

ADANI TOTAL GAS' PLANS

...JV with Total to Invest ₹16k cr in CNG Network

Kalpana Pathak

Mumbai: Adani Total Gas Ltd (ATGL), the equal joint venture of Adani Group and French energy giant TotalEnergies, will invest ₹16,000 crore in the next seven years to expand its network of CNG stations and pipeline network to tap into the country's growing appetite for natural gas, a senior company official said.

"We are very optimistic and hopeful on the natural gas consumption story and we will continue to invest to expand infrastructure," Suresh Manglani, executive director and CEO, ATGL told ET on the sidelines of the India Energy Week.

As of December 2024, ATGL has a compressed natural gas (CNG) station network of 605 stations and 9,22,000 domestic homes on pipe natural gas.

Its steel pipeline infrastructure has now increased to 13,000-inch kilometres.

The company also has 1,914 EV charging points across 22 states. It aims to reach around 3,000 charging points by March to April this year.

The presence of our EV charging points has now increased to almost 20 airports in the country.

"We have entered into another adjacent business called LNG for transport and mining (LTM) which could be another big opportunity for us," added Mang-

lani. ATCL commissioned its first LNG station in Tirupur, Tamil Nadu last year and has a few more LNG stations at various stages of construction and commissioning.

LNG trucks are called long-haul vehicles, as they have a driving range of 600-1,000 km in a single fuel fill, giving them an edge over other fuels. LNG's higher energy density and lower per-kilogram cost allow for lower TCO (total ownership cost) than diesel.

The company plans to build a network of 50 LNG retail outlets along major highways, ports, mines and industrial hubs by investing ₹200-250 crore over the next 3-5 years

The company plans to build a network of 50 LNG retail outlets along major highways, ports, mines, and industrial hubs by investing ₹200-250 crore over the next 3-5 years.

Setting up an LNG station costs anywhere up to ₹8-12 crore while a fuel retail outlet costs only up to ₹1.5 crore. Improved road infrastructure and liquefied natural gas pricing have made the long-haul LNG trucking segment attractive for energy companies.

2030 तक 60% बढ़ेगी गैस की खपत

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 12 फरवरी

सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) सेक्टर में ज्यादा खपत होने के कारण भारत में प्राकृतिक गैस की सालाना खपत 2030 तक 60 प्रतिशत बढ़कर 103 अरब घन मीटर (बीसीएम) होने की संभावना है। साथ ही इंटरनेशनल एनर्जी एजेंसी (आईईए) ने यह भी कहा है कि इस दौरान भारत का गैस आयात बढ़कर दोगुना हो जाएगा।

आईईए की ओर से जारी 'द इंडिया गैस मार्केट रिपोर्ट : आउटलुक टु 2030' में कहा गया है कि इससे भारत में गैस की खपत मोटे तौर पर सऊदी अरब में हो रही मौजूदा खपत के बराबर हो जाएगी।

सीजीडी के अलावा कंप्रेसड नैचुरल गैस (सीएनजी) का ढांचा बढ़ने और छोटे उद्योग चलाने वाले उपभोक्ताओं द्वारा उपयोग बढ़ाने के कारण भी भारत में गैस की मांग बढ़ रही है। इसमें कहा गया है, 'भारी औद्योगिक और विनिर्माण क्षेत्रों जैसे लोहा और स्टील उत्पादन क्षेत्र भी मांग बढ़ा रहे हैं। इस अवधि के दौरान कुल मिलाकर इस क्षेत्र की मांग 15 बीसीएम सालाना बढ़ जाएगी।'

बहरहाल लक्षित रणनीतियों और नीतिगत हस्तक्षेपों से गैस खपत 2030 तक करीब 120 बीसीएम सालाना तक बढ़ सकता है, जो इस समय पूरे दक्षिण अमेरिका महाद्वीप में हो रही खपत के बराबर होगा।

भारत में प्राकृतिक गैस की मांग 2023 और 2024 में 10 प्रतिशत से ज्यादा बढ़ी है। बुनियादी ढांचे के तेज विकास, घरेलू उत्पादन बढ़ने और वैश्विक गैस बाजार की स्थिति में सुधार के चलते यह वृद्धि हुई है।

भारत में 2019 के बाद कंप्रेसड नैचुरल गैस (सीएनजी) स्टेशनों की संख्या करीब 4 गुना बढ़ी है। आवासीय गैस कनेक्शन दोगुने से अधिक हो गए हैं। साथ ही परीषण पाइपलाइन नेटवर्क 40 प्रतिशत बढ़ा है। आईईए को उम्मीद है कि सीएनजी स्टेशनों और आवासीय कनेक्शनों की संख्या 2030 तक एक बार फिर दोगुनी हो जाएगी क्योंकि गैस ट्रांसमिशन ग्रिड 50 प्रतिशत और बढ़ने का अनुमान है।

सब कुछ बेहतर नहीं

मांग में लगातार वृद्धि के बावजूद आईईए ने अनुमान लगाया है कि आयात में वृद्धि की रफ्तार, घरेलू



सीजीडी में ज्यादा खपत से दबाव

■ भारत में प्राकृतिक गैस की सालाना खपत 2030 तक 60 प्रतिशत बढ़कर 103 अरब घन मीटर होने की संभावना है

■ इंटरनेशनल एनर्जी एजेंसी ने कहा है कि इस दौरान भारत का गैस आयात दोगुना हो जाएगा

■ 'द इंडिया गैस मार्केट रिपोर्ट : आउटलुक टु 2030' में कहा गया है कि भारत में गैस की खपत मोटे तौर पर सऊदी अरब में मौजूदा खपत के बराबर होगी

■ भारत में प्राकृतिक गैस की मांग 2023 और 2024 में 10 प्रतिशत से ज्यादा बढ़ी है

उत्पादन को पीछे छोड़ देगी। 2023 और 2024 में तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) का आयात 10 प्रतिशत बढ़ा है। 2022 में 6 प्रतिशत तेज गिरावट के बाद ऐसा हुआ। कुल मिलाकर 2023 तक 10 वर्षों में एलएनजी का आयात 70 प्रतिशत बढ़ा है और यह 2024 में 36 बीसीएम हो गया। यह 2020 में हुए पहले के रिकॉर्ड निर्यात के बराबर है और देश एलएनजी का चौथा बड़ा वैश्विक आयातक बन गया है।

बहरहाल 2023 में देश में कुल मांग की 50 प्रतिशत आपूर्ति घरेलू उत्पादन से हुई। घरेलू आपूर्ति 2030 तक धीरे धीरे बढ़कर सिर्फ 38 बीसीएम तक या 2023 के स्तर से 8 प्रतिशत बढ़ेगा। रिपोर्ट में कहा गया है कि घरेलू उत्पादन में सीमित वृद्धि के कारण भारत का एलएनजी आयात 2030 तक दोगुने से अधिक बढ़ाकर करीब 65 बीसीएम सालाना करना पड़ेगा, जिससे बढ़ती मांग पूरी की जा सके।

AI Takes Centrestage for the Future of the Energy Sector

Technologies are the soul of the power grid, while the various forms of energy could be the mind and body for the consumers

TE@timesofindia.com

Digital technologies are leading to significant changes in how energy is produced, transmitted, and consumed. There are marked improvements in the energy infrastructure, which keeps track of efficiency, cost reduction, and enhanced customer experience. With the spread of technology and digital transformation, further innovation, business transformation and societal transformation can be expected.

The emergence of digital technologies is changing the way electricity is generated, distributed, and consumed. The power industry has traditionally been characterised by centralised power plants that generate electricity and transmit it to consumers through a network of high-voltage transmission lines. However, the industry is now moving towards a more decentralised model, where electricity is generated from renewable sources such as solar and wind and distributed through microgrids and smart grids.

AI AT THE HEART

Artificial intelligence (AI) applications are now taking

over energy systems. Agentic AI is ripe to drive business processes, and global energy systems have lately woken up to the opportunity. Companies have been increasingly sensing, collecting, and acting on data generated. Agentic AI could dramatically cut down the processing time for those business operations.

"How do you apply the technology, if I talk about energy efficiency, there are a lot of applications that we can imag-

ine," said Anant Maheshwari, President and CEO, Global Regions, Honeywell, which makes control systems for business applications.

As AI spreads its wings, several issues remain to be answered. The cyber risks of tech-centric energy systems, the need for annotated data from the industry, and addressing the shortage of skills for managing the systems become important. The final words on what happens when AI makes a mistake

or the regulatory challenges are yet to be spoken.

DIGITAL'S THE MANTRA

Digital technologies have been used to improve the efficiency and reliability of power generation.

Predictive maintenance using big data and machine learning algorithms helps identify potential equipment failures before they occur. Digital technologies are proving to be critical for maintaining the grid. They are

being used to integrate renewable energy sources such as solar and wind into the power grid.

The unpredictable and intermittent nature of these variable energy sources can lead to challenges in maintaining the grid's stability and reliability. Various digital technologies enable the integration of supplies from solar, hydel, and wind into the power grid.

Smart grids are being used to balance the supply and demand of power. This helps cut down the cost of electricity, adding to the reliability of the power grid. In addition, digital technologies are being used to optimise the use of power during peak demand. Machine learning algorithms are being used to predict when power demand will be high and when it will be low.

In the CX driven world, tracking energy usage is now enhancing customer experience. While mobile apps provide customers with real-time information about energy consumption, the real time monitoring helps customers better manage their energy usage. It is improving the billing process, while it cuts down the cost and time associated with the entire process.



Several significant milestones will be achieved in the next five years. Many of India's energy goals are aligned with

the 2030 deadline, including the addition of 500 gigawatts of renewable energy capacity, achieving net zero carbon emissions for Indian Railways, and producing five million metric tons of green hydrogen annually

NARENDRA MODI

Prime Minister



India's model is not only successful but also highly replicable in other Global South

nations facing similar energy access challenges. Clean cooking access in India has been made possible through targeted subsidies, digitization of distribution networks by oil marketing companies, and extensive public awareness campaigns

HARDEEP SINGH PURI

Minister of Petroleum and Natural Gas



FOR 100% STAKE IN AYANA RENEWABLE POWER

Among biggest-ever renewable energy buys: ONGC-NTPC JV inks \$2.3-bn deal

SUKALP SHARMA
NEW DELHI, FEBRUARY 12

IN ONE of the biggest-ever acquisitions in India's clean energy space, ONGC NTPC Green Energy (ONGPL) on Wednesday inked the share purchase agreement for 100 per cent stake in renewable energy player Ayana Renewable Power for an enterprise value of Rs 19,500 crore, or \$2.3 billion.

