped out, creating the required space.

**THIS OPERATION** of extraction and replenishment is done from the surface, usually through two pipeline systems – one each to the residual brine at the bottom of the cavern and the stored hydrocarbon. Since their densities differ, the brine does not mix with the stored substance.

**A SURFACE** brine pond is usually maintained for use in operating the cavern. The brine can be reused repeatedly.

- **चट्टान आधारति गुफा:**
  - तेल भंडार हेतु उत्खनन्ति चट्टान आधारति गुफाएँ (Rock Based Caverns) भूमगित भंडारण कक्ष हैं जो चट्टानी सामग्री को भौतिक रूप से खोदकर और हटाकर बनाई जाती है।
  - वांछति भंडारण सथान बनाने हेतु डरलिंग, ब्लास्टिंग और चट्टान की परतों को हटाकर उत्खनन्ति चट्टानी गुफाओं का नरिमाण कयि जाता है। इन गुफाओं की चट्टानी दीवारें एवं छत भंडारति तेल को रखने के लयि प्राकृतिक बाधाओं में सुवधि रूप में काम करती हैं।
- **चट्टान आधारति गुफा की तुलना में नमक आधारति गुफा का महत्त्व:**
  - नमक गुफा का विकास सहज, तेज और कम खर्चीला है। नमक गुफा आधारति तेल भंडारण सुवधिएँ स्वाभावकि रूप से अच्छी तरह से बंद या सुरक्षित हैं तथा कुशल तेल इंजेक्शन एवं नष्टिक्षण हेतु डिजिलन की गई हैं।
  - MIT के प्रयावरण समाधान पहल की एक रपोर्ट बताती है कि नमक की गुफा में तेल का भंडारणअन्य भूगरभीय संरचनाओं की तुलना में अधिक अनुकूल है।
  - नमक की गुफा की सतह में बहुत कम तेल अवशेषण होता है, जो तरल और गैसीय हाइड्रोकार्बन के खलिफ प्राकृतिक अभेद्य अवरोध उत्पन्न करता है। यह वशिष्टता नमक गुफा को तेल भंडारण के लयि उपयुक्त बनाती है।
    - संयुक्त राज्य अमेरिका का सामरकि पेट्रोलियम रजिस्ट्रेशन (SPR) वशिष्ट रूप से नमक आधारति गुफा की सुवधिओं पर नरिमान करता है जो वशिव स्तर पर सबसे बड़ा आपातकालीन तेल भंडारण है।
- **नमक आधारति गुफा की क्षमता:**
  - नमक आधारति गुफा भंडारण जस्ते स्स्ता एवं कम श्रम तथा चट्टानी गुफा की तुलना में लागत-गहन माना जाता है यह भारत की SPR नीति में एक नया, बहुत ज़रूरी अध्याय जोड़ सकता है।
  - प्रचुर मात्रा में नमक नरिमाण के कारण, राजस्थान को नमक आधारति गुफा भंडारण सामरकि सुवधिओं के विकास में भारत के लयि सबसे उपयुक्त स्थान माना जाता है।
  - बाड़मेर में रफिइनरी और राजस्थान में कच्चे तेल की पाइपलाइनों की मौजूदगीरणनीतिकि तेल भंडार के नरिमाण के लयि बुनियादी ढाँचे को अनुकूल बनाती हैं।

