



Preventive vigilance key to sustainable growth: GAIL CMD



The three month Preventive Vigilance Campaign 2026, being observed from 17 August to 16 November 2026, as a precursor to Vigilance Awareness Week 2026, was formally inaugurated on 17th August 2026 at GAIL's Corporate Office by Shri Deepak Gupta, CMD GAIL.

The event was attended by Shri Ayush Gupta, Director (HR); Shri Sanjay Kumar, Director (Marketing); Shri Rajeev Kumar Singhal, Director (Business Development); Shri S. K. Sinha, Director (Finance); and Shri Rajnesh Singh, Chief Vigilance Officer (CVO), GAIL, along with Executive Directors, Heads of Departments, senior officials and employees from various work centres across the organisation through VC.

Addressing the gathering, Shri Deepak Gupta, CMD, highlighted the significance of this year's campaign theme, "सत्यनिष्ठा से समृद्धि / Probity for Prosperity", emphasising that integrity and ethical conduct form the foundation of sustainable growth, organisational excellence and public trust. He encouraged employees across GAIL to actively participate in the campaign.

The CMD also underscored that preventive vigilance is much more than a compliance requirement; it is a strategic and proactive approach to strengthening organisational systems, mitigating risks, preventing irregularities and fostering good governance practices.

The three month campaign, which will focus on five key areas: Disposal of Complaints, Disposal of cases, Capacity Building Programs, Digital Initiatives and Contract Management, through a series of activities, workshops, awareness sessions and employee engagement initiatives, will be organised across GAIL offices and project sites to further embed the principles of integrity and good governance into the organisational culture.

Through the Preventive Vigilance Campaign 2026, GAIL renews its commitment to probity, transparency and accountability, strengthening the foundation for sustainable growth and organisational excellence.

GAIL CMD inaugurates 3-month 'Preventive Vigilance Campaign'

MPOST BUREAU

New Delhi, August 19

GAIL CMD Deepak Gupta on August 17 inaugurated the three-month Preventive Vigilance Campaign 2026 at the company's Corporate Office. The campaign, being observed as a precursor to Vigilance Awareness Week, focuses on strengthening integrity, transparency and good governance across the organisation.

Gupta highlighted this year's theme, "Probity for Prosperity", and

said integrity and ethical conduct were essential for sustainable growth, organisational excellence and public trust. He urged employees to actively participate in the campaign.

He said preventive vigilance should not be viewed merely as a compliance requirement but as a strategic and proactive approach to strengthening systems, mitigating risks and preventing irregularities.

The campaign will focus on five key areas – disposal of complaints, disposal of cases, capac-

ity-building programmes, digital initiatives and contract management. A series of workshops, awareness sessions and employee engagement activities will be conducted across GAIL offices and project sites during the period.

The programme was attended by GAIL directors Ayush Gupta (HR), Sanjay Kumar (Marketing), Rajeesh Kumar Singhal (Business Development), S K Sinha (Finance) and Chief Vigilance Officer Rajnesh Singh, besides others.

GAIL CMD Deepak Gupta inaugurates Preventive Vigilance Campaign

PIONEER NEWS SERVICE

■ New Delhi

The three-month Preventive Vigilance Campaign 2026, being observed from 17 August to 16 November 2026, as a precursor to Vigilance Awareness Week 2026, was formally inaugurated on August 17 at GAIL's Corporate Office by Deepak Gupta, CMD GAIL.

The event was attended by Ayush Gupta, Director (HR); Sanjay Kumar, Director (Marketing); Rajeev Kumar Singhal, Director (Business Development); SK Sinha, Director (Finance); and Rajnesh Singh, Chief Vigilance Officer (CVO), GAIL, along with Executive Directors, Heads of Departments, senior officials and employees from various work centres across the organisation through VC.

Addressing the gathering, Deepak Gupta, CMD, high-



lighted the significance of this year's campaign theme, "Probity for Prosperity", emphasising that integrity and ethical conduct form the foundation of sustainable growth, organisational excellence and public trust. He encouraged employees across GAIL to actively participate in the campaign.

The CMD also underscored that preventive vigilance is much more than a compliance requirement; it is a strategic and proactive approach to strengthening organisational systems, mitigating risks, preventing irregularities and fostering good governance practices.

Oil Giants Pool Capital to Ignite Energy Deeptech

DIGGING DEEP MC² unifies 7 PSUs to provide patient capital

**Nikhil Patwardhan
& Puran Choudhary**

Bengaluru: Oil and gas public sector undertakings (PSUs) are pooling capital and infrastructure under a new platform to back energy and industrial deeptech startups in the country. They are expected to commit ₹70-80 crore in the first year while separately planning a ₹2,000-crore growth-stage fund. The platform has also launched an energy accelerator to help startups.

Registered as a not-for-profit organisation, MC² Foundation counts ONGC, Indian Oil, BPCL, HPCL, GAIL, Oil India and Petronet LNG as its members. They will contribute about ₹10 crore initially and increase the funding to ₹100 crore over the next two years, chief executive Sandeep Maheshwari told ET. Government-backed Engineers India Limited, an

engineering consultancy under the petroleum and natural gas ministry, is also in the process of joining the platform.

“The mandate is not only funding. The platform is intended to connect startups with laboratories, domain experts, refineries, pipelines, terminals and other industrial testbeds that are otherwise difficult for young companies to access,” Maheshwari said.

The MC²+Ignite accelerator, in partnership with IIT Madras, will select about 30 startups at the prototype-to-early-pilot stage.

The focus area will remain oil and gas, with sub sectors such as artificial intelligence (AI)-led subsurface intelligence, drilling technologies, hydrogen, mobility, bioenergy, refinery processes and digital asset management.

Maheshwari said the startups will receive up to ₹50 lakh in milestone-linked convertible funding, while some can get a further ₹1.5 crore based on programme outcomes.

The foundation will focus on technologies between product readiness levels 4-7 where it believes most Indian energy startups stall.



India builds LPG supply shield after West Asia disruptions

India has institutionalised its first refinery-wise emergency LPG production framework following West Asia supply disruptions.



The mechanism gives the Centre powers to activate substantially higher domestic output during severe supply disruptions.

Emergency output: Under an August 13 order, the Ministry of Petroleum and Natural Gas prescribed maximum LPG production levels for 21 refineries and upstream companies, aggregating 63,810 tonnes per day. The capacity is more than twice projected FY25-26 domestic output and roughly 70% of daily consumption.

The framework amends the Petroleum Products (Maintenance of Production, Storage and Supply) Order, 1999. These are contingency thresholds, activated only during shortages or supply dislocations.

India consumed 33.2 million tonnes of LPG in FY25-26, around 91,000 tonnes daily. Domestic production was 13.1 million tonnes, or 35,900 tonnes per day, while imports reached 21.3 million tonnes, about 58,400 tonnes daily. Imports met more than 64% of demand.

Reliance leads: Reliance Industries' older 33-million-tonne-per-year Domestic Tariff Area refinery at Jamnagar has the largest allocation at 18,000 tonnes per day. State-owned refineries collectively have a 31,470-tonne daily target. Rosneft-backed Nayara Energy's 20-million-tonne Vadinar

refinery has been allocated 4,480 tonnes, while ONGC and GAIL together account for 6,460 tonnes daily. BPCL's Kochi refinery

carries a 4.80 KTPD allocation. Reliance, Kochi and Nayara together represent 27.28 KTPD of potential emergency output across the domestic refining system.

Hormuz fallout: The policy reset follows disruption during the Iran conflict, when the effective closure of the Strait of Hormuz threatened a corridor handling 90% of India's LPG imports. During the March crunch, refiners diverted petrochemical streams towards LPG, industrial and commercial sales were halted and households encouraged towards piped natural gas.

Domestic output was ramped up to around 55,000 tonnes daily before emergency measures were progressively withdrawn from mid-June.

Companies must maintain storage, evacuation and transportation infrastructure and pursue technologies including naphtha-to-LPG conversion and petro-FCC facilities.

The Centre can mandate additional output for specified quantities and durations, with violations attracting penalties under the Essential Commodities Act, 1955. Production schedules will be recalibrated every January 1 and July 1, with implementation monitored by the Centre for High Technology or another authorised agency.

Govt to offer 200 SCM extra gas to city PNG distributors

NEW DELHI, Aug 19: The government will offer city gas distributors an additional 200 standard cubic metres (SCM) of lower-priced domestic natural gas for every new billed household piped-gas connection, stepping up incentives for companies to accelerate the switch from LPG to piped gas to household kitchens for cooking.

The incentive, approved by the government and effective from September 1, will apply to incremental domestic piped cooking gas, or piped natural gas (PNG), connections above a threshold set for each geographical area. The scheme is aimed at turning inactive, unbilled connections into working ones and expanding PNG networks into new

areas, according to an official statement issued by the oil ministry.

India currently has about 17.4 million domestic PNG connections.

The additional allocation of domestically produced, lower-priced APM (administered price mechanism) gas will allow eligible city gas distribution companies to substitute some of the costlier LNG they currently procure for their CNG transport business, lowering their overall gas-sourcing costs.

The resulting savings are expected to cut the payback period on capital spending for domestic PNG connections to about three years from around 10 years, strengthen-

ing the financial incentive for distributors to expand household connections, the government said. The scheme will be implemented in two 6-month tranches.

The move is part of a broader government push to increase household access to PNG, which it describes as a cleaner, safer and more convenient alternative to LPG cylinders and traditional cooking fuels.