ONGPL is a 50:50 joint venture between green energy arms of public sector majors Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) and NTPC, and this is the JV's first strategic investment since being established in November last year.

The deal, which is second only to Adani group's \$3.5-billion acquisition of SB Energy India from Softbank in 2021, is expected to



File

aid ONGC and NTPC in achieving their respective emission targets, and will contribute towards their ambitions in the green energy space. ONGC wants to build a renewable energy portfolio of 10 gigawatts (GW) by 2030, while NTPC is looking at a renewable energy capacity target of 60 GW by 2032.

"The deal aligns with the broader vision of its parent com-

panies—ONGC and NTPC—to achieve net-zero targets by 2038 and 2050, respectively. ONGPL will now leverage Ayana's platform for further expansion and growth," ONGC said in a release.

The share purchase agreement between ONGPL and Ayana's shareholders—National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment Plc (BII) and its arms,

and Eversource Capital—was inked at the India Energy Week in the capital. Established by BII in 2018, Ayana attracted investments from NIIF and Eversource Capital in 2019, expanding its portfolio across solar, wind, hybrid, and round-the-clock power projects. Ayana has around 4.1 GW of operational and under-construction assets, strategically located across resource-rich states. Its portfolio is backed by offtakers like Solar Energy Corporation of India (SECI), NTPC, Indian Railways, and Gujarat Urja Vikas Nigam (GUVNL). As per information available on Ayana's website, the company aims to add 2 GW of renewable power capacity in the country every year.

ONGC, JSW Neo Energy, and Sembcorp were in the fray for Ayana, and eventually JSW Neo Energy and ONGC submitted bids

for the renewable energy company. ONGC, which outbid JSW Neo Energy, teamed up with NTPC for the acquisition. The tie-up with NTPC was done as ONGC wanted to mitigate acquisition risks, given that the oil and gas giant did not have expertise in the renewable energy sector, sources indicated.

"India has committed to achieving Net Zero emissions by 2070 and developing 500 GW of renewable energy capacity by 2030. NIIF has played a pivotal role in scaling Ayana as one of India's premier renewable energy platforms, supporting the Government of India's vision for clean energy transition," ONGC added.

In September 2024, the oil major had acquired renewable energy company PTC Energy for over Rs 900 crore.



BPCL Inks Crude Purchase Pact with Brazil's Petrobras

New Delhi: Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL) has signed an annual crude purchase agreement with Brazil's national oil company Petrobras.

The contract is valid for one year with an option to extend by another year, BPCL said in a statement on Wednesday. The state-run company didn't give more details on volume or whether it's a firm contract or optional.

Petrobras also signed preliminary agreements with ONGC Videsh and Oil India for the exploration and production sector.

"Oil India and Petrobras will jointly explore opportunities in India's deep and ultra-deep offshore regions, including the Maha-

nadi, Andaman, and other sedimentary basins," Oil India said.

ONGC Videsh's agreement is "aimed at assessing opportunities in the areas of upstream, marketing, decarbonization, and low-carbon solutions", ONGC Videsh said. —**Our Bureau**



BPCL inks pact with Brazil's oil major Petrobras

Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL), a leading oil & gas company, has signed a strategic term contract with Brazil's national oil company Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras), for the supply of Brazilian crude oil grades, a move that reinforces India's commitment to energy security.

The agreement was signed by Manoj Heda, Executive Director, International Trade and Risk Management, BPCL and Claudio Romeo Schlosser - Director, Chief Logistics, Commercialisation and Markets Officer in the presence of Hardeep Singh Puri, Minister of Petroleum &

Natural Gas, Government of India, G. Krishnakumar, Chairman & Managing Director, BPCL, Vetsa Ramakrishna Gupta, Director - Finance, BPCL and Ms. Magda Chambriard, President, Petrobras.

Speaking on the occasion, Krishnakumar said, "This agreement with Petrobras marks a significant step in BPCL's strategy to secure stable, competitive and diversified crude supplies. Strengthening our crude sourcing from Brazil aligns with our long-term vision of enhancing energy security for India."

He added, "Our partnership with Petrobras also reflects our commitment to deepening global

collaborations and adapting to the evolving dynamics of the energy sector."

This marks a major milestone in the ongoing efforts to diversify India's crude oil sources and strengthen energy cooperation with Brazil. The contract, initially valid for one year with an option to extend for another year, will ensure a stable and reliable supply of crude oil to BPCL's refineries, reinforcing the long-standing partnership between the two companies.

The agreement underscores BPCL's proactive approach to navigating the complex global energy landscape, ensuring the competitiveness of its crude sourcing.



BPCL inks pact with Brazil's oil major Petrobras

Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL), a leading oil & gas company, has signed a strategic term contract with Brazil's national oil company Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras), for the supply of Brazilian crude oil grades, a move that reinforces India's commitment to energy security.

The agreement was signed by Manoj Heda, Executive Director, International Trade and Risk Management, BPCL and Claudio Romeo Schlosser - Director, Chief Logistics, Commercialisation and Markets Officer in the presence of Hardeep Singh Puri, Minister of Petroleum &

Natural Gas, Government of India, G. Krishnakumar, Chairman & Managing Director, BPCL, Vetsa Ramakrishna Gupta, Director - Finance, BPCL and Ms. Magda Chambriard, President, Petrobras.

Speaking on the occasion, Krishnakumar said, "This agreement with Petrobras marks a significant step in BPCL's strategy to secure stable, competitive and diversified crude supplies. Strengthening our crude sourcing from Brazil aligns with our long-term vision of enhancing energy security for India."

He added, "Our partnership with Petrobras also reflects our commitment to deepening global

collaborations and adapting to the evolving dynamics of the energy sector."

This marks a major milestone in the ongoing efforts to diversify India's crude oil sources and strengthen energy cooperation with Brazil. The contract, initially valid for one year with an option to extend for another year, will ensure a stable and reliable supply of crude oil to BPCL's refineries, reinforcing the long-standing partnership between the two companies.

The agreement underscores BPCL's proactive approach to navigating the complex global energy landscape, ensuring the competitiveness of its crude sourcing.

CGD, CNG to lead India's gas consumption till 2030: IEA

Our Bureau
New Delhi

Buoyed by growth in household gas consumption and gas-fired automobiles, the International Energy Agency (IEA) said on Wednesday that India's natural gas consumption is likely to hit 103 billion cubic meters (bcm) annually by 2030.

The IEA report, *India Gas Market Report: Outlook to 2030*, pointed out that following a decade of slow growth and periodic decline, natural gas demand increased by more than 10 per cent in both 2023 and 2024, indicating an inflection point.

"While total gas consumption in 2023 was only mar-



BIG PUSH. Additional policy support is required to drive utilisation of gas-fired power plants, adoption of LNG in heavy-duty transport and expansion of city gas infrastructure, says an IEA report REUTERS

ginally higher than 2011 levels, three key factors are now converging to drive substantial growth: rapid infrastructure expansion, recovering domestic production, and an expected easing of global gas market conditions," it added.

Infrastructure development is playing a crucial role in enabling market growth. Since 2019, India has almost quadrupled its number of compressed natural gas (CNG) stations and more than doubled the number of residential gas connections,

while extending its transmission pipeline network by 40 per cent, the report said.

RISING CONSUMPTION

By 2030, the number of CNG stations and residential connections is expected to nearly double again, with the gas transmission grid expanding by an additional 50 per cent.

"The CGD sector is expected to lead consumption growth in India between now and 2030, supported by rapid CNG infrastructure expansion and competitive pricing against liquid fuels," it added.

The heavy industry and manufacturing sectors are expected to add around 15 bcm of demand during this period (till 2030), while gas

use in oil refining is forecast to increase by more than 4 bcm as more refineries connect to the network.

With India looking to increase the share of gas in its energy mix, the report identifies potential for even higher growth under an accelerated scenario, where targeted policy measures could push total demand to around 120 bcm by 2030 – comparable to the current gas consumption of South America.

This scenario would require additional policy support to drive higher utilisation of gas-fired power plants, faster adoption of LNG in heavy-duty transport, and more rapid expansion of city gas infrastructure.

Energy to be strong component of India-US ties, says oil minister

Rituraj Baruah

rituraj.baruah@livemint.com

NEW DELHI

With prime minister Narendra Modi set to meet US president Donald Trump, petroleum and natural gas minister Hardeep Singh Puri said energy will continue to be a very strong component of the India-US relationship and he is hopeful about the bilateral energy issue figuring in the prime minister's deliberations.

Modi is scheduled to meet Trump on Thursday. The US is currently the fifth largest oil supplier to India. During the April-November period of the ongoing fiscal, India imported \$4.11 billion worth of crude oil from the US, 1.8% lower than \$4.19 billion a year earlier.

"As a layman, I'd be surprised if there isn't a discussion on energy. You're already buying \$20 billion worth (of energy). My answer to your question is, energy will continue to be a very strong component of the India-US relationship," Puri said in an interview on Wednesday.

Citing the strong participa-



Hardeep Singh Puri, petroleum and natural gas minister. MINT

tion of the US in the ongoing India Energy Week and discussions in the US-India Business Council's roundtable, Puri said American CEOs acknowledge the opportunity India offers.

"This is the main theme from most of the CEOs. India is the premier global opportunity on energy. Many of them are energy companies. Some of them are in upstream, some into technology, some into financing. So, this is how the mood was in that huge roundtable," Puri said.

On Russian oil supplies,

which constitute about 38% of India's oil imports, Puri said investments in Russia would result in a long-term gain.

This comes in the backdrop of ONGC Videsh Ltd and Oil India Ltd's dividends stuck in three producing assets in Russia. Indian companies have so far invested \$16 billion in Russian energy assets.

Puri said the stuck dividends are not significant compared to the investments in the country, and investments in oil and gas space should be looked at from a long-term perspective. "When you go for oil and gas investments, go with a bigger heart... When you're doing exploration and production, or you're doing contracts. Don't put limits on your time."

Over the past three years, Russia has emerged as the top supplier of oil to India backed by deep discounts. Although the discounts have narrowed from about \$30 per barrel in 2022 to about \$2.5-4.0 per barrel now, Russian oil comprises of about 37.6% of India's total oil imports.

