



**India attracts over
\$36-bn investment in
pre-2014 oil, gas blocks**



INDIA ATTRACTED
OVER \$36 billion
investment from nine
NELP bid rounds held

before 2014, and has so far
yielded 177 oil and gas
discoveries, according to a
report commissioned by the
petroleum ministry.

Nine Pre-2014 NELP Bid Rounds Attract \$36 b+ Investment

New Delhi: India attracted over \$36 billion investment from nine NELP bid rounds held before 2014, and has so far yielded 177 oil and gas discoveries, according to a report commissioned by the Petroleum Ministry.

Under the New Exploration Licensing Policy (NELP), blocks were awarded to bidders promising maximum exploration, allowing them to recover investments from oil and gas they discover and produce before sharing profits with the government.

In 2016, this was replaced by a revenue-sharing model, where blocks go to firms offering the highest share of output to the government.

The 254 blocks awarded in nine bid rounds of NELP between 1999 and 2010 attracted USD 17.6 billion investment in exploration that led to 67 oil discoveries and 110 gas finds, and



another USD 18.64 billion in development of some of those discoveries.

The 144 blocks awarded in eight big rounds of Open Acreage Licensing Policy (OALP) from 2018 to 2022 saw USD 1.37 billion investment in exploration, leading to 6 oil discoveries and 4 gas finds, the report said.

Reliance Industries and its partner BP Plc's eastern offshore KG-D6 block, which produces a third of all natural gas produced in the country, as well as the showpiece KG-DWN-98/2 (KG-D5) block of state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) were awarded in NELP rounds.

The interim report of the Joint Working Group constituted by the ministry on issues related to Ease of Doing Business in the Indian Upstream Sector said NELP helped increase area under exploration and attract private and foreign investment into India's exploration and production (E&P) sector.—PTI

AS PRIME MINISTER'S TRIP BEGINS TOMORROW

Saudi Eyes Larger Share of Oil Exports, Refinery Investment

Glut in Chinese economy shapes Saudi decision to target Indian market

Dipanjan Roy Chaudhury

New Delhi: Prime Minister Narendra Modi's two-day Saudi Arabia visit beginning Tuesday is expected to boost the existing robust energy partnership in both oil supplies as well as refineries.

Saudi Arabia, which is among the top three crude suppliers to India, is eyeing to increase its supplies of crude to India amid a glut and recession in the Chinese market, it has been learnt. Riyadh may be willing to offer India oil supplies at concessional rates to increase its share in New Delhi's overall share of crude exports.

The slowdown in the Chinese economy coupled with focus on EVs could further dent Saudi oil exports to Beijing in Riyadh's calculation and therefore the Indian market is lucrative. Saudi is also eyeing to invest in three oil refineries in eastern and western India,

according to energy experts. India's refinery expansion plans have revived Saudi Aramco's interest in investing in BPCL and ONGC projects.

Modi's visit has considerable contextual significance, particularly in economic and security do-

SIGNIFICANCE OF VISIT

Modi's visit has considerable contextual significance, particularly in economic and security domains



mains, according to Mahesh Sachdev, India's former ambassador to Nigeria and Norway and a noted energy expert. "Saudi Arabia is facing some headwinds.

Oil prices have declined by nearly a fifth in 2025 and with OPEC+ deciding to ramp up production, the current bearish trend may continue. The demand from China, Saudi Arabia's largest crude buyer, has come down sharply," according to Sachdev, who handled the Gulf region in MEA in the past.

India, Saudi oil company Aramco's second biggest customer where crude demand is still robust, offers an attractive substitute for ramped-up Saudi crude.

Saudi exports to India, overwhelmingly crude and LPG, actually fell by over 4% y/y in 2024-25. Aramco can reverse this trend by demanding security measures including competitive pricing and by acquiring downstream assets in India, suggested the veteran diplomat.

"On the supply side of the Saudi economy, the crown prince's ambitious 'Vision 2030' faces a financial crunch. Competent and competitive participation by Indian companies can go some distance in plugging the gap," Sachdev said.

India's oil basket price hits 47-mth low in Apr

Crude import bill increased by 2.7% in FY25 to \$137 billion

SUBHAYAN CHAKRABORTY
New Delhi, 20 April

The average price of the Indian basket of crude oil has fallen to a 47-month low of \$68.34 per barrel so far in April. This marks a 5.6 per cent drop from March's \$72.47 per barrel, and is the lowest level since May 2021, when global prices plummeted amid the economic turmoil triggered by the Covid-19 pandemic, according to data from the Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC).

In 2024-25, the ratio of sour grades, such as Oman and Dubai, reached their highest levels in relation to sweet Brent grades in the basket, government data shows. The Indian crude basket is a derived blend comprising sour grade (Oman and Dubai average) and sweet grade (Brent Dated) crude oil, processed in domestic refineries, with the current ratio standing at 78.50:21.50.

Last year, the Parliamentary Standing Committee on Petroleum underscored the need to diversify India's crude oil imports by sourcing a wider range of grades, with the aim of bringing down the cost of the Indian basket. The price remains elevated in part because Middle East crude typically commands a higher rate due to the so-called Asian premium — an additional charge imposed by Opec on sales to Asian nations over and above the actual selling price, the standing committee noted.

However, the petroleum ministry maintained that the selection of crude oil grades for import is driven by the technical and economic competitiveness of each option.

The Indian crude basket serves as a key indicator of import prices

CRUDE PICTURE

Indian crude oil basket price (in \$/bbl)



Notes: Crude oil prices are average of daily prices in respective months
Source: Petroleum Planning & Analysis Cell

CALL FOR CHANGE

■ Parliamentary Standing Committee on Petroleum had flagged need for importing a wider range of crude oil grades

■ Despite Russia being India's top crude oil supplier, its volumes are not reflected in the basket

and is closely monitored by the government when assessing domestic pricing issues. As a result, some industry insiders have called for a revision in the way the basket price is calculated, particularly since it has yet to reflect the significant volumes of Russian crude that India has been importing since the outbreak of the war in Ukraine. In May 2023, Russia became India's largest crude oil supplier, delivering 1.96 million barrels per day (mbpd). As of March 2025, it continues to lead inbound shipments, with 1.66 mbpd, according to energy cargo tracker Vortexa.

Even so, global market conditions are expected to keep the basket price in check over the near term, PPAC officials said. Oil prices took a sharp hit after April 2, when the

United States announced retaliatory tariffs against almost all major trading partners. Both the global benchmark Brent crude and the US benchmark WTI fell to four-year lows amid weak industrial demand and fears of oversupply.

Later, US President Donald Trump announced a 90-day pause for most nations, excluding China, during which a lower, baseline rate of 10 per cent would apply on a vast number of import items.

As of Sunday, Brent crude futures stood at \$67.96 per barrel, having edged higher over the past week.