The push to expand PNG gained momentum during the West Asia crisis earlier this year, when disruptions to LPG supplies prompted the government to seek ways to reduce dependence on cylinders, particularly in the commercial sector. – PTI

Oil hits 3-week peak as Hormuz squeeze deepens



Commodity Desk

MUMBAI

Oil's physical market tightened further on Wednesday, driving benchmark prices to three-week highs as restricted tanker movements through the Strait of Hormuz collided with fresh constraints on Russian exports. Brent advanced 54 cents, or 0.59%, to \$91.56 a barrel by 1157 GMT, while US West Texas Intermediate gained 59 cents, or 0.69%, to \$85.53.

Hormuz chokehold

The rally increasingly reflects scarcity risk rather than headline-driven positioning. Commercial traffic through Hormuz remains close to paralysed, with shipowners reluctant to commit tonnage while conditions governing maritime passage remain contested.

The chokepoint handled about one-fifth of global oil and liquefied natural gas supplies before the US-Israeli war on Iran erupted at the end of February.

A temporary ceasefire expired on Monday, while US President Trump said no negotiations with Iran were under way and maintained that Hormuz was open — at odds with Tehran's position that the waterway remained shut.

Barrels tighten: Supply stress extends beyond West Asia. Russian shipments from western ports fell to about 2.3 million barrels per day during the first half of August, 15%

Brent climbed to \$91.56 a barrel while MCX crude reached ₹8,145 as Hormuz disruption tightened supplies and magnified geopolitical risk premiums

below the initial loading programme, after disruption at Novorossiysk constrained Black Sea flows. Saudi Aramco, meanwhile, has turned to ship-to-ship transfers off the UAE coast, an operationally slower and costlier workaround. Iran has linked reopening Hormuz to sanctions relief, release of frozen assets and removal of the naval blockade.

Curve signals stress: The forward structure is reinforcing the bullish physical signal. Near-month crude commands roughly a \$4 premium over contracts two months forward, indicating increasingly acute prompt-barrel tightness. Gulf diesel flows have collapsed around 80% year-on-year, versus a 48% contraction in crude flows.

Indian prices mirrored the global squeeze. Crude rose for a fourth consecutive session, adding ₹57, or nearly 1%, to ₹8,145 a barrel for September delivery across 11,535 lots. Brent Oct traded at \$91.65 and WTI at \$85.65, both up around 1%. Brent has remained above \$91 for three sessions since the 60-day US-Iran ceasefire window expired without agreement.

(With inputs from crude traders)

Maritime disruptions, drone attacks push up risk premium on crude oil

FRAGILE FLOWS. Discounts dry up as oil supply concerns persist; impact seen on imports, CAD and OMC profits

Rishi Ranjan Kala
New Delhi

Repeated maritime disruptions in the Strait of Hormuz (SoH) and Bab el-Mandeb (BeM), coupled with persistent drone attacks on Russian oil and gas infrastructure, is not only pushing up the risk premium on crude oil prices, but also weakening discounts that hit zero in some cases.

Sources said that constant geopolitical disruptions in the Middle East Gulf (MEG) region impacted crude oil supply, particularly from Saudi Arabia. Besides, Ukraine drone attacks on Russian refineries and crude export terminals have also led to stretched supplies of Ural grade.

“These issues coupled with lack of clarity on peace talks between Iran and the US are impacting supply and prices. Russian discounts have hit rock bottom, even zero in some cases. Also, the uncertainty around shipments and safety of passage is forcing traders to charge risk premiums,” explained one of the sources.

An official with a domestic



IN TROUBLED WATERS. Regional exports, including routes bypassing the SoH, fell by 2.1 mb/d to 15 mb/d after the key passageway was closed again in early July REUTERS

refiner noted that the market is not fearing an immediate collapse in crude oil supplies. However, no one is expecting a swift return to normalcy either. Adding to this is the constant threat of maritime disruptions, which is putting upward pressure on prices.

SAUDI ARABIAN SUPPLIES

The spectre of widening risk premiums with low-to-almost-zero discounts will not only have a bearing on India's crude oil import bill, but also adversely impact its current account deficit (CAD) and profit of the oil marketing companies

(OMCs). The International Energy Agency (IEA), in its August 2026 oil market report, noted that global crude oil supply rose by 2.4 million barrels per day (mb/d) to 101.5 mb/d in July, but remained 6.3 mb/d below year-ago levels, with 8.3 mb/d of Gulf output still shut in.

“Renewed hostilities and maritime disruptions in July and early August undermined the recovery efforts, reducing projected Q3 2026 oil supply by 1.7 mb/d compared with last month's Report. Global oil supply is now projected to decline by 4.3 mb/d on average in 2026 and

rebound by 8.3 mb/d next year to 110.3 mb/d.

After an increase of 3.7 mb/d in June, Gulf oil production rose by a further 2.5 mb/d in July to 23.9 mb/d, still 8.3 mb/d below pre-war levels.

Regional exports, including routes bypassing the SoH, fell by a sharp 2.1 mb/d to 15 mb/d after the key passageway was effectively closed again in early July and oil infrastructure and tankers came under attack. Loadings peaked at 20 mb/d at the start of July but dropped to around 12 mb/d later in the month, it added.

DRONE ATTACKS

According to Wood Mackenzie's H2 2026 commodity trading guide, around 2.7 mb/d of Russian refining capacity was offline for maintenance as of July 2026, with most of it unplanned following intensified Ukrainian drone strikes forcing Russia to import gasoline from India via its northern terminals while introducing an export ban on diesel.

Daria Melnik, Vice-President of Oil & Gas Research at Rystad Energy, in an August 17 commentary explained

that the increasing frequency and effectiveness of drone attacks on Russian oil and gas infrastructure is no longer affecting only refineries. It's constraining the country's upstream sector as well.

He pointed out that Russian refinery runs in June and July were among the lowest recorded in the past two decades, while throughput is forecast to average around 4 mb/d between July and December, almost 30 per cent below the 2016-2023 seasonal average of roughly 5.7 mb/d. Rystad Energy expects refinery activity to recover gradually as the intensity of drone attacks eases.

“Even so, Russia is still likely to process around 1.4 mb/d less crude in the second half of the year than historical seasonal patterns would suggest. Every barrel not processed by a refinery must either be exported, placed into storage or removed from production. While Russia was able to absorb that imbalance in June, July demonstrated that its export system cannot consistently handle the additional volumes,” Melnik explained.



Govt to offer CGDs more gas as incentive to expand

New Delhi: The government will offer city gas distributors (CGDs) an additional 200 standard cu m of lower-priced domestic natural gas for every new billed household piped-gas connection. The incentive, effective from September 1, will apply to incremental domestic piped cooking gas or piped natural gas connections above a threshold set for each geographical area. PTI

INDIA'S FIRST INTEGRATED UNDERGROUND COAL GASIFICATION PROJECT WITH ₹2.73L-CR INVESTMENT

RIL Submits Mega Coal Gasification Proposal in AP

Co plans integrated complex in Andhra's Eluru district; three-stage project to take up to 30 years

Nidhi Sharma

New Delhi: Reliance Industries Limited (RIL) has proposed to invest about ₹2.73 lakh crore over 30 years to develop India's first integrated Underground Coal Gasification complex in Eluru district of Andhra Pradesh, subject to commercial viability post exploration.

The complex will be developed at the Chintalapudi and Recherla blocks in coastal Andhra Pradesh. The company recently secured the two coal blocks through an e-auction conducted by the coal ministry.

The initial proposal of the company has pegged the potential investment at ₹2.73 lakh crore across the entire project life of 30 years. RIL will begin exploration activities in the current fiscal. The investment is proposed to be done in three phases. The exploration and pilot phase (from Q3 of 2026 to Q4 of 2027) will see an investment of upto

₹3,000 crore.

According to the company's proposal submitted to the state government, which ET has seen, if the exploration is successful, RIL will invest ₹1,20,000 crore in the development phase from 2028-30 and ₹1,50,000 crore in the production phase from 2030 onwards. As per company estimates, the project is expected to create 3,000-5,000 direct jobs at steady-state operations and 20,000-35,000 indirect and induced livelihoods across the regional supply chain.

Underground Coal Gasification (UCG) is an in-situ process that converts deep-seated coal which is too deep and uneconomical for conventional mining, into usable synthesis gas (syngas) without physically extracting the coal. India has a vast coal resource of about 360 billion tonnes, with almost half of this (about 160 billion tonnes) too deep and economically unviable for conventional mining.

UCG can convert AP's deep, otherwise

Energy Extraction

Exploration to begin this FY

Will convert deep-seated coal to synthetic gas

To tap into 1 b tonnes of coal that's otherwise stranded

No physical extraction of coal

Expected to create 3k-5k direct jobs; up to 35k indirect jobs

stranded coal resources—over 1 billion tonnes across these two blocks alone—into a durable source of energy, chemicals and revenue for the State, without the land disturbance, displacement

or underground manpower risk associated with conventional mining.

RIL did not respond to an email requesting comment.

The Chintalapudi coal block, which is spread across 3,000 acres, is estimated to contain 904.94 million tonnes of G-12 grade coal. The Recherla block, covering 5,500 acres, holds an estimated 2,225.67 million tonnes of G-13 grade coal. Together, the two mines are estimated to contain 3,130.61 million tonnes of coal reserves. Officials said the coal deposits lie at depths of more than 600 metres.

