



# At ₹6.09 tn, CPSE investments 20% higher in Apr-Jan

**PRASANTASAHU**  
NEW DELHI, FEBRUARY 11

LARGE CENTRAL public-sector entities – companies and undertakings (CPSEs) – achieved 83% of their combined capital expenditure target for FY24 in April-January by spending ₹6.09 trillion, supporting the public capex-led economic growth revival.

On an annual basis, these entities' capex grew by 20% on year in the first ten months of the current financial year compared with ₹5.06 trillion in the year-ago period (78% of the FY23 target).

The capex target for the CPSEs and other agencies was set at ₹7.33 trillion for FY24, 13% higher than the achievement of ₹6.48 trillion in FY23.

Railways and the National Highways Authority of India (NHAI) with large budgetary support as well as petroleum/energy CPSEs are the largest public-sector investors that play a key catalytic role in crowding capex from other entities.

In April-January 2024, the Railway Board invested ₹2.03 trillion in projects or 83% of its annual target of ₹2.44 trillion. The achievement till January in the current financial year was 34% higher on year. The Railways have been investing heavily in capacity improvement works such as doubling/quadrupling, electrification and introducing an array of high-speed trains.

In April-January of FY24, NHAI invested ₹1.44 trillion or 89% of its

## CPSE CAPEX

(Apr-Jan)

**FY23**

**₹5,05,880 crore**

**78%** of full-year target

**FY24**

**₹6,09,254 crore**

**83%** of full year-target

annual target of ₹1.62 trillion. The large capex push through railways and NHAI helps boost job creation.

Petroleum CPSEs are ramping up their refining capacity and green transition. Fuel retailer-cum-refiner Indian Oil Corporation (IOC) achieved a capex of ₹35,524 crore or 117% of its annual target of ₹30,395 crore in April-January of FY24.

ONGC, the top CPSE player in oil and gas exploration, has achieved a capex of ₹27,448 crore in the first ten months of the current financial year or 91% of the annual target of ₹30,125 crore.

Fuel retailer-refiner HPCL has achieved a capex of ₹15,010 crore till January as against the FY24 target of ₹10,210 crore, or 147% of the annual target. Power generation major NTPC has invested ₹18,761 crore in April-January of FY24, 84% of its annual target.

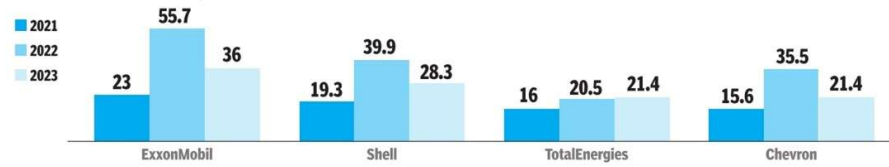
The capital formation in India in recent years was led by the public sector, mainly the central government, state governments and state-run enterprises. **FE**



### Oil & Gas Giants Rake In Profits Amid Volatile Market

French energy company TotalEnergies announced a record annual net profit of \$21.4bn for 2023 – a 4% increase YoY despite falling oil and gas prices after the Russia-Ukraine war sparked a price hike in this sector. It overtook US-based Chevron with a slim margin of \$20mn. ExxonMobil and Shell also raked in tens of billions of dollars, while Saudi Aramco posted a net of \$33bn in Q3 2023 alone  
Source: Company reports

Annual net income of oil & gas cos (in \$ bn)



## ONGC posts consol net profit of ₹10,748 cr in Oct-Dec qtr

### Declares second interim dividend of ₹4 per share

FPJ BUREAU / Mumbai

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) on Sunday reported Consolidated net profit of Rs 10,748 crore in October-December 2023 (third quarter of 2023-24 fiscal year).

The Standalone net profit of Rs 9,536 crore was 13.7 per cent lower than Rs 11,045 crore earning in the same period of previous fi-

nancial year, the company said in a statement.

The earning was lower as price realised for crude oil the firm produced and sold in the quarter fell 6.4 per cent to USD 81.59 per barrel. Gas price too was 24.2 per cent lower at USD 6.5 per mmBtu.

Also contributing to lower profit was a decline in production of crude oil, which is converted into fuel like petrol and diesel at refineries, and natural gas which is used to generate electricity, produce fertilizer, turned into



CNG and piped to kitchens for cooking.

Crude oil production dropped 3.3 per cent to 5.22 million tonne while gas output was 4.3 per cent lower at 5.12 billion cubic meters.

The board of the company approved a second interim dividend

of 80 per cent or Rs 4 a share. "The total payout on this account will be Rs 5,032 crore," the statement said.

This is in addition to the first interim dividend of Rs 5.75 per share declared in November last year.

To counter the decline in production from some of the matured and marginal fields, ONGC is taking proactive steps by implementing well interventions and advancing new well drilling activities.



Shift from disinvestment to enhancing PSU value is smart economics and nifty politics

# Commandeering Heights



**Anil Padmanabhan**

**A** glaring omission in Nirmla Sitharaman's interim budget speech this year was any reference to disinvestment from PSUs. It is now included among 'others' in budget documents.

This is a big departure. Since Yashwant Sinha first proposed it in his aborted — the government collapsed — 1990-91 budget, the term has been a constant fixture in every budget speech. Especially since it was a key tool of fiscal management.

Now, Sitharaman is signalling a rethink. Not only is PSU disinvestment no longer the primary means of financing fiscal deficit, but also the last three years suggest that emphasis is pivoting to improving PSU commercial metrics, and, thereby, enhancing the wealth effect — both for GoI and holders of PSU stock.

This is killing two birds with one stone:

- ▶ Avoid fire sale of government equity.
- ▶ Enhance value of PSU stocks. In the last one year, they have outperformed the Sensex manifold.

Effectively, this is a return to commanding heights, an idea, inspired by the model of state-sponsored growth pioneered by the Soviet Union, that was proposed from the other end of the ideological spectrum by Jawaharlal Nehru.

This policy move was documented in the Industrial Policy Resolution of 1956, and further articulated in the 2nd Five-Year Plan.

This circumstance endured till the 1980s,



**Losing vertigo**

till Indira Gandhi initiated a rethink during her final stint in power: The 6th Five-Year Plan, released in 1980, initiated the ideological pivot.

But policy action was implemented only under Rajiv Gandhi. He hived off two telecom circles, Delhi and Mumbai, under the telecom ministry and created Mahanagar Telephone Nigam Ltd (MTNL) in 1987. The idea being that bereft of bureaucratic control, they would be better placed to exploit emerging commercial opportunities in telecom.

Simultaneously, GoI, in a bid to reduce its fiscal pressures, started to scale back budgetary support for PSUs. To fund themselves, PSUs started borrowing from the market, shift-

**To pick up investment slack,** public sector was being pivoted to commercial principles. The strong performance of listed PSU stock suggests this is paying off

to expand PSU policy to include improved valuations. In fact, in the last three years, PSU stocks have gone from also-rans to market leaders. They have outperformed Sensex. In the last one year, BSE PSU index rose by 92.97%, compared to 18.94% for Sensex.

A key reason for this dramatic turnaround in performance in the last three years is that PSUs became the means through which GoI ramped up capital expenditure — to make up for the private sector, which has been missing in action since the 2008 global financial crisis. At the same time, PSUs were readied for this task following a rethink initiated two years after the Modi government took over in 2014.

In a 2016 Wall Street Journal interview, Modi said, 'In any developing country in the world, both the public sector and private sector have a very important role to play. You can't suddenly get rid of the public sector, nor should you.'

This rethink was a tacit acknowledgement of an unfortunate reality: India Inc — recovering from the body blow of bad debts and the global financial crisis, and dealing with a wave

**The big policy shift proposed by Yashwant Sinha** under the Chandra Shekhar regime flowered under Narasimha Rao, when GoI rolled out divestment by auctioning shares of select PSUs



ing budgetary support off the books.

The next big policy shift on PSUs was proposed by finance minister Yashwant Sinha during the short-lived administration headed by Chandra Shekhar. The idea survived the government. It flowered under P V Narasimha Rao, when for the first time GoI rolled out divestment by auctioning shares of select PSUs.

