

‘India set to pip China in oil demand growth’

New Delhi: China drove global oil demand growth over the last decade, but now India is poised to take the lead in demand growth over the next decade, according to a latest report by Moody’s Ratings.

China and India are No. 2 and No. 3 oil consumers in the world. But there are notable differences in demand growth in the two countries. “Demand growth and import reliance will be higher in India,” Moody’s said. “Demand will grow faster in India than in China over the next decade, as China’s economic growth slows and penetration of new energy vehicles accelerates.”

Consumption of crude oil in China will peak in the next three-to-five years, while in India Moody’s expects annual growth of 3-5% in the same period. AGENCIES



**Gujarat Gas announces Q4 FY 25 and
FY 2024-25 financial results**

The Company registered Revenue from Operations of Rs 4,289 crore during the quarter ended on March 31, 2025 as against Rs 4,294 crore for the quarter ended on Q4 FY 2024 and Rs 4,333 crores against Q3FY 2025. EBIDTA for the current quarter is Rs 524 Crore as compared to Rs 622 crore in Q4 FY 2024 and Rs 439 crores for Q3 FY 2025.



India to overtake China in oil demand growth: Moody's

CHINA DROVE GLOBAL oil demand growth over the last decade, but now India is poised to take the lead in demand growth over the next decade, according to a latest report by Moody's Ratings. China and India are No. 2 and No.3 oil consumers in the world. But there are notable differences in demand growth in the two countries. Stating that both countries rely heavily on oil and gas imports, the rating agency said it expects China's reliance on oil imports to fall.

—PTI

India's crude, refinery throughput, petroleum product output fall in Apr

RAKESH KUMAR @ New Delhi

THE country's indigenous crude oil production, refinery throughput, and output of finished petroleum products witnessed a decline in April 2025, according to data released by the Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC).

The indigenous crude oil and condensate production in April 2025 recorded a 3.1% year-on-

year decline compared to April 2024. Crude oil processed by Indian refineries during the same month also saw a marginal reduction of 0.6%, while the production of finished petroleum products fell by 4.2%. According to the PPAC, India's indigenous crude oil and condensate production stood at 2.3 million tonne (MT) in April 2025. Of this, Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) contributed



the largest share at 1.5 MT, followed by Oil India Limited (OIL) with 0.3 MT, and production sharing/revenue sharing contracts (PSC/RSC) operators accounting for 0.5 MT.

The decline in domestic production is primarily attributed to the natural depletion of mature, decades-old oil fields. Despite technological advancements, extracting the remaining reserves from these aging fields

is becoming increasingly complex and cost-intensive.

Total crude oil processed by Indian refineries in April 2025 stood at 21.5 MT, a slight decrease of 0.6% compared to April 2024. Public sector undertakings (PSUs) such as Indian Oil Corporation Limited (IOCL), Bharat Petroleum Corporation Limited (BPCL), and Hindustan Petroleum Corporation Limited (HPCL), along

with joint venture (JV) refiners, processed a total of 15.2 MT. Private refiners like Reliance Industries and Nayara Energy handled the remaining 6.3 MT. Of the total crude processed, 19.6 MT was imported, while 1.9 MT came from indigenous sources. The production of petroleum products in April 2025 dropped by 4.2% to 22.4 MT compared to the same period in 2024.

Moody's: India to surpass China in oil demand growth over next decade

NEW DELHI, MAY 22

China drove global oil demand growth over the last decade, but now India is poised to take the lead in demand growth over the next decade, according to a latest report by Moody's Ratings.

China and India are No. 2 and No. 3 oil consumers in the world. But there are notable differences in demand growth in the two countries.

"Demand growth and import reliance will be higher in India," Moody's said. "Demand will grow faster in India than in China over the next decade, as China's economic growth slows and penetration of new energy vehi-

cles accelerates".

Consumption of crude oil — the raw material for making fuels like petrol and diesel — in China will peak in the next 3-5 years, while in India Moody's expect annual growth of 3-5 per cent in the same period.

Stating that both countries relied heavily on oil and gas imports, the rating agency said it expected China's reliance on oil imports to fall, reflecting slower demand growth and increased domestic production.

"India's reliance on imports will increase if it is unable to stem a production decline," it said.

Moody's said China's larger

oil and gas consumption underpins the scale of its national oil companies (NOCs), which will likely outpace their Indian peers in production growth over the next 3-5 years.