The project is in sync with National Coal Gasification Mission's objective of 100 MT of coal gasification by 2030. UCG will help in reducing India's dependence on crude imports, which expose the economy to price volatility, currency movement, external supply shocks and geopolitical and maritime disruptions like closure of Strait of Hormuz.



City gas firms to get incentives for PNG

DC CORRESPONDENT
NEW DELHI, AUG. 19

The government will offer city gas distribution (CGD) companies an additional 200 standard cubic metres (SCM) of lower-priced domestic natural gas for every incremental billed household piped natural gas (PNG) connection above a prescribed threshold from September 1, the oil ministry said.

The incentive, approved

by the government, is aimed at activating inactive and unbilled connections and expanding PNG networks into new areas.

India currently has about 17.4 million domestic PNG connections.

Under the scheme, eligible CGD companies will receive an additional 200 SCM of domestically produced administered price mechanism gas for every incremental billed domestic PNG connection.

Oil import bill soars to \$63 bn in April-July

SAURAV ANAND
New Delhi, August 19

INDIA'S CRUDE OIL import bill surged nearly 57% year-on-year (y-o-y) to \$63.4 billion during April-July of FY27, even as import volumes remained virtually unchanged, highlighting the sharp impact of elevated global crude prices on the country's energy bill.

Crude imports rose just 0.5% to 81.9 million tonne (MT) during the four-month period, from 81.5 MT a year earlier, according to data from the Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC). In rupee terms, the crude import bill stood at ₹5.94 lakh crore.

The surge extended the pressure seen in the June quarter, when the crude import bill had climbed 61% y-o-y to \$49.8 billion despite lower volumes.

July added to the strain. India imported 21.4 MT of crude during the month, up 13.3% from 18.9 MT in July 2025. The monthly crude import bill rose to \$13.7 billion from \$9.7 billion a year earlier.

The rise in import costs came as crude prices remained substantially above year-ago levels. The Indian crude basket averaged \$82.04 a barrel in July, compared with \$83.22 in June and \$70.95 in July 2025. Brent crude averaged \$83.41 a barrel in July, against \$70.99 a year earlier.

India's net oil and gas import bill widened to \$57.8 billion during April-July, from \$40.3 billion in the corresponding period last year. Gross petroleum imports, comprising crude oil and petroleum products, were valued at \$69 billion, compared with \$48.2 billion a year earlier. The higher overall bill came despite a sharp fall in

CRUDE SHOCK

■ India's crude import bill jumped 57% to \$63.4 bn in April-July, despite largely flat volumes

■ Crude imports rose just 0.5% to 81.9 mn tonne, underscoring the price-driven surge in costs

■ July imports climbed 13.3% to 21.4 mn tonne, pushing the monthly bill to \$13.7 bn

■ India's crude basket averaged \$82.04/bbl in July, well above \$70.95 a year earlier

■ Net oil and gas import costs widened to \$57.8 bn, from \$40.3 bn a year earlier

petroleum product imports. Petroleum, oil and lubricants (POL) imports declined 45.1% in volume terms during April-July to 9 MT from 16.4 MT. Their value fell to \$5.6 billion from \$7.6 billion.

Liquefied natural gas (LNG) imports, meanwhile, increased to 11,867 million standard cubic metres (mmscm) from 11,269 mmscm. The corresponding import bill rose to \$5.6 billion from \$4.5 billion.

The pressure remains significant given India's high overseas dependence. Crude oil import dependency stood at 88.3% during April-July, while domestic crude production fell to 9.1 MT from 9.5 MT. Overall oil and gas import dependence was 80.4%, marginally above 80.3% a year earlier.

Nifty extends losing streak to seventh day amid rising oil prices

PTI

NEW DELHI

Benchmark equity indices Sensex and Nifty closed lower on Wednesday as elevated crude oil prices amid a lack of a diplomatic resolution following the end of the US-Iran ceasefire dented investor sentiment. Falling for the fourth consecutive day, the 30-share BSE Sensex dropped by 325.78 points, or 0.42%, to settle at 76,909.68. During the day, it dropped 412.57 points, or 0.53%, to 76,822.89. In the last four days, the benchmark has lost 1,170.28 points, or 1.49%.

Extending its losses to the seventh day, the 50-share NSE Nifty declined 76.60 points, or 0.32%, to end at 24,078.30. It has tumbled 505.5 points, or 2%, in the last seven sessions.

The expiry of the temporary 60-day US-Iran ceasefire with-

out any meaningful diplomatic breakthrough has renewed concerns over a prolonged disruption to energy supplies, driving crude oil prices higher, an expert stated.

From the Sensex pack, Power Grid, Bajaj Finance, L&T, ITC, Hindustan Unilever, and Reliance Industries were among the major laggards.

Brent crude, the global oil benchmark, jumped 1.04% to \$91.97 per barrel. "Markets turned cautious ahead of the release of the US FOMC minutes, as investors remained concerned that the Federal Reserve's battle against inflation may continue. The lack of a diplomatic resolution following the end of the US-Iran ceasefire kept crude oil prices and bond yields elevated, strengthening risk-off sentiment," Vinod Nair, Head of Research, Geojit Investments Ltd, stated.

E10 petrol may return alongside E20: Report

‘Exploratory discussions underway keeping older vehicles in mind’

New Delhi, August 19

The Centre has begun “exploratory discussions” with the automobile and fuel industries on whether E10 petrol can also be retailed alongside the E20 fuel, a media report said, citing sources aware of the matter.

The “preliminary” discussions, “keeping the older vehicles in mind”, are being held on various technical and non-technical aspects of the country’s complex fuel retail supply

chain, and no concrete conclusions have been arrived at yet, The Indian Express reported, quoting the sources.

The move comes amid growing concerns over the rushed rollout of E20 petrol, which contains 20 per cent ethanol, five years ahead of the earlier 2030 target. E10 contains 10 per cent ethanol.

Recently, Chief Economic Adviser V Anantha Nageswaran, in an opinion article, called for a lower ethanol-petrol blend to

THE ROW

- » The move comes amid growing concerns over the rushed E20 rollout
- » Over 80% of vehicles were not E20-compliant when the 20% blending mandate was introduced in the country

calm public concern.

The government said India achieved 20 per cent average ethanol blending in 2025-26 to

reduce crude oil imports, cut emissions and boost farmers’ incomes. However, owners of pre-2023 vehicles, many of which are not E20-compliant, have raised concerns over reduced mileage and possible damage to engine components, particularly fuel injection systems.

Over 80 per cent of vehicles in India were not E20-compliant when the 20 per cent blending mandate was introduced, prompting demands for continued E10 availability.

The government has maintained there is no evidence that E20 causes engine damage.

The possible reconsideration of E10 has also intensified political criticism of the Centre’s policy. Samajwadi Party chief Akhilesh Yadav questioned the government’s position after Nageswaran supported E10 for older vehicles. He asked whether the government or its adviser was correct and demanded the resumption of E10 sales for older vehicles. AGENCIES



CRUDE OIL IMPORT BILL UP 41% IN JULY

India's crude oil import bill in July was \$13.7 billion, up over 41% from \$9.7 billion last year, a report by the Petroleum Planning and Analysis Cell showed. The import bill rose at a quicker pace than the volume of crude oil imports, which rose to 21.4 mn tonnes from 18.9 mn tonnes in the corresponding period last year. The average price of the Indian crude basket fell slightly to \$82.04 per barrel in July from \$83.22 per barrel in June, and was higher than \$70.95 per barrel a year ago. **-Informist**

नए पीएनजी कनेक्शन पर वितरकों को मिलेगी १०० एससीएम अतिरिक्त सस्ती गैस

● देश में फिलहाल करीब 1.74 करोड़ घरेलू पीएनजी कनेक्शन

नई दिल्ली, लोकसत्य।

सरकार ने घरों में पाइप के जरिए रसोई गैस (पीएनजी) का इस्तेमाल बढ़ावा देने के लिए शहरी गैस वितरण कंपनियों को हर नए घरेलू पीएनजी कनेक्शन पर 200 मानक घन मीटर (एससीएम) अतिरिक्त सस्ती घरेलू गैस उपलब्ध कराने की योजना को मंजूरी दी है।

एक सितंबर से लागू होने वाली इस योजना के तहत संबंधित भौगोलिक क्षेत्र के लिए तय सीमा से अधिक नए घरेलू पीएनजी कनेक्शन देने वाली पात्र कंपनियों को अतिरिक्त गैस आवंटित की जाएगी।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने बयान में कहा है कि इस



पहल का उद्देश्य निष्क्रिय और बिना बिल वाले कनेक्शन को सक्रिय स्थिति में लाना और नए क्षेत्रों में पीएनजी नेटवर्क का विस्तार करना है। देश में फिलहाल करीब 1.74 करोड़ घरेलू पीएनजी कनेक्शन हैं। अतिरिक्त घरेलू गैस आवंटित किए जाने से शहरी गैस वितरण कंपनियों को महंगी आयातित गैस (एलएनजी) की खरीद कुछ हद तक कम करने में मदद मिलेगी। इससे घरेलू पीएनजी कनेक्शन पर किए गए पूंजीगत खर्च की भरपाई की अवधि