The latest figures also show that India's crude oil import volumes rose by 4.2 per cent to 242.4 million tonnes (mt) in FY25, up from 232.3 mt in FY24.

Amid rising energy demand and sluggish domestic output, India's reliance on oil, gas imports grows further in FY25

SUKALP SHARMA
NEW DELHI, APRIL 20

INDIA'S DEPENDENCE on imported crude oil and natural gas grew further in 2024-25 (FY25) as the gap between consumption growth and subdued domestic hydrocarbon production continued to widen. The country's oil import dependency for the full financial year touched yet another record high, while reliance on imported natural gas was at a four-year high, per latest data from the petroleum ministry.

India's oil import dependency for the financial year ended March was 88.2 per cent, up from 87.8 per cent in the previous fiscal (FY24), per provisional data from the oil ministry's Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC). Import dependency in the case of natural gas was at 50.8 per cent in FY25, up from 47.1 per cent in FY24.

India's energy demand has been growing swiftly, resulting in rising crude oil and natural gas imports. This is fuelled by factors like growing energy-intensive industries, increased vehicle sales, a rapidly expanding aviation sector, growing consumption of petrochemicals, and arising population.

Reliance on imported oil has been growing continuously over the past few years, except in FY21, when demand was suppressed due to the Covid-19 pandemic. The country's oil import dependency stood at 87.8 per cent in FY24, 87.4 per cent in FY23, 85.5 per cent in FY22, 84.4 per cent in FY21, 85 per cent in FY20, and 83.8 per cent in FY19. India is the world's third-largest consumer of crude oil and high import dependency makes the Indian economy vulnerable to global oil price fluctuations. It also has a bearing on the country's trade deficit, foreign exchange reserves, the rupee's exchange rate, and inflation rate, among others.

The government wants to reduce India's reliance on imported crude oil but sluggish domestic oil

GROWING RELIANCE ON IMPORTED OIL AND NATURAL GAS

	2024-25	2023-24
Domestic petroleum product consumption (mn tn)	239.2	234.3
Petroleum product output from domestic crude oil (mn tn)	28.2	28.5
Crude oil import dependency (%)	88.2	87.8
Domestic natural gas consumption (bcm)	72.3	67.5
Natural gas imports (bcm)	36.7	31.8
Natural gas import dependency (%)	50.8	47.1

Source: PPAC, Ministry of Petroleum and Natural Gas

output in the face of incessantly growing demand for petroleum products has been the biggest impediment.

As for natural gas, the government wants to increase its consumption and share in the country's primary energy mix to 15 per cent by 2030 from over 6 per cent at present. The rationale behind the push for natural gas, even though it would lead to higher imports of the fuel, is rather simple.

Natural gas is far less polluting than conventional hydrocarbons like crude oil and coal, and is usually cheaper than oil. It is also seen as a key transition fuel. To be sure though, the government has also been pushing India's oil and gas companies to increase domestic production of natural gas in a bid to keep import dependency levels under check.

India's crude oil imports rose to 242.4 million tonnes in FY25 from 234.3 million in FY24, while domestic production declined slightly to 28.7 million tonnes from 29.4 million tonnes, per PPAC data. The country's gross oil import bill for the financial year rose nearly 3 per cent year-on-year to \$137 billion.

Natural gas imports rose 15.4 per cent year-on-year to 36.7 billion cubic metres (bcm) in FY25, and cost \$15.2 billion against \$13.4

billion a year ago. Domestic natural gas output in FY25 was 35.6 bcm, slightly lower than 35.7 bcm in FY24.

Total domestic consumption of petroleum products in FY25 was 239.2 million tonnes, of which just 28.2 million tonnes came from domestically produced crude oil, resulting in a self-sufficiency level of 11.8 per cent, per PPAC data. As for natural gas, the total domestic consumption in FY25 was 72.3 bcm, while imports stood at 36.7 bcm.

In early 2015, the government had set a target to reduce reliance on oil imports to 67 per cent by 2022 from 77 per cent in 2013-14, but the dependency has only grown since. Cutting costly oil imports continues to be a key focus area for the government, which has taken a number of policy measures to incentivise investments in India's oil and gas exploration and production sector.

Reducing oil imports is also one of the fundamental objectives of the government's push for electric mobility, biofuels, and other alternative fuels for transportation as well as industries. While there has been a pick-up in electric mobility adoption and blending of biofuels with conventional fuels, it is not enough to offset petroleum demand growth.



अमेरिकी टैरिफ से अरब देशों के गैर-तेल निर्यात को खतरा

■ बेरुत (आईएनएस)।

संयुक्त राष्ट्र आर्थिक और सामाजिक आयोग पश्चिमी एशिया (ईएससीडब्ल्यूए) के अनुसार, अमेरिका में व्यापार संरक्षणवाद में आई तेज बढ़ोतरी अरब देशों की अर्थव्यवस्था पर दबाव बढ़ा रही है। इससे 22 अरब डॉलर मूल्य के गैर-तेल निर्यात को खतरा पैदा हो गया है।

शिन्हुआ की रिपोर्ट के अनुसार, जॉर्डन सबसे कमजोर स्थिति में दिख रहा है, क्योंकि उसके लगभग एक चौथाई सामान अमेरिका को भेजे जाते हैं। बहरीन को भी चिन्हित किया गया है, क्योंकि वह अमेरिका को एल्यूमीनियम और रासायनिक पदार्थों का निर्यात बहुत ज्यादा करता है। इस बीच, संयुक्त अरब अमीरात को लगभग 10 अरब डॉलर के अमेरिकी सामानों के फिर से निर्यात में रुकावट आ सकती है। ईएससीडब्ल्यूए ने यह चेतावनी भी दी है कि खाड़ी सहयोग परिषद (जीसीसी) की अर्थव्यवस्थाएं वैश्विक तेल कीमतों में तेज गिरावट के कारण बढ़ते वित्तीय तनाव का सामना कर रही हैं। ईएससीडब्ल्यूए ने आगे

■ संयुक्त राष्ट्र के आर्थिक और सामाजिक आयोग की पश्चिमी एशिया इकाई ने दी चेतावनी

कहा, गैर-जीसीसी देशों के लिए भी वित्तीय चुनौतियां और बढ़ सकती हैं। मिस्र, मोरक्को, जॉर्डन और ट्यूनीशिया को 2025 में वैश्विक बॉन्ड यील्ड में वृद्धि और निवेशकों की अनिश्चितता के कारण संप्रभु ब्याज भुगतान में सामूहिक रूप से 114 मिलियन डॉलर अतिरिक्त भुगतान करना पड़ सकता है। इस कारण राष्ट्रीय बजट पर दबाव बढ़ेगा और विकास पहलों में देरी हो सकती है। ईएससीडब्ल्यूए की रिपोर्ट ऐसे समय में आई है जब इस महीने की शुरुआत में अमेरिका के राष्ट्रपति डोनाल्ड ट्रंप ने व्यापक विरोध के बीच अपने व्यापारिक साझेदारों पर तथाकथित पारस्परिक टैरिफ लगाने के कार्यकारी आदेश पर हस्ताक्षर किया। ट्रंप ने पहले कहा था, जो देश अमेरिका के साथ जुलाई 9 तक कोई समझौता नहीं कर पाते, उनके उत्पादों पर घोषित पारस्परिक टैरिफ लागू कर दिए जाएंगे।

Global volatility, not govt, may revive investor interest in PSUs

Abhinaba Saha
abhinaba.saha@livemint.com
MUMBAI

There is a growing buzz around public sector undertaking (PSU) companies in D-Street. The global uncertainty unleashed by the US tariff tantrums has reinvigorated investor interest in these domestic-focused, state-backed players, especially after the recent bouts of market correction.