Investments in complex shale gas and offshore projects bolster Chinese NOCs' reserves and production, while Indian NOCs face challenges from aging wells and slow investment. Additionally, Chinese NOCs' greater value chain integration mitigates earnings volatility, and they have lower leverage and higher interest coverage. Moody's saw investment focus vary, reflecting national objectives. — PTI

MOODY'S: INDIA'S OIL DEMAND TO GROW FASTER THAN CHINA'S

FC CORRESPONDENT
NEW DELHI, MAY 22

India is poised to take the lead in global oil demand growth over the next decade while it was China that led the demand growth in last decade, according to Mood's Ratings.

China and India are placed second and third oil consumers in world, but there are notable differences in demand growth in the two countries.

As per the rating agency's latest report, demand growth and import reliance will be higher in India and it will grow faster in India than in China over the next decade, as China's economic growth slows and penetration of new energy vehicles accelerates.

Consumption of crude oil in China will peak in the next 3-5 years, while in India, Moody's expects annual growth of 3-5 per cent in same period.

Stating that both countries rely heavily on oil and gas imports, Moody's said that it expects China's reliance on oil imports to fall, reflecting slower demand growth and increased domestic production.

"India's reliance on imports will increase if it is unable to stem a production decline," it said in its report.

Oil Prices Slip on Likely OPEC+ Output Increase

Reuters

London: Oil prices slipped on Thursday as investors weighed a report that OPEC+ is discussing a production increase for July, stoking concerns that global supply could outpace demand growth.

Brent futures fell 66 cents, or 1.02%, to \$64.25 a barrel by 12:31 p.m. EDT. US West Texas Intermediate crude was down 51 cents, or 0.83%, at \$61.06.

The Organization of the Petroleum Exporting Countries and its allies, known collectively as OPEC+, are discussing whether to make another large output increase at their meeting on June 1, Bloomberg News reported.

An increase of 411,000 barrels per day for July is among the options under discussion, though no final agreement has been reached, the report said, citing delegates. "The OPEC+ speculation is the biggest factor today," said John Kilduff, partner at Again Capital in New York.

"This OPEC+ decision is going to be pretty weighty, and it is not helping that Kazakhstan did not

come through last month," he added. Kazakhstan's oil production has risen by 2% in May, an industry source said on Tuesday. Reuters previously reported that the group planned to accelerate output increases and could bring back as much as 2.2 million bpd by November. OPEC+ has been in the process of unwinding production cuts, with additions to the market in May and June.

"We're seeing the market reacting to evidence that OPEC is let-



ting go of a strategy to defend price in favour of market share," said Harry Tchilinguirian at Onyx Capital Group. "It's a bit like taking off a Band-Aid; you do it in one fell swoop." RBC Capital analyst Helima Croft said in a note on Wednesday that a 411,000-bpd increase from July is the "most likely outcome" from the meeting, primarily from Saudi Arabia.

"A key question will be whether the voluntary cut will be fully drawn down before the leaves turn brown in many parts of the world, in line with the original taper schedule," she said.

ONGC Videsh to commission LNG project in Mozambique by 2028

● Force majeure clause to be removed soon

ARUNIMA BHARADWAJ
 New Delhi, May 22

ONGC VIDESH, THE overseas arm of state-owned ONGC, expects to complete its offshore gas exploration project in Mozambique by late 2027 or early 2028, its managing director Rajarshi Gupta said in an analyst call.

"In Mozambique, we are doing very well and the work has already started. We expect force majeure to be removed anytime now and all the vendors are in place. So, we are confident that by late 2027 or early 2028, we should commission this," he said.

The company holds a 10% stake in the "Offshore Area 1 LNG" project with a cost of \$20 billion. The project has been under force majeure since April 2021 following attacks by Islamic State terrorists in North-

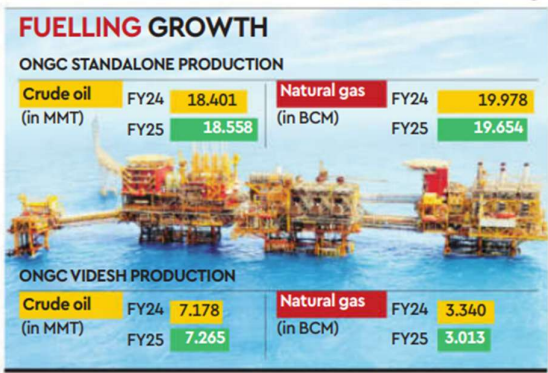
FUELLING GROWTH

ONGC STANDALONE PRODUCTION

Crude oil (in MMT)	FY24	18.401	Natural gas (in BCM)	FY24	19.978
	FY25	18.558		FY25	19.654

ONGC VIDESH PRODUCTION

Crude oil (in MMT)	FY24	7.178	Natural gas (in BCM)	FY24	3.340
	FY25	7.265		FY25	3.013



ern Mozambique's Cabo Delgado province. However, the company expects the force majeure to be removed soon and start gas production from the project in the next three years.