Full-blown privatisation of PSUs came under the leadership of Atal Bihari Vajpayee. The Narendra Modi-led NDA government scaled the ambitions of PSU reform. As a result, privatisation of PSUs finally found form and shape three years ago, when Sitharaman announced it as a formal policy in her budget speech. The sale of Air India to Tata Group only underlined this bold thinking.

Now, this has been further nuanced

of disruptions like the share economy — was not ready or willing to underwrite fresh investments.

To pick up investment slack, this entailed pivoting public sector to commercial principles. The strong performance of listed PSU stocks suggests this is paying off. According to the latest (2022-23) Public Enterprises Survey, the contribution — corporate taxes, dividends, duties, etc — of central public sector enterprises to the national exchequer aggregated ₹4.58 lakh crore in 2022-23.

Growth in market capitalisation in the last three years is staggering. On January 1, 2021, combined market cap of the listed 61 PSUs and 16 public sector banks was ₹15 lakh crore. Today, this is valued at ₹58 lakh crore, a nearly four-fold growth. A clear case of good economics and good politics.



# ONGC Q3 Net Falls 14% as Oil Prices Dip

## Our Bureau

**New Delhi:** Oil and Natural Gas Corp's profit fell 14% year-on-year to ₹9,536 crore in the October-December quarter as both production and prices of oil and gas declined.

Gross revenue fell 10% to ₹34,789 crore.

ONGC's crude oil production fell 3% to 5.2 million metric tonnes during the quarter. Its gas output fell 4% to 5.1 billion cubic meters.

Natural decline from mature fields has been a key contributor to ONGC's production drop for years. Shutdown in Panna-Mukta offshore platforms for the commissioning of a new crude oil pipeline and a pipeline leak that stopped intake by a refinery were cited as reasons by ONGC for its output decline in 2023-24.

"The decline in production from matured fields will be compensated in upcoming quarters with the commencement of additional production from upcoming projects, which are under various stages of development," the com-



REUTERS

pany said in a statement.

The company realised an average oil price of \$81.6 per barrel in the October-December quarter from its legacy fields, down 6% from a year earlier. In rupee terms, the decline was 5%. The average oil price realised from fields operated by the private sector fell 10% to \$76.4 per barrel.

The natural gas price fell nearly a quarter to \$6.5 per mmbtu in the October-December period from \$8.57 in the year-earlier quarter following introduction of a price ceiling by the government.

Geopolitical tensions and OPEC+ supply curbs kept global oil prices high during the last quarter of 2023. Natural gas has, however, become cheaper. Key spot benchmarks for LNG have halved in a year.

## Biogas Association Proposes ₹30k cr Funding for Gear

**New Delhi:** Indian Biogas Association has recommended an investment of ₹30,000 crore for machinery and equipment required for biomass supply to compressed biogas plants to ensure 12 MMTA of LNG import reduction. "Utilising agricultural residues like paddy straw for bioenergy production and soil enrichment instead of burning those offers a dual benefit as it provides renewable energy sources while enhancing soil health," said Indian Biogas Association Chairman Gaurav Kedia. However, he pointed out that there are obstacles to procurement, such as unappealing economics, which makes farmers prefer to burn rather than sell off the field straw promptly. Due to the low density of straw, which increases the expenses associated with its collection, storage, and transportation, he stated, "Improving logistics is not a feasible solution. Government intervention is essential to encourage the adoption of necessary equipment, such as subsidising combine harvesters capable of efficiently gathering straw". —PTI





## Drawing Power

Public sector bosses are busy these days. Amid the blistering rally in their share prices, top fund managers – both foreign and domestic – are queuing up to meet managements of state-owned companies in the upcoming season of investor conferences organised by institutional brokerages. A chief investment officer at a fund house says he has received invites for at least five such events where PSUs such as banks, insurance companies, energy, oil and gas, and power are among the biggest participants. Interestingly, there's high demand for one-on-one meetings from fund managers with top PSU personnel – a sign of strong investor interest. Compare this to a conference call organised by a domestic brokerage just eight months ago. The meeting room of a top PSU insurer was empty with the brokerage's salesperson struggling to find a fund manager willing to meet to avoid embarrassment. Now the PSU bosses will get to pick and choose. Such is the power of a bull market.

# ONGC posts 7.9% fall in profit in Q3

FE BUREAU

New Delhi, February 11

**STATE-OWNED OIL AND** Natural Gas Corporation (ONGC) reported a decline of 7.9% in its consolidated net profit to ₹10,748.5 crore in Q3FY24 compared with ₹11,665 crore in the corresponding quarter last fiscal, as revenue fell. The profit fell by a sharper 35% on a sequential basis from ₹16,553.32 crore in Q2FY24.

The decline was also due to lower price realisation in the last quarter. Realisations fell 6.4% to \$81.59 per barrel. Gas prices, too, were lower by 24.2% at \$6.5 per mmBtu.

Revenue from operations stood at ₹165,569.06 crore, down from ₹169,212.6 crore in the third quarter of FY23.

The company's board of directors has approved a second interim dividend of 80%, ie, ₹4 per equity share. This is in addition to the interim dividend of 5.75 per share (115%) declared on November 10, 2023, ONGC said in an exchange filing.

The company's total crude production fell 3% to 5.2 million tonne in Q3FY24 from the same period a year ago. During



## REPORT CARD

■ Realisations fell 6.4% to \$81.59 per barrel. Gas prices, were lower by 24.2% at \$6.5 per mmBtu

■ Revenue from operations stood at ₹165,569.06 crore, down from ₹169,212.6 crore in Q3FY23

the first nine months of the fiscal, crude production declined by 2.9%. The decline in output was due to a shutdown in the Panna-Mukta offshore platforms for commissioning of a new crude oil pipeline, the company said. Moreover, cyclone Biparjoy and natural decline

from mature fields resulted in lower output. "To counter the decline in production from some of the matured and marginal fields, ONGC is taking proactive steps by implementing well interventions and advancing new well drilling activities," the company said.

ONGC also said it has received approval to form a 100% subsidiary company for green energy and gas business. The wholly owned subsidiary will work on green hydrogen, hydrogen blending, renewable energy (solar, wind and hybrid), biofuels business, and LNG.

The company had earlier said it plan to start drilling operations in its Andaman wells by May. The identified blocks are expected to contain large reserves of hydrocarbons.

Additionally, the company is looking for potential collaborations across the globe for the development of its rigs and exploration of ultra-deep water basins. ONGC is engaging with numerous technology partners, including Schlumberger and Halliburton, to explore a tie-up primarily focusing on offshore rig development, owing to escalating costs.







# ONGC Q3 profit falls 14 per cent to ₹9,536 crore

PTI ■ NEW DELHI

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) on Sunday reported 14 per cent drop in net profit for the third quarter ended December 31 as oil and gas prices fell.

Standalone net profit of Rs 9,536 crore in October-December 2023 (third quarter of 2023-24 fiscal year) was 13.7 per cent lower than Rs 11,045 crore earning in the same period of previous financial year, the company said in a statement.

The earning was lower as

price realised for crude oil the firm produced and sold in the quarter fell 6.4 per cent to USD 81.59 per barrel. Gas price too was 24.2 per cent lower at USD 6.5 per mmBtu. Also contributing to lower profit was a decline in production of crude oil, which is converted into fuel like petrol and diesel at refineries, and natural gas which is used to generate electricity, produce fertilizer, turned into CNG and piped to kitchens for cooking.

Crude oil production dropped 3.3 per cent to 5.22 million tonne while gas output was 4.3

per cent lower at 5.12 billion cubic meters.

Gross revenue was down 10 per cent at Rs 34,789 crore in Q3. The board of the company approved a second interim dividend of 80 per cent or Rs 4 a share. "The total payout on this account will be Rs 5,032 crore," the statement said.

This is in addition to the first interim dividend of Rs 5.75 per share declared last year.

ONGC's standalone net profit in the first nine months of the current fiscal fell 24 per cent to Rs 29,767 crore as oil price realised dropped to \$75.55 a barrel from \$ 97.10.