करीब 10 साल से घटकर लगभग तीन साल रह जाने का अनुमान है।

यह प्रोत्साहन योजना छह-छह महीने की दो किस्तों में लागू की जाएगी। इसके तहत प्रदर्शन अवधि के दौरान निर्धारित सीमा से अधिक नए बिल वाले घरेलू पीएनजी कनेक्शन देने पर हरेक कनेक्शन के लिए 200 एससीएम घरेलू गैस का अतिरिक्त आवंटन किया जाएगा। पश्चिम एशिया संकट के कारण एलपीजी आपूर्ति प्रभावित होने के बाद सरकार ने सिलेंडर पर निर्भरता कम करने और पाइप वाली गैस का इस्तेमाल बढ़ाने पर जोर दिया था। आधिकारिक बयान के मुताबिक, मार्च से अब तक पांच लाख से अधिक पीएनजी कनेक्शन को गैस की आपूर्ति शुरू की जा चुकी है, जबकि 5.7 लाख से अधिक ग्राहकों ने नए कनेक्शन के लिए पंजीकरण कराया है।

खाड़ी देशों की विदेश में तेल भंडार बढ़ाने की मुहिम युद्ध के चलते जापान तेल भंडार का नया ठिकाना

न्यूयॉर्क। ईरान के साथ जारी लंबे टकराव के बीच पश्चिम एशियाई तेल कंपनियों ने बड़ा कदम उठाते हुए अब अपने कच्चे तेल का ज्यादा हिस्सा अस्थिर फारस की खाड़ी क्षेत्र से दूर सुरक्षित विदेशी भंडारों में पहुंचाने की होड़ शुरू कर दी है। रणनीतिक समुद्री मार्गों पर बढ़ते खतरों के बीच प्रमुख तेल निर्यातक देशों ने अपनी ऊर्जा आपूर्ति को सुरक्षित रखने के लिए अपना कच्चा तेल सुरक्षित एशियाई देशों में जमा करने के प्रयास बढ़ा दिए हैं।

सूत्रों के मुताबिक, सऊदी अरब और यूएई ने जापान से अपने मौजूदा 80 लाख बैरल के आपातकालीन स्टॉक को 10 गुना तक बढ़ाने का अनुरोध किया है। ईरान युद्ध को 6 माह बीतने के बावजूद लाल सागर में हूती हमलों और होर्मुज स्ट्रेट के बंद रहने से जहाजों की आवाजाही ठप पड़ने के बाद तेल निर्यातक देशों ने आपूर्ति सुरक्षित करने के प्रयास तेज कर दिए गए हैं।

एशियाई देशों तक फैल सकता है यह मॉडल : पश्चिम एशियाई कच्चे तेल पर निर्भर दक्षिण-पूर्व एशियाई अर्थव्यवस्थाएं आपूर्ति में रुकावट से खासतौर पर बुरी तरह प्रभावित हुई हैं, और फिलीपीन जैसे देश अब अपने राष्ट्रीय तेल भंडार बनाने पर जोर दे रहे हैं। भारत समेत



कच्चे तेल की ऊंची कीमतों के कारण जुलाई में भारत का कच्चा तेल आयात बिल 41 फीसदी बढ़कर 13.7 अरब डॉलर (करीब 1.19 लाख करोड़ रुपये) हो गया। मात्रा के लिहाज से आयात 13 फीसदी बढ़कर 214 लाख टन दर्ज किया गया, जो एक साल पहले 189 लाख टन था।

■ आयात बिल में यह तेज उछाल इसलिए आया, क्योंकि जुलाई में भारतीय बास्केट में कच्चे तेल की औसत कीमत 82.04 डॉलर प्रति बैरल रही।

एशियाई देशों के लिए यह राहत की बात है, लेकिन रणनीतिक भंडार बनाना करोड़ों डॉलर की लागत का सवाल है, जो विकासशील देशों की पहुंच से बाहर है। नए तेल भंडार का यह प्रयास ऊर्जा बाजारों को नया आकार दे रहे कई बुनियादी बदलावों में से एक है। ■ न्यूयॉर्क टाइम्स

नए पीएनजी कनेक्शन पर वितरक कंपनियों को मिलेगी 200 एससीएम अतिरिक्त सस्ती गैस

नई दिल्ली, (भाषा)। सरकार ने घरों में पाइप के जरिये रसोई गैस (पीएनजी) का इस्तेमाल बढ़ाने के लिए शहरी गैस वितरण कंपनियों को हर नए बिल वाले घरेलू पीएनजी कनेक्शन पर 200 मानक घन मीटर (एससीएम) अतिरिक्त सस्ती घरेलू गैस देने की योजना को मंजूरी दी है। एक सितंबर से लागू होने वाली इस योजना के तहत संबंधित भौगोलिक क्षेत्र के लिए तय सीमा से अधिक नए घरेलू पीएनजी कनेक्शन देने वाली पात्र कंपनियों को अतिरिक्त गैस आवंटित की जाएगी। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने बयान में कहा है कि इस पहल का उद्देश्य निष्क्रिय और बिना बिल वाले कनेक्शन को सक्रिय स्थिति में लाना और नए क्षेत्रों में पीएनजी नेटवर्क का विस्तार करना है। देश में फिलहाल करीब 1.74 करोड़ घरेलू पीएनजी कनेक्शन हैं। अतिरिक्त घरेलू गैस आवंटित किए जाने से शहरी गैस वितरण कंपनियों को महंगी आयातित गैस (एलएनजी)

की खरीद कुछ हद तक कम करने में मदद मिलेगी। इससे घरेलू पीएनजी कनेक्शन पर किए गए पूंजीगत खर्च की भरपाई की अवधि करीब 10 साल से घटकर लगभग तीन साल रह जाने का अनुमान है। यह प्रोत्साहन योजना छह-छह महीने की दो किस्तों में लागू की जाएगी। इसके तहत प्रदर्शन अवधि के दौरान निर्धारित सीमा से अधिक नए बिल वाले घरेलू पीएनजी कनेक्शन देने पर हरेक कनेक्शन के लिए 200 एससीएम घरेलू गैस का अतिरिक्त आवंटन किया जाएगा। पश्चिम एशिया संकट के कारण एलपीजी आपूर्ति प्रभावित होने के बाद सरकार ने सिलेंडर पर निर्भरता कम करने और पाइप वाली गैस का इस्तेमाल बढ़ाने पर जोर दिया था। आधिकारिक बयान के मुताबिक, मार्च से अब तक पांच लाख से अधिक पीएनजी कनेक्शन को गैस की आपूर्ति शुरू की जा चुकी है, जबकि 5.7 लाख से अधिक ग्राहकों ने नए कनेक्शन के लिए पंजीकरण कराया है।

दिल्ली के टिकरी कलां में सीएनजी स्टेशन पर गैस सिलेंडर फटने से तीन लोगों की मौत

नई दिल्ली, (भाषा)। बाहरी दिल्ली के टिकरी कलां क्षेत्र में एक सीएनजी स्टेशन पर गैस भरते समय एक ट्रक का गैस सिलेंडर फटने से तीन लोगों की मौत हो गई जबकि तीन अन्य गंभीर रूप से झुलस गये। दिल्ली पुलिस ने यह जानकारी दी।

पुलिस ने बताया कि तीनों मृतक सीएनजी स्टेशन के कर्मी हैं।

अग्निशमन सेवा (डीएफएस) के एक अधिकारी ने बताया कि अपराह्न 3.37 बजे घटना की सूचना मिली, जिसके बाद दमकल की छह गाड़ियों को मौके पर भेजा गया।

अधिकारी ने कहा कि ट्रक के आसपास खड़े छह लोग विस्फोट की चपेट में आ गये।

पुलिस के मुताबिक, मनीष की मौके पर ही मौत हो गई, जबकि सत्री और चार अन्य लोगों को निकटवर्ती अस्पताल ले जाया गया। इलाज के दौरान सत्री की मौत हो गई। एक वरिष्ठ पुलिस अधिकारी ने बताया कि तीसरे मृतक की पहचान की जा रही है। अधिकारी ने बताया कि तीन घायलों की हालत गंभीर है। पुलिस ने कहा कि विस्फोट के सटीक कारण का तुरंत पता नहीं चल पाया है।

योजना

एक सितंबर से बदलने जा रहा है रसोई गैस का यह नियम

आम जनता से लेकर कंपनियों तक सबको होगा बड़ा फायदा

- सरकार ने 1 सितंबर से घरेलू पीएनजी कनेक्शन बढ़ाने की नई प्रोत्साहन योजना को मंजूरी दी, जिससे गैस कंपनियों की लागत कम होगी

नई दिल्ली, लोकसत्य। देश में साफ और सुरक्षित रसोई ईंधन को बढ़ावा देने के लिए सरकार ने एक बड़ा कदम उठाया है। मंगलवार को सरकार ने घरों तक पाइप से पहुंचने वाली प्राकृतिक गैस (PNG) के कनेक्शनों को तेजी से बढ़ाने के लिए एक नई प्रोत्साहन योजना को मंजूरी दे दी है।

यह योजना 1 सितंबर 2026 से पूरे देश में लागू होगी। इस पहल का मुख्य उद्देश्य घरेलू पीएनजी नेटवर्क



का विस्तार करना और उन कनेक्शनों को चालू करना है जो लग तो चुके हैं लेकिन अभी चालू नहीं हुए हैं। वर्तमान में भारत में लगभग 1.74 करोड़ घरेलू पीएनजी कनेक्शन हैं। सरकार चाहती है कि अधिक से अधिक परिवार पारंपरिक सिलेंडरों को छोड़कर इस आधुनिक और सुरक्षित व्यवस्था को अपनाएं। कंपनियों को मिलेगा बड़ा

फायदा इस योजना के तहत, सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (CGD) कंपनियों को हर नए और चालू कनेक्शन पर सरकार की तरफ से सस्ती घरेलू 'एपीएम (APM) गैस' का अतिरिक्त कोटा मिलेगा। हर नए चालू कनेक्शन पर कंपनियों को 200 स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर (SCM) अतिरिक्त गैस दी जाएगी। यह योजना छह महीने की अवधि में

आम उपभोक्ताओं को क्या लाभ होगा?