The company's Board of Directors recently approved an investment of ₹1,500 crore in one or more tranches by OVL in Beas Rovuma Energy Mozambique Limited

(BREML). BREML is a subsidiary of OVL with 60% shareholding with the remaining 40% held by OIL India Limited (OIL).

OVL's oil production saw a marginal increase of 1.2% in FY25, reaching 7.265 MMT from 7.178 MMT in FY24. The increase was driven by strong contributions from the key operated or jointly operated assets, namely MECL & CPO5 in

Colombia and GPOC & SPOC in South Sudan despite geopolitical headwinds, natural decline, and local issues, the company said.

Going forward, apart from its exploration and production activities, ONGC will be focusing on the downstream LNG business while also expanding its renewable energy portfolio, the company's chairman Arun Kumar Singh said.

The company aims to have 10 gigawatt (GW) of renewable energy capacity by 2030. Its current RE capacity stands at 2.5 GW.

For the current financial year 2025-26, ONGC has set a capex plan of ₹30,000-35,000 crore which will primarily be utilised for its exploration & production activities and the renewable energy segment, Singh said.

The company on Wednesday reported a decline of 20% in its consolidated net profit for the last quarter of financial year 2024-25 at ₹8,856.33 crore against ₹11,096.03 crore in Q4FY24. On a sequential basis too, the net profit declined by 9% from ₹9,783.64 crore in Q3FY25.



ONGC के मुनाफे में गिरावट

■ **NBT** रिपोर्ट, मुंबई:
सार्वजनिक क्षेत्र की तेल एवं प्राकृतिक गैस निगम (ONGC) का Q4FY25 में नेट प्रॉफिट में 35 प्रतिशत की गिरावट के साथ 6,448 करोड़ रुपये रहा। 2023-24 की इसी तिमाही में नेट प्रॉफिट 9,869 करोड़ रुपये था। वहीं, FMCG कंपनी ITC का Q4FY25 में मुनाफा चार गुना बढ़कर 19,807.8 करोड़ रुपये पर पहुंच गया।

Refiners keen to resume Iran imports

Look to tap Iranian crude oil in case nuclear deal is reached between US and Iran

SUBHAYAN CHAKRABORTY

New Delhi, 22 May

With nuclear negotiations between the United States and Iran advancing to an unprecedented fifth round, Indian refiners are keenly watching the discussions amid hopes that a thaw in ties between the nations may possibly lift sanctions on Iran and allow crude oil imports from the country.

Despite global crude prices inching downwards, volatility in both prices and volumes remain a major concern for India, and major importers in the country are ready to pull out large crude volumes from Iran provided the sanctions are lifted, officials said. The issue of resuming crude imports came up at recent bilateral meetings during Iranian Foreign Affairs Minister Abbas Araghchi's visit to Delhi earlier this month, sources said. Preliminary plans to potentially resume crude oil imports had been shattered in the wake of multiple airstrikes between Israel and Iran in April last year, they added.

Talks on limiting Iran's nuclear programme, including the enrichment of uranium, have begun to yield faint signs of agreement on few issues, global media have reported. The fifth round of ongoing talks will take place in Rome on Friday, Omani



Plans to resume crude oil imports had been shattered in the wake of multiple airstrikes between Israel and Iran in April last year

Foreign Minister Badr Albusaidi said on Wednesday. Oman has been mediating the talks since April.

"Brent prices have remained below \$70 per barrel for 47 days now. But supply side risks always remain, especially during the ongoing trade war. Iranian supply had been steady earlier," a refinery official said.

Iran was the third-largest source of crude oil for India till 2018-19, when imports had topped at \$12.1 billion. In June 2019, the US Presidential administration under Donald Trump placed fresh sanctions on the country due to its nuclear programme. With Washington DC removing an excep-

tion for countries like India to source oil from Iran, the trade was cut off from accessing US Dollars. As a result, Iran went from becoming the ninth largest crude oil exporter in 2018 to the 71st as of 2021, OPEC figures show.

Multiple incentives

After over three years of securing major shipments of Russian crude, India is increasingly looking to re-establish supplies from its traditional partners in West Asia. As of April, Russia made up 37.8 per cent of all crude inflows, according to energy cargo tracker Vortexa. Iraq (19.1 per cent) and Saudi Arabia (10.4 per cent) have increasingly faced competition from the US, which has become the fourth largest source of crude.