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

French firm signs 2nd LNG supply deal with Indian co, to sell 400,000 tonnes to GSPC

PTI
NEW DELHI

French energy giant TotalEnergies signed a deal on Wednesday to sell 400,000 tonnes a year of LNG to Gujarat State Petroleum Corporation Ltd (GSPC) for 10 years starting 2026.

The deal was signed on the sidelines of the India Energy Week here, the companies said. "TotalEnergies and the Gujarat State Petroleum Corporation Ltd (GSPC), a state-owned oil and gas com-

pany, announced the signing of a long-term sale and purchase agreement (SPA) for a term of 10 years starting in 2026. Under this agreement, TotalEnergies will supply GSPC with 400,000 tons of liquefied natural gas (LNG), amounting to six cargoes per year," a statement said. The LNG, sourced from TotalEnergies' global portfolio and delivered to terminals on India's west coast, will primarily serve GSPC's industrial customers. It will also supply Indian households for domestic use, businesses, and



service stations for vehicles running on compressed natural gas (CNG), such as auto-rickshaws.

This is the second liquefied natural gas (LNG) supply deal signed by TotalEnergies with Indian companies in the last

one year. TotalEnergies had in June last year signed a deal to sell 800,000 tonnes a year of LNG to state-owned Indian Oil Corporation (IOC) for 10 years starting 2026. That deal had come as IOC scouted for LNG around the globe to meet rising local demand. Prior to the deal with TotalEnergies, IOC previously signed a long-term deal to receive 1.2 million tonnes per year of LNG from United Arab Emirates' Abu Dhabi Gas Liquefaction Co Ltd (ADNOC LNG) beginning 2026 for 14 years.

HMEL inks two MoUs to augment digitisation in refinery and petrochemicals

Our Bureau

New Delhi

HPCL-Mittal Energy (HMEL) on Wednesday signed two memoranda of understanding (MoUs) with automation giants Emerson and AVEVA during the ongoing India Energy Week 2025 in New Delhi.

The partnerships are aimed to augment HMEL's digital technology adoption to wider refinery and petrochemical process units by implementing disrupting technologies such as artificial intelligence, advance analytics, real time optimiser to improve process efficiency, safety and sustainability.

HMEL is a joint venture (JV) between State-run Hindustan Petroleum Corporation and Mittal Energy Investment. Prabh Das, MD & CEO of HMEL, said, "Process automation has been at the heart of HMEL's stra-

tegic vision for building a smart enterprise."

The refinery comprises a 11.3 million tonnes per annum crude oil refinery and a 1.2 mtpa multi-feed cracker along with 1.2 mmtpa polyethylene and 1 mmtpa Polypropylene plants.

Ajit Kulkarni, VP-India at AVEVA, said, "By combining AVEVA's advanced digital solutions with HMEL's operational expertise, we aim to drive measurable improvements in energy efficiency, sustainability and optimise resource utilisation."

OPTIMISING PROCESS

The MoU with Emerson has been signed on co-development of innovative solution for Energy Value chain Optimisation including optimisation of the oils to chemicals supply chain for improving margins through real-time industrial data platform for enterprise-wide integration and visualisation.



HPCL, IGX to explore India's gas consumption

New Delhi: State-run Hindustan Petroleum Corporation (HPCL) on Wednesday signed an MoU with Indian Gas Exchange (IGX) to collaborate on expanding India's natural gas market. Signed on the sidelines of India Energy Week 2025, it outlines joint efforts for the efficient utilisation of infrastructure and the resurgence of gas-based power generation. OUR BUREAU

IGL to set up 2 CNG stations at Noida airport

Aditya.Dev@timesofindia.com

Noida: Indraprastha Gas Limited (IGL) will set up two CNG stations at Noida International Airport for sustainable and efficient transportation solutions. One station will be developed in the west precinct and another in the airside area. IGL will also develop the City Gas Distribution (CGD) network at the airport for seamless connectivity to and from the CNG stations. Additionally, a system will be set up to supply piped natural gas (PNG) to food and beverage outlets, lounges, and kitchens in the terminal and other airport buildings.

Noida International Airport CEO Christoph Schnellmann said, "Our collaboration with Indraprastha Gas Limited marks another step in our journey towards building a sustainable and future-ready airport. By integrating CNG infrastructure, we are offering cleaner fuel alternatives to airports, while contributing towards the broader transition to greener mobility in

the region."

Notably, Noida International Airport signed a 30-year concession agreement last month with Indian Oil Corporation Ltd (IOCL) for operating fuel stations at three key locations within the airport premises. The agreement includes the establishment and operation of fuel stations near the main western access road for passengers, within the airside area for airport operations and near the eastern cargo precinct.

Prior to this, the airport signed an agreement with Bharat Petroleum Corporation Limited (BPCL) in April 2024 for the development of a dedicated aviation turbine fuel (ATF) pipeline. The pipeline, spanning over 34 kms from BPCL's Piyala terminal in Faridabad to the airport's tank farm, will include a 1.2-km stretch within the airport. Officials said the dedicated pipeline would simplify fuel receipt operations and significantly reduce emissions by eliminating the need for tank lorry movements.



'India gas demand to rise by 2030, doubling LNG imports'

Reuters

feedback@livemint.com

NEW DELHI: India's natural gas consumption is set to jump 60% between 2023 and 2030, doubling the country's need for liquefied natural gas imports, as domestic output is expected to grow much more slowly than demand, the International Energy Agency said on Tuesday.

Rapid urbanisation and industrialisation are set to transform the energy market in the world's fifth-largest econ-

omy and drive gas demand growth through the end of the decade and possibly beyond that, the IEA said in a report.

After a decade of slow growth and periodic declines, India's natural gas demand rose more than 10% in the past two years, the Paris-based agency said.

By 2030, India's gas demand will rise to 103 billion cubic meters (bcm) per year by 2030 in the IEA's most-likely scenario.

If the government provides additional policy support for the

INDIA'S NATURAL GAS DEMAND ROSE MORE THAN 10% IN THE PAST TWO YEARS

sector, annual demand could reach 120 bcm by 2030, the IEA said.

Over the same period from 2023 to 2030, India's domestic production is expected to grow by 8% to about 38 bcm per year, the IEA said.

That means India, currently the world's fourth-largest buyer of LNG, will have to double annual imports to about 65 bcm by the end of the decade, the report said. That would equate to nearly 48 million metric tons a year of LNG, in line with India's current import terminal capacity.

The forecast is more bullish than that from Italian producer Eni, which expects India's LNG demand to double in the next 15 years.

India, which is expected to be

the biggest driver of global energy demand growth this year, will have to strategically plan its LNG procurement and expand import infrastructure to avoid exposure to spot-market volatility, the IEA said.

"As legacy contracts expire, India faces a widening gap between contracted supply and projected demand after 2028, potentially increasing exposure to spot market volatility unless new long-term contracts are secured in the coming years," the agency said.



India's natural gas demand may jump 60% by 2030: IEA

SUKALP SHARMA

NEW DELHI, FEBRUARY 12

INDIA'S NATURAL gas consumption is expected to see a significant jump by the end of this decade, which in turn is set to lead to a surge in the country's liquefied natural gas (LNG) imports, Paris-based International Energy Agency (IEA) said Wednesday.

According to IEA's estimates, India's gas consumption is seen rising nearly 60 per cent over to 2023 levels to 103 billion cubic metres (bcm), while LNG imports are set to more than double between 2023 and 2030 to 65 bcm a year, driven by steady demand growth and a much slower rise in domestic production.

In view of the anticipated growth in gas consumption, the multilateral energy agency recommended that India should completely deregulate pricing of domestic natural gas, unbundle gas marketing and transportation businesses, and focus on enhancing gas-related infrastructure and ensuring gas supply security, among others. "India's natural gas consumption is forecast to increase by nearly 60 per cent by 2030, driven by robust growth in city gas distribution, industrial demand, and power generation. Targeted strategies and policy interventions could boost gas consumption beyond the forecasted trajectory to around 120 bcm/yr by 2030, close to the current gas consumption of the entire continent of South America," the IEA said in its special publication 'India Gas Market Report: Outlook to 2030'.

FULL REPORT ON

www.indianexpress.com



On the second day of the ongoing India Energy Week 2025, Union Minister for Petroleum and Natural Gas Hardeep Singh Puri chaired a Ministerial Roundtable on Clean Cooking, which reaffirmed India's position as a global leader in energy transition and clean cooking solutions, setting the stage for greater international cooperation in achieving universal access to clean energy

INDIA'S CLEAN COOKING GAS MODEL: A BLUEPRINT FOR THE GLOBAL SOUTH

Union Minister for Petroleum and Natural Gas Hardeep Singh Puri on Wednesday chaired a Ministerial Roundtable on Clean Cooking. The session brought together representatives from Brazil, Tanzania, Malawi, Sudan, Nepal, and industry leaders including the International Energy Agency (IEA), Total Energy, and Boston Consulting Group (BCG).

Speaking on the occasion, Puri highlighted India's remarkable success in ensuring universal access to clean cooking gas through targeted subsidies, strong political will, digitisation of distribution networks by Oil Marketing Companies (OMCs), and nationwide campaigns promoting cultural shifts towards clean cooking.

The minister said, "India's model is not only successful but also highly replicable in other Global South nations facing similar energy access challenges."

Puri noted that under India's 'Pradhan Mantri Ujjwala Yojana (PMUY)', beneficiaries receive LPG access at a highly affordable cost of just 7 cents per day, while other consumers can avail themselves of clean cooking fuel at 15 cents per day. This affordability has been a game-changer in driving widespread adoption.

During the discussion, Tanzania's Deputy Prime



Minister and Minister of Energy Dkt. Doto Mashaka Biteko, shared his country's strategy to enable 80% of households to transition to clean cooking by 2030, leveraging subsidies and a mix of energy sources, including LPG, natural gas, and biogas. He, however, acknowledged significant challenges, including financing constraints, the high cost of infrastructure, and the need for regulatory reforms to encourage private-sector participation.

Sudan's Minister of Energy and Oil, Dr. Mohieldien Nalem Mohamed Saied stressed the need for private sector engagement to bridge gaps in LPG supply, as the country still imports a significant portion of its energy needs.

Representatives of Rwanda and Nepal shared their efforts in reducing dependency on firewood through electric stoves and biogas expansion.