● APRIL-JAN CAPEX AT 83% OF FY24 TARGET

# CPSE investments up 20% at ₹6.09 trn

PRASANTA SAHU  
New Delhi, February 11

**LARGE CENTRAL PUBLIC-SECTOR** entities — companies and undertakings (CPSEs) — achieved 83% of their combined capital expenditure target for FY24 in April-January by spending ₹6.09 trillion, supporting the public capex-led economic growth revival.

On an annual basis, these entities' capex grew by 20% in the first 10 months of the current financial year compared with ₹5.06 trillion in the year-ago period (78% of the FY23 target).

The target for CPSEs and other agencies was set at ₹7.33 trillion for FY24, 13% higher than the achievement of ₹6.48 trillion in FY23.

Railways and the National Highways Authority of India (NHAI) with large budgetary support as well as petroleum/energy CPSEs are the largest public-sector investors that play a key catalytic role in crowding capex from other entities.

In April-January FY24, the Railway Board invested ₹2.03 trillion in projects or 83% of its annual target of ₹2.44 trillion. The achievement till January in the current financial year was 34% higher on year. The Railways have been investing heavily in capacity improvement works such as doubling/quadrupling, electrification and introducing an array of high-speed trains.

In April-January of FY24, NHAI invested ₹1.44 trillion or 89% of its annual target of ₹1.62 trillion. The large capex push through Railways



and NHAI helps boost job creation.

Petroleum CPSEs are ramping up their refining capacity and green transition. Fuel retailer-cum-refiner Indian Oil Corporation (IOC) achieved a capex of ₹35,524 crore or 117% of its annual target of ₹30,395 crore in April-January of FY24.

ONGC, the top CPSE player in oil and gas exploration, has achieved a capex of ₹27,448 crore in the first 10 months of the current financial year or 91% of the annual target of ₹30,125 crore.

Fuel retailer-refiner HPCL has achieved a capex of ₹15,010 crore till January as against the FY24 target of ₹10,210 crore, or 147% of

the annual target. Power generation major NTPC has invested ₹18,761 crore in April-January of FY24, 84% of its annual target.

The capital formation in India in recent years was led by the public sector, mainly the central government, state governments and state-run enterprises.

As per the first advance estimate of national accounts released, real GDP is estimated to show a strong growth of 7.3% in FY24. Among demand side components, GDP growth is shown to be driven by investments as measured by gross fixed capital formation (GFCF) which is likely to show the highest growth of 10.3%.







## ONGC Q3 net profit down 8% at ₹10.7K cr

**SUBHAYAN CHAKRABORTY**  
New Delhi, 11 February

Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) posted a 7.9 per cent decline in its consolidated net profit to ₹10,748 crore in the third quarter (October-December) of FY24, from ₹11,665 crore in the corresponding quarter of the preceding financial year.

The state-run oil and gas exploration giant's total crude production dropped 3.3 per cent to 5.21 million metric tonnes (MMT), down from 5.39 MMT in Q3FY23.

ONGC's natural gas production declined 4.3 per cent to 5.12 billion cubic meters (BCM) in the latest quarter, down from 5.35 BCM in the corresponding period of the preceding year.

For the first nine months of the ongoing financial year, ONGC blamed the shutdown in Panna-Mukta offshore platforms for the commissioning of a new crude oil pipeline and Cyclone Biparjoy in June 2023, which disrupted offshore and onshore production. Crude oil production of the southern asset was also hampered as a refinery stopped receiving oil following a leakage in its pipeline.

"The decline in production from matured fields will be compensated in upcoming quarters with the commencement of additional production from upcoming projects, which are under various stages of development," it said. Crude oil production already commenced from the company's KG-DWN-98/2 block from January 7, 2024.

The ONGC board has approved a second interim dividend of 80 per cent, or ₹4 on each equity share of ₹5. The total payout on this account will be ₹5,032 crore.

# Cairn to start drilling in 4 Assam blocks next mth

**SUBHAYAN CHAKRABORTY**

Betul (Goa), 11 February

Cairn Oil & Gas is set to embark on a new venture in Assam next month.

The initial phase will see the company drill 10 wells across four hydrocarbon blocks, located along the Assam-Arunachal and Assam-Nagaland borders, Stephen Moore, deputy chief executive officer (CEO), said in an interview with *Business Standard*, on the sidelines of the 2024 India Energy Week.

With an average expected success rate of 40 per cent, the company plans to have two rigs in operation in Assam, for drilling and appraisal, Moore said.

Moore explained the company's strategy in case of a discovery. "When there's no uncertainty, you can develop it. But then you need development rigs. We're going to drill 20 wells in that field. If there's uncertainty, we're going to dig 2-3 appraisal wells. As we go through this rig sequence, we will mobilise a second rig," he said. This approach, he added, would expedite the project's financial realisation.

Cairn holds 7,650 km<sup>2</sup> of acreage with 12 open acreage licensing policy (OALP) blocks and three discovered small fields (DSF) blocks in the Arakan basin in Assam. The acreage has a significant resource potential of up to 1 billion barrels of oil equivalent. It became the first company to commence gas flow from a DSF block in Assam last year when the Hazarigaon field became active.

## Enough rigs available

The project, which was expected to commence in February, has faced delays due to lack of high-quality land rigs. Moore pointed out that the issue isn't a shortage of land rigs in India, but rather their quality. "We preferably need local companies to invest in world-class rigs," he said.

Land rigs are used to identify geologic reservoirs and efficiently extract oil or natural gas from them.

Despite lack of availability of land rigs globally, with Saudi Arabia and Abu Dhabi snapping up large numbers, Moore assured that Cairn has sufficient options for the Assam project, having received seven offers for rigs after approach-



**Cairn Oil & Gas Deputy Chief Executive Officer Stephen Moore said the company plans to deploy modern seismic analysis and processing technology to navigate the Northeast's complex geology**

ing the market.

## New technology used

Cairn plans to deploy modern seismic analysis and processing technology to navigate the Northeast's complex geology. Most of Cairn's blocks are in the folded thrust belt,

like that in Kurdistan (Iraq), Italy, and Albania, Moore said.

The company has large-scale full-tensor gradiometry (FTG) aerial surveys that measure the rate of change of gravity in all directions of the field, caused by subsurface geology. "This is better than pure mag-

netic gravity surveys and gives a much clearer picture of what the structural trends are at the basement level," he said.

Fracking will not be required in Assam as the wells are deep. Instead, the company will use long horizontal and multilateral drilling, along with coiled tubing drilling, a technique popular in West Asia, Moore said.

Despite these challenges, Hitesh Vaid, chief financial officer at Cairn Oil & Gas, assured that the per-unit extraction cost in the Northeast is not higher compared to other areas like Rajasthan. Cairn aims to leverage technology to improve efficiency, contrasting with public sector national oil companies, such as ONGC and Oil India, which often use outdated rigs.

In other developments, Cairn is not planning an expansion in processing capacity in Rajasthan's Barmer. Instead, the company will leverage existing facilities to produce more. "Of course, we keep on drilling more wells to ensure the production doesn't go down," Vaid added.





## IBA pitches for ₹30K cr outlay for compressed biogas plants

The Indian Biogas Association (IBA) has recommended an investment of ₹30,000 crore for machinery and equipment required for biomass supply to compressed biogas plants to ensure 12 MMTA of liquefied natural gas import reduction. "Utilising agricultural residues like paddy straw for bioenergy production and soil enrichment instead of burning those offers a dual benefit as it provides renewable energy sources while enhancing soil health," said Indian Biogas Association Chairman Gaurav Kedia. Due to the low density of straw, which increases the expenses associated with its collection, storage, and transportation, he stated, "Improving logistics is not a feasible solution. Government intervention is essential to encourage the adoption of necessary equipment, such as subsidising combine harvesters capable of efficiently gathering straw".

PTI



# ‘Paddy straw suits biogas’

**New Delhi, Feb. 11:** Utilising agricultural residues like paddy straw for bioenergy production and soil enrichment instead of burning those offers a dual benefit as it provides renewable energy sources while enhancing soil health,” said Indian Biogas Association (IBaa) chairman Gaurav Kedia.