However, imports from Russia have faced increasingly tighter pressures due to the US imposing fresh sanctions.

One of the motivations behind the move was that shipments from Iran would be better shielded from regional instability. "Shipments from Iran take place through the Persian Gulf and Gulf of Oman, where the Houthi militias have limited presence," another official said. Given that the Houthis are also allies of the Iranian regime, they were also not expected to go against trade deemed important by Tehran.

'India to surpass China in oil demand growth'

China drove global oil demand growth over the last decade, but now India is poised to take the lead in demand growth over the next decade, according to a latest report by Moody's Ratings.

China and India are No. 2 and No. 3 oil consumers in the world. But there are notable differences in demand growth in the two countries. "Demand growth and import reliance will be higher in India," Moody's said.

"Demand will grow faster in India than in China over the next decade, as China's economic growth slows and penetration of new energy vehicles accelerates." Consumption of crude oil — the raw material for making fuels like petrol and diesel — in China will peak in the next 3-5 years, while in India Moody's expect annual growth of 3-5 per cent in the same period. "India's reliance on imports will increase if it is unable to stem a production decline," it said.

PTI

PORT OF CALL The operator of storage tanks at major ports has good growth potential, especially once it cuts debt using IPO proceeds

The Tank is Half Full at Aegis Vopak, it may Fill up in Time

IPO WATCH

Ranjit Shinde

ET Intelligence Group: Aegis Vopak Terminals (AVTL), which operates liquid and gas storage tank terminals across major ports in India, plans to raise ₹3,500 crore through fresh equity to repay debt and to fund capital expenditure. AVTL is a joint venture between Aegis Logistics, which owns 50.1%, and the Netherlands-based Vopak, which holds 47.4%. After the IPO, the promoter group holding will fall to nearly 87% from the current 97.4%.

A higher interest outgo impacted net profit of the company in the past. This will change for the better once it repays debt by using the IPO proceeds worth ₹2,015.9 crore. The utilisation of the existing capacities is likely to improve as the number of customers increases. In addition, it is in the process of expanding terminal capacity across ports, which is expected to improve future profit.

These factors indicate a high growth potential even though the financial performance in the past three years may look subdued. Given these factors, investors with a

High Potential

IPO Dates:	May 26-28
IPO Price:	₹223-₹235
IPO Size:	Up to ₹2,800 cr
MCap:	Up to ₹26,037.8 cr
Face Value:	₹10
Lot Size:	63 shares
Retail Portion:	10%



higher risk appetite may consider the IPO for the long term.

Established in 2022, the company is the country's largest third-party owner and operator of storage tanks with 70,800 tonnes of capacity for liquified petroleum gas (LPG) and 1.5 million cubic meters for liquid products such as petroleum, vegetable oil, lubricant and other chemicals as of December 2024. It operates 20 tank terminals at six ports including Kandla, Pipa-

vav, JNPT, Mangalore, Kochi, and Haldia. Once the new capacities at Mangalore port and Pipavav port become operational, the LPG capacity will increase to 200,800 tonnes.

For AVTL, FY23 was the first full year of operations. In FY24, revenue increased by 59% year-on-year to ₹561.8 crore. Net profit was ₹86.5 crore compared with a net loss of ₹0.8 crore.

The operating margin before depreciation and amortisation (Ebitda margin) improved by 590 basis points to 70.8%. In the nine months to December 2024, revenue rose by 23.6% year-on-year to ₹464.1 crore while net profit grew by 154.9% to ₹85.9 crore. The Ebitda margin expanded by 650 basis points to 73.6%. Net debt reduced to ₹1,717.4 crore from ₹2,301.4 crore in December 2023.

The company does not have any pure-play listed peer. Its valuation looks skewed given its growth phase and the impact of interest outgo on net profit.

In FY24, interest formed 59% of operating margin. Once the debt is repaid, the valuation is expected to normalise. At the upper end of the price band, the company's enterprise value (EV) is 49 times Ebitda. The average multiple for the port sector is at around 26.