**तेल भंडार के लयि नमक आधारति गुफा बनाने की चुनौतयाँ:**

- भारतीय कंपनियों के पास नमक आधारति गुफा बनाने हेतु सामरकि भंडारण सुवधियों के नरिमाण के लिये आवश्यक तकनीकी वशिष्टज्ञता का अभाव है।
  - हालाँकि EIL ने हाल ही में इस अंतर को पाटने के लिये जरूरी के साथ भागीदारी की है जो गुफा स्टोरेज और सॉल्यूशन माइनिंग टेक्नोलॉजी में वशिष्टज्ञता वाली कंपनी है।
- नमक आधारति गुफा भंडारण सुवधियों के लिये उपयुक्त स्थलों की पहचान करना महत्वपूर्ण है। जबकि राजस्थान में भारी मात्रा में नमक नरिमाण और बाड़मेर में कच्ची पाइपलाइनों एवं एक नई रफिङ्याइनरी जैसे अनुकूल बुनियादी ढाँचे हैं लेकिन क्षेत्र के अंदर वशिष्ट स्थलों की उनकी मौजूदगी और तकनीकी उपयुक्तता हेतु मूल्यांकन करने की आवश्यकता है।
- परियोजना की लागत का अनुमान लगाना तब तक एक चुनौती है जब तक कि निमक आधारति गुफा भंडारण सुवधियों के नरिमाण हेतु आवश्यक तकनीकी और जानकारी प्राप्त नहीं हो जाती है। अन्य संबद्ध लागतों के साथ-साथ स्थल की तैयारी, नरिमाण तथा परचालन संबंधी विचारों जैसे कारकों को ध्यान में रखा जाना चाहिये।

## भारत का सामरकि पेट्रोलियम भंडार कार्यक्रम:

- परियोजना:
  - भारत में सामरकि कच्चे तेल भंडारण सुवधियों का नरिमाण **भारतीय सामरकि पेट्रोलियम रजिस्टर लिमिटेड (Indian Strategic Petroleum Reserves Limited - ISPR)** द्वारा प्रबंधित किया जा रहा है।
    - ISPRL पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के तहत तेल उद्योग विकास बोर्ड (Oil Industry Development Board-OIDB) की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी है।
    - प्रथम चरण के अनुसार, सामरकि कच्चे तेल के भंडारण मैग्लोर (कर्नाटक), वशिष्टापत्तनम (आंध्र प्रदेश) और पादुर (कर्नाटक) में हैं। उनके पास कुल 5.33 MMT (मिलियन मीट्रिक टन) का ईंधन भंडारण है।
- PPP के तहत अतरिकित रजिस्टर:
  - भारत सरकार **सार्वजनिक-निजी भागीदारी (Public-Private Partnership- PPP)** के माध्यम से द्वितीय चरण के अनुसार, चांदीखोल (ओडिशा) तथा उडुपी (कर्नाटक) में ऐसी दो और गुफाएँ स्थापित करने की योजना बना रही है। इससे अतरिकित 6.5 मिलियन टन तेल भंडार मिलेगा।
  - नई सुवधियों के शुरू होने के बाद कुल 22 दिन (10+12) तेल की खपत उपलब्ध कराई जाएगी।
- क्षमता/औद्योगिक स्टॉक:
  - भारतीय रफिङ्याइनर रणनीतिक सुवधियों के साथ 65 दिनों के कच्चे तेल के भंडारण (औद्योगिक स्टॉक) को भी बनाए रखते हैं।
  - इस प्रकार SPR कार्यक्रम के दूसरे चरण के पूरा होने के बाद लगभग कुल 87 दिन (रणनीतिक भंडार द्वारा 22 + भारतीय रफिङ्याइनर द्वारा 65) तेल की खपत भारत में उपलब्ध कराई जाएगी।
    - यह IEA द्वारा 90 दिनों के शासनादेश के बहुत करीब होगा।
  - भारत वर्ष 2017 में IEA का सहयोगी सदस्य बना और हाल ही में **IEA ने भारत को पुरणकालिक सदस्य बनने के लिये आमंत्रित किया है।**

# Strategic Petroleum Reserves

## SPR-I

GoI has set up 5.33 MMT of strategic crude oil storage in SPR Phase-I at following 3 locations:

Vishakhapatnam, AP

Mangalore, Karnataka

Padur, Karnataka

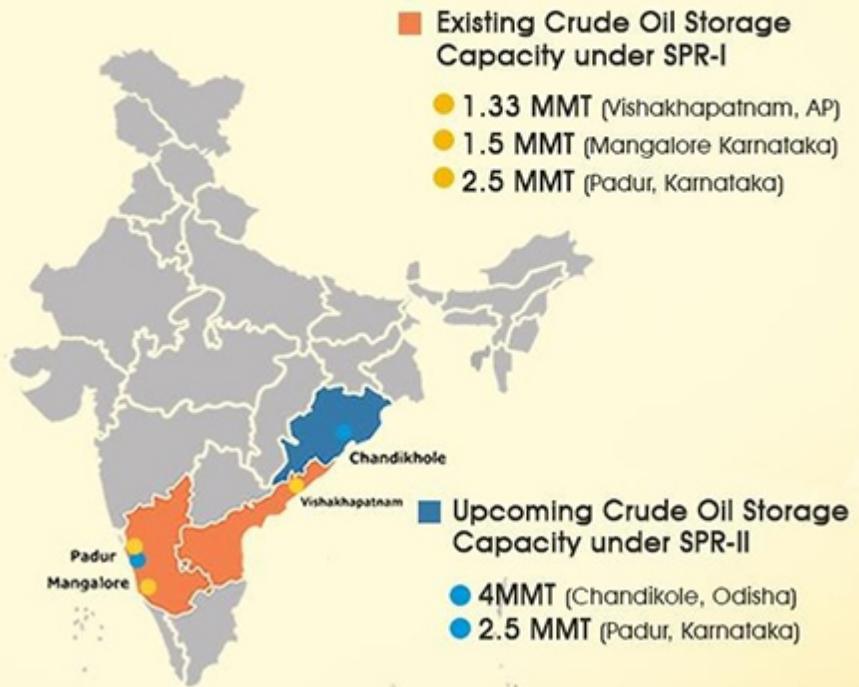
SPR-I has been commissioned and dedicated to the Nation in Feb' 2019

## SPR-II

Another 6.5 MMT of strategic crude reserves is being planned in SPR-II at:

Chandikhole, Odisha

Padur, Karnataka



### ■ SPR की क्षमता वसितार की आवश्यकता::

- दुनिया में कच्चे तेल का तीसरा सबसे बड़ा उपग्रेड भारत अपनी आवश्यकता के 85% से अधिक के लिये आयात पर निर्भर करता है और SPR वैश्वकि आपूर्ति संकट और अन्य आपात स्थितियों के दौरान ऊर्जा सुरक्षा और उपलब्धता सुनिश्चित करने में मदद कर सकता है।
- भारत दो स्थानों- ओडिशा में चांदीखोल (4 मिलियन टन) और पादुर (2.5 मिलियन टन) में अपनी SPR क्षमता को संचयी 6.5 मिलियन टन तक बढ़ाने की प्रक्रिया में है।
  - भारत में वर्तमान में 5.33 मिलियन टन या लगभग 39 मिलियन बैरल करूड़ की SPR क्षमता है, जो लगभग 9.5 दिनों की मांग को पूरा कर सकता है।

## आगे की राह

- राजस्थान में संभावित स्थलों का व्यापक भूवैज्ञानिकी और तकनीकी आकलन करना महत्वपूर्ण है।
- एक व्यापक व्यवहार्यता अध्ययन करने से परियोजना की आर्थिक व्यवहार्यता और तकनीकी व्यवहार्यता का मूल्यांकन करने में मदद मिलेगी। इस मूल्यांकन में संभावित जोखिमों, परियोजना की समयसीमा, परियालन आवश्यकताओं और नमक गुफा-आधारित भंडारण सुविधाओं की व्यवहार्यता निर्धारित करने के लिये दीर्घकालिक स्थिरिता का विश्लेषण करना चाहिये।
- सार्वजनिक-नजी भागीदारी से सरकारी खर्च को कम करने और रणनीतिक भंडार के विकास में नजी निविश को आकर्षित करने में मदद मिल सकती है। साझेदारी के माध्यम से भंडार की व्यावसायिक क्षमता का लाभ उठाने से परियोजना की व्यवहार्यता में वृद्धि हो सकती है और आर्थिक विकास में योगदान हो सकता है।

## स्रोत: इंडियन एक्सप्रेस