In fact, Arunish Chawla, secretary of the government's department of investment and public asset management (Dipam), recently urged fund managers to include PSUs in their portfolios during a media briefing, touting their high dividend-generating capabilities.

He pointed out that state-run firms delivered a record ₹1.5 trillion in dividends to the government in FY25. For FY26, the government expects to receive ₹69,000 crore in dividends from PSUs. However, experts caution against the allure of high dividend yields, as they can lead investors astray to pick non-performing companies at a time when a broad-based rally in PSU stocks is highly unlikely.

This comes as retail investors continue to reel under the BSE PSU Index's 19% drop from its 52-week high, a peak reached during an overhyped two-year surge. Their enthusiasm for PSUs has waned since then, despite the index currently outperforming the Sensex. Hence, luring them back into PSUs with the promise of dividends might create misguided return expectations, noted experts.

"Dividends protect your downside. But they never drive re-ratings in stocks. Earnings growth does. Hence, dividends cannot be the sole argument for investing in PSUs," Dhiman Kothari, fund manager at Invesco MF, told *Mint*.

A *Mint* analysis of BSE PSU Index constituents revealed that in FY24, their aggregate net profit grew by 44%. In comparison, dividend payments increased by about 28% (after a decline in the previous year), resulting in a dividend payout ratio of 13%. The median payout ratio for these PSU stocks over the past six years was 20%.

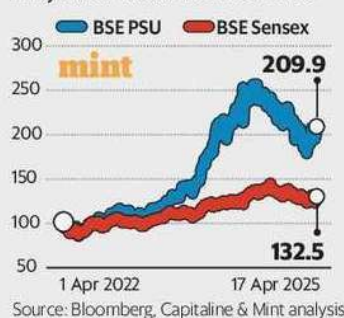
Kothari pointed out that PSUs were continuously derated between FY18 and FY20, despite dishing out dividend

Growth gamble

Global tariff tensions and market corrections have renewed investor interest in these domestic, state-backed players.

An outperformance of sorts?

Daily index values rebased to 100



PSUs healthy payout ratio

Dividends as a % of net profits



Based on aggregate data from the 62 BSE PSU Index constituents.

GOPAKUMAR WARRIER/MINT

yields as high as 7-8%.

This means that the PSUs' propensity to pay higher dividends each year comes at the cost of lower reinvestments in capacity expansion, which could result in poorer execution capabilities. One of the main concerns regarding PSUs is their elongated execution timelines, which create huge backlogs in their order books. Vinit Bolinjar, head of research at Ventura, a stock broking firm, said they need to spend more on building capacity and capability to deliver faster.

"Indian PSUs have enough

structural levers to generate good returns on capital investment if they reinvest these profits. By giving them as dividends, they are taking away some returns from their growth," highlighted Anil Rego, founder and fund manager at Right Horizons PMS.

Rego also pointed out that since dividends also form a critical part of the government's non-tax revenues, these companies aim to pay higher dividends every year.

Still, it might be of little appeal to investors, particularly high networth individuals, as

their dividend incomes are now taxed at their respective income tax slab rates under new rules introduced in the Finance Act 2020. Rego adds that this renders dividends even more inefficient, and hence, they should never be the driving force behind investing in PSUs.

But there is a hidden draw. Attractive valuations and strong growth trajectories have increased the appeal of select PSUs lately, especially when the broader market deals with heightened global volatility.

Bolinjar from Ventura noted that investors are looking for good revenue visibility, long-term government support, and low leverage in balance sheets when picking PSU stocks, which are currently trading at a bargain.

Experts think players from the defence, power, utility and renewable energy sectors, along with public sector banks (PSB), are looking lucrative.

"We expect around 14-16% earnings growth for PSUs between FY26-30, and they are

relatively insulated from global macroeconomic turbulence—particularly the PSBs," said Kothari of Invesco Mutual Fund.

Ajit Mishra, senior VP of research at Religare Broking, said defence companies stand out with strong growth potential among enticing PSUs. This is fuelled by increasing government budgets, a push for indigenisation, rising exports, and favourable geopolitical dynamics.

In fact, Hindustan Aeronautics Ltd (HAL) bagged orders worth ₹62,700 crore from the government last month—the largest order in terms of value, where it will supply

156 light combat helicopters to the armed forces.

Government project awards, anyway, doubled to ₹2.25 trillion on a year-on-year (y-o-y) basis in March, sharply above the FY25 monthly average of ₹1.05 trillion, according to a recent JM Financial Services report.

For an extended version of this story, go to [livemint.com](https://www.livemint.com)

Experts warn that high dividend yields may mislead investors into choosing underperforming PSU stocks

अप्रैल में कच्चे तेल की कीमत 47 महीने के निचले स्तर पर

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 20 अप्रैल

अप्रैल में कच्चे तेल के भारतीय बास्केट की औसत कीमत गिरकर 45 महीने के निचले स्तर 68.34 रुपये पर आ गई है। यह मार्च के 72.47 रुपये की तुलना में 5.6 प्रतिशत कम है। पेट्रोलियम प्लानिंग एंड एनालिसिस सेल (पीपीएसी) के आंकड़ों के मुताबिक यह मई 2021 के बाद का निचला स्तर है, जब कोविड महामारी के कारण आई आर्थिक उथल पुथल के कारण कीमतें गिर गई थीं।

इसके अलावा सरकारी आंकड़ों से यह भी पता चलता है कि 2023-24 में ओमान और दुबई जैसे सौर ग्रेड आनुपातिक रूप से स्वीट ब्रेट ग्रेड की तुलना में उच्चतम स्तर पर पहुंच गया था। यह भारतीय रिफाइनरियों में शोधन वाले कच्चे तेल के सौर ग्रेड (ओमान और दुबई औसत) और स्वीट ग्रेड (ब्रेट डेटेड) का बास्केट है, जिसका