एचपीसीएल कंपनी मानेसर निगम के नैनवाल गांव में लगाएगी बायोगैस प्लांट

जागरण संवाददाता, मानेसर: नगर निगम मानेसर क्षेत्र में स्वच्छ भारत मिशन के अंतर्गत ठोस एवं अपशिष्ट से ऊर्जा उत्पन्न करने के लिए गैल्वानाइजिंग आर्गेनिक बायोएग्रो रिसोर्सेज (गोबरधन) के माध्यम से कंप्रेस्ड बायोगैस प्लांट (सीबीजी) लगाने की प्रक्रिया शुरू की गई है। बृहस्पतिवार को आयुक्त आयुष सिन्हा ने एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधियों के साथ नैनवाल गांव में चिह्नित जगह का निरीक्षण किया। केंद्र सरकार की योजना को सफल बनाने के लिए 10 एकड़ भूमि की आवश्यकता है। आयुक्त ने बताया कि निगम इस प्लांट के लिए प्रस्ताव तैयार कर सरकार को भेजेगा।

कंपनी को इससे पहले अपने स्तर पर निगम क्षेत्र से निकलने वाले कूड़े, मवेशी अपशिष्ट, कृषि अपशिष्ट, गोशालाओं, निजी पशुपालकों और बल्क वेस्ट जेनरेटर्स से संपर्क कर अपशिष्ट की जानकारी एकत्र करनी होगी। प्लांट में बायोगैस संयंत्र की स्थापना,



मानेसर के गांव नैनवाल का दौरा करते निगम आयुक्त आयुष सिन्हा ● जागरण

संचालन और प्रबंधन का कार्य एचपीसीएल स्वयं करेगी। इस प्लांट के लगने से स्थानीय लोगों को स्वच्छता के साथ-साथ कई बीमारियों से राहत मिलेगी। जैविक खाद का उत्पादन होगा, जिसका उपयोग कृषि में किया जा सकेगा। इसके अलावा, घरों में गैस की

आपूर्ति भी सुनिश्चित की जाएगी। इस दौरान एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधि संजय ठाकुर, डीटीपी राजेंद्र शर्मा, एसडीओ प्लानिंग विपिन बूरा, कानूनगो आनंद दलाल, राजस्व सलाहकार ओमप्रकाश, एसबीएम सलाहकार जेनिथ चौधरी व सुरेंद्र पटवारी मौजूद रहे।

एचपीसीएल गांव नैनवाल में लगाएगी कंप्रेस्ड बायोगैस प्लांट

गुरुग्राम, 22 मई (हप्र)

मानेसर निगम क्षेत्र में स्वच्छ भारत मिशन के तहत निगम क्षेत्र से निकलने वाले ठोस एवं अपशिष्ट को गैल्वेनाइजिंग ऑर्गेनिक बायो-एग्रो रिसोर्सेज धन (गोबरधन) से ऊर्जा उत्पन्न करने के लिए कंप्रेस्ड बायो गैस प्लांट (सीबीजी) लगाने की दिशा में काम किया जा रहा है। केंद्र सरकार की महत्वकांक्षी योजना को पूरा करने के लिए 10 एकड़ भूमि की मांग की गई है।

गुरुवार को आयुक्त आयुष सिन्हा ने एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधि के साथ गांव नैनवाल का दौरा किया। इस दौरान आयुक्त ने कहा कि प्लांट लगाने के लिए निगम प्रपोजल बनाकर सरकार को भेजेगा। उससे पहले कंपनी अपने स्तर पर निगम क्षेत्र से निकलने वाले कूड़े, मवेशी अपशिष्ट, कृषि अपशिष्ट,

गौशालाओं, निजी पशुपालकों व बल्क वेस्ट जेनरेटर्स से संपर्क करके यहां रोजाना निकलने वाले अपशिष्ट की जानकारी जुटा लें। प्लांट में बायोगैस संयंत्र लगाना, उनका संचालन व प्रबंधन का काम कंपनी स्वयं देखेगी।

मानेसर निगम क्षेत्र में इस प्लांट के लगने का लाभ यहां के आम लोगों को मिलेगा। प्लांट लगने से निगम क्षेत्र में स्वच्छता तो रहेगी ही साथ ही वेक्टर जनित बीमारियों से छुटकारा मिलेगा। जैविक खाद बनेगा जिसे खेती में उपयोग किया जा सकेगा। घरों में गैस की आपूर्ति होगी।

इस दौरान उनके साथ एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधि संजय ठाकुर, डीटीपी राजेंद्र शर्मा, एसडीओ प्लानिंग विपिन बूरा, कानूनगो आनंद दलाल, राजस्व सलाहकार ओमप्रकाश, एसबीएम सलाहकार जेनिथ चौधरी व सुरेंद्र पटवारी मौजूद रहे।