The industry body has recommended an investment of ₹30,000 crore for

machinery and equipment required for biomass supply to compressed biogas plants to ensure 12 MMTA of LNG import reduction.

“However, he pointed out that there are obstacles to procurement, such as unappealing economics, which makes farmers prefer to burn rather than sell off the field straw promptly.

Due to the low density of straw, which increases the expenses associated with

its collection, storage, and transportation, he stated, “Improving logistics is not a feasible solution. Government intervention is essential to encourage the adoption of necessary equipment, such as subsidising combine harvesters capable of efficiently gathering straw”.

Additional support for balers and storage units will make efficient transportation and storage possible, Kedia noted. — PTI



# ONGC reports standalone net profit of ₹9,536 crore for FY24 December quarter

**NEW DELHI:** State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) on Sunday reported 14 per cent drop in net profit for the third quarter ended December 31 as oil and gas prices fell.

Standalone net profit of Rs 9,536 crore in October-December 2023 (third quarter of 2023-24 fiscal year) was 13.7 per cent lower than Rs 11,045 crore earning in the same period of previous financial year, the company said in a statement.

The earning was lower as price realised for crude oil the firm produced and sold in the quarter fell 6.4 per cent to \$81.59 per barrel. Gas price too was 24.2 per cent lower at \$6.5 per mmBtu.

Also contributing to lower profit was a decline in production of crude oil, which is converted into fuel like petrol and diesel at refineries, and natural gas which is used to generate



electricity, produce fertilizer, turned into CNG and piped to kitchens for cooking.

Crude oil production dropped 3.3 per cent to 5.22 million tonne while gas output was 4.3 per cent lower at 5.12 billion cubic meters.

Gross revenue was down 10 per cent at Rs 34,789 crore in Q3.

The board of the company approved a second interim dividend of 80 per cent or Rs 4 a share. "The total payout on this account will be Rs 5,032 crore," the statement said.

This is in addition to the first interim dividend of Rs 5.75 per share declared in November last year.

ONGC's standalone net profit in the first nine months of the current fiscal fell 24 per cent to Rs 29,767 crore as oil price realised dropped to \$75.55 a barrel from \$97.10. Gas price realised too was 5 per cent lower at \$6.57 per million British thermal unit.

The nine-month production too was lower.

"The reduction in ONGC's production output in first nine months of FY 2023-24 was due to shutdown in Panna-Mukta offshore platforms for commissioning of new crude oil pipeline to modernise its evacuation facilities, and Cyclone Biparjoy (in June 2023) disrupting offshore and onshore production," ONGC said adding crude oil production of a southern

field was hampered as a refinery stopped receiving oil, following a leakage in their pipeline.

To counter the decline in production from some of the matured and marginal fields, ONGC is taking proactive steps by implementing well interventions and advancing new well drilling activities.

"The decline in production from matured fields will be compensated in upcoming quarters with commencement of additional production from upcoming projects, which are under various stages of development," the firm said adding crude oil production has already commenced from KG-DWN-98/2 Block on January 7, 2024.

ONGC said it made nine oil and gas discoveries in the current fiscal. Five of these discoveries are offshore and the remaining are onland. MPOST

## बायोगैस एसोसिएशन का सीबीजी संयंत्रों के लिए 30,000 हजार करोड़ के निवेश का सुझाव

नई दिल्ली, (भाषा)। भारतीय बायोगैस एसोसिएशन (आईबीए) ने तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) के आयात में 1.2 करोड़ टन की कमी सुनिश्चित करने के लिए संपीडित बायोगैस (सीबीजी) संयंत्रों को बायोमास आपूर्ति के लिए जरूरी मशीनरी और उपकरणों के लिए 30,000 करोड़ रुपये के निवेश की सिफारिश की है। आईबीए के चेयरमैन गौरव केडिया ने कहा, धान के भूसे जैसे कृषि अवशेषों को जलाने के बजाय इनका जैव ऊर्जा उत्पादन और मिट्टी संवर्धन के लिए उपयोग करने से दोहरा लाभ मिलता है क्योंकि यह मृदा के स्वास्थ्य को बढ़ाने के साथ-साथ नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत प्रदान करता है। हालांकि, उन्होंने बताया कि खरीद में बाधाएं हैं, जैसे कि खराब आर्थिक स्थिति के कारण किसान खेतों में पुआल को तुरंत बेचने के बजाय जला देना पसंद करते हैं। केडिया ने कहा कि भूसे का घनत्व कम होने के कारण इसके संग्रहण, भंडारण और परिवहन से जुड़ा खर्च बढ़ जाता है। लॉजिस्टिक्स में सुधार कोई व्यवहार्य समाधान नहीं है। जरूरी उपकरण अपनाने को प्रोत्साहित करने के लिए सरकारी हस्तक्षेप जरूरी है। इसके तहत कुशलतापूर्वक भूसे को इकट्ठा करने में सक्षम कंबाइन हार्वेस्टर को सब्सिडी दी जा सकती है। उन्होंने कहा कि बेलर और भंडारण इकाइयों के लिए अतिरिक्त समर्थन दक्ष परिवहन और भंडारण को संभव बनाएगा।



## सौदा

# भारत ने किया कतर से सालाना 75 लाख टन एलएनजी खरीद का अनुबंध

### विशेष प्रतिनिधि

नई दिल्ली। पेट्रोनेट द्वारा 2029 से 20 साल के लिए कतर से सालाना 75 लाख टन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) खरीद अनुबंध का नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा है। इससे भारत को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में मदद मिलेगी। अधिकारियों ने यह बात कही है।

पेट्रोनेट के शीर्ष अधिकारियों ने कहा कि मूल 25-वर्षीय समझौते पर 1999 में हस्ताक्षर किए गए थे और इसमें आपूर्ति 2004 में शुरू हुई थी। तब से कतर ने कभी एक भी खेप में चूक नहीं की है और न ही उसने दाम काफी ऊंचे होने के दौरान भारतीय

कंपनी द्वारा आपूर्ति नहीं लेने की वजह से खरीदों या भुगतान करो प्रावधान के तहत कोई जुर्माना लगाया है। विस्तारित अनुबंध के तहत आपूर्ति पेट्रोनेट द्वारा उन 52 खेप (कार्गो) की डिलिवरी लेने के बाद शुरू होगी जो वह 2015-16 में कीमतों में उछाल की वजह से लेने में विफल रही थी। हालांकि, अनुबंध की मात्रा कभी नहीं बदली है, लेकिन कीमत में चार बार बदलाव हुआ है। इसमें ताजा मामला भी शामिल है, जिसमें अनुबंध विस्तार पर नए सिरे से बातचीत हुई है। इसके अलावा जिस गैस की आपूर्ति का वादा किया गया था उसकी संरचना भी बदल गई है। रासगैस (अब कतरएनर्जी) ने मूल रूप से ईंधन और प्रोपेन तत्वों वाली रिच गैस की

### ▶ खरीद अनुबंध का यह नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा

आपूर्ति के लिए अनुबंध किया था, जिसका इस्तेमाल पेट्रोसायन परिसरों में किया जाता है। इसने सालाना 50 लाख टन (एमटी) एलएनजी की आपूर्ति की है जिसमें मीथेन (बिजली उत्पादन, उर्वरक बनाने, सीएनजी या खाना पकाने के ईंधन के उत्पादन के लिए इस्तेमाल होता है) के साथ-साथ ईंधन और प्रोपेन युक्त गैस की आपूर्ति शामिल है। पिछले सप्ताह हुए संशोधित अनुबंध के तहत दाम कम है। इसमें कतरएनर्जी इंधन और

प्रोपेन रहित लीन या गैस की आपूर्ति करेगी। हालांकि, पेट्रोनेट के अधिकारियों ने कहा कि कतर तब तक रिच गैस की आपूर्ति जारी रखेगा जब तक उनके पास ईंधन और प्रोपेन का उपयोग करने की सुविधा नहीं है। कंपनी के एक शीर्ष अधिकारी ने कहा, हमें रिच एलएनजी प्राप्त होती रहेगी। सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) ने कतर से आने वाली एलएनजी से ईंधन और प्रोपेन का उपयोग करने के लिए गुजरात के दहेज में एक पेट्रोसायन परिसर के निर्माण पर 30,000 करोड़ रुपये खर्च किए हैं। इससे ऐसे उत्पाद बनाए जा सकेंगे जिनका इस्तेमाल प्लास्टिक