Mary Burce Warlick, Deputy Executive Director of the IEA, said, "India's success offers valuable lessons for other countries, particularly in tackling challenges related to affordability, access, and infrastructure." She further emphasised the role of concessional financing and public-private partnerships (PPP) in expanding clean cooking access globally. Addressing cultural acceptance and regulatory adjustments, such as tax reductions, were also highlighted as crucial measures for large-scale

adoption.

Rahool Panandiker, Partner at BCG, highlighted India's clean cooking transformation, underscoring its strong political commitment, effective subsidy targeting, and robust public awareness campaigns. He credited India's OMCs for enabling last-mile LPG delivery through digital platforms, making adoption seamless. Panadiker also underscored the need to refine the cylinder refill model to ensure sustained usage while maintaining economic sustainability.

Responding to the potential of solar cookers in expanding clean cooking technologies across the Global South, Puri highlighted that IOCL's advanced solar cookers, featuring integrated solar

panels, are priced at approximately \$500 per unit with no additional costs over their lifecycle. The minister added that while the current price point remains a challenge for widespread adoption, leveraging carbon financing and collaborating with the private sector could drive costs down, making solar cooking a viable alternative for millions.

Puri concluded the discussion by reaffirming India's commitment to supporting energy access initiatives worldwide. He stressed that achieving universal clean cooking access is not merely an economic imperative but a moral one, given the severe health and environmental impacts of traditional biomass cooking.

On the second day of the ongoing India Energy Week 2025, Union Minister for Petroleum and Natural Gas Hardeep Singh Puri chaired a Ministerial Roundtable on Clean Cooking, which reaffirmed India's position as a global leader in energy transition and clean cooking solutions, setting the stage for greater international cooperation in achieving universal access to clean energy

INDIA'S CLEAN COOKING GAS MODEL: A BLUEPRINT FOR THE GLOBAL SOUTH

Union Minister for Petroleum and Natural Gas Hardeep Singh Puri on Wednesday chaired a Ministerial Roundtable on Clean Cooking. The session brought together representatives from Brazil, Tanzania, Malawi, Sudan, Nepal, and industry leaders including the International Energy Agency (IEA), Total Energy, and Boston Consulting Group (BCG).

Speaking on the occasion, Puri highlighted India's remarkable success in ensuring universal access to clean cooking gas through targeted subsidies, strong political will, digitisation of distribution networks by Oil Marketing Companies (OMCs), and nationwide campaigns promoting cultural shifts towards clean cooking.

The minister said, "India's model is not only successful but also highly replicable in other Global South nations facing similar energy access challenges."

Puri noted that under India's 'Pradhan Mantri Ujjwala Yojana (PMUY)', beneficiaries receive LPG access at a highly affordable cost of just 7 cents per day, while other consumers can avail themselves of clean cooking fuel at 15 cents per day. This affordability has been a game-changer in driving widespread adoption.

During the discussion, Tanzania's Deputy Prime



Minister and Minister of Energy Dkt. Doto Mashaka Biteko, shared his country's strategy to enable 80% of households to transition to clean cooking by 2030, leveraging subsidies and a mix of energy sources, including LPG, natural gas, and biogas. He, however, acknowledged significant challenges, including financing constraints, the high cost of infrastructure, and the need for regulatory reforms to encourage private-sector participation.

Sudan's Minister of Energy and Oil, Dr. Mohieldien Nalem Mohamed Saied stressed the need for private sector engagement to bridge gaps in LPG supply, as the country still imports a significant portion of its energy needs.

Representatives of Rwanda and Nepal shared their efforts in reducing dependency on firewood through electric stoves and biogas expansion.

Mary Burce Warlick, Deputy Executive Director of the IEA, said, "India's success offers valuable lessons for other countries, particularly in tackling challenges related to affordability, access, and infrastructure." She further emphasised the role of concessional financing and public-private partnerships (PPP) in expanding clean cooking access globally. Addressing cultural acceptance and regulatory adjustments, such as tax reductions, were also highlighted as crucial measures for large-scale

adoption.

Rahool Panandiker, Partner at BCG, highlighted India's clean cooking transformation, underscoring its strong political commitment, effective subsidy targeting, and robust public awareness campaigns. He credited India's OMCs for enabling last-mile LPG delivery through digital platforms, making adoption seamless. Panadiker also underscored the need to refine the cylinder refill model to ensure sustained usage while maintaining economic sustainability.

Responding to the potential of solar cookers in expanding clean cooking technologies across the Global South, Puri highlighted that IOCL's advanced solar cookers, featuring integrated solar

panels, are priced at approximately \$500 per unit with no additional costs over their lifecycle. The minister added that while the current price point remains a challenge for widespread adoption, leveraging carbon financing and collaborating with the private sector could drive costs down, making solar cooking a viable alternative for millions.

Puri concluded the discussion by reaffirming India's commitment to supporting energy access initiatives worldwide. He stressed that achieving universal clean cooking access is not merely an economic imperative but a moral one, given the severe health and environmental impacts of traditional biomass cooking.

India's LNG Imports likely to More than Double by 2030

Our Bureau

New Delhi: The International Energy Agency (IEA) Wednesday forecast India's imports of liquefied natural gas (LNG) to more than double by 2030, fuelled by steady demand growth and slower-than-expected increase in local production.

LNG demand in the country will grow 11% annually between 2023 and 2030, twice the average rate of the past 10 years, IEA said in its latest report on India's natural gas sector. It predicts LNG consumption to rise to 64 billion cubic meters (bcm) per year by 2030, while overall gas consumption will surge 60% from the 2023 levels to 103 bcm.

The city gas distribution sector is expected to drive the country's gas consumption growth. Heavy industries and refiners are also expected to aid gas demand.

Domestic gas production is forecast to grow modestly. "Overall growth will be tempered by plateauing output from the (Reliance-BP's) KG-D6 fields and declining production from legacy assets like ONGC's Mumbai offshore fields, leaving production in 2030 (at just under 38 bcm) only around 8% higher than 2023 levels," IEA said.

India's natural gas demand to rise 60% by 2030, says IEA

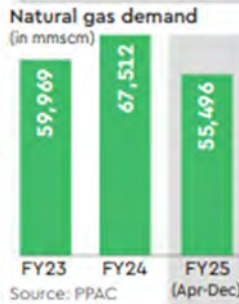
ARUNIMA BHARADWAJ
New Delhi, February 12

INDIA'S NATURAL GAS demand is forecast to increase by nearly 60% by 2030 putting the country's projected gas demand on a par with some of the world's largest consumers, the International Energy Agency (IEA) said on Wednesday.

The agency released its report on India gas market outlook to 2030 during the India Energy Week here. According to the report, the country's gas consumption is set to reach 103 billion cubic metres (bcm) annually by the end of the decade. "Following over a decade of slow growth and periodic declines, India's natural gas demand increased by more than 10% in both 2023 and 2024, indicating an inflection point," it said.

"India's gas market is entering a new phase of growth, supported by significant infrastructure development and clear policy direction," IEA director of energy markets and security Keisuke Sadamori said. The projected rise in gas demand comes in line with an expected wave of new global LNG supply. "However, it will require careful planning and market coordination to ensure supply security and to help gas to compete in a price-sensitive market," he said. The agency highlighted three key factors supporting this substantial growth — rapid infrastructure expansion, recovering domestic production, and an expected easing of global gas market conditions.

GREEN SHOOTS



Infrastructure development is playing a crucial role in enabling the country's market growth. Since 2019, India has almost quadrupled its number of compressed natural gas (CNG) stations and more than doubled the number of residential gas connections, while extending its transmission pipeline network by 40%. IEA expects the number of CNG stations and residential connections to nearly double again by 2030, with the gas transmission grid expanding by an additional 50%.

The city gas distribution sector is expected to lead consumption growth in India between now and 2030, supported by rapid CNG infrastructure expansion and competitive pricing against liquid fuels. The heavy industry and manufacturing sectors are expected to add around 15 bcm of demand during this period, while gas use in oil refining

is forecast to increase by more than 4 bcm as more refineries connect to the network, as per IEA's projections. The country's domestic gas production, which met 50% of demand in 2023, is projected to grow gradually, reaching just under 38 bcm by 2030, at around 8% above 2023 levels.

"The limited growth in domestic supply means India's LNG imports will need to more than double to around 65 bcm a year by 2030 to meet rising demand," said the report. The country is looking to increase the share of gas in its energy mix from current 6% to 15% by 2030. "The report identifies potential for even higher growth under an accelerated scenario, where targeted policy measures could push total demand to approximately 120 bcm by 2030 — comparable to the current gas consumption of South America," IEA said.

India's success in ensuring universal access to clean cooking gas example to world: Puri



AGENCIES

NEW DELHI, 12 FEBRUARY

India's remarkable success in ensuring universal access to clean cooking gas, backed by smart subsidies and sustainable policies, provides a scalable solution for other developing nations striving to achieve clean cooking access, Union Minister of Petroleum and Natural Gas, Hardeep Singh Puri, said on Wednesday.

Chairing a 'Ministerial Roundtable on Clean Cooking' on the second day of 'India Energy Week 2025' in the national capital, Minister Puri highlighted India's success through targeted subsidies, strong political will, digitisation of distribution networks by oil marketing companies (OMCs), and nationwide campaigns promoting cultural shifts towards clean cooking.

The session brought together representatives from Brazil, Tanzania, Malawi, Sudan, and Nepal, and industry leaders, including the International

Energy Agency (IEA), Total Energy, and Boston Consulting Group (BCG).

Puri emphasised that India's model is not only successful but also highly replicable in other Global South nations facing similar energy access challenges.

The Union Minister noted that under India's Pradhan Mantri Ujjwala Yojana (PMUY), beneficiaries receive LPG access at a highly affordable cost of just 7 cents per day, while other consumers can avail themselves of clean cooking fuel at 15 cents per day. This affordability has been a game-changer in driving widespread adoption.

Doto Mashaka Biteko, Deputy Prime Minister and Minister of Energy, Tanzania, outlined the strategy to enable 80 per cent of households to transition to clean cooking by 2030, leveraging subsidies and a mix of energy sources, including LPG, natural gas, and biogas.

Dr Mohieldien Naiem

Mohamed Saied, Minister of Energy and Oil, Sudan, emphasised the need for private sector engagement to bridge gaps in LPG supply, as the country still imports a significant portion of its energy needs.