दैनिक ट्रिब्यून

Fri, 23 May 2025

<https://epaper.dainiktribune.com>



कंप्रेसड बायोगैस प्लांट के लिए मांगी 10 एकड़ जमीन

गुरुग्राम/मानेसर। मानेसर निगम क्षेत्र में स्वच्छ भारत मिशन के तहत निगम क्षेत्र से निकलने वाले ठोस एवं अपशिष्ट को गैल्वानाइजिंग आर्गेनिक बायो-एग्रो रिसोर्सेज धन (गोबरधन) से ऊर्जा उत्पन्न करने के लिए कंप्रेसड बायो गैस प्लांट (सीबीजी) लगाने की दिशा में काम किया जा रहा है।

आयुक्त आयुष सिन्हा ने एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधि के साथ गांव नैनवाल में चिह्नित जगह का दौरा किया। केंद्र सरकार की महत्वाकांक्षी योजना को पूरा करने के लिए 10 एकड़ भूमि की मांग की गई है। आयुक्त आयुष सिन्हा ने नैनवाल

गांव का दौरा किया। इस दौरान आयुक्त ने कहा कि प्लांट लगाने के लिए निगम प्रपोजल बनाकर सरकार को भेजेगा। उससे पहले कंपनी अपने स्तर पर निगम क्षेत्र से निकलने वाले कूड़े, मवेशी अपशिष्ट, कृषि अपशिष्ट, गौशालाओं, निजी पशुपालकों व बल्क वेस्ट जेनरेटर्स से संपर्क करके यहां रोजाना निकलने वाले अपशिष्ट की जानकारी जुटा लें।

प्लांट में बायोगैस संयंत्र लगाना, उनका संचालन व प्रबंधन का काम कंपनी स्वयं देखेगी। निगम क्षेत्र में इस प्लांट के लगने का लाभ यहां के आम लोगों को मिलेगा। ब्यूरो

कच्चे तेल की मांग में अगले दशक में चीन को पीछे छोड़ देगा भारत : मूडीज

नई दिल्ली। पिछले दशक में कच्चे तेल की वैश्विक मांग में वृद्धि को गति देने का काम भले ही चीन ने किया था, लेकिन अगले दशक में भारत यह महत्वपूर्ण भूमिका निभाएगा।

रेटिंग एजेंसी मूडीज ने एक रिपोर्ट में कहा, चीन दुनिया में दूसरे नंबर का तेल उपभोक्ता है और भारत तीसरे स्थान पर है। लेकिन, दोनों देशों की मांग वृद्धि में उल्लेखनीय अंतर है। भारत में मांग की वृद्धि और आयात पर निर्भरता अधिक होगी। अगले दशक में भारत में मांग चीन की तुलना में अधिक तेजी से बढ़ेगी,



क्योंकि ड्रैगन की आर्थिक वृद्धि सुस्त हो रही है। मूडीज ने कहा, चीन में कूड की खपत अगले तीन से पांच वर्षों में चरम पर होगी, जबकि भारत में हर साल तीन से पांच फीसदी वृद्धि की उम्मीद है। अगर भारत कूड के घरेलू उत्पादन में गिरावट को नहीं रोकता है, तो आयात पर उसकी निर्भरता बढ़ जाएगी। एजेंसी

तेल की मांग में चीन को पीछे छोड़ेगा भारत

नई दिल्ली (भाषा)।

पिछले दशक में वैश्विक तेल मांग में वृद्धि को गति देने का काम भले ही चीन ने किया था लेकिन अगले दशक में भारत यह भूमिका निभाएगा। रेटिंग एजेंसी मूडीज ने एक रिपोर्ट में यह आकलन पेश किया है। चीन दुनिया में दूसरे नंबर का तेल उपभोक्ता है जबकि भारत तीसरे स्थान पर है। लेकिन दोनों देशों की मांग वृद्धि

वृद्धि और घरेलू उत्पादन बढ़ने से चीन की तेल आयात पर निर्भरता कम होने का अनुमान है।

मूडीज ने कहा, 'यदि भारत कच्चे तेल के घरेलू उत्पादन में गिरावट को नहीं रोक पाता है तो आयात पर उसकी निर्भरता बढ़ जाएगी।' इसके मुताबिक, चीन की व्यापक

तेल एवं गैस खपत इसकी राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) के पैमाने को रेखांकित करती है, जो संभवतः अगले