और डिटर्जेंट विनिर्माण में होता है। वुड मैकेंजी के अनुसार, कतरएनर्जी और पेट्रोनेट के बीच 20 साल के लिए बिक्री और खरीद समझौते का विस्तार करीब 15 करोड़ टन की मात्रा को कवर करता है। यह पिछले दो साल के दौरान चीन की नेशनल पेट्रोलियम कॉरपोरेशन और सिनोपेक के साथ कतरएनर्जी द्वारा किए गए 10.8 करोड़ टन के दो समझौतों से बड़ा अनुबंध है। वुड मैकेंजी के निदेशक, वैश्विक एलएनजी (एशिया) डैनियल टोलमैन ने कहा, यह समझौता भारत को अपने ऊर्जा मिश्रण में प्राकृतिक गैस के अनुपात को 2030 तक 15 प्रतिशत तक करने के लक्ष्य तक पहुंचने में मददगार साबित होगा।

## ओएनजीसी का शुद्ध लाभ दिसंबर तिमाही में 14 प्रतिशत गिरकर 9,536 करोड़ पर

नई दिल्ली, (भाषा)। सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) का शुद्ध लाभ तेल और गैस की कीमतें गिरने के कारण चालू वित्त वर्ष की तीसरी तिमाही में 14 प्रतिशत गिर गया है। अक्टूबर-दिसंबर, 2023 तिमाही में कंपनी का एकल आधार पर शुद्ध लाभ 13.7 प्रतिशत गिरकर 9536 करोड़ रुपये रह गया है, जो बीते वित्त वर्ष की समान तिमाही में 11,045 करोड़ रुपये था। कंपनी ने बयान में कहा कि आय कम रही क्योंकि तिमाही में कंपनी द्वारा उत्पादित और बेची गई कच्चे तेल की कीमत 6.4 प्रतिशत गिरकर 81.59 डॉलर प्रति बैरल हो गई। गैस की कीमत भी 24.2 प्रतिशत कम होकर 6.5 डॉलर प्रति मीट्रिक मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट (एमएमबीटीयू) थी। कम लाभ में कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के उत्पादन में भी गिरावट आई। जहां कच्चे तेल को रिफाइनरी में पेट्रोल और डीजल में बदला जाता है वहीं प्राकृतिक गैस का उपयोग बिजली उत्पन्न करने, उर्वरक का उत्पादन करने, सीएनजी में परिवर्तित करने और खाना पकाने के लिए रसोई में पाइप के जरिये पहुंचाया जाता है। कच्चे तेल का उत्पादन 3.3 प्रतिशत गिरकर 52.2 लाख टन रह गया, जबकि गैस उत्पादन 4.3 प्रतिशत घटकर 5.12 अरब घन मीटर रहा।



# भारत का सबसे बड़ा गैस आयात सौदा कतर से 75 लाख टन LNG खरीदेगा

■ दिल्ली, नवभारत न्यूज नेटवर्क. पेट्रोनेट द्वारा 2029 से 20 वर्ष के लिए कतर से सालाना 75 लाख टन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) खरीद अनुबंध का नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा है. इससे भारत को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में मदद मिलेगी. अधिकारियों ने यह बात कही है. पेट्रोनेट के शीर्ष अधिकारियों ने कहा कि मूल 25-वर्षीय समझौते पर 1999 में हस्ताक्षर किए गए थे और इसमें आपूर्ति 2004 में शुरू हुई थी. तब से कतर ने कभी एक भी खेप में चूक नहीं की है और न ही उसने दाम काफी ऊंचे होने के दौरान भारतीय कंपनी द्वारा आपूर्ति नहीं लेने की वजह से 'खरीदों या भुगतान करो' प्रावधान के तहत कोई जुर्माना लगाया है. विस्तारित अनुबंध के तहत आपूर्ति पेट्रोनेट द्वारा उन 52 खेप (कार्गो) की डिलिवरी लेने के बाद शुरू होगी जो वह 2015-16 में कीमतों में उछाल की वजह से लेने में विफल रही थी. हालांकि, अनुबंध की मात्रा कभी नहीं बदली है, लेकिन कीमत में चार बार बदलाव हुआ है. इसमें ताजा मामला भी शामिल है, जिसमें अनुबंध विस्तार पर नए सिरे से बातचीत हुई है. इसके अलावा जिस गैस की आपूर्ति का वादा किया गया था उसकी संरचना भी बदल गई है. रासगैस (अब कतरएनजी) ने मूल रूप से ईंधन और प्रोपेन तत्वों वाली 'रिच' गैस की आपूर्ति के लिए अनुबंध किया था, जिसका इस्तेमाल पेट्रोसायन परिसरों में किया जाता है.



## प्राप्त होती रहेगी रिच LNG

- इसने सालाना 50 लाख टन (एमटी) एलएनजी की आपूर्ति की है जिसमें मीथेन (बिजली उत्पादन, उर्वरक बनाने, सीएनजी या खाना पकाने के ईंधन के उत्पादन के लिए इस्तेमाल होता है) के साथ-साथ ईंधन और प्रोपेन युक्त गैस की आपूर्ति शामिल है. पिछले सप्ताह हुए संशोधित अनुबंध के तहत दाम कम है.
- इसमें कतरएनजी ईंधन और प्रोपेन रहित 'लीन' या गैस की आपूर्ति करेगी. हालांकि, पेट्रोनेट के अधिकारियों ने कहा कि कतर तबतक 'रिच' गैस की आपूर्ति जारी रखेगा जब तक उनके पास ईंधन और प्रोपेन का उपयोग करने की सुविधा नहीं है. कंपनी के एक शीर्ष अधिकारी ने कहा हमें 'रिच' एलएनजी प्राप्त होती रहेगी. सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) ने कतर से आने वाली एलएनजी से ईंधन और प्रोपेन का उपयोग करने के लिए गुजरात के दहेज में एक पेट्रोसायन परिसर के निर्माण पर 30,000 करोड़ रुपये खर्च किए हैं.

दुनिया में एलएनजी  
ईंधन की खरीद का  
सबसे बड़ा सौदा

अनुबंध की मात्रा नहीं  
बदली पर कीमत में  
चार बार बदलाव

पेट्रोनेट का 2029 से 20 साल के लिए सौदा

# भारत का सबसे बड़ा गैस आयात सौदा कतर से, सालाना 75 लाख टन खरीद

एजेंसी ► नई दिल्ली

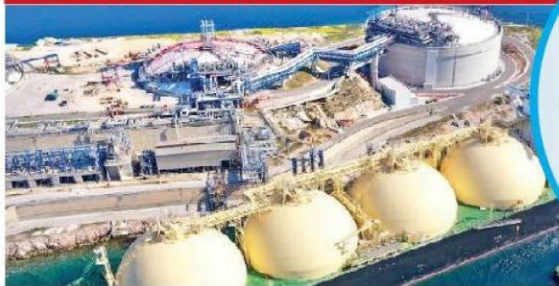
पेट्रोनेट द्वारा 2029 से 20 साल के लिए कतर से सालाना 75 लाख टन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) खरीद अनुबंध का नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा है। इससे भारत को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में मदद मिलेगी। अधिकारियों ने यह बात कही है।

पेट्रोनेट के शीर्ष अधिकारियों ने कहा कि मूल 25-वर्षीय समझौते पर 1999 में हस्ताक्षर किए गए थे और इसमें आपूर्ति 2004 में शुरू हुई थी। तब से कतर ने कभी एक भी खेप में चूक नहीं की है और न ही उसने दाम काफी ऊंचे होने के दौरान भारतीय कंपनी द्वारा आपूर्ति नहीं लेने की वजह से 'खरीदों या भुगतान करो' प्रावधान के तहत कोई जुर्माना लगाया है।