Mary Burce Warlick, Deputy Executive Director of IEA noted that India's success offers valuable lessons for other countries, particularly in tackling challenges related to affordability, access, and infrastructure.

She further emphasised the role of concessional financing and public-private partnerships (PPP) in expanding clean cooking access globally. Addressing cultural acceptance and regulatory adjustments, such as tax reductions, were also highlighted as crucial measures for large-scale adoption.

Responding to the potential of solar cookers in expanding clean cooking technologies across the Global South, Minister Puri highlighted that IOCL's advanced solar cookers, featuring integrated solar panels, are priced at approximately \$500 per unit with no additional costs over their lifecycle.

This initiative aligns with India's broader efforts to diversify clean cooking options beyond LPG, reinforcing the country's commitment to reducing reliance on traditional biomass fuels and cutting carbon emissions.



BPCL this week will also sign a contract with Brazil's Petrobras for crude supplies. REUTERS

IOCL, BPCL to sign LNG purchase deals with Adnoc

Bloomberg
feedback@livemint.com

Two of India's biggest state-run oil companies will this week sign agreements to buy liquefied natural gas (LNG) from Abu Dhabi National Oil Co., (Adnoc) as the world's most populous nation looks to secure long-term supplies to meet growing energy demand.

Indian Oil Corp. Ltd (IOCL), the nation's biggest refiner, will buy up to 1.2 million tonnes a year of LNG from Adnoc, valued at over \$7 billion for the 14-year period of the deal starting 2026, according to a government statement. Bharat Petroleum Corp. Ltd (BPCL) is looking to receive 2.5 million tonnes of the fuel from the UAE company over five years starting April, with an option to extend it by another five years.

The deals highlight India's plan to more than double the share of gas in its energy mix by the end of this decade, even as infrastructure bottlenecks are constraining the expansion. For Adnoc, it's another step to lock in long-term customers for its LNG export capacity following binding agreements with companies from Germany to Malaysia.

Adnoc, which is competing with Qatar to secure buyers for LNG, has been offering lower prices and more flexible terms than its Gulf neighbour, according to traders negotiating with the countries. Buyers, including from India, are also increasingly looking at supply from the US as nations look to smooth relations with President Donald Trump.

The UAE is boosting its LNG export capacity to 15.4 million tonnes a year from 5.8 million, with the first cargo from the new project at Ruwais set for 2028. Qatar is undertaking a much larger expansion, raising capacity from 77 million tonnes a year to 142 million by 2030.

Separately, BPCL will this week also sign an optional term contract with Brazil's Petrobras to import 6 million barrels of crude, according to the government statement.

LPG ATMs set to revolutionise cooking gas distribution in India

Consumers will soon be able to refill their LPG cylinders anytime, anywhere

SIMONTINI BHATTACHARJEE

NEW DELHI: In a significant move set to transform the way Indians access cooking gas, the introduction of LPG ATMs promises to revolutionize the distribution of liquefied petroleum gas (LPG). Much like withdrawing cash from an ATM, consumers will soon be able to refill their LPG cylinders anytime, anywhere, through state-of-the-art LPG ATMs. The innovative solution, developed and successfully tested in Bengaluru, is expected to roll out across four major cities in the coming months, ensuring round-the-clock accessibility to clean cooking fuel.

Bharat Petroleum Corporation Limited (BPCL) has pioneered this initiative under the brand name Bharat Gas Insta, a fully automated and secure LPG ATM system. Initially, the ATMs will cater to users of 5 kg and 10 kg LPG cylinders, allowing them to conveniently refill their cylinders at their

Closer Look

- » The innovative solution, developed and successfully tested in Bengaluru, is expected to roll out across four major cities in the coming months, ensuring round-the-clock accessibility to clean cooking fuel
- » BPCL has pioneered this initiative under the brand



REPRESENTATIVE PIC

name Bharat Gas Insta, a fully automated and secure LPG ATM system

- » Initially, the ATMs will cater to users of 5 kg and 10 kg LPG cylinders

convenience. However, the technology is evolving to offer even greater flexibility, enabling consumers to purchase LPG in precise quantities—whether it's a single kilogram or more—depending on their immediate needs.

The LPG ATMs are designed for seamless deployment across urban shopping malls as well as rural and semi-urban areas, ensuring accessibility to both metropolitan professionals and remote village dwellers. The first success-

ful pilot unit in Bengaluru has paved the way for an official launch in four cities—Bengaluru, Jaipur, Numaligarh (Assam), and Mumbai. These self-service refill stations will eliminate the dependency on traditional LPG distribution channels, offering a more flexible and time-efficient solution for consumers.

The unveiling of this cutting-edge system took place at the ongoing India Energy Week 2025 at Yashobhoomi, here in the national capital, where

BPCL showcased the LPG ATM at its pavilion. Union Minister of Petroleum and Natural Gas, Hardeep Singh Puri, inaugurated the system, marking a significant milestone in India's energy accessibility landscape.

One of the standout features of these LPG ATMs is their reliance on solar power, making them both energy-efficient and environmentally sustainable. Equipped with advanced AI-driven sensors and multiple safety features, the system ensures there is no risk of leaks or pilferage during refilling. Additionally, the entire process is integrated with digital payment systems, allowing users to make transactions via QR codes and other online payment methods.

Following BPCL's innovation, other leading oil marketing companies such as Hindustan Petroleum Corporation Limited and Indian Oil Corporation are also expected to introduce their own versions of LPG ATMs in the future.

Natural gas consumption in India to grow 60% by '30: IEA

SUBHAYAN CHAKRABORTY

New Delhi, 12 February

Driven by higher consumption in the city gas distribution (CGD) sector, natural gas consumption in India is projected to grow by nearly 60 per cent to 103 billion cubic meters (bcm) annually while gas imports will double by 2030, the International Energy Agency (IEA) said on Wednesday.

“The India Gas Market Report: Outlook to 2030’ released by the IEA, says this will bring India roughly on par with the current gas consumption of Saudi Arabia.

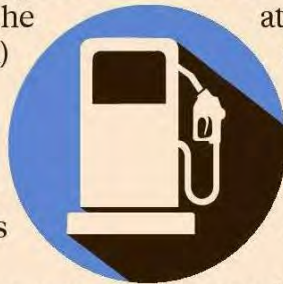
Apart from CGD, India’s rising gas appetite is set to be pushed up by rapid expansion of compressed natural gas (CNG) infrastructure and the cost advantage of gas over liquid fuels for small industrial users.

“Heavy industrial and manufacturing sectors, such as iron and steel production, are also driving demand, collectively adding around 15 bcm/yr during this period,” it said.

Meanwhile, targeted strategies and policy interventions could boost gas consumption beyond the forecasted trajectory to around 120 bcm/yr by 2030, close to the current gas consumption of the entire continent of South America. India’s natural gas demand grew by more than 10 per cent in both 2023 and 2024. This growth is

attributed to infrastructure development, recovering domestic production, and an expected easing of global gas market conditions. This comes after nearly a decade of sluggish growth and periodic declines.

Since 2019, India has nearly quadrupled the number of CNG stations and more than doubled residential gas connections, while the transmission pipeline network has expanded by 40 per cent. IEA expects the number of CNG stations and residential connections will nearly double again by 2030, with the gas transmission grid projected to expand by an additional 50 per cent.



Natural gas demand to see 60% rise by 2030

RAKESH KUMAR @ New Delhi

THE country's natural gas demand is projected to grow by nearly 60% by 2030, reaching 103 billion cubic meters (bcm) annually, according to a report by the Paris-based International Energy Agency (IEA).

The report, titled India Gas Market Report: Outlook to 2030, released by the IEA on Wednesday at the third edition of India Energy Week 2025, also recommended that India should fully deregulate the pricing of domestic natural gas, unbundle marketing and transportation businesses, and focus on enhancing gas-related infrastructure and ensuring gas supply security, among other measures.

"India's gas market is entering a new phase of growth, supported by significant infrastructure development and clear policy direction," said Keisuke Sadamori, IEA director of energy markets and security.

"The prospect of higher gas

demand in India coincides with an expected wave of new global LNG supply. However, it will require careful planning and market coordination to ensure supply security and to help gas to compete in a price-sensitive market," Sadamori said.

The report underscores that LNG imports are projected to more than double between 2023 and 2030, reaching 65 bcm per year. This surge is driven by

demand growth and a slower increase in domestic production. As per the IEA, India's natural gas demand rose by over 10% in both 2023 and 2024, a trend fueled by rapid infrastructure development, a recovery in domestic output, and anticipated easing of global gas market conditions.

While domestic gas output, which met 50% of demand in 2023, is likely to gradually rise to just under 38 bcm by 2030 (about 8% higher than 2023 levels), the limited growth in domestic supply will require LNG imports to more than double.



‘ONGC aims to double acreage in 5 years’

ARUNIMA BHARADWAJ
New Delhi, February 12

STATE-OWNED ONGC AIMS to double its domestic exploration and production acreage to 500,000 square kilometres over the next five years, its director-finance Vivek Chandrakant Tongaonkar told *FE*.

“The government of India has opened up 1 million sq km of no-go areas. We have plans to be in about 500,000-sq km area within the next five years and we plan to spend additional ₹10,000 crore every year over the next five years focusing on exploration,” he said.

Last year, ONGC acquired more than 32,000-sq km acreage taking its total area to around 180,000 sq km, the company’s director-exploration

Sushma Rawat had said. Currently, after formalisation of the ninth round of the open acreage licensing policy (OALP), ONGC’s total acreage will be up to around 250,000 sq km.

When asked whether the company would jointly bid for the blocks put under the 10th OALP round, Tongaonkar said the company would be looking at all the areas on offer, and depending upon the risk capacity and the investment requirements, will decide whether it will partner with any other oil and gas major.

The state-run upstream major is going big on its exploration activities, aiming for a substantial increase in its oil and gas output. For this, the company has laid plans to reverse output decline from its matured fields.

“So focus would be on maturing

as well as the exploration fields, because if you see the government has already mentioned that for new gas, which is there for nomination fields, we will get a better price that is higher than the normal price that we are getting for the APM

(administered pricing mechanism) gas. So we’ll continue to focus over there,” he said.