अनुपात अभी 78.50: 21.50 है।

पिछले साल पेट्रोलियम पर बनी संसद की स्थायी समिति ने व्यापक रेंज में कच्चे तेल के विभिन्न ग्रेड के आयात की जरूरत पर जोर दिया था, जिससे भारतीय कूड बास्केट की लागत में कमी आ सके। बास्केट की कीमत इसलिए भी ज्यादा है, क्योंकि एशियन प्रीमियम पर लेवी के कारण सामान्यतया पश्चिम एशिया के कच्चे तेल की कीमत ज्यादा हो जाती है। समिति ने कहा है कि यह अतिरिक्त राशि ऑर्गेनाइजेशन ऑफ द पेट्रोलियम एक्सपोर्टिंग कंट्रीज (ओपीईसी) द्वारा एशिया के देशों में वास्तविक बिक्री मूल्य से ऊपर वसूली जाती है।

बहरहाल पेट्रोलियम मंत्रालय ने इस बात पर जोर दिया था कि आयातित कच्चे तेल के ग्रेडों की संख्या अलग-अलग कच्चे तेल ग्रेडों की तकनीकी और आर्थिक महत्व के आधार पर है।

कच्चे तेल के भारतीय बास्केट का उपयोग भारत में कच्चे तेल के आयात



की कीमत के संकेतक के रूप में किया जाता है। सरकार घरेलू कीमतों पर फैसला करते समय इस सूचकांक पर नजर रखती है।

इसकी वजह से उद्योग के कुछ लोगों ने बास्केट के मूल्य की गणना के तरीके में बदलाव की मांग की है, क्योंकि इसमें

अभी तक रूसी कच्चे तेल की बड़ी मात्रा को शामिल नहीं किया गया है। यूक्रेन में युद्ध शुरू होने के बाद से भारत लगातार बड़ी मात्रा में रूस के कच्चे तेल का आयात कर रहा है। मई 2023 में यह भारत का सबसे बड़ा आपूर्तिकर्ता बन गया, जब 19.6 लाख बैरल

अनिश्चितता का असर

■ कच्चे तेल की वैश्विक कीमत में गिरावट से बास्केट की कीमत 68.34 रुपये पर पहुंची

■ वित्त वर्ष 2025 में देश के कच्चे तेल के आयात की मात्रा 4.2 प्रतिशत 24.24 करोड़ टन हो गई

■ मूल्य के हिसाब से कच्चे तेल के आयात का बिल 2.7 प्रतिशत बढ़कर वित्त वर्ष 2025 में 137 अरब डॉलर हो गया

रोजाना (एमबी/डी) आयात हुआ। मार्च 2025 तक के आंकड़ों के मुताबिक रूस के तेल का ज्यादा आयात बना हुआ है और एनर्जी कार्गो पर नजर रखने वाले वोटेंक्सा के मुताबिक 1.66 लाख बैरल रोजाना आयात हुआ।

पीपीएसी के अधिकारियों ने कहा कि कम अवधि के हिसाब से बास्केट की कीमत कम बनी रहेगी। अमेरिका द्वारा 2 अप्रैल को शुल्क की घोषणा के बाद कच्चे तेल की कीमत तेजी से लुढ़की। कमजोर औद्योगिक मांग और अतिरिक्त आपूर्ति की चिंता के कारण ग्लोबल बेंचमार्क ब्रेट कूड और अमेरिकी बेंचमार्क डब्ल्यूटीआई की कीमत गिरकर 4 साल के निचले स्तर पर आ गई। रविवार को ब्रेट कूड फ्यूचर्स 67.96 डॉलर प्रति बैरल पर रहा, जो पिछले सप्ताह बढ़ा था। ताजा आंकड़ों से यह भी पता चलता है कि वित्त वर्ष 2025 में देश के कच्चे तेल के आयात की मात्रा 4.2 प्रतिशत 24.24 करोड़ टन हो गई है, जो वित्त वर्ष 2024 के 23.23 करोड़ टन से ज्यादा है। मूल्य के हिसाब से कच्चे तेल के आयात का बिल 2.7 प्रतिशत बढ़कर वित्त वर्ष 2025 में 137 अरब डॉलर हो गया है, जो इसके पहले के साल के 133.4 अरब डॉलर से ज्यादा है।

Oil, gas survey scheme may be extended

Rituraj Baruah
rituraj.baruah@livemint.com
NEW DELHI

The Centre may extend its scheme to incentivize seismic surveys of sedimentary basins for mapping of oil and gas deposits by another year, said two people in the know of the development, amid a focus on finding new reserves to boost energy security.

The scheme, called Mission Anveshan, was launched in fiscal year 2025 (FY25) and is set to end in FY26.

Under it, the government gives incentives to state-run companies Oil and Natural Gas Corp. Ltd (ONGC) and Oil India Ltd to carry out 'seismic data acquisition', processing, interpretation and mapping of oil and gas reserves. It was launched in continuation of the National Seismic Programme (NSP) aiming at hydrocarbon resources in India's sedimentary basins.

"The scheme may be extended by a year, till the end of FY27. However, a decision on this front is yet to be taken," said a person in the know of the developments.

The mission was approved



The scheme to incentivize seismic surveys of sedimentary basins was launched in FY25 and is set to end in FY26. MINT

with a budgetary outlay of ₹720 crore for two years, FY25 and FY26, for conducting two-dimensional (2D) seismic surveys (including acquisition, processing and interpretation) of 20,275 line-kilometers (LKM) in seven on-land sedimentary basins—Gang-a-Punjab, Rajasthan, Saurashtra, Deccan Syncline, Cuddappah, Krishna-Godavari and Chhattisgarh.

"Going ahead, there would also be an emphasis on more

and more of 3D (three-dimensional) surveys, which are technically superior and likely to give much more accurate assessments," said another person.

Queries mailed to the Union ministry of petroleum and natural gas remained unanswered till press time.

Under the scheme, Oil India has started gathering seismic data in the Rajasthan and Gang-a-Punjab basins, having completed work on around 1,683

LKM of 2D seismic data. However, work by ONGC was delayed due to litigation on the contract, according to a standing committee report submitted to Parliament in March.

ONGC has started experimental survey in Cuddappah area in Andhra Pradesh and seismic data acquisition is expected to start shortly, it noted.

The House panel on petroleum and natural gas under the chairmanship of Sunil Dattatreya Tatkar, Lok Sabha member from Raigad, Maharashtra, recommended the government closely monitor progress under the scheme and make efforts for completion of 2D seismic surveys in a time-bound manner so that availability and interpretation of geoscientific data can be offered to attract global investors for more proactive participation in the Indian exploration and production sector, particularly for deepsea and ultra-deepsea exploration of hydrocarbon resources.

"Funds should be released timely to ensure that work is not hampered," said the panel's report.

For an extended version of this story, go to livemint.com.

The scheme, called Mission Anveshan, was approved with a budgetary outlay of ₹720 crore for two years



LPG distributors threaten strike, seek higher commission

BHOPAL: The LPG Distributors Association on Sunday threatened an indefinite countrywide strike if their demands, including higher commission, are not met in three months.