सिलेंडर के झंझट से मुक्ति: एलपीजी सिलेंडर की तरह इसे बार-बार बुक करने, डिलीवरी का इंतजार करने या सिलेंडर बदलने की जरूरत नहीं होगी।

मीटर से बिलिंग: बिजली और पानी के बिल की तरह उपभोक्ता जितनी गैस का उपयोग करेंगे, सिर्फ उतने का ही भुगतान करना होगा।

अधिक सुरक्षा: पीएनजी हवा से हल्की होती है। यदि कभी गैस लीक भी हो, तो यह हवा में तुरंत फैल जाती है, जिससे आग लगने का खतरा बेहद कम होता है।

बेहतर स्वास्थ्य: यह पूरी तरह स्वच्छ ईंधन है। इससे धुआं नहीं होता, जिससे घर के भीतर की हवा साफ रहती है।

दो चरणों में लागू की जाएगी। इस सस्ती गैस के मिलने से कंपनियों की लागत बहुत कम हो जाएगी। अभी कंपनियों को वाहनों के लिए सीएनजी (CNG) सप्लाई करने के लिए विदेशों से महंगी एलएनजी (LNG) आयात करनी पड़ती है।

अब इस घरेलू गैस से उनकी लागत घटेगी। सरकार के अनुसार, इस बचत से कंपनियों का जो खर्च पहले 10 साल में वसूल होता था, वह अब मात्र 3 साल में पूरा हो जाएगा। इससे कंपनियां नए इलाकों में पाइपलाइन बिछाने के लिए प्रोत्साहित होंगी।

नए पी.एन.जी. कनेक्शन पर कंपनियों को 200 एस.सी.एम. सस्ती गैस देगी सरकार, 1 सितम्बर से लागू होगा नया नियम

नई दिल्ली, 19 अगस्त (एजेंसी): देश में एल.पी.जी. सिलेंडर की जगह पाइप के जरिए रसोई गैस (पी.एन.जी.) पहुंचाने की योजना को सरकार अब और तेज करने जा रही है।

1 सितंबर से नए घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन बढ़ाने के लिए सिटी गैस कंपनियों को अतिरिक्त 200 एस.सी.एम. सस्ती घरेलू प्राकृतिक गैस दी जाएगी। सरकार का मकसद नए कनेक्शन बढ़ाने के साथ-साथ पहले से लगे लेकिन निष्क्रिय कनेक्शनों को भी चालू कराना है।

सरकार की नई योजना के तहत योग्य सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूटर (सी.जी.डी.) कंपनियों को उनके क्षेत्र में तय लक्ष्य से अधिक नए और बिल वाले घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन देने पर हर कनेक्शन के लिए अतिरिक्त 200 मानक घन मीटर (एस.सी.एम.) घरेलू गैस आबंटित की जाएगी। यह योजना 1 सितंबर से लागू होगी और इसे दो चरणों में लागू किया जाएगा। हर चरण की अवधि 6 महीने होगी। अतिरिक्त गैस घरेलू स्तर पर उत्पादित अपेक्षाकृत सस्ती ए.पी.एम. गैस होगी।

कंपनियों को मिलेगी बड़ी आर्थिक राहत

सरकार के मुताबिक इस अतिरिक्त सस्ती गैस से



सी.जी.डी. कंपनियां महंगी एल.एन.जी. की खरीद कुछ हद तक कम कर सकेंगी। इससे कंपनियों की कुल गैस खरीद लागत घटेगी और घरेलू पी.एन.जी. नेटवर्क बढ़ाने में उनका निवेश ज्यादा फायदेमंद होगा।

सरकार का अनुमान है कि इस योजना से घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन पर किए गए निवेश की लागत वसूलने का समय करीब 10 साल से घटकर लगभग 3 साल हो सकता है।

देश में 1.74 करोड़ से ज्यादा पी.एन.जी. कनेक्शन

भारत में फिलहाल करीब 1.74 करोड़ घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन हैं। सरकार पाइप से मिलने वाली गैस को एल.पी.जी. सिलेंडर के मुकाबले

सुविधाजनक और अपेक्षाकृत स्वच्छ ईंधन के रूप में बढ़ावा दे रही है। पी.एन.जी. की सबसे बड़ी खासियत यह है कि इसमें सिलेंडर की तरह बार-बार बुकिंग और डिलीवरी की जरूरत नहीं होती। पाइपलाइन के जरिए घर में लगातार गैस आती है और मीटर के अनुसार बिल का भुगतान करना होता है।

एल.पी.जी. से पी.एन.जी. की ओर बढ़ रहा जोर

पश्चिम एशिया संकट के दौरान एल.पी.जी. आपूर्ति को लेकर पैदा हुई चुनौतियों के बाद सरकार ने पी.एन.जी. नेटवर्क के विस्तार पर ज्यादा जोर दिया है। सरकारी आंकड़ों के अनुसार मार्च से अब तक 5 लाख से ज्यादा पी.एन.जी. कनेक्शन गैसीफाई किए जा चुके हैं, जबकि 5.7 लाख से अधिक ग्राहकों ने नए कनेक्शन के लिए पंजीकरण कराया है। सरकार ने पी.एन.जी. उपभोक्ताओं को घरेलू एल.पी.जी. कनेक्शन सरेंडर करने के लिए भी प्रोत्साहित किया है। इसके साथ ही पी.एन.जी. ड्राइव 2.0 के तहत जागरूकता अभियान चलाए जा रहे हैं और एल.पी.जी. इस्तेमाल करने वाली हाऊसिंग सोसायटियों को पी.एन.जी. में बदलने की कोशिश की जा रही है।

नए PNG कनेक्शन पर कंपनियों को 200 SCM सस्ती गैस देगी सरकार

महानगर नेटवर्क

नई दिल्ली

देश में LPG सिलेंडर की जगह पाइप के जरिए घरों तक गैस पहुंचाने की योजना को सरकार अब और तेज करने जा रही है। 1 सितंबर से नए घरेलू PNG कनेक्शन बढ़ाने के लिए सिटी गैस कंपनियों को अतिरिक्त 200 SCM सस्ती घरेलू प्राकृतिक गैस दी जाएगी। सरकार का मकसद नए कनेक्शन बढ़ाने के साथ-साथ पहले से लगे लेकिन निष्क्रिय कनेक्शनों को भी चालू कराना है। सरकार की नई योजना के तहत योग्य सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूटर (CGD) कंपनियों को उनके क्षेत्र में तय लक्ष्य से अधिक नए और बिल वाले

एक सितंबर से लागू
होगा नया नियम



घरेलू PNG कनेक्शन देने पर हर कनेक्शन के लिए अतिरिक्त 200 मानक घन मीटर (SCM) घरेलू गैस आवंटित की जाएगी। यह योजना 1 सितंबर से लागू होगी और इसे दो चरणों में लागू किया जाएगा। हर चरण की अवधि छह महीने होगी।

नए पी.एन.जी. कनेक्शन पर कंपनियों को 200 एस.सी.एम. सस्ती गैस देगी सरकार, 1 सितंबर से लागू होगा नया नियम

नई दिल्ली, 19 अगस्त (एजेंसी): देश में एल.पी.जी. सिलेंडर की जगह पाइप के जरिए रसोई गैस (पी.एन.जी.) पहुंचाने की योजना को सरकार अब और तेज करने जा रही है।

1 सितंबर से नए घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन बढ़ाने के लिए सिटी गैस कंपनियों को अतिरिक्त 200 एस.सी.एम. सस्ती घरेलू प्राकृतिक गैस दी जाएगी। सरकार का मकसद नए कनेक्शन बढ़ाने के साथ-साथ पहले से लगे लेकिन निष्क्रिय कनेक्शनों को भी चालू करना है।

सरकार की नई योजना के तहत योग्य सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूटर (सी.जी.डी.) कंपनियों को उनके क्षेत्र में तय लक्ष्य से अधिक नए और बिल वाले घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन देने पर हर कनेक्शन के लिए अतिरिक्त 200 मानक घन मीटर (एस.सी.एम.) घरेलू गैस आर्बिट्रिट की जाएगी। यह योजना 1 सितंबर से लागू होगी और इसे दो चरणों में लागू किया जाएगा। हर चरण की अवधि 6 महीने होगी। अतिरिक्त गैस



घरेलू स्तर पर उत्पादित अपेक्षाकृत सस्ती ए.पी.एम. गैस होगी।

कंपनियों को मिलेगी बड़ी आर्थिक राहत

सरकार के मुताबिक इस अतिरिक्त सस्ती गैस से सी.जी.डी. कंपनियां महंगी एल.एन.जी. की खरीद कुछ हद तक कम कर सकेंगी। इससे कंपनियों की कुल गैस खरीद लागत घटेगी और घरेलू पी.एन.जी. नेटवर्क बढ़ाने में उनका निवेश ज्यादा फायदेमंद होगा।