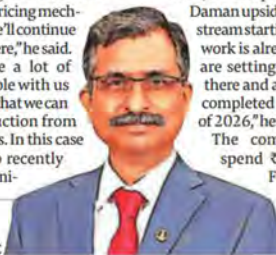
“Plus there are a lot of reserves available with us and we are sure that we can get more production from our major blocks. In this case we also tied up recently with bp as a techni-

cal service provider for the Mumbai High field,” he said, adding the company’s focus continues to be on existing blocks where it has been able to produce hydrocarbons for a very long period. In terms of new exploration areas, the company is expecting its

Daman upside field to come on stream starting 2026-27. “The work is already going on. We are setting up the facilities there and are expected to be completed by the beginning of 2026,” he said.

The company plans to spend ₹36,920 crore in FY26 focusing on the exploration, drilling, capital & integration projects.

Vivek C
Tongaonkar,
director, ONGC





ONGC NTPC Green to acquire 100% stake in Ayana Renewable

NEW DELHI: ONGC NTPC Green on Wednesday signed an agreement with NIIF and three other entities to acquire a 100 per cent stake in Ayana Renewable Power at an enterprise value of Rs 19,500 crore.

ONGC NTPC Green is a 50:50 joint venture between ONGC Green Limited (OGL) and NTPC Green Energy Limited (NGEL) -- the listed subsidiary of power giant NTPC.

"ONGPL has signed a Share Purchase Agreement (SPA) with National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), BII South Asia Renewables Limited, British International Investment Plc (BII), and Ever-source Capital to acquire a 100 per cent equity stake in Ayana Renewable Power Private Limited (Ayana) for an enterprise value of Rs 195 billion (USD 2.3 billion)," NTPC Green Energy said in an exchange filing.

Ayana Renewable Power Private Limited (Ayana) is a leading player in the renewable energy sector having 4.1 GW operational and under-construction assets with a development pipeline of 1 GW.

A majority of Ayana's portfolio is strategically located in resource-rich states

A majority of Ayana's portfolio is strategically located in resource-rich states and is contracted with high credit-rated off-takers such as SECI, NTPC, GUVNL, Indian Railways, among others.

Rajiv Gupta, CEO, NTPC Green Energy Ltd said: "The acquisition of Ayana...aligns with NGEL's mission of achieving the ambitious target of 60 GW by FY32 and moving forward to become one of the leading developer of utility-scale renewable energy projects in the country..." Sanjay Mazumdar, CEO, ONGC Green Limited, said. "This value accretive acquisition will help us take a giant leap in accelerating the nation's transition to a low-carbon economy."

MPOST

ONGC plans ₹1L-cr spend to build 10 GW projects

New Delhi, Feb. 12: India's Oil and Natural Gas Corp. aims to boost its investment in new energy projects like wind and solar power 100 times over by the end of the decade to cut its carbon footprint.

The country's largest explorer wants to invest ₹1 lakh crore (\$11.5 billion) to build a renewables portfolio of 10 gigawatts by 2030, up from ₹10,000 crore in current fiscal.

"We are getting into green energy because we do believe India requires a lot more energy in addi-



tion to fossil fuels," Vivek Chandrakant Tongaonkar, director of finance at the New Delhi-based, state-owned company said in an interview. "For us, it is a logical case to move into newer sources of energy."

Globally, oil and gas majors like BP PLC and

Equinor ASA are scaling back investments in clean energy due to low returns and shareholder pressure. India's state-owned firms are doubling down on the same type of projects to ensure energy security for the country.

Alongside 193 megawatts of solar and wind, ONGC wants to channel capital expenditure toward 25 compressed biogas plants, hydro projects, and 1 million tons of green ammonia, including 1,80,000 tons of green hydrogen capacity. — *Bloomberg*



ONGC Videsh, BPCL ink pacts with Petrobras

ONGC VIDESH SIGNED a pact with Brazilian major Petrobras on Wednesday, aimed at assessing opportunities in the areas of upstream, marketing, decarbonisation, and low-carbon solutions, among others. BPCL also signed an agreement with Petrobras to diversify India's crude oil sources and strengthen energy cooperation with Brazil. The contract, initially valid for one year with an option to extend for another year, will ensure a stable and reliable supply of crude oil to its refineries. —FE BUREAU



ONGC Videsh, Petrobras to explore energy transition goals

Our Bureau

New Delhi

ONGC Videsh (OVL) said on Wednesday that it has signed a non-binding memorandum of understanding (MoU) with Petróleo Brasileiro (Petrobras) to assess opportunities in upstream, marketing, decarbonisation and low-carbon solutions.

The agreement between OVL, the overseas arm of domestic exploration and production (E&P) major ONGC, and Petrobras, Brazil's national oil company, was signed on the sidelines of the India Energy Week 2025.

The agreement is aligned with Petrobras' strategy to develop partnerships that allow for the sharing of risks and expertise, strengthen the company as an integrated energy enterprise and contribute to the success of a fair and responsible energy transition.

ONGC, OVL forge strategic alliances to boost country's energy security and sustainability

SIMONTINI BHATTACHARJEE

NEW DELHI: In a decisive move to bolster India's energy security and accelerate the transition towards a sustainable future, ONGC Videsh Ltd (OVL) and Oil and Natural Gas Corporation Limited (ONGC) partnered strategically with global and domestic energy leaders on Wednesday.

ONGC Videsh signed a non-binding Memorandum of Understanding (MoU) with Brazil's Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras). At the same time, ONGC formalised an MoU with Tata Power Renewable Energy Limited (TPREL) to explore opportunities in the Battery Energy Storage System (BESS) value chain.

Both agreements were signed on the second day of



the ongoing 3rd edition of the India Energy Week in the national capital, marking a significant step towards innovation, risk-sharing, and low-carbon energy solutions.

The MoU between ONGC Videsh and Petrobras aims to assess collaborative opportunities across upstream exploration and production, marketing, decarbonization, and low-carbon solutions.

ONGC Videsh, India's largest international oil and

gas exploration and production (E&P) company, operates 32 assets across 15 countries. By partnering with Petrobras, it seeks to enhance its global footprint and contribute to a responsible energy transition.

In a parallel effort to drive India's clean energy ambitions, ONGC signed an MoU with TPREL to strengthen the country's energy storage ecosystem by leveraging BESS technologies for grid stabilisation, renewable energy inte-

gration, and electric vehicle infrastructure.

The partnership will explore multiple applications, including utility-scale energy storage systems, grid stabilization and ancillary services, renewable energy integration and hybrid solutions, industrial and commercial energy storage applications, microgrid and backup power solutions, and electric vehicle (EV) charging infrastructure.

Arun Kumar Singh, Chairman and CEO of ONGC, emphasised ONGC's commitment to a sustainable energy future, highlighting the collaboration with Petrobras as a step towards enhancing its global presence in the oil and gas sector, while the partnership with TPREL aims to bolster India's energy storage capabilities.



ONGC, Tata sign MoU on battery storage solutions

NEW DELHI, FEBRUARY 12

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) on Wednesday signed an initial pact with Tata Power Renewable Energy Ltd to explore collaborative opportunities in the Battery Energy Storage System (BESS) value chain.

ONGC has been stringing around deals in clean energy as part of its target to scale renewable energy capacity to 10 gigawatts by 2030 a part of its target to achieve net zero carbon emission by 2038. — PTI

ONGC-NTPC Green JV acquires Ayana Renewable for ₹19.5K cr

NIIF-backed firm has 4 Gw of operational and under-construction assets

SHREYA JAI & SUBHAYAN CHAKRABORTY
New Delhi, 12 February

A joint venture between state-owned majors — oil and gas explorer ONGC Ltd and thermal power giant NTPC Ltd — has acquired a 100 per cent equity stake in Bengaluru-based Ayana Renewable Power Private Ltd for ₹19,500 crore (\$2.3 billion).

The deal marks the first strategic investment by government-owned companies in India's renewable energy sector. The announcement was made at the India Energy Week in New Delhi.

It is the second-largest acquisition in the country's renewable energy sector, following Adani Green Energy's 2021 purchase of SoftBank's renewable energy assets in India for ₹26,000 crore. [Turn to Sec II, Page 4](#)

GREEN DEALS

Top acquisitions in India's green energy sector



₹26,000 crore the amount Adani Green paid to acquire SoftBank's RE assets in India (2021)

₹19,500 crore the price ONGPL paid to take over Ayana Renewable Power (2025)

₹12,468 crore the value of JSW Neo Energy's deal to acquire O2 Power's RE platform (2024)

₹9,900 crore the amount Tata Power paid to buy Welspun Energy's RE unit (2016)

₹2,607 crore the price Greenko Energy paid to acquire SunEdison's Indian assets (2016)

Deal aligns with net-zero targets of ONGC and NTPC

ONGC-NTPC Green Energy Ltd (ONGPL), a 50:50 joint venture between ONGC Green Limited (OGL) and NTPC Green Energy Limited (NGEL), completed the transaction. The company acquired stakes from the National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment Plc (BII) and its subsidiaries, and Eversource Capital.

NGEL, the green energy arm of NTPC, was listed on the stock exchanges in September last year. This is ONGPL's first strategic investment since its inception in November 2024. Ayana currently has 4 gigawatts (Gw) of oper-

ational and under-construction assets.

Sanjay Kumar Mazumder, CEO of ONGC Green Limited, described the acquisition as a major milestone for both public sector firms in their push for clean energy. "As two of India's largest Maharatna PSUs, we recognise our responsibility in driving the nation's green energy ambitions. This acquisition propels us forward in accelerating India's transition to a low-carbon economy, leveraging our technical expertise, industry relationships, and financial strength," he said.

In a joint statement, the companies said the deal aligns with the net-zero targets of

ONGC and NTPC, set for 2038 and 2050, respectively. ONGPL now plans to use Ayana's platform to expand further in the sector. "This also aligns with our mission of achieving the ambitious target of 60 Gw by FY32 and moving forward to become one of the leading developers of utility-scale renewable energy projects in the country, thereby meeting the expectation of our shareholders at each and every step," said Rajiv Gupta, CEO of NGEL.

Ayana was founded by BII in 2018 and later received investment from NIIF and Eversource Capital in 2019. Srinji Nagarajan, managing director and head of Asia at BII, said: "BU

launched Ayana in 2018 to catalyse India's renewable energy sector. Having mobilised over \$1 billion in capital alongside NIIF and Eversource, we are proud of Ayana's achievements and excited for its future under ONGPL's leadership."