This decision was taken at the national convention of the association in Bhopal on Saturday, its president BS Sharma said in a release.

"A proposal has been approved by the members from various states about the charter of demands. We have also written to the Petroleum of National Gas Ministry about the demands of LPG distributors. The present commission being given to LPG distributors is very low and it is not commensurate with the operational cost," Sharma said.

As per the letter to the Union government, the commission on LPG distribution should be increased to at least Rs 150.

PTI

India attracted \$36 bn investment, from pre-2014 oil and gas blocks

The investments has so far yielded 177 oil and gas discoveries, according to a report commissioned by the Petroleum Ministry

OUR CORRESPONDENT

NEW DELHI: India attracted over \$36 billion investment from nine NELP bid rounds held before 2014, and has so far yielded 177 oil and gas discoveries, according to a report commissioned by the Petroleum Ministry.

Under the New Exploration Licensing Policy (NELP), blocks were awarded to bidders promising maximum exploration, allowing them to recover investments from oil and gas they discover and produce before sharing profits with the government.

In 2016, this was replaced by a revenue-sharing model, where blocks go to firms offering the highest share of output to the government.

The 254 blocks awarded in nine bid rounds of NELP between 1999 and 2010 attracted \$17.6 billion investment in exploration that led to 67 oil discoveries and 110 gas finds, and another \$18.64 billion in development of some of those discoveries.

The 144 blocks awarded in eight big rounds of Open Acreage Licensing Policy (OALP) from 2018 to 2022 saw \$1.37 billion investment in exploration, leading to 6 oil discoveries



Under the New Exploration Licensing Policy (NELP), blocks were awarded to bidders promising maximum exploration

and 4 gas finds, the report said.

Reliance Industries and its partner BP Plc's eastern offshore KG-D6 block, which produces a third of all natural gas produced in the country, as well as the showpiece KG-DWN-98/2 (KG-D5) block of state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) were awarded in NELP rounds.

The interim report of the Joint Working Group constituted by the ministry on issues

Key Points

- » In 2016, NELP was replaced by a revenue-sharing model, where blocks go to cos offering highest share of output to the government
- » The 254 blocks awarded in nine bid rounds of NELP between 1999 and 2010 attracted \$17.6 billion investment in exploration
- » This led to 67 oil discoveries and 110 gas finds, and another \$18.64 billion in development of some of those discoveries

related to Ease of Doing Business in the Indian Upstream Sector said NELP helped increase area under exploration and attract private and foreign investment into India's exploration and production (E&P) sector.

"Major international companies such as British Gas, Cairn Energy, Eni, BHP Billiton, and BP participated in the NELP bidding rounds, bringing advanced exploration tech-

nologies and capital into India's upstream industry."

Despite its successes, NELP rounds had its challenges, it said. "One of the major issues was the delays in obtaining clearances, including environmental and regulatory approvals, which often resulted in significant project delays."

"Additionally, disputes over cost recovery under the PSC regime led to disagreements between contractors and the government, with both parties interpreting the contracts differently." Recognizing the need to improve the Ease of Doing Business in the sector, the government introduced a series of policy reforms and incentives aimed at addressing these inefficiencies.

In 2016, the Hydrocarbon Exploration and Licensing Policy (HELP) was introduced to address the challenges faced under NELP and create a more investor-oriented regime. HELP replaced the production sharing contract (PSC) model with a Revenue Sharing Contract (RSC) model, simplified the licensing framework, and introduced greater flexibility in exploration and production activities.

"This marked a transformational shift in India's E&P

regime, with a stronger focus on reducing operational complexities, increasing transparency, and providing greater autonomy to operators," the report said, adding RSCs reflected the government's vision to create a more transparent, efficient, and competitive environment in India's oil and gas sector, aligning with global best practices.

"RSCs represent a critical evolution in the contractual framework and are designed to address some of the limitations of the previous PSC model such as intricate cost recovery process, leading to delays, bureaucratic bottlenecks, and disputes over recoverable expenses."

Under RSCs, the contractor and government share revenue from the sale of hydrocarbons at pre-agreed percentages, regardless of the costs incurred during exploration and production.

The RSC regime was implemented in a series of eight bidding rounds, starting with OALP-I round in 2018 and concluding with OALP-VIII in 2022, the report said.

Last week, the government signed contracts for the 28 blocks offered in OALP-IX round and a 10th round is under offer currently.

भारत ने नौ एनईएलपी बोली दौर में 36 अरब डॉलर का निवेश जुटाया

नई दिल्ली, (भाषा)। भारत ने 2014 से पहले आयोजित नौ एनईएलपी बोली दौरों से 36 अरब डॉलर से अधिक का निवेश आकर्षित किया है, और अब तक 177 तेल और गैस खोजों की है। पेट्रोलियम मंत्रालय द्वारा तैयार की गई एक रिपोर्ट में यह जानकारी दी गई। नई अन्वेषण लाइसेंसिंग नीति (एनईएलपी) के तहत, अधिकतम खोज का वादा करने वाले बोलीदाताओं को ब्लॉक प्रदान किए गए, जिससे उन्हें सरकार के साथ लाभ साझा करने से पहले खोजे गए और उत्पादित तेल और गैस से निवेश की वसूली करने की अनुमति मिल सके। साल 2016 में, इसे राजस्व-साझाकरण मॉडल द्वारा प्रतिस्थापित किया गया, जहां ब्लॉक उन कंपनियों को दिए जाते हैं जो सरकार को उत्पादन का सबसे अधिक हिस्सा प्रदान करते हैं। साल 1999 और 2010 के बीच एनईएलपी के नौ बोली दौर में दिए गए 254 ब्लॉकों ने अन्वेषण में 17.6 अरब डॉलर का निवेश आकर्षित किया।

भारत ने 2014 से पहले के 9 एन.ई.एल.पी. बोली दौर में 36 अरब डॉलर का निवेश जुटाया

नई दिल्ली, 20 अप्रैल (एजेंसी): भारत ने 2014 से पहले आयोजित 9 एन.ई.एल.पी. बोली दौरों से 36 अरब डॉलर से अधिक का निवेश आकर्षित किया है और अब तक 177 तेल और गैस खोजों की हैं। पेट्रोलियम मंत्रालय द्वारा तैयार की गई एक रिपोर्ट में यह जानकारी दी गई।

नई अन्वेषण लाइसेंसिंग नीति (एन.ई.एल.पी.) के तहत, अधिकतम खोज का वादा करने वाले बोलीदाताओं को ब्लॉक

प्रदान किए गए, जिससे उन्हें सरकार के साथ लाभ साझा करने से पहले खोजे गए और उत्पादित तेल और गैस से निवेश की वसूली करने की अनुमति मिल सके।