## 52 खेप डिलिवरी के बाद होगी आपूर्ति

विस्तारित अनुबंध के तहत आपूर्ति पेट्रोनेट द्वारा उन 52 खेप (कार्गो) की डिलिवरी लेने के बाद शुरू होगी जो वह 2015-16 में कीमतों में उछाल की वजह से लेने में विफल रही थी। हालांकि, अनुबंध की मात्रा कभी नहीं बदली है, लेकिन कीमत में चार बार बदलाव हुआ है। इसमें ताजा मामला भी शामिल है, जिसमें अनुबंध विस्तार पर नए सिरे से बातचीत हुई है।

देश को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में सफलता मिलेगी



## सालाना 50 लाख टन एलएनजी की आपूर्ति की

इसने सालाना 50 लाख टन (एमटी) एलएनजी की आपूर्ति की है जिसमें मिथेन (बिजली उत्पादन, उर्वरक बनाने, सीएनजी या खाना पकाने के ईंधन के उत्पादन के लिए इस्तेमाल होता है) के साथ-साथ इथेन और प्रोपेन युक्त गैस की आपूर्ति शामिल है। पिछले सप्ताह हुए संशोधित अनुबंध के तहत दाम कम है। इसमें कतरएनजी इथेन और प्रोपेन रहित 'लीन' या गैस की आपूर्ति करेगी।

## गैस की आपूर्ति का वादा

इसके अलावा जिस गैस की आपूर्ति का वादा किया गया था उसकी संरचना भी बदल गई है। रासगैस (अब कतरएनजी) ने मूल रूप से इथेन और प्रोपेन तत्वों वाली 'रिच' गैस की आपूर्ति के लिए अनुबंध किया था, जिसका इस्तेमाल पेट्रोएसायन परिसरों में किया जाता है।

समझौता 15 करोड़ टन मात्रा  
को करता है कवर

'बुड मैकेजी' के अनुसार, कतरएनजी और पेट्रोनेट के बीच 20 साल के लिए शिकी और खरीद समझौते का विस्तार करीब 15 करोड़ टन की मात्रा को कवर करता है। यह पिछले दो साल के दौरान चीन की नेशनल पेट्रोएसायन कॉरपोरेशन और सिनोपेक के साथ कतरएनजी द्वारा किए गए 10.8 करोड़ टन के दो समझौतों से बड़ा अनुबंध है।

## ओएनजीसी का दहेज में संयंत्र

सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) ने कतर से आने वाली एलएनजी से इथेन और प्रोपेन का उपयोग करने के लिए गुजरात के दहेज में एक पेट्रोएसायन परिसर के निर्माण पर 30,000 करोड़ रुपये खर्च किए हैं। इससे ऐसे उत्पाद बनाए जा सकेंगे जिनका इस्तेमाल प्लास्टिक और डिटर्जेंट विनिर्माण में होता है।

## कतर से रिच एलएनजी मिलती रहेगी

हालांकि, पेट्रोनेट के अधिकारियों ने कहा कि कतर तब तक 'रिच' गैस की आपूर्ति जारी रखेगा जब तक उनके पास इथेन और प्रोपेन का उपयोग करने की सुविधा नहीं है। कंपनी के एक शीर्ष अधिकारी ने कहा, 'हमें 'रिच' एलएनजी प्राप्त होती रहेगी।'





## भारत का कतर से सबसे बड़ा गैस आयात सौदा

नई दिल्ली, (पंजाब केसरी): पेट्रोनेट द्वारा 2029 से 20 साल के लिए कतर से सालाना 75 लाख टन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) खरीद अनुबंध का नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा है। इससे भारत को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में मदद मिलेगी। अधिकारियों ने यह बात कही है।

पेट्रोनेट के शीर्ष अधिकारियों ने कहा कि मूल 25-वर्षीय समझौते पर 1999 में हस्ताक्षर किए गए थे और इसमें आपूर्ति 2004 में शुरू हुई थी। तब से कतर ने कभी एक भी खेप में चूक नहीं की है और न ही उसने दाम काफी ऊंचे होने के दौरान भारतीय कंपनी द्वारा आपूर्ति नहीं लेने की

### ● सालाना 75 लाख टन एलएनजी खरीद का अनुबंध

वजह से 'खरीदों या भुगतान करो' प्रावधान के तहत कोई जुर्माना लगाया है। विस्तारित अनुबंध के तहत आपूर्ति पेट्रोनेट द्वारा उन 52 खेप (कागों) की डिलिवरी लेने के बाद शुरू होगी जो वह 2015-16 में कीमतों में उछाल की वजह से लेने में विफल रही थी। हालांकि, अनुबंध की मात्रा कभी नहीं बदली है, लेकिन कीमत में चार बार बदलाव हुआ है। इसमें ताजा मामला भी शामिल है, जिसमें अनुबंध विस्तार पर नए सिरे से बातचीत हुई है इसके अलावा जिस

गैस की आपूर्ति का वादा किया गया था उसकी संरचना भी बदल गई है। रासगैस (अब कतरएनजी) ने मूल रूप से ईंधन और प्रोपेन तत्वों वाली 'रिच' गैस की आपूर्ति के लिए अनुबंध किया था, जिसका इस्तेमाल पेट्रोरसायन परिसरों में किया जाता है।

इसने सालाना 50 लाख टन (एमटी) एलएनजी की आपूर्ति की है जिसमें मीथेन (बिजली उत्पादन, उर्वरक बनाने, सीएनजी या खाना पकाने के ईंधन के उत्पादन के लिए इस्तेमाल होता है) के साथ-साथ ईंधन और प्रोपेन युक्त गैस की आपूर्ति शामिल है। पिछले सप्ताह हुए संशोधित अनुबंध के तहत दाम कम है।



# केयर्न असम के चार ब्लॉकों में शुरू करेगी ड्रिलिंग

शुभायन चक्रवर्ती

बेतुल (गोवा), 11 फरवरी

केयर्न ऑयल एंड गैस अगले महीने असम में एक नया उद्यम शुरू करने के लिए तैयार है। शुरुआती चरण में कंपनी चार हाइड्रोकार्बन ब्लॉकों में 10 कुओं की ड्रिलिंग शुरू करेगी। ये ब्लॉक असम-अरुणाचल प्रदेश और असम-नगालैंड सीमा के आसपास हैं।

कंपनी के डिप्टी सीईओ स्टीफन मूर ने 2024 इंडिया एनर्जी वीक आयोजन के दौरान बिजनेस स्टैंडर्ड से बातचीत में यह जानकारी दी। उन्होंने कहा कि कंपनी ने 40 फीसदी की औसत अनुमानित सफलता दर के साथ असम में ड्रिलिंग एवं मूल्यांकन के लिए दो रिगों का परिचालन जारी रखने की योजना बनाई है।

मूर ने यह भी बताया कि खोज के मामले में कंपनी की क्या रणनीति होगी। उन्होंने कहा, 'जब कोई अनिश्चितता नहीं होगी तो आप उसे विकसित कर सकते हैं। मगर उसके लिए आपको रिग को विकसित करने की जरूरत होगी। हम उस क्षेत्र में 20 कुओं की ड्रिलिंग करने जा रहे हैं। अगर अनिश्चितता हुई हो हम आकलन के लिए 2 से 3 कुओं की ही ड्रिलिंग करेंगे।' उन्होंने कहा कि इस दृष्टिकोण से परियोजना की वित्तीय प्राप्ति में तेजी आएगी। केयर्न के पास असम के अराकान बेसिन में 12 ओपन एकरेज लाइसेंसिंग पॉलिसी (ओएएलपी) ब्लॉक और 3 खोजे गए छोटे क्षेत्र (डीएसएफ) ब्लॉक के साथ कुल 7,650 वर्ग किलोमीटर क्षेत्र उपलब्ध है। इसमें



स्टीफन मूर, डिप्टी सीईओ, केयर्न ऑयल एंड गैस

■ शुरुआती चरण में कंपनी 10 कुओं की ड्रिलिंग शुरू करेगी, ड्रिलिंग एवं मूल्यांकन के लिए दो रिगों का उपयोग करेगी

■ पूर्वोत्तर में प्रति यूनिट उत्खनन लागत राजस्थान जैसे अन्य क्षेत्रों के मुकाबले अधिक नहीं है