For this acquisition, Deloitte Touche Tohmatsu India LLP served as ONGPL's transaction advisor, with JSA Advocates and Solicitors providing legal counsel. On the sellers' side, Standard Chartered acted as transaction advisor, while Khaitan & Co and Cyril Amarchand Mangaldas provided legal advisory services, according to a company statement.

ONGC-NTPC Green JV to Acquire Ayana Renewable for ₹19.5k cr

Ayana has a portfolio of 4.1 GW assets; acquisition among largest clean energy deals in India



Our Bureau

New Delhi: ONGC NTPC Green Pvt Ltd (ONGPL) Wednesday agreed to wholly acquire Ayana Renewable Power for an enterprise value of ₹19,500 crore.

ONGPL, an equal joint venture between ONGC Green Ltd, a subsidiary of state-run Oil & Natural Gas Corp (ONGC), and NTPC Green Energy Ltd, signed a share purchase agreement to acquire 100% equity stake in Ayana from its existing shareholders—National Investment and Infrastructure Fund (NIIF) (51%), British International Investment Plc (32%) and Eversource Capital (17%), the companies said in a joint statement, without providing further details on the deal.

Ayana has a total portfolio of 4.1 GW operational and under-construction assets. The acquisition is among the largest clean energy deals in the country.

In other deals in the clean energy

space, last December, JSW Neo Energy announced the acquisition of renewable energy platform O2 Power from Sweden's EQT Infrastructure and Singapore's Temasek at an enterprise valuation of ₹12,468 crore. O2 Power has a portfolio of 4.7 GW operational and under-construction projects.

In 2021, Adani Green Energy acquired SB Energy India's renewable energy assets at an enterprise valuation of about ₹26,000 crore.

"The acquisition of Ayana is a strategic milestone in ONGC Green Ltd and NTPC Green Energy Ltd's pursuit of a clean energy revolution," said Sanjay Kumar Mazumder, CEO, ONGC Green.

ONGC, the nation's largest oil and gas producer, aims to have a renewable energy portfolio of 10 GW by 2030. In September, ONGC acquired PTC Energy for ₹925 crore. PTC Energy has 288 MW wind generation capacity.

ONGC-NTPC green JV to buy Ayana in \$2.3bn deal

Sanjay.Dutta
@timesofindia.com

New Delhi: ONGC-NTPC Green, an equal joint venture between ONGC Green and NTPC Green Energy, on Wednesday signed a share purchase agreement (SPA) to acquire Ayana Renewable Power at an enterprise value of \$2.3 billion. This is the second-largest acquisition in the renewable space after the Adani Green Energy's acquisition of SB Energy from SoftBank Group and Bharti Group for \$3.5 billion all-cash in 2021.

The signing of the SPA marks the exit of Ayana's institutional backers National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment (BII) and Eversource Capital. Ayana's portfolio

'LNG imports to double by 2030'

New Delhi: India's gas consumption is set to surge 60% to 103 billion cubic metres (bcm) by 2030, leading to more than doubling of liquefied natural gas (LNG) imports, the International Energy Agency (IEA) said on Wednesday, suggesting further liberalisation of the domestic market as the world heads towards a surplus. **TNN**

consists of over 4 gigawatts of operational and under-construction projects spread across resource-rich states that are backed by offtakers, such as Central renewable energy aggregator SECI, public sector power producer NTPC, Gujarat

Urja Vikas Nigam and Indian Railways.

This is ONGC-NTPC Green's first strategic investment since its inception in Nov 2024 and underlines the joint venture's commitment to accelerating energy transition. NGEL, the green energy arm of NTPC, was listed in Sept last year. The deal has its genesis in the net-zero vision of its parents — ONGC and NTPC — with a deadline of 2038 and 2050, respectively. ONGC-NTPC Green aim to leverage Ayana's platform for further expansion and growth in renewable space.

NIIF has played a pivotal role in scaling up Ayana as one of India's premier renewable energy platforms, supporting the govt's vision for clean energy transition.

ONGC-NTPC joint venture powers up with Ayana deal

Utpal Bhaskar

utpal.b@livemint.com

NEW DELHI: ONGC NTPC Green Pvt. Ltd (ONGPL) has inked a deal to buy National Investment and Infrastructure Fund Ltd (NIIF)-backed Ayana Renewable Power Pvt. Ltd for an equity value of ₹6,600 crore, two people aware of the development said.

Bengaluru-headquartered Ayana Renewable is majority-owned by NIIF. Its other shareholders include the UK government's British International Investment (BII) and Eversource Capital who have invested \$1 billion in the business. While BII launched Ayana in 2018, NIIF and Eversource invested in it in 2019.

"ONGC NTPC Green Private Limited (ONGPL), a 50:50 joint venture between ONGC Green Limited (OGL) and NTPC Green Energy Limited (NGEL), has signed a Share Purchase Agreement (SPA) on 12th February 2025 with National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment Plc and its subsidiaries (BII) and Eversource Capital to acquire a 100% equity stake in Ayana Renewable Power Private Limited (Ayana) for an enterprise value of INR 195 billion (USD 2.3 billion)," the companies said in a joint statement on Wednesday evening.

Mint reported on 7 November 2024 that a combine of state-run Oil and Natural Gas Corp. Ltd (ONGC) and NTPC Ltd had secured exclusivity to close the deal.

Given the changing hydrocarbon energy landscape, ONGC has been aggressively looking at acquisitions in the clean energy space.

Also, NTPC has been active in India's green energy space and has a 14.69 GW portfolio of which 2.92 GW is operational



Ayana has a 4.1 GW portfolio and plans to build a 10-GW portfolio by 2025. ISTOCKPHOTO

and 11.77 GW is contracted and awarded. It also has a 10.97 GW pipeline, and is targeting 60 GW green energy capacity by 2032.

"This transaction marks a significant milestone for ONGPL as its first strategic acquisition since its establishment in November 2024, accelerating its expansion into the renewable energy sector and reinforcing its commitment to sustainability. It aligns with the broader vision of its ultimate Parent Companies (ONGC and NTPC) to achieve their Net Zero targets by 2038 and 2050 respectively," the statement added.

The sale process run by Standard Chartered, will rank among the largest transactions in India's green energy space.

Ayana has a 4.1-gigawatt (GW) portfolio of operational and under-construction projects and plans to build a 10-GW portfolio by 2025. It has projects in Andhra Pradesh, Tamil Nadu, Karnataka, Rajasthan, and Gujarat.

Mint earlier also reported that ONGC, JSW Group's JSW Neo Energy, and Singapore's Sembcorp Industries Ltd were short-listed to submit the binding bids for acquiring a significant majority stake in Ayana Renewable after following their submission of non-binding offers (NBOs).

ONGC-NTPC JV buys Ayana Renewable for ₹19,500 crore

RAGHAVENDRA KAMATH
Mumbai, February 12

ONGC NTPC GREEN (ONGPL) signed an agreement on Wednesday to buy Ayana Renewable Power from National Investment and Infrastructure Fund (NIIIF), British International Investment and its subsidiaries and Eversource Capital at an enterprise value of ₹19,500 crore (\$ 2.3 billion). This is the second-largest acquisition in the renewable energy space in the country, after Adani Green Energy's

»INSIDE«

INDIA ENERGY WEEK: FULL COVERAGE

PAGE 2

(AGEL) acquisition of SB Energy India for \$3.5 billion in October 2021.

Ayana, majority owned by NIIIF, has 4.1 GW operational and under-construction assets. A majority of Ayana's portfolio is located in resource-rich states and is contracted with off-takers such as SECI, NTPC, GUVNL, Indian Railways, among others, said ONGPL, a 50:50 joint venture between ONGC Green (OGL) and NTPC Green Energy (NGEL). ONGPL signed a share purchase agreement (SPA) on Wednesday to acquire 100% equity stake in the company.

This is the first acquisition for ONGPL since its formation in November 2024. "It aligns with the broad vision of its ultimate Parent Companies (ONGC and NTPC) to



SANJAY KUMAR MAZUMDER, CEO, ONGC GREEN

The acquisition is a strategic milestone in ONGC Green & NTPC Green Energy's pursuit of clean energy



RAJIV GUPTA, CEO, NTPC GREEN ENERGY

This also aligns with NGEL's mission of achieving the ambitious target of 60 GW by FY32

achieve their net zero targets by 2038 and 2050 respectively. ONGPL shall now provide impetus to Ayana platform for further scale," ONGPL said.

India has a commitment to achieve net zero emissions by 2070 and 500 GW of renewable capacity by 2030.

Continued on Page 10

ONGC-NTPC JV buys Ayana Renewable for ₹19,500 cr

LAUNCHED BY THE British International Investment in 2018, Ayana secured investment from NIIIF and Eversource in 2019, expanding its portfolio across solar, wind and RTC projects. Sanjay Kumar Mazumder, CEO, ONGC Green said, "The acquisition of Ayana is a strategic milestone in ONGC Green and NTPC Green Energy's pursuit of clean energy revolution. This acquisition propels us forward in accelerating India's transition to a low-carbon economy, leveraging our technical expertise, industry relationships, and financial strength."

Rajiv Gupta, CEO, NTPC Green Energy, said, "This also aligns with NGEL's mission of achieving the ambitious target of 60 GW by FY32 and moving forward to become one of the leading developer of utility-scale renewable energy projects in the country, thereby meeting the expectation of our shareholders at each and every step."

ONGC-NTPC JV seals ₹6,600 cr Ayana deal

The sale will rank among the largest deals in India's green energy space

Utpal Bhaskar
utpal.b@livemint.com
NEW DELHI

ONGC NTPC Green Pvt. Ltd (ONGPL) signed a deal on Wednesday to buy National Investment and Infrastructure Fund Ltd (NIIF)-backed Ayana Renewable Power Pvt. Ltd for an equity value of ₹6,600 crore, two people aware of the development said.

The Bengaluru-headquartered Ayana Renewable is majority-owned by NIIF. Its other shareholders include the UK government's British International Investment (BII) and Eversource Capital that have invested \$1 billion in the business. While BII launched Ayana in 2018, NIIF and Eversource invested in it in 2019.