साल 2016 में, इसे राजस्व-साझाकरण मॉडल द्वारा प्रतिस्थापित किया गया, जहां ब्लॉक उन कंपनियों को दिए जाते हैं जो सरकार को उत्पादन का सबसे अधिक हिस्सा प्रदान करते हैं।

साल 1999 और 2010 के बीच

एन.ई.एल.पी. के 9 बोली दौर में दिए गए 254 ब्लॉकों ने अन्वेषण में 17.6 अरब डॉलर का निवेश आकर्षित किया, जिसके परिणामस्वरूप 67 तेल और 110 गैस खोज की गईं। उनमें से कुछ खोजों के विकास में 18.64 अरब डॉलर का निवेश हुआ।

रिपोर्ट में कहा गया है कि 2018 से 2022 तक मुक्त क्षेत्र लाइसेंसिंग नीति (ओ.ए.एल.पी.) के 8 बड़े दौर में दिए गए 144 ब्लॉकों में अन्वेषण में 1.37 अरब डॉलर

का निवेश हुआ, जिससे 6 तेल खोज और 4 गैस खोज हुईं। रिलायंस इंडस्ट्रीज और उसकी साझेदार बी.पी. पी.एल.सी. के पूर्वी अपतटीय केजी-डी6 ब्लॉक, जो देश में उत्पादित सभी प्राकृतिक गैस का एक-तिहाई उत्पादन करता है, के साथ-साथ सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओ.एन.जी.सी.) के प्रमुख केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (केजी-डी5) ब्लॉक को एन.ई.एल.पी. दौर में आबंटित किया गया।

2014 से पहले की एनईएलपी बोलियों में भारत ने जुटाया 36 अरब डॉलर का निवेश

नई दिल्ली (भाषा)।

भारत ने 2014 से पहले आयोजित नौ एनईएलपी बोली दौरों से 36 अरब डॉलर से अधिक का निवेश आकर्षित किया है, और अब तक 177 तेल और गैस खोजों की है। पेट्रोलियम मंत्रालय द्वारा तैयार की गई एक रिपोर्ट में यह जानकारी दी गई।

नई अन्वेषण लाइसेंसिंग नीति (एनईएलपी) के तहत, अधिकतम खोज का वादा करने वाले बोलीदाताओं को ब्लॉक प्रदान किए गए, जिससे

उन्हें सरकार के साथ लाभ साझा करने से पहले खोजे गए और उत्पादित तेल और गैस से निवेश की वसूली करने की अनुमति मिल सके। साल 2016 में, इसे राजस्व-साझाकरण मॉडल द्वारा प्रतिस्थापित किया गया, जहां ब्लॉक उन कंपनियों को दिए जाते हैं जो सरकार को उत्पादन का सबसे अधिक हिस्सा प्रदान करते हैं।

साल 1999 और 2010 के बीच एनईएलपी के नौ बोली दौर में दिए गए 254 ब्लॉकों ने अन्वेषण में 17.6 अरब डॉलर का निवेश आकर्षित किया, जिसके परिणामस्वरूप 67 तेल और 110 गैस खोज

की गईं। उनमें से कुछ खोजों के विकास में 18.64 अरब डॉलर का निवेश हुआ। रिपोर्ट में कहा गया है कि 2018 से 2022 तक मुक्त क्षेत्र लाइसेंसिंग नीति (ओएलपी) के आठ बड़े दौर में दिए गए 144 ब्लॉकों में अन्वेषण में 1.37 अरब डॉलर का निवेश हुआ, जिससे छह तेल खोज और चार गैस खोज हुईं।

रिलायंस इंडस्ट्रीज और उसकी साझेदार बीपी पीएलसी के पूर्वी अपतटीय केजी-डी6 ब्लॉक, जो देश में उत्पादित सभी प्राकृतिक गैस का एक-तिहाई उत्पादन करता है, के

साथ-साथ सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) के प्रमुख केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (केजी-डी5) ब्लॉक को एनईएलपी दौर में आवंटित किया गया।

भारतीय अपस्ट्रीम क्षेत्र में कारोबारी सुगमता से संबंधित मुद्दों पर मंत्रालय द्वारा गठित संयुक्त कार्यसमूह की अंतरिम रिपोर्ट में कहा गया है कि एनईएलपी ने अन्वेषण के अंतर्गत क्षेत्र को बढ़ाने और भारत के अन्वेषण और उत्पादन (ईएंडपी) क्षेत्र में निजी और विदेशी निवेश आकर्षित करने में मदद की है।



जलवायु परिवर्तन: अब हाशिये का मुद्दा

यह ऊर्जा बदलाव का वक्त नहीं है बल्कि यह ऊर्जा में वृद्धि करने का वक्त है। यह बात अमेरिका के ऊर्जा मंत्री क्रिस राइट ने पिछले महीने ह्यूस्टन में हुए सबसे बड़े ऊर्जा सम्मेलनों में से एक सीईआरएवीक में तालियों की गड़गड़ाहट के बीच कही। पूरा कमरा ऊर्जा कंपनियों के दिग्गज प्रमुखों और क्षेत्र के विशेषज्ञों से भरा हुआ था। पूरे हफ्ते पर चले सम्मेलन में भाग लेने के बाद यह बात मुझे अच्छी तरह से स्पष्ट हो गई कि हमारी दुनिया अब बदल गई है।

यह समझना महत्वपूर्ण है कि जलवायु परिवर्तन नीतियों को क्यों और किस तरह से पूर्ण रूप से खारिज किया जा रहा है जबकि दुनिया तेजी से गर्म हो रही है और सभी जगह मौसम का विनाशकारी प्रभाव देखने को मिल रहा है। यह सिर छिपाकर इस भ्रम में बने रहने का समय नहीं है कि डॉनल्ड ट्रंप प्रशासन की ऊर्जा नीति अपनी और हमारी दुनिया में बड़े बदलाव नहीं लाएगी।

सवाल यह है कि आखिर इस बदलाव का कारण क्या है? पहला, अमेरिका का सकल राष्ट्रीय ऋण 36 लाख करोड़ डॉलर तक पहुंच गया है और ब्याज भुगतान, देश के रक्षा खर्च से भी अधिक है। शायद इसीलिए अमेरिकी ऊर्जा मंत्री के शब्दों में इसका जवाब 'औद्योगिकी गतिविधियों का कम होना' नहीं बल्कि 'दोबारा औद्योगीकरण' करना है।

घरेलू क्षेत्रों में विनिर्माण पर जोर देने पर अधिक ऊर्जा खपत और अधिक ऊर्जा बुनियादी ढांचे की आवश्यकता होगी। दूसरा, चीन ने आपूर्ति श्रृंखलाओं और इलेक्ट्रिक वाहनों के निर्माण से लेकर सौर ऊर्जा तक कई नए क्षेत्रों में बढ़त हासिल कर ली है। ट्रंप