करीब 1 अरब बैरल तेल के लिए संसाधन क्षमता होने का अनुमान है। पिछले साल हजारीगांव क्षेत्र में परिचालन शुरू होने के साथ ही केयर्न असम के डीएसएफ ब्लॉक से गैस का उत्पादन करने वाली पहली कंपनी बन गई। इस परियोजना के फरवरी में ही शुरू होने की उम्मीद थी, मगर उच्च गुणवत्ता वाली भूमि रिग के अभाव में उसे देरी का सामना करना पड़ा है। मूर ने बताया

कि समस्या भारत में भूमि रिगों की कमी का नहीं, बल्कि उनकी गुणवत्ता का है। उन्होंने कहा, 'हमें ऐसी कंपनियों की जरूरत है जो विश्वस्तरीय रिगों में निवेश करें।'

भूमि रिग का उपयोग भूगर्भीय जलाशयों की पहचान करने और उनसे तेल या प्राकृतिक गैस को कुशलतापूर्वक निकालने में किया जाता है। मूर ने आवश्यकता कम होने के बावजूद केयर्न के पास असम परियोजना के लिए पर्याप्त विकल्प हैं। उन्होंने बताया कि बाजार में आने के बाद रिग के लिए 7 प्रस्ताव मिले हैं।

केयर्न ने पूर्वोत्तर क्षेत्र के जटिल भूगर्भविज्ञान को नेविगेट करने के लिए आधुनिक भूकंपीय विश्लेषण और प्रसंस्करण प्रौद्योगिकी को तेनात करने की योजना बनाई है। मूर ने कहा कि केयर्न के अधिकांश ब्लॉक कुर्दिस्तान (इराक), इटली और अल्बानिया की तरह मुड़े हुए थ्रस्ट बेल्ट में हैं।

कंपनी के पास लार्ज-स्केल फुल-टेंसर ग्रेडियोमेट्री (एफटीजी) हवाई सर्वेक्षण हैं जो उपसतह भूगर्भ विज्ञान के कारण गुरुत्वाकर्षण में बदलाव दर को सभी दिशाओं में मापते हैं। उन्होंने कहा, 'यह शुद्ध चुंबकीय गुरुत्वाकर्षण सर्वेक्षण से बेहतर है और बेसमेंट स्तर पर संरचनात्मक रुझानों की अधिक स्पष्ट तस्वीर देता है।'

मूर ने कहा कि कुएं गहरे होने के कारण असम में फ्रैकिंग की जरूरत नहीं होगी। इसलिए कंपनी लंबी क्षैतिज एवं बहुपक्षीय ड्रिलिंग के साथ-साथ कॉइल्ड ट्यूबिंग ड्रिलिंग का उपयोग करेगी।

# ओएनजीसी का लाभ 8 प्रतिशत घटा

शुभायन चक्रवर्ती  
नई दिल्ली, 11 फरवरी

वित्त वर्ष 2024 की तीसरी तिमाही में सरकार संचालित ओएनजीसी का समेकित शुद्ध लाभ 7.9 प्रतिशत घटकर 10,748 करोड़ रुपये रह गया, जो पिछले साल की समान तिमाही में 11,665 करोड़ रुपये था। वहीं तिमाही आधार पर लाभ 16,553 करोड़ रुपये से 35 प्रतिशत तक घटा है।

ओएनजीसी का कुल कच्चा तेल उत्पादन दिसंबर तिमाही में 3.3 प्रतिशत तक घटकर 52.1 लाख टन रह गया जो वित्त वर्ष 2023 की समान तिमाही में 53.9 लाख टन था। कंपनी का प्राकृतिक गैस उत्पादन 4.3 प्रतिशत घटकर 5.12 अरब मीटर रह गया, जो पूर्ववर्ती

वर्ष की समान अवधि में 5.35 अरब मीटर था।

मौजूदा वित्त वर्ष के पहले 9 महीनों में ओएनजीसी ने नई कूड ऑयल पाइपलाइन चालू करने के लिए पन्ना-मुक्ता ऑफशोर प्लेटफॉर्म बंद होने को जिम्मेदार ठहराया। साथ ही जून 2023 में बिपरजॉय तूफान से उत्पादन प्रभावित हुआ था।

पाइपलाइन में रिसाव के बाद रिफाइनरी ने तेल लेना बंद किया था, जिससे दक्षिण क्षेत्र में भी तेल उत्पादन प्रभावित हुआ था।

कंपनी ने कहा है, 'उत्पादन में गिरावट की भरपाई आगामी परियोजनाओं से अतिरिक्त उत्पादन शुरू होने से हो जाएगी। नई परियोजनाएं विकास के विभिन्न चरणों से गुजर रही हैं।'



## पीएलएल ने कतर एनर्जी के साथ किया समझौता

नई दिल्ली। पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड (पीएलएल) ने कतरएनर्जी के



साथ लंबी अवधि के लिए करीब 7.5 एमएमटीपीए एलएनजी की खरीद-बिक्री समझौते पर हस्ताक्षर किया। यह समझौता दोनों कंपनियों के बीच 31 जुलाई 1999 को हुए हस्ताक्षरित एफओवी आधार पर समझौते के अनुरूप है। नए समझौते

के तहत, एलएनजी आपूर्ति डिलीवरी 2028 से शुरू होकर 2048 तक की जाएगी। पीएलएल और कतरएनर्जी के बीच यह एलएनजी एसपीए भारत की ऊर्जा सुरक्षा सुनिश्चित करेगा और उर्वरक, सीजीडी, रिफाइनरी और पेट्रोकेमिकल, बिजली और अन्य उद्योगों जैसे प्रमुख उपभोक्ता क्षेत्रों को पुनर्गैसीकृत एलएनजी की निरंतर आपूर्ति सुनिश्चित करेगा। पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड के एमडी और सीईओ अक्षय कुमार सिंह ने कहा, पेट्रोनेट एलएनजी और कतरएनर्जी के बीच मौजूदा दीर्घकालिक समझौता भारत के एलएनजी आयात का लगभग 35 फीसदी है और यह राष्ट्रीय महत्व का है। इस समझौते के नवीनीकरण से भारत को गैस आधारित अर्थव्यवस्था बनाने और वर्ष 2030 तक प्राकृतिक गैस की हिस्सेदारी को 15 फीसदी तक बढ़ाने में मदद करेगा।



## बायोगैस एसोसिएशन का सीबीजी संयंत्रों के लिए 30,000 हजार करोड़ रुपए के निवेश का सुझाव

एजेंसी ■ नई दिल्ली

भारतीय बायोगैस एसोसिएशन (आईबीए) ने तस्वीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) के आयात में 1.2 करोड़ टन की कमी सुनिश्चित करने के लिए संपीड़ित बायोगैस (सीबीजी) संयंत्रों को बायोमास आपूर्ति के लिए जरूरी मशीनरी और उपकरणों के लिए 30,000 करोड़ रुपए के निवेश की सिफारिश की है। आईबीए के चेयरमैन गौरव केडिया ने कहा, धान के भूसे जैसे कृषि अवशेषों को जलाने के बजाय इनका जैव ऊर्जा उत्पादन और मिट्टी संवर्धन के लिए उपयोग करने से दोहरा लाभ मिलता है क्योंकि यह मृदा के स्वास्थ्य को बढ़ाने के साथ-साथ नवीकरणीय



ऊर्जा स्रोत प्रदान करता है। हालांकि, उन्होंने बताया कि खरीद में बाधाएं हैं, जैसे कि खराब आर्थिक स्थिति के कारण किसान खेतों में पुआल को तुरंत बेचने के बजाय जला देना पसंद करते हैं। केडिया ने कहा कि भूसे का घनत्व कम होने के कारण इसके संग्रहण, भंडारण और परिवहन से जुड़ा खर्च बढ़ जाता है। लॉजिस्टिक्स में सुधार कोई व्यवहार्य समाधान नहीं