सरकार का अनुमान है कि इस योजना से घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन पर किए गए निवेश की लागत

वसूलने का समय करीब 10 साल से घटकर लगभग 3 साल हो सकता है।

देश में 1.74 करोड़ से ज्यादा पी.एन.जी. कनेक्शन

भारत में फिलहाल करीब 1.74 करोड़ घरेलू पी.एन.जी. कनेक्शन हैं। सरकार पाइप से मिलने वाली गैस को एल.पी.जी. सिलेंडर के मुकाबले सुविधाजनक और अपेक्षाकृत स्वच्छ ईंधन के रूप में बढ़ावा दे रही है। पी.एन.जी. की सबसे बड़ी खासियत यह है कि इसमें सिलेंडर की तरह बार-बार बुकिंग और डिलीवरी की जरूरत नहीं होती।

पाइपलाइन के जरिए घर में लगातार गैस आती है और मीटर के अनुसार बिल का भुगतान करना होता है।

एल.पी.जी. से पी.एन.जी. की ओर बढ़ रहा जोर

पश्चिम एशिया संकट के दौरान एल.पी.जी. आपूर्ति को लेकर पैदा हुई चुनौतियों के बाद सरकार ने पी.एन.जी. नेटवर्क के विस्तार पर ज्यादा जोर दिया है। सरकारी आंकड़ों के अनुसार मार्च से अब तक 5 लाख से ज्यादा पी.एन.जी. कनेक्शन गैसीफाई किए जा चुके हैं, जबकि 5.7 लाख से अधिक ग्राहकों ने नए कनेक्शन के लिए पंजीकरण कराया है।

सरकार ने पी.एन.जी. उपभोक्ताओं को घरेलू एल.पी.जी. कनेक्शन सरैंडर करने के लिए भी प्रोत्साहित किया है। इसके साथ ही पी.एन.जी. ड्राइव 2.0 के तहत जागरूकता अभियान चलाए जा रहे हैं और एल.पी.जी. इस्तेमाल करने वाली हाऊसिंग सोसायटियों को पी.एन.जी. में बदलने की कोशिश की जा रही है।

रुसी तेल ब्लाक में किया निवेश बचाने की कवायद

अमेरिका से वार्ता में भारत ने सखालीन तेल ब्लाक में ओएनजीसी के निवेश को महत्वपूर्ण बताया

जयप्रकाश रंजन • जागरण

नई दिल्ली : अपनी दीर्घकालिक ऊर्जा सुरक्षा के लिए रूस की जरूरत को देखते हुए भारत सरकार अमेरिकी प्रतिबंधों की काट खोजने के लिए कई विकल्पों को आजमाने जा रही है। सार्वजनिक क्षेत्र की तेल कंपनियों ओएनजीसी को वेनेजुएला में अपनी परियोजनाओं पर पूर्ण परिचालन को अमेरिका से मिली अनुमति को भी एक ऐसे ही विकल्प के तौर पर देखा जा रहा है।

अमेरिकी ट्रेजरी के विदेशी संपत्ति नियंत्रण कार्यालय (ओएफएसी) से लाइसेंस मिलने के बाद भारतीय कंपनी अब वहां स्वतंत्र रूप से काम कर सकती है। इससे कई वर्षों से वेनेजुएला में फंसे ओएनजीसी के निवेश पर रिटर्न मिलने का रास्ता खुल गया है। हालांकि, इससे रूस से ऊर्जा कारोबार करने की राह में अमेरिकी प्रतिबंधों की फांस को ढीला करने में भी करने की

- सखालीन तेल ब्लाक में 2001 में 1.7 अरब डालर में 20% हिस्सेदारी खरीदी थी ओएनजीसी ने
- अमेरिकी अनुमति के बाद ओएनजीसी विदेश का वेनेजुएला में निवेश हुआ सुरक्षित



एसएंडपी की रिपोर्ट के अनुसार-वेनेजुएला के ऊर्जा क्षेत्र में भारतीय कंपनियों के 2.5 अरब डालर फंसे

ओवीएल ने 2008 में वेनेजुएला के सैन क्रिस्टोबल तेल क्षेत्र में 40 प्रतिशत हिस्सेदारी हासिल की थी। यहां की काराबोबो-1 परियोजना में भी कंपनी (अन्य भारतीय कंपनियों के साथ) ने 18 प्रतिशत हिस्सेदारी खरीदी थी। पिछले वर्ष वैश्विक रेटिंग एजेंसी एसएंडपी की एक रिपोर्ट के मुताबिक वेनेजुएला के ऊर्जा क्षेत्र में भारतीय कंपनियों के 2.5 अरब डालर फंसे हैं। इसका कारण अमेरिकी प्रतिबंध थे। प्रतिबंधों के कारण पिछले कई वर्षों से गतिविधियां सीमित रहीं और 50 करोड़ डालर से अधिक का लभांश फंसा रहा।

कोशिश है। सूत्रों के मुताबिक, 'भारत सरकार अमेरिका के साथ इस बात पर भी चर्चा कर रही है कि रूस के सखालीन तेल ब्लाक में ओएनजीसी के निवेश को सुरक्षित रखने और संबंधित गतिविधियों में कोई बाधा नहीं आए।

अमेरिका को हाल की बैठकों में यह बताया गया है कि भारत में वेनेजुएला से तेल की खरीद बढ़ाता रहेगा लेकिन सखालीन में

ओएनजीसी का निवेश भी भारत की ऊर्जा सुरक्षा के लिए महत्वपूर्ण है।' ओएनजीसी की सब्सिडियरी ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (ओवीएल) ने इस रूसी परियोजना में वर्ष 2001 में ही 1.7 अरब डालर में 20 प्रतिशत हिस्सेदारी खरीदने का फैसला किया था। इससे भारत को लगातार तेल की आपूर्ति भी हो रही थी। लेकिन 2022 में यूक्रेन संघर्ष के बाद पश्चिमी प्रतिबंधों

और रूस के फैसले के चलते परियोजना का संचालन घरेलू कंपनी के पास चला गया। अब अमेरिकी प्रतिबंधों के बावजूद ओएनजीसी ने दिसंबर 2025 में अपनी 20 प्रतिशत हिस्सेदारी फिर से हासिल कर ली। कंपनी ने रूस में फंसे लाभांश और अन्य व्यवस्थाओं के उपयोग का रूबल में भुगतान किया है।

अमेरिकी प्रतिबंधों की वजह से इस परियोजना से कुछ वर्ष पहले

एक्सानमोबिल और शेल जैसे कंपनियां बाहर हो चुकी हैं। रूस की सरकार चाहती है कि ओएनजीसी निवेश बढ़ाए। ओएनजीसी के निवेश बढ़ाने से रूस को आर्थिक स्थिरता को भी मदद मिलेगी।



बिजनेस से जुड़ी खबरों और अपडेट के लिए स्कैन करें या विजिट करें jagran.com

उदारीकरण से बिजली क्षेत्र को मिला आगे बढ़ने का करंट

पी वी नरसिंह राव सरकार द्वारा बिजली क्षेत्र में सुधारों को आर्थिक उदारीकरण का अहम हिस्सा बनाने के बाद इस क्षेत्र में कई बदलाव आए

नंदिनी केशरी
नई दिल्ली, 19 अगस्त

भारत में 1980 के दशक के उत्तरार्द्ध में महज आधे से कुछ अधिक हिस्से में बिजली की सुविधा मयस्सर हुआ करती थी और बाकी हिस्सों में रात होते ही चुप अंधेरा पसर जाता था। देश के कुछ बड़े राज्य अनुमानित जरूरत या खपत की तुलना में 20 से 38 फीसदी तक बिजली की कमी से जूझ रहे थे। उस समय असल में बिजली आपूर्ति अधिनियम, 1948 के अंतर्गत गठित राज्य बिजली बोर्ड (एसईबी) के दौर में कई तरह की समस्याएं थीं। बिजली की किल्लत 9-10 फीसदी तक रहती थी, आपूर्ति भरोसेमंद नहीं थी और दिन में 12 घंटे तक बिजली नदारद रहती थी। सर्वाधिक जरूरत (पीक लोड) के समय बिजली की भारी कमी रहती थी और इस क्षेत्र से जुड़ी परियोजनाएं चार से पांच वर्षों की देरी के साथ चलती थीं।

इसके अलावा, ताप बिजली संयंत्रों में क्षमता का इस्तेमाल औसतन 50 प्रतिशत था और आपूर्ति की औसत लागत (एसीएस) और वसूली की औसत दर या एआरआर (जिसे एसीएस-एआरआर अंतर भी कहा जाता है) के बीच फासला बढ़ रहा था। ऊर्जा अर्थशास्त्री शुभेश सी भट्टाचार्य को 'जनरल ऑफ क्लीनर प्रोडक्शन' में वर्ष 2006 में छपे एक अध्ययन के अनुसार 1,000 किलोवाट-घंटा के लिए यह अंतर वर्ष 1974-75 में 37.3 रुपये से बढ़कर वर्ष 1985-86 में 151.6 रुपये हो गया था।