प्रशासन का कहना है कि वह आर्टिफिशियल इंटेलिजेंस (एआई) की दौड़ में चीन से पीछे नहीं रह सकता है। इसका मतलब है अब तक की सबसे तेज रफ्तार से ऊर्जा डेटा केंद्र बनाए जाएंगे। देश में लगभग 5,000 डेटा केंद्र हैं जो इसकी ग्रिड आधारित बिजली का 3 फीसदी इस्तेमाल करते हैं। इसके तेजी से बढ़ने की उम्मीद है और अनुमान है कि इस दशक के अंत तक डेटा केंद्र 8-12 फीसदी बिजली की खपत करेंगे। इसका मतलब है कि अधिक बिजली उत्पादन करना होगा।

अब जब देश उत्पादन के लिहाज से अपने चरम वृद्धि दर पर पहुंच गया है तब बिजली की मांग लगभग स्थिर हो गई। लेकिन अब इसके फिर से बढ़ने की उम्मीद है। अब इस 'नई' बिजली उत्पादन का स्रोत क्या होगा? ट्रंप प्रशासन का कहना है कि वह इस बिजली आपूर्ति के लिए अक्षय ऊर्जा पर निर्भर नहीं रह सकता है। क्रिस राइट ने सम्मेलन में मौजूद श्रोताओं को कहा था कि भारी निवेश के बावजूद अक्षय ऊर्जा ने अमेरिका की ऊर्जा मांग का केवल 3 फीसदी ही पूरा किया और इसलिए ऊर्जा परिवर्तन वास्तविक नहीं है। यह बात निश्चित रूप से भ्रामक है क्योंकि बिजली उत्पादन के मामले में अक्षय ऊर्जा ने अब अमेरिका में कोयले को पीछे छोड़ दिया है जो पिछले वर्षों में बिजली में 15-17 फीसदी योगदान दे रही है। लेकिन अगर परिवहन और उद्योग में तेल की खपत सहित सभी ऊर्जा को माप के रूप में लिया जाए तो

ऊर्जा मिश्रण में अक्षय ऊर्जा की हिस्सेदारी कम हो जाती है।

लेकिन ट्रंप प्रशासन के लिए यह सिर्फ शब्दों का खेल नहीं है। वह इस बात पर दृढ़ है कि पिछली सरकार की ऊर्जा नीतियों को बदलने की आवश्यकता है, जो 'सीमित जलवायु परिवर्तन पर केंद्रित' थीं। यह भी कहा गया है कि इससे बिजली की लागत में वृद्धि

हुई जिससे परिवारों पर बोझ बढ़ गया है। (हालांकि इससे जुड़े कोई आंकड़े नहीं हैं जो इसकी पुष्टि करें लेकिन यह खेल वास्तव में धारणा और विश्वास से जुड़ा है)। ऐसे में ऊर्जा वृद्धि, प्राकृतिक गैस (जीवाश्म ईंधन) से होगी और कोयले की वापसी होगी। दिलचस्प बात यह है कि अमेरिकी प्रशासन इसके उत्पादन को बढ़ाने के लिए सभी जरूरी चीजें तेजी से कर रहा है। इससे ग्रीनहाउस गैसों का उत्सर्जन बढ़ेगा, लेकिन ऊर्जा मंत्री ने कहा है कि कार्बन डाइऑक्साइड, कार्बन मोनोऑक्साइड की तरह

प्रदूषक नहीं है। जलवायु परिवर्तन अमेरिका की योजनाओं में महज एक फुटनोट की तरह ही हाशिये का मुद्दा है। हालांकि इसका मतलब यह नहीं है कि जलवायु परिवर्तन को पूरी तरह से नजरअंदाज किया जा रहा है। अमेरिका के मुताबिक प्राकृतिक गैस का निर्यात, भारत जैसे स्थानों पर कोयले की जगह लेगा क्योंकि यह कम प्रदूषित है और मौजूदा अमेरिकी प्रशासन द्वारा प्राकृतिक गैस के निर्यात पर जोर दिया



जमीनी हकीकत

सुनीता नारायण

जा रहा है।

प्राकृतिक गैस उत्पादन और खपत से मीथेन उत्सर्जन को कम करने के लिए निवेश की भी कुछ चर्चा चल रही है लेकिन इसमें ज्यादा गंभीरता नहीं है क्योंकि इस प्रशासन में जलवायु कार्रवाई के लिए वास्तव में कोई प्रेरणादायक बातें नहीं बची हैं। अब पूरा ध्यान परमाणु ऊर्जा पर है विशेष रूप से छोटे मॉड्यूलर संयंत्रों पर, जो डेटा केंद्रों को स्थानीय स्तर पर बिजली की आपूर्ति कर सकते हैं।

चीन (और रूस) सैकड़ों गीगावॉट वाले परमाणु संयंत्र बना रहा है और यह उम्मीद है कि अमेरिका भी फ्यूजन या फिजन परमाणु प्रौद्योगिकी के साथ इसमें शामिल होगा। लेकिन एक बाद स्पष्ट है कि ग्रीन हाइड्रोजन बिजली का वादा ठंडे बस्ते में चला गया है। इसलिए, बात वापस जीवाश्म ऊर्जा पर आ गई है और इस बार दुनिया को जलवायु खतरे में ले जाने की अमेरिका की जिम्मेदारी के लिए कोई माफी नहीं होगी।

यही अहम बात है। वर्ष 2030 तक ग्रीनहाउस गैस उत्सर्जन में प्रस्तावित 50 फीसदी की कमी के बजाय पूरी संभावना है कि देश अपना उत्सर्जन बढ़ाएगा। तथ्य यह है कि अमेरिका पहले ही वैश्विक कार्बन बजट के अपने हिस्से से अधिक का उपयोग कर चुका है और अब यह और अधिक उपयोग करेगा।

सवाल यह है कि बाकी दुनिया का क्या होगा खासतौर पर भारत या अफ्रीका जैसे देशों का जिन्हें विकास के लिए अधिक ऊर्जा संसाधनों की आवश्यकता है? योजना यह थी कि अमेरिका जैसे देश जीवाश्म ईंधन के इस्तेमाल से बाहर निकलकर अपना हिस्सा कम करेंगे। लेकिन अब जब अमेरिका पूरे जोर के साथ इसमें वापसी करेगा तब दुनिया को 1.5 डिग्री सेल्सियस तापमान वृद्धि से नीचे रखने की सुरक्षा का लक्ष्य लगभग असंभव लगता है।