**रेटिंग एजेंसी
मूडीज की रिपोर्ट में
जताया गया अनुमान**



उल्लेखनीय अंतर है।

मूडीज रेटिंग्स ने कहा, 'भारत में मांग की वृद्धि और आयात पर निर्भरता अधिक होगी। अगले दशक में भारत में मांग चीन की तुलना में अधिक तेजी से बढ़ेगी, क्योंकि चीन की आर्थिक वृद्धि सुस्त हो रही है और नए ऊर्जा वाहनों का प्रवेश तेज हो रहा है।' चीन में कच्चे तेल की खपत अगले तीन से पांच वर्षों में चरम पर होगी, जबकि भारत में मूडीज को इसी अवधि में तीन-पांच प्रतिशत की वार्षिक वृद्धि की उम्मीद है। रेटिंग एजेंसी ने कहा कि दोनों देश तेल और गैस आयात पर बहुत अधिक निर्भर हैं लेकिन मांग में सुस्त

तीन-

पांच वर्षों में उत्पादन

वृद्धि में अपने भारतीय समकक्षों से आगे निकल जाएंगी। भारतीय तेल कंपनियों को पुराने तेल कुओं और धीमे निवेश से चुनौतियों का सामना करना पड़ता है। इसके अतिरिक्त मूडीज ने दोनों देशों की तेल कंपनियों के निवेश उद्देश्यों में अंतर का भी उल्लेख किया है।

इसने कहा कि भारतीय एनओसी घरेलू तेल और गैस उत्पादन को बढ़ावा देने की योजना बना रही है, लेकिन इस पर अमल होना अभी बाकी है। इसके अलावा हरित प्रौद्योगिकियों में निवेश का दबाव भी भारतीय कंपनियों पर अधिक होता है।



नैनवाल में बायोगैस प्लांट लगया जाएगा

गुरुग्राम। मानेसर निगम क्षेत्र में स्वच्छ भारत मिशन के तहत कंप्रेसड बायो गैस प्लांट(सीबीजी) लगाने की दिशा में काम किया जा रहा है। निगम क्षेत्र से निकलने वाले ठोस एवं अपशिष्ट से ऊर्जा उत्पन्न करने के लिए प्लांट लगेगा। निगम आयुक्त आयुष सिन्हा ने एचपीसीएल कंपनी के प्रतिनिधि के साथ नैनवाल का दौरा किया।

बीती तिमाही में ओएनजीसी का शुद्ध लाभ 35% घटा

नई दिल्ली: बीती तिमाही (जनवरी-मार्च 2025) में सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कारपोरेशन (ओएनजीसी) का शुद्ध लाभ 35 प्रतिशत घटकर 6,448 करोड़ रुपये रहा है। पिछले वर्ष समान तिमाही में कंपनी को 9,869 करोड़ रुपये का लाभ हुआ था। कंपनी का कहना है कि कच्चे तेल की कम कीमतों के कारण उसके शुद्ध लाभ में कमी आई है। (प्रेट्र)

मूडीज ने अपनी रपट में किया दावा भारत अगले दशक की तेल मांग में चीन को पीछे छोड़ देगा

नई दिल्ली, 22 मई (भाषा)।

पिछले दशक में वैश्विक तेल मांग में वृद्धि को गति देने का काम भले ही चीन ने किया था लेकिन अगले दशक में भारत यह भूमिका निभाएगा। रेटिंग एजेंसी मूडीज ने एक रपट में यह आकलन पेश किया है। चीन दुनिया में दूसरे नंबर का तेल उपभोक्ता है जबकि भारत तीसरे स्थान पर है। लेकिन दोनों देशों की मांग वृद्धि में उल्लेखनीय अंतर है।

मूडीज रेटिंग्स ने कहा, 'भारत में मांग की वृद्धि और आयात पर निर्भरता अधिक होगी। अगले दशक में भारत में मांग चीन की तुलना में अधिक तेजी से बढ़ेगी, क्योंकि चीन की आर्थिक वृद्धि सुस्त हो रही है और नए ऊर्जा वाहनों का प्रवेश तेज हो रहा है।' चीन में कच्चे तेल की खपत

अगले तीन से पांच वर्षों में चरम पर होगी, जबकि भारत में मूडीज को इसी अवधि में तीन-पांच फीसद की वार्षिक वृद्धि की उम्मीद है।

रेटिंग एजेंसी ने बताया कि दोनों देश तेल और गैस आयात पर बहुत अधिक निर्भर हैं, लेकिन मांग में सुस्त वृद्धि और घरेलू उत्पादन बढ़ने से चीन की तेल आयात पर निर्भरता कम होने का अनुमान है। मूडीज ने कहा, 'यदि भारत कच्चे तेल के घरेलू उत्पादन में गिरावट को नहीं रोक पाता है तो आयात पर उसकी निर्भरता बढ़ जाएगी।' इसके मुताबिक, चीन की व्यापक तेल एवं गैस खपत इसकी राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) के पैमाने को रेखांकित करती है, जो संभवतः अगले तीन-पांच वर्षों में उत्पादन वृद्धि में अपने भारतीय समकक्षों से आगे निकल जाएगी।