पी वी नरसिंह राव सरकार द्वारा बिजली क्षेत्र में सुधारों को आर्थिक उदारीकरण का अहम हिस्सा बनाने के बाद इस क्षेत्र में कई बदलाव आए। स्वतंत्र बिजली उत्पादकों (आईआईपी) को बिजली उत्पादन के कारोबार में आने की इजाजत दी गई और उन्हें आकर्षक प्रोत्साहन भी दिए गए। यानी बेहतर क्षमता इस्तेमाल के लिए वोनस, पांच वर्षों के लिए कर छूट, कम पूंजी की जरूरत और चुनिंदा काउंटर-गारंटी व्यवस्था आदि की पेशकश की गई।

इस अध्ययन के मुताबिक शुरू में तो जबरदस्त दिलचस्पी दिखी और वर्ष 1995 तक 100 अरब डॉलर से अधिक निवेश से 75 गीगावाट से अधिक नई उत्पादन क्षमता के लिए 189 परियोजना प्रस्ताव मिले। हालांकि, यह उत्साह

अधिक समय तक नहीं रहा क्योंकि असल में कुछ ही परियोजनाएं पूरी हो पाईं।

अब उन सुधारों के 35 वर्षों बाद बिजली क्षेत्र के तीन हिस्सों में से एक बिजली उत्पादन की कुल स्थापित क्षमता रिकॉर्ड 500 गीगावाट (जोडब्ल्यू)से अधिक हो गई है जबकि तीन दशक पहले यह केवल 100 गीगावाट थी। लगभग हर जगह बिजली की सुविधा मयस्सर हो गई है और बिजली जाने की समस्या लगभग खत्म हो गई है, बस बुनियादी ढांचे की दिक्कतों की वजह से कहीं-कहीं ऐसा होता है। साथ ही, नवीकरणीय ऊर्जा के उत्पादन में भी तेज तरक्की हो रही है।

बिजली मंत्रालय के पूर्व सचिव और पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के पूर्व विशेष सचिव अनिल राजदान कहते हैं, 'आज हालात पूरी तरह बदल गए हैं। जब मैं इस क्षेत्र से जुड़ा था तब बिजली कटने की बहुत अधिक समस्या होती थी। ऐसा उस समय बनी कुछ गलत नीतियों की वजह से था।' यह एक अलग बात है कि इस सेक्टर के वाकई दो हिस्सों परेषण और वितरण को अभी भी चुनौतियों का सामना करना पड़ रहा है। भले ही भारत का परेषण नेटवर्क दुनिया के सबसे बड़े तंत्रों में से एक है मगर नवीकरणीय ऊर्जा की क्षमता में तेजी से हो रही बढ़ोतरी ग्रिड पर दबाव डाल रही है। इससे ग्रिड के लिए अलग-अलग मात्रा में मिलने वाली बिजली को संभालने और संतुलन बनाए रखने में चुनौती पेश आ रही है।

मुश्किल शुरुआत

भारत में सुधारों की शुरुआत उतार-चढ़ाव भरी रही। जब अमेरिका की बड़ी ऊर्जा कंपनी एनर्जन ने महाराष्ट्र के दाधोल में एक बिजली परियोजना शुरू की तो बहुत उम्मीदें थीं। मगर जल्द ही तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) पर चलने वाला यह संयंत्र लागत, राजनीतिक विरोध और महाराष्ट्र एसईबी के साथ भुगतान विवादों के कारण विवादों में घिर गया। आखिरकार, यह परियोजना लटक गई और बिजली सुधारों के पहले चरण में आने वाली बाधाओं का प्रतीक बन गई।

इसके अलावा, कुछ ढांचागत कमियों पर ध्यान नहीं दिया गया। बिजली खरीदने की लागत बढ़ गई क्योंकि आईपीपी से मिलने वाली बिजली एनटीपीसी या एसईबी की तुलना में 1.5 से 2 गुना महंगी थी। साथ ही, आईपीपी के बिजली खरीद समझौते (पीपीए) करने में दिलचस्पी केवल



बिजली क्षेत्र में सुधार का सफर

■1980 के दशक के अंत में: बिजली की सुविधा देश के आधे से कुछ अधिक हिस्सों में ही पहुंच पाई थी। कुछ बड़े राज्यों में अनुमानित जरूरत के मुकाबले 20 से 38 फीसदी बिजली की किल्लत थी।

■1991: स्वतंत्र बिजली उत्पादकों (आईआईपी) को बिजली उत्पादन कारोबार में आने की मिली इजाजत, उन्हें आकर्षक प्रोत्साहन दिए गए।

■1991 से 1995: 100 अरब डॉलर से अधिक निवेश के साथ 75 गीगावाट (जीडब्ल्यू) से अधिक नई उत्पादन क्षमता के लिए 189 परियोजना प्रस्ताव मिले। मगर कुछ ही परियोजनाएं पूरी हो पाईं।

बेहतर प्रदर्शन करने वाले एसईबी तक ही सीमित थी। राज्यों की खराब आर्थिक स्थिति, केंद्र से कम रकम मिलने और बिजली उत्पादन में उम्मीद के मुताबिक निजी निवेश नहीं होने के कारण जरूरी पूंजी उपलब्ध नहीं हो पाई। वर्ष 1992 और 1997 के बीच 30 जीडब्ल्यू के लक्ष्य के मुकाबले केवल 16 जीडब्ल्यू क्षमता तैयार हुई और अगले पांच वर्षों में 40 जीडब्ल्यू के लक्ष्य के मुकाबले केवल 19 जीडब्ल्यू क्षमता और जोड़ी गई। हालांकि, राज्य स्तर पर सुधार लाने के लिए ठोस प्रयास हुए। इनमें उत्पादन और वितरण के निजीकरण पर जोर देना और ऋण देने वाली एजेंसियों व केंद्र सरकार के सहयोग से वित्तीय और संगठनात्मक पुनर्गठन के प्रयोग शामिल थे। इनमें सबसे अहम थी वर्ष 1993 में घोषित विश्व बैंक बैंक की बिजली क्षेत्र को ऋण देने वाली नीति। यह नीति राज्य-स्तरीय उद्योग को अलग-अलग हिस्सों में बांटने, स्वतंत्र नियमन और पारदर्शी सॉल्यूट प्रणाली के साथ लागत-आधारित शुल्क को बढ़ावा देती थी। ओडिशा पहला राज्य था जिसने अपने एसईबी को अलग-अलग हिस्सों में बांटा। इसके तहत दो उत्पादन कंपनियां (एक जल विद्युत के लिए और दूसरी ताप के लिए), एक परेषण कंपनी (ट्रांसको) और चार बिजली वितरण कंपनियां (डिस्कॉम) बनाई गईं। वर्ष 1999 तक इसने अपने ताप बिजली स्टेशनों और सभी डिस्कॉम का निजीकरण कर दिया।

इसके बावजूद डिस्कॉम दिवालिया हो रही और उनकी तकनीकी, व्यावसायिक या वित्तीय स्थिति में न के बराबर सुधार हुआ। दूसरी ओर ट्रांसको पर वितरण कारोबार के नुकसान का बोझ भी आ पड़ा और पूरी आपूर्ति व्यवस्था प्रभावित हुई। इसके अलावा, बिजली पहुंचाने के परियोजनाओं पर भी कम ध्यान दिया गया। भट्टाचार्य के अध्ययन के मुताबिक वर्ष 1985 से वर्ष 1990 के बीच 1,00,000 गांवों में बिजली पहुंचाने की तुलना में वर्ष 1997 से वर्ष 2002 के दौरान बिजली से रूबरू होने वाले गांवों की संख्या घटकर 11,000 रह गई। उस समय के अधिकारियों ने इसे एक गंवाया हुआ मौका बताया। पूर्व बिजली सचिव (2002-07) एवं सलाहकार कंपनी एनर्जी इन्फ्रास्ट्रक्चर के चेयरमैन आर वी शाही कहते हैं, 'बिजली आपूर्ति अधिनियम में संशोधन के जरिये किया गया छोटा सा बदलाव सुधार की एक आधी-अधूरी कोशिश थी। सरकार की तरफ से भुगतान गारंटी देने के वादे के बावजूद इसका कोई खास नतीजा नहीं निकला।'

अहम बदलाव

क्रिसिल स्टैलिजेंस के निदेशक सेहुल भट्ट कहते हैं, 'भारत के बिजली क्षेत्र को चार अहम कदमों से नया रूप दिया गया। इनमें बिजली अधिनियम, 2003 लागू किया जाना, खुली पहुंच, निजी (प्राइवेट) लाइसेंसिंग और एसईबी को अलग-

अलग हिस्सों में बांटना शामिल थे।' इन कदमों से बिजली क्षेत्र से जुड़ी समस्याएं हल करने में आसानी हुई। इनके जरिये मौजूदा कानून एक साथ संगठित किए गए और एक नया ढांचा तैयार किया। इस अधिनियम के तहत खुली पहुंच ने योग्य ग्राहकों को अपनी स्थानीय बिजली वितरण कंपनियों के बजाय दूसरी कंपनियों से बिजली खरीदने की इजाजत मिल गई।

इसने नियामकीय ढांचे को आधुनिक बनाया, प्रतिस्पर्द्धा के लिए गुंजाहूश बनाई और नियामक की भूमिकाएं स्पष्ट रूप से तय कर दीं। इसने कई वर्षों के लिए प्रोत्साहन शुल्क और पारदर्शी सॉल्यूट प्रबंधन को भी अनुमति दी और साथ ही नियामकीय संस्थाओं के लिए स्पष्ट वित्तीय व्यवस्था का भी प्रावधान किया। इसके अलावा चोरी एवं भ्रष्टाचार रोकने के लिए कड़े दंड के प्रावधान हुए। अंत में लाइसेंस वाली गतिविधियों के तौर पर बिजली कारोबार को बढ़ावा दिया गया और काम के बंटवारे और तंत्र तक पहुंच (नेटवर्क एक्सेस) के लिए आधार तैयार किया गया।