रिलायंस इंडस्ट्रीज: चौथी तिमाही का पूर्वानुमान

दूरसंचार व रिटेल से होगी तेल-रसायन में नरमी की भरपाई

रिलायंस इंडस्ट्रीज के लिए मुख्य चिंता का विषय ओ2सी सेगमेंट का प्रदर्शन है

जेडन मैथ्यू पॉल
मुंबई, 20 अप्रैल

विश्लेषकों का मानना है कि वित्त वर्ष 2025 की चौथी तिमाही में रिलायंस इंडस्ट्रीज (आरआईएल) के नतीजे कमजोर रह सकते हैं। हालांकि कंपनी के दूरसंचार और रिटेल व्यवसायों में मजबूत वृद्धि से उसके ऑयल टू केमिकल्स (ओ2सी) सेगमेंट में कमजोरी की भरपाई हो सकती है। आरआईएल ने शुक्रवार को एक्सचेंजों को बताया कि कंपनी चौथी तिमाही के नतीजे 25 अप्रैल को पेश करेगी।

ब्लूमबर्ग के सर्वे के अनुसार 16 विश्लेषकों ने वित्त वर्ष 2025 की चौथी तिमाही के लिए 2.42 लाख करोड़ रुपये के समेकित राजस्व (सालाना आधार पर 2.5 फीसदी तक अधिक) और 10 विश्लेषकों ने शुद्ध समायोजित आय 18,517 करोड़ रुपये (एक साल पहले के मुकाबले 2.5 फीसदी कम) रहने का अनुमान जताया है।

देश का सबसे ज्यादा विविधता वाले समूह तीन मुख्य व्यवसायों – तेल से लेकर रसायन (ओ2सी), रिटेल और दूरसंचार से जुड़ा है। उसके ओ2सी व्यवसायों में रिफाइनिंग, फ्यूल-रिटेलिंग और पेट्रोकेमिकल शामिल हैं। वह तेल एवं गैस अन्वेषण कारोबार से भी



कमजोरी की आशंका

■ 16 विश्लेषकों ने 2.42 लाख करोड़ रुपये के समेकित राजस्व और 10 विश्लेषकों ने शुद्ध समायोजित आय 18,517 करोड़ रुपये रहने का अनुमान जताया है

■ जेपी मॉर्गन के विश्लेषकों को उम्मीद है कि आरआईएल तिमाही आधार पर सपाट आय (18,400 करोड़ रुपये) दर्ज कर सकती है

जुड़ी है।

जेपी मॉर्गन के विश्लेषकों ने 7 अप्रैल की रिपोर्ट में कहा, 'हमको उम्मीद है कि आरआईएल तिमाही आधार पर सपाट आय (18,400 करोड़ रुपये) दर्ज कर सकती है, क्योंकि उसकी ओ2सी आय डीजल क्रैक्स/पॉलिएस्टर मार्जिन पर दबाव से प्रभावित हो सकती है। लेकिन उसे तिमाही के दौरान रुपये में आई गिरावट का फायदा मिल सकता है।'

शोध फर्म का मानना है कि वित्त वर्ष की शुरुआत में टैरिफ वृद्धि के कारण दूरसंचार एबिटा में अनुमानित 15 प्रतिशत की वार्षिक वृद्धि होगी, जबकि रिटेल व्यवसाय के एबिटा में 12 प्रतिशत की सालाना वृद्धि होगी,

हालांकि मौजूदा अस्थिरता की वजह से रिटेल के बारे में अनुमान लगाना कठिन है।

जेपी मॉर्गन के विश्लेषकों का कहना है कि मुकेश अंबानी के स्वामित्व वाले समूह के लिए समेकित एबिटा सालाना आधार पर 2 फीसदी बढ़कर 43,409 करोड़ रुपये रह सकता है। चौथी तिमाही में उसका शुद्ध लाभ 18,376 करोड़ रुपये रहने का अनुमान है जो सालाना आधार पर 4 फीसदी कम है।

दूसरी तरफ, दौलत कैपिटल ने आरआईएल का एबिटा सालाना आधार पर 0.9 फीसदी तक घटकर 42,244 करोड़ रुपये रहने का अनुमान जताया है जबकि कर बाद लाभ (पीएटी) एक साल पहले के मुकाबले 8.4 फीसदी घटकर 17,359

करोड़ रुपये रह सकता है।

आरआईएल के लिए चिंता का मुख्य विषय ओ2सी सेगमेंट का प्रदर्शन है क्योंकि इसमें कच्चे माल की बढ़ती कीमतों, विशेष रूप से ईथेन की कीमतों में तिमाही आधार पर 28 प्रतिशत की वृद्धि तथा पेट्रोकेमिकल उत्पादों की कीमतों में गिरावट या स्थिरता के कारण मार्जिन पर दबाव पड़ने की आशंका है।

इसके विपरीत, रिलायंस जियो और रिटेल कारोबार मजबूत प्रदर्शन के लिए तैयार हैं। कोटक इंस्टीट्यूशनल इक्विटीज ने 6 अप्रैल के एक नोट में कहा कि डिजिटल सेवाओं से एबिटा में सालाना आधार पर 17 प्रतिशत की वृद्धि की उम्मीद है, जिसमें जुलाई 2024 की शुल्क बढ़ोतरी का प्रभाव शामिल है। ओ2सी सेगमेंट का एबिटा सालाना आधार पर 11 फीसदी घट सकता है। लेकिन तिमाही आधार पर इसमें 3 फीसदी का इजाफा होने की संभावना है। वहीं ईएंडपी व्यवसाय का एबिटा सालाना आधार पर 6 फीसदी घट सकता है और तिमाही आधार पर इसमें 5 फीसदी की गिरावट आ सकती है।

पूरे वर्ष के आधार पर गोल्डमैन सैक्स के विश्लेषकों का मानना है कि वित्त वर्ष 2026 में आय की रफ्तार तेज हो सकती है, क्योंकि सभी सेगमेंट में वृद्धि से उसे मदद मिल सकती है।

एलपीजी वितरकों ने हड़ताल की धमकी दी

भोपाल। एलपीजी वितरण संघ ने रविवार को चेतावनी दी कि अगर तीन महीने में अधिक कमीशन सहित उनकी मांगें पूरी नहीं की गईं तो वे अनिश्चितकालीन देशव्यापी हड़ताल पर चले जाएंगे। एसोसिएशन के अध्यक्ष बी एस शर्मा ने एक बयान में बताया कि यह निर्णय शनिवार को भोपाल में एसोसिएशन के राष्ट्रीय अधिवेशन में लिया गया। उन्होंने कहा, विभिन्न राज्यों से आए सदस्यों द्वारा मांग पत्र के बारे में प्रस्ताव को मंजूरी दी गई है। हमने एलपीजी वितरकों की मांगों के बारे में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय को भी लिखा है। एलपीजी वितरकों को दिया जा रहा वर्तमान कमीशन बहुत कम है और यह परिचालन लागत के अनुरूप नहीं है। केंद्र सरकार को लिखे पत्र के अनुसार, एलपीजी वितरण पर कमीशन बढ़ाकर कम से कम 150 रुपए किया जाना चाहिए। एलपीजी की आपूर्ति मांग और पूर्ति पर आधारित है।