भारतीय तेलशोधक ईरान से फिर कच्चा तेल आयात को इच्छुक

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 22 मई

भारत की तेल शोधक कंपनियों की नजर अमेरिका और ईरान के बीच शुरू होने वाली अभूतपूर्व पांचवें दौर की वार्ता पर है। उम्मीद यह है कि अमेरिका जमी हुई बर्फ पिघलने की स्थिति में ईरान पर प्रतिबंध हटा सकता है और इस देश से कच्चे तेल के आयात की अनुमति दे सकता है।

भारत के लिए वैश्विक स्तर पर दामों में गिरावट के बावजूद कच्चे तेल के मूल्य और मात्रा में उतार-चढ़ाव चिंता का विषय है। अधिकारियों के मुताबिक ईरान से कच्चे तेल के प्रमुख आयातक देश प्रतिबंध हटने की स्थिति में बड़ी मात्रा में आयात के लिए तैयार हैं।

सूत्रों ने बताया कि ईरान के विदेश मंत्री अब्बास अराघची की भारत यात्रा के दौरान हालिया द्विपक्षीय बैठक में कच्चे तेल का आयात फिर शुरू करने का मुद्दा उठा था। बीते साल अप्रैल में इजरायल और ईरान में एक दूसरे पर हवाई हमले किए जाने के बाद ईरान से कच्चे तेल का आयात किए जाने की शुरुआती योजनाएं धराशायी हो गई थीं। वैश्विक मीडिया ने बताया कि ईरान में यूरेनियम संवर्द्धन सहित परमाणु कार्यक्रम को सीमित करने के मुद्दों पर सहमति बनने के हल्के संकेत मिल रहे हैं। ओमान के विदेश मंत्री बद्र अलबुसैदी ने बुधवार को बताया कि रोम में पांचवें दौर की बातचीत शुक्रवार को शुरू होगी। ओमान अप्रैल के बाद से मध्यस्थ की भूमिका निभा रहा है।

अमेरिका से वार्ता कारगर तो

■ ईरान से परमाणु समझौता होने और प्रतिबंध हटाए जाने की स्थिति में भारत ईरान से तेजी से कच्चे तेल का आयात करने का इच्छुक

■ रोम में पांचवें दौर की बातचीत शुक्रवार को शुरू होगी, ओमान अप्रैल के बाद से मध्यस्थ की भूमिका निभा रहा है

■ ईरान के विदेश मंत्री अब्बास अराघची की भारत यात्रा के दौरान हालिया द्विपक्षीय बैठक में कच्चे तेल का आयात फिर शुरू करने का मुद्दा उठा था



तेल शोधन कंपनी के अधिकारी ने बताया, 'अभी 47 दिन तक के ब्रेंट का मूल्य 70 डॉलर प्रति बैरल से कम है। हालांकि विशेषतौर पर जारी व्यापार युद्ध

के दौरान आपूर्ति संबंधी जोखिम हमेशा कायम रहता है। ईरान से पहले कच्चे तेल की आपूर्ति स्थिर थी।' भारत के लिए 2018-19 तक

कच्चे तेल के आयात का तीसरा प्रमुख स्रोत ईरान था और उस दौरान आयात बढ़कर शीर्ष पर 12.1 अरब डॉलर पर पहुंच गया था। अमेरिका के राष्ट्रपति

डॉनाल्ड ट्रंप के प्रशासन ने जून 2019 में इस देश के परमाणु कार्यक्रम पर नए सिरे से प्रतिबंध लगा दिए थे। हालांकि अमेरिका ने भारत जैसे देशों को ईरान से तेल की आपूर्ति की छूट दे दी थी लेकिन इस व्यापार को डॉलर की पहुंच से वंचित कर दिया गया था। ओपेक के मुताबिक इसके परिणामस्वरूप ईरान 2018 में कच्चे तेल का निर्यात करने वाले 9वें देश से गिरकर 2021 में 71वां देश बन गया। बिजनेस स्टैंडर्ड ने बीते साल जानकारी दी थी कि व्यापारी मलेशिया के तेल की आड़ में ईरान के कच्चे तेल की तेजी से आपूर्ति कर रहे थे। हालांकि भारत ईरान के अलावा किसी अन्य वैश्विक प्रतिबंध वाले देश से कच्चे तेल की आपूर्ति नहीं खरीदता है।