ऑल इंडिया डिस्कॉम एसोसिएशन के महानिदेशक एवं पूर्व बिजली सचिव (वर्ष 2021 से 2023) आलोक कुमार खुली पहुंच नीति (ओएन एक्सेस पॉलिसी) को सबसे बड़े सुधारों में से एक मानते हैं। वह कहते हैं, 'यह एक अहम बदलाव साबित हुआ क्योंकि इसने परेषण और वितरण तंत्र तक बिना भेदभाव के पहुंच अनिवार्य बनाकर बिजली का एक प्रतिस्पर्द्धा बाजार तैयार किया।' कुमार कहते हैं कि इससे बिजली बनाने वाली कंपनियों को कई ग्राहकों और बाजारों तक पहुंचने का मौका मिला जिससे निजी निवेश की संभावना काफी बेहतर हुई। इसके बाद बिजली कारोबार शुरू हुआ और एक्सचेंज भी अस्तित्व में आए। कुमार ने कहा, 'इसका नतीजा यह हुआ कि भारत की बिजली उत्पादन क्षमता का 50 फीसदी से अधिक हिस्सा अब निजी हाथों में है जिससे देश को वर्ष 1990 के दशक की शुरुआत में लगभग 20 फीसदी तक की किल्लत को पीछे छोड़कर अब लगभग शुन्य यानी न के बराबर कमी तक का सफर पूरा करने में मदद मिली है।' इसके अलावा, एसईबी में विभाजन ने उत्पादन, परेषण और वितरण को अलग-अलग संस्थाओं में बांटकर ढांचागत बदलाव को अंजाम दिया गया। इससे जवाबदेही बेहतर हुई और लागत, नुकसान और प्रदर्शन में सुधार साफ तौर पर दिखने लगा। हालांकि, अलग-अलग क्षेत्रों में इसका असर अलग-अलग रहा। भट्ट बताते हैं, 'उत्पादन और कारोबार में वितरण के मुकाबले तेजी से प्रगति हुई जबकि वितरण में सामाजिक बाधाएं, क्रांस-सॉल्यूट और सॉल्यूट व भुगतान में देरी अभी भी पूरी तरह से खुदरा प्रतिस्पर्द्धा और वित्तीय सुधारों का पूरा लाभ नहीं लेने नहीं दे रही है।'

अधिरोष बिजली

वर्ष 2026 के आगाज तक भारत का बिजली क्षेत्र लगातार कमी झेलने की स्थिति से निकलकर बिजली अधिशेष की स्थिति में आ गया है। हालांकि, इस क्षेत्र की सबसे अहम बुनियादी बिजली वितरण अब भी इसकी सबसे कमजोर कड़ी बनी हुई है। कुमार कहते हैं, 'वर्ष 2013-14 और वर्ष 2020 के बीच बिजली क्षेत्र के दो मुख्य लक्ष्य थे बिजली उत्पादन की क्षमता बढ़ाना और सभी के लिए बिजली उपलब्ध कराना।'

कुमार कहते हैं कि हालांकि, इस मुद्दे पर अक्सर चर्चा हुई है मगर डिस्कॉम को वित्तीय स्थिरता पर उतना ध्यान नहीं दिया गया जितना दिया जाना चाहिए था। उन्होंने कहा, 'बिजली क्षेत्र में सुधार की प्रक्रिया उन लक्ष्यों को हासिल नहीं कर पाई है जिनकी उम्मीद थी मसलन कुल तकनीकी और व्यावसायिक (एटीएंडेंसी) नुकसान कम कर 10 फीसदी से कम करना और एसीएस-एआरआर अंतर खत्म करना। हालांकि, काफी सुधार हुए हैं मगर हमें यह गति बनाए रखने और इसकी रफ्तार बढ़ाने की जरूरत है।' डिस्कॉम ने 3,300 करोड़ रुपये की पिछली बकाया रकम के साथ वित्त वर्ष 2025 में 15.04 फीसदी का एटीएंडेंसी नुकसान और प्रति यूनिट 6 पैसे का एसीएस-एआरआर अंतर दर्ज किया। कुमार कहते हैं, 'सभी लोगों को बिजली उपलब्ध कराने का लक्ष्य काफी हद तक पूरा हो जाने और बिजली की कमी की समस्या भी काफी हद तक दूर होने के बाद अब ध्यान वितरण कंपनियों की वित्तीय स्थिति और कामकाज के तरीके बेहतर बनाने पर केंद्रित हो गया है।'

उन्होंने कहा कि पूर्व के कार्यक्रमों के विपरीत वर्ष 2021 में शुरू की गई 'पुनर्गठित वितरण क्षेत्र योजना' (आरडीएसएस) केंद्रीय अनुदान को आकलन करने योग्य सुधार के परिणामों से जोड़ती है। यह स्मार्ट मीटरिंग पर भी जोर देती है जिसका मकसद परिचालन क्षमता बेहतर बनाना, नुकसान कम करना और वित्तीय अनुशासन में सुधार करना है। केंद्र सरकार ने सुधार के लक्ष्यों को पूरा करने वाले राज्यों को उनके सकल राज्य घरेलू उत्पाद (जीएसडीपी) का 0.5 फीसदी तक अतिरिक्त कर्ज लेने की इजाजत देकर सुधारों को बढ़ावा भी दिया है। कुमार कहते हैं, 'स्मार्ट मीटर के असरदार इस्तेमाल से, अगले तीन से चार वर्षों में एटीएंडेंसी नुकसान एक अंक तक आ सकता है।'

नई चुनौतियां

ग्रिड पर नवीकरणीय ऊर्जा का दबदबा बढ़ने और आपूर्ति और मांग संतुलित करने के लिए बैट्री ऊर्जा भंडारण प्रणाली जैसी नई तकनीक अपनाए जाने के साथ नई चुनौतियां भी सामने आ रही हैं। राजदान कहते हैं, 'तकनीक बदल सकती है मगर ऊर्जा क्षेत्र के बुनियादी सिद्धांत वही रहते हैं। जो भी तकनीक अपनाई जाए, उसे पर्यावरण के लिहाज से अनुकूल एवं उत्तरदायी होना चाहिए और भरोसेमंद और लगातार आपूर्ति सुनिश्चित करनी चाहिए। नई तकनीक उपभोक्ताओं के लिए किफायती होनी चाहिए और सही व्यावसायिक सिद्धांतों पर काम करना चाहिए।'

बिजली क्षेत्र में सुधार के अगले चरण में सरकार को अपनी ऊर्जा की खपत की तीव्रता को कम करने के लिए ग्रिड में नवीकरणीय ऊर्जा का जुड़ाव बढ़ाना होगा। सौर और पवन ऊर्जा के अलावा पारंपरिक स्रोतों के साथ भी अपनी समस्याएं हैं। राजदान कहते हैं, 'नई चिंताएं सामने आ रही हैं। उदाहरण के लिए वारिश का बदलाता प्रारूप एक चेतावनी का संकेत है। क्या सिंचाई और जलविद्युत स्टेशनों के लिए पर्याप्त पानी उपलब्ध होगा?' आने वाले समय में बिजली क्षेत्र की मजबूती वितरण दुरुस्त करने के साथ ग्रिड में लचीलापन बढ़ाने पर जोर देना होगा। हमें यह भी सुनिश्चित करना होगा कि ऊर्जा के नए स्रोतों की तरफ बढ़ाए जाने वाले कदम भरोसेमंद, किफायती और टिकाऊ हों।

कनेक्शन पर वितरक कंपनी को सस्ती गैस मुहैया कराई जाएगी

नई दिल्ली, एजेंसी। सरकार ने घरों में पाइप के जरिये रसोई गैस (पीएनजी) का इस्तेमाल बढ़ाने के लिए शहरी गैस वितरण कंपनियों को हर नए बिल वाले घरेलू पीएनजी कनेक्शन पर 200 मानक घन मीटर अतिरिक्त सस्ती घरेलू गैस देने की योजना को मंजूरी दी है।

एक सितंबर से इस योजना के तहत संबंधित भौगोलिक क्षेत्र के लिए तय सीमा से अधिक नए घरेलू पीएनजी कनेक्शन देने वाली पात्र कंपनियों को अतिरिक्त गैस आवंटित की जाएगी।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने बयान में कहा है कि देश में फिलहाल करीब 1.74 करोड़

घरेलू पीएनजी कनेक्शन हैं। मार्च से अब तक पांच लाख से अधिक पीएनजी कनेक्शन को गैस की आपूर्ति शुरू की जा चुकी है, जबकि 5.7 लाख से अधिक ग्राहकों ने नए कनेक्शन के लिए पंजीकरण कराया है। यह योजना छह-छह महीने की दो किस्तों में लागू की जाएगी।

अतिरिक्त घरेलू गैस आवंटित किए जाने से शहरी गैस वितरण कंपनियों को महंगी आयातित गैस की खरीद कुछ हद तक कम करने में मदद मिलेगी। इससे कनेक्शन पर किए गए पूंजीगत खर्च की भरपाई की अवधि करीब 10 साल से घटकर लगभग तीन साल रह जाने का अनुमान है।