है। जरूरी उपकरण अपनाने को प्रोत्साहित करने के लिए सरकारी हस्तक्षेप जरूरी है। इसके तहत कुशलतापूर्वक भूसे को इकट्ठा करने में सक्षम कंबाइन हार्वेस्टर को सब्सिडी दी जा सकती है। उन्होंने कहा कि बेलर और भंडारण इकाइयों के लिए अतिरिक्त समर्थन दक्ष परिवहन और भंडारण को संभव बनाएगा। उन्होंने सुझाव दिया कि सरकार को फसल अवशेष प्रबंधन मशीनरी की खरीद के लिए वित्तीय सहायता प्रदान करने, कस्टम हार्वरिंग सेंटर स्थापित करने, फसल अवशेषाधान के भूसे के लिए आपूर्ति श्रृंखला बनाने और फसल अवशेष प्रबंधन पर जागरूकता को बढ़ावा देने के लिए परिचालन दिशानिर्देश भी जारी करने चाहिए।

# ओएनजीसी का लाभ दिसंबर तिमाही में 14 प्र. गिरकर 9,536 करोड़ रु. पर

एजेंसी ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) का शुद्ध लाभ तेल और गैस की कीमतें गिरने के कारण चालू वित्त वर्ष की तीसरी तिमाही में 14 प्रतिशत गिर गया है। अक्टूबर-दिसंबर, 2023 तिमाही में कंपनी का एकल आधार पर शुद्ध लाभ 13.7 प्रतिशत गिरकर 9536 करोड़ रुपए रह गया है, जो बीते वित्त वर्ष की समान तिमाही में 11,045 करोड़ रुपए था। कंपनी ने बयान में कहा कि आय कम रही क्योंकि तिमाही में कंपनी द्वारा उत्पादित और बेची गई कच्चे तेल की कीमत 6.4 प्रतिशत गिरकर 81.59 डॉलर प्रति बैरल हो गई। गैस की कीमत भी 24.2 प्रतिशत कम होकर 6.5 डॉलर प्रति मीट्रिक मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट (एमएमबीटीयू) थी। कम लाभ में कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के उत्पादन में भी गिरावट आई। जहां कच्चे तेल को रिफाइनरी में पेट्रोल और डीजल में बदला जाता है वहीं प्राकृतिक गैस का उपयोग बिजली उत्पन्न करने, उर्वरक का उत्पादन करने, सीएनजी में परिवर्तित करने और खाना पकाने के लिए रसोई में पाइप के जरिए पहुंचाया जाता है। कच्चे तेल का उत्पादन 3.3



प्रतिशत गिरकर 52.2 लाख टन रह गया, जबकि गैस उत्पादन 4.3 प्रतिशत घटकर 5.12 अरब घन मीटर रहा। उन्होंने बताया कि आलोच्य तिमाही में कंपनी की सकल आमदनी 10 प्रतिशत घटकर 34,789 करोड़ रुपए रही गई। कंपनी ने बयान में कहा कि उसके निदेशक मंडल ने 80 प्रतिशत या चार रुपए प्रति शेयर के दूसरे अंतरिम लाभांश को मंजूरी दे दी। इस खाते पर कुल भुगतान 5,032 करोड़ रुपए होगा। यह पिछले साल नवंबर में घोषित 5.75 रुपए प्रति

शेयर के पहले अंतरिम लाभांश के अतिरिक्त है। उन्होंने बताया कि चालू वित्त वर्ष के पहले नौ महीनों (अप्रैल-दिसंबर, 2023) में ओएनजीसी का एकल आधार पर शुद्ध लाभ 24 प्रतिशत गिरकर 29,767 करोड़ रुपए रह गया, क्योंकि तेल की कीमत 97.10 डॉलर से घटकर 75.55 डॉलर प्रति बैरल रह गई। गैस की कीमत भी पांच प्रतिशत कम होकर 6.57 डॉलर प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट रही। इन नौ महीनों में उत्पादन भी कम रहा।



# भारत का सबसे बड़ा गैस आयात सौदा कतर से, सालाना 75 लाख टन एलएनजी खरीद का अनुबंध

एजेंसी ■ नई दिल्ली

पेट्रोनेट द्वारा 2029 से 20 साल के लिए कतर से सालाना 75 लाख टन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) खरीद अनुबंध का नवीकरण संभवतः दुनिया में इस ईंधन की खरीद का सबसे बड़ा सौदा है। इससे भारत को स्वच्छ ऊर्जा लक्ष्यों को हासिल करने में मदद मिलेगी। अधिकारियों ने यह बात कही है। पेट्रोनेट के शीर्ष अधिकारियों ने कहा कि मूल 25-वर्षीय समझौते पर 1999 में हस्ताक्षर किए गए थे और इसमें आपूर्ति 2004 में शुरू हुई थी। तब से कतर ने कभी एक भी खेप में चूक नहीं की है और न ही उसने दाम काफी ऊंचे होने के दौरान भारतीय कंपनी द्वारा आपूर्ति नहीं लेने की वजह से खरीदों या भुगतान करे प्रावधान के तहत कोई जुर्माना लगाया है। विस्तारित अनुबंध के तहत आपूर्ति पेट्रोनेट द्वारा उन 52 खेप



(कार्गो) की डिलिवरी लेने के बाद शुरू होगी जो वह 2015-16 में कीमतों में उछाल की वजह से लेने में विफल रही थी। हालांकि, अनुबंध की मात्रा कभी नहीं बदली है, लेकिन कीमत में चार बार बदलाव हुआ है। इसमें ताजा मामला भी शामिल है, जिसमें अनुबंध विस्तार पर नए सिरे से बातचीत हुई है। इसके अलावा

जिस गैस की आपूर्ति का वादा किया गया था उसकी संरचना भी बदल गई है। रासगैस (अब कतरएनर्जी) ने मूल रूप से ईथेन और प्रोपेन तत्वों वाली रिच गैस की आपूर्ति के लिए अनुबंध किया था, जिसका इस्तेमाल पेट्रोस्सायन परिसरों में किया जाता है। इसने सालाना 50 लाख टन (एमटी) एलएनजी की आपूर्ति की है जिसमें

मीथेन (बिजली उत्पादन, उर्वरक बनाने, सीएनजी या खाना पकाने के ईंधन के उत्पादन के लिए इस्तेमाल होता है) के साथ-साथ ईथेन और प्रोपेन युक्त गैस की आपूर्ति शामिल है। पिछले सप्ताह हुए संशोधित अनुबंध के तहत दाम कम है। इसमें कतरएनर्जी इथेन और प्रोपेन रहित लीन या गैस की आपूर्ति करेगी। हालांकि, पेट्रोनेट के अधिकारियों ने कहा कि कतर तबतक रिच गैस की आपूर्ति जारी रखेगा जबतक उनके पास इथेन और प्रोपेन का उपयोग करने की सुविधा नहीं है। कंपनी के एक शीर्ष अधिकारी ने कहा, हमें रिच एलएनजी प्राप्त होती रहेगी। सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) ने कतर से आने वाली एलएनजी से इथेन और प्रोपेन का उपयोग करने के लिए गुजरात के दहेज में एक पेट्रोस्सायन परिसर के

निर्माण पर 30,000 करोड़ रुपए खर्च किए हैं। इससे ऐसे उत्पाद बनाए जा सकेंगे जिनका इस्तेमाल प्लास्टिक और डिटर्जेंट विनिर्माण में होता है। वुड मैकेनिकी के अनुसार, कतरएनर्जी और पेट्रोनेट के बीच 20 साल के लिए बिक्री और खरीद समझौते का विस्तार करीब 15 करोड़ टन की मात्रा को कवर करता है। यह पिछले दो साल के दौरान चीन की नेशनल पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन और सिनोपेक के साथ कतरएनर्जी द्वारा किए गए 10.8 करोड़ टन के दो समझौतों से बड़ा अनुबंध है। वुड मैकेनिकी के निदेशक, वैश्विक एलएनजी डैनियल टोलमैन ने कहा, यह समझौता भारत को अपने ऊर्जा मिश्रण में प्राकृतिक गैस के अनुपात को 2030 तक 15 प्रतिशत तक करने के लक्ष्य तक पहुंचने में मददगार साबित होगा। अभी भारत के ऊर्जा मिश्रण में प्राकृतिक गैस का हिस्सा 6.3 प्रतिशत है।