"ONGC NTPC Green Pvt. Ltd (ONGPL), a 50:50 joint venture between ONGC Green Ltd (OGL) and NTPC Green Energy Ltd (NGEL), has signed a share purchase agreement (SPA) on 12th February 2025 with National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment Plc and its subsidiaries (BII) and Eversource Capital to acquire a 100% equity stake in Ayana Renewable Power Private Limited (Ayana) for an enterprise value of ₹195 billion (\$2.3 billion)," the companies said in a joint statement.

Mint reported on 7 November 2024 that a combine of state-run Oil and Natural Gas Corp. Ltd (ONGC) and NTPC Ltd had secured exclusivity to close the deal.

Given the changing hydrocarbon energy landscape, ONGC has been aggressively looking at acquisitions in the clean energy space.

Also, NTPC has been active in India's green energy space and has a 14.69 gigawatt (GW) renewable energy portfolio, of which 2.92 GW is operational and 11.77 GW is contracted and awarded. It also has a 10.97 GW pipeline, and is targeting 60 GW



The move aligns with the broader vision of ONGC and NTPC to achieve their net zero targets by 2038 and 2050, respectively. REUTERS

green energy capacity by 2032.

"This transaction marks a significant milestone for ONGPL as its first strategic acquisition since its establishment in November 2024, accelerating its expansion into the renewable energy sector and reinforcing its commitment to sustainability. It aligns with the broader vision of its

under-construction projects, and plans to build a 10-GW portfolio by 2025. It has projects in Andhra Pradesh, Tamil Nadu, Karnataka, Rajasthan, and Gujarat.

Mint earlier also reported that ONGC, JSW Group's JSW Neo Energy, and Singapore's Sembcorp Industries Ltd were shortlisted to submit binding bids for acquiring a significant majority stake in Ayana Renewable after their submission of non-binding offers (NBOs).

"With Ayana well-positioned for its next phase of growth, this transaction enables us to unlock value while continuing to catalyse global

institutional capital into transformative infrastructure opportunities," said Vinod Giri, managing partner, masterfund, NIIF in the statement.

"This also aligns with NGEL's mission of achieving the ambitious target of 60 GW by FY32," said Rajiv Gupta, CEO, NTPC Green Energy.

GREEN ENERGY PLAY

AYANA has 41 GW of operational and under-construction projects, and aims to reach 10 GW by 2025

THE company is majority-owned by NIIF, with BII and Eversource Capital as shareholders

IT has projects in Andhra Pradesh, Rajasthan, Tamil Nadu, Karnataka and Gujarat

ultimate parent companies (ONGC and NTPC) to achieve their net zero targets by 2038 and 2050 respectively," the statement added.

The sale process, run by Standard Chartered, will rank among the largest transactions in India's green energy space. Ayana has a 4.1-GW portfolio of operational and

ONGPL to acquire Ayana Renewables for ₹19,500 crore

Our Bureau
New Delhi

ONGC-NTPC Green (ONGPL) said on Wednesday that it will acquire Ayana Renewable Power for an enterprise value of ₹19,500 crore (\$2.3 billion).

ONGPL, an equal joint venture of ONGC Green (OGL) and NTPC Green Energy (NGEL), signed the share purchase agreement with the National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), British International Investment and its subsidiaries (BII) to acquire Ayana.

Ayana has around 4.1 GW of operational and under-construction assets.

This transaction marks a significant milestone for ONGPL as its first strategic acquisition since its estab-

lishment in November 2024, accelerating its expansion into the renewable energy sector and reinforcing its commitment to sustainability.

It aligns with the broader vision of its parent companies, ONGC and NTPC, to achieve their net zero targets by 2038 and 2050, respectively. ONGPL shall now provide impetus to Ayana platform for further scale.

The completion of the transaction is subject to the fulfilment of conditions precedent and necessary regulatory approvals.

Sanjay Kumar Mazumder, CEO of OGL, said, "Ayana's acquisition is a strategic milestone in OGL and NGEL's pursuit of a clean energy revolution. This acquisition propels us forward in accelerating India's transition to a low-carbon economy, leveraging our tech-



GREEN MOVE. The Ayana buy marks ONGPL's first strategic acquisition since its establishment in November 2024

nical expertise, industry relationships, and financial strength."

GROWTH TARGET

Rajiv Gupta, CEO of NGEL, said it aligns with NGEL's mission of achieving the ambitious target of having 60 GW of renewable energy capacity by FY32 and moving forward to become one of the leading developer of utility-scale renewable energy projects in the country.

Vinod Giri, Managing Partner, Master Fund, NIIF, said, "With Ayana well-positioned for its next phase of growth, this transaction enables us to unlock value while continuing to catalyse global institutional capital into transformative infrastructure opportunities."

Srini Nagarajan, Managing Director and Head of Asia, BII, said, "BII launched Ayana in 2018 to play a catalytic role in accelerating the

adoption of renewable power in India. I am excited for the future of Ayana and the wide range of opportunities in the market for BII to support India's drive towards net zero."

Aligns with the broader vision of parent companies, ONGC and NTPC, to achieve net zero targets by 2038 and 2050, respectively

Deloitte Touche Tohmatsu India LLP was buy-side transaction advisor along with JSA Advocates and Solicitors. On the sellers' side, Standard Chartered provided transaction advisory services along with Khaitan & Co and Cyril Amarchand Mangaldas, legal advisors.

Redefining the Mega Biofuel Opportunity for the Globe

Policymakers, regulators, industry leaders, and international organisations need to come together to drive global adoption of sustainable biofuels

Varun Jain
@timesofindia.com

As the world transitions toward a cleaner and more sustainable energy solutions, the use of biofuels have emerged as a critical component in reducing carbon emissions and enhancing energy security. Its adoption of biofuels in the energy mix across the globe has been muted as it still faces scrutiny regarding food security, higher costs, and deforestation.

The Global Biofuels Alliance (GBA) roundtable at India Energy Week 2025 brought together policymakers, industry leaders, and international organisations to address the pressing need for harmonised sustainability criteria for biofuels.

The leaders called for collaborative action to develop transparent, inclusive, and adaptable sustainability frameworks, which would enable sustainable



biofuels' broader adoption and long-term success.

"I often discuss the industry's huge potential, including its ability to decarbonise and deliver one-third of today's natural gas consumption and reduce global greenhouse gas emissions by 11 percent. However, today, we are very much hindered by the lack of acceptability and acknowledgement of biofuels and various misplaced arguments about bioenergy," said Charlotte Mor-

ton, Chief Executive of the World Biogas Association.

The biofuels industry is seeking the rightful place in the global energy dialogue. They are critical to decarbonising hard-to-abate sectors like transportation, aviation, shipping, and heavy industries.

Roberto Bocca, Head, Centre for Energy and Materials, and Member of the Executive Committee at World Economic Forum said the future of bioenergy sys-

tems is more complex because they bring more opportunities. More opportunities mean more complexities, meaning infrastructure investment will depend on clarity.

"So, it is critical that we understand the direction, size, volume, and not just the taxonomy but also the potential of these different solutions. This will mean the investments can flow more confidently," said Bocca.

Over a year after the inception of GBA, led by the US, Brazil, and India, the alliance has expanded to include 28 countries and 12 organisations, including the World Bank, the World Economic Forum, and the International Energy Agency. It is playing a pivotal role in increasing the adoption of sustainable biofuels on the global stage.

"We help the countries that became part of the Global Biofuels Alliance understand

that they have the resources that already exist, that there are ways of using those resources for their own good, and that it is not as impossible or humungous a task as it might appear from the outside," said Pankaj Kumar Jain, Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas, on the role of GBA in increasing the adoption of sustainable biofuels.

The joint statement on sustainable biofuels emphasised a shared commitment to accelerating biofuel development, adoption, and integration into the global energy mix, emphasising international cooperation, policy support, and technological advancements.

The leaders also explored the potential of non-food feedstocks in advancing India's biofuels sector, key opportunities, challenges, and policy considerations for scaling sustainable biofuels and strengthening energy security.

INDIA ENERGY WEEK 2025

Strategic pacts reshape energy turf

Deals and business agreements across supply chain announced

SHREYA JAI & SUBHAVAN CHAKRABORTY
New Delhi, 12 February

Leading oil companies dedicated the second day of India Energy Week (IEW) 2025 to announcing strategic deals and business agreements across the supply chain — from sourcing more crude oil supply to deploying more domestic ships and building gas distribution capacity.

One of the most significant was Bharat Petroleum Corporation (BPCL), an oil-marketing company (OMC), signing a strategic term contract with Petrobras Brasileiro SA (Petrobras), Brazil's national oil company, for the supply of Brazilian crude oil grades.

The contract, initially valid for one year with an option to extend for another year, will ensure a stable and reliable supply of crude oil to BPCL's refineries, reinforcing the long-standing partnership between the two companies, the company said in a statement. "This development marks a major milestone in the ongoing efforts to diversify India's crude oil sources and strengthen energy cooperation with Brazil," BPCL said in a statement.

India is actively working to expand the list of nations it sources crude oil from. The number of suppliers has now increased to 40, with the latest inclusion of Argentina, up from 27 earlier. With this agreement, BPCL reinforces its commitment to ensuring energy security for India, while Petrobras strengthens its position as a reliable supplier of crude oil, the firm said.

BPCL also announced a joint venture with the Shipping Corporation of India (SCI). In an innovative partnership, the OMC signed a memorandum of understanding (MoU) with

FRESH TIES

(ILLUSTRATION: ANAYA HODHANTY)



■ **BPCL-Petrobras deal:** BPCL signed a one-year (extendable) contract with Petrobras to import Brazilian crude oil, diversifying India's oil sources (now at 40 countries)

■ **BPCL-SCI joint venture:** BPCL partnered with the Shipping Corporation of India (SCI) to create a strategic partnership for a

world-class shipping ecosystem

■ **HPCL-IGX partnership:** HPCL joined forces with the India Gas Exchange (IGX)

■ **AG&P Pratham and THINK Gas merger:** These two city gas distribution companies merged under the THINK Gas brand

■ **ONGC-Tata Power Renewable Energy MoU:** ONGC and Tata Power Renewable Energy Limited signed a non-binding MoU to explore collaboration in Battery Energy Storage Systems

SCI to establish a "strategic partnership".

The firms said, "This partnership is a step towards building a world-class shipping ecosystem that supports India's growing energy needs. By working together, BPCL aims to create a dedicated, efficient, and future-ready maritime infrastructure that will not only strengthen its supply chain but also contribute to India's position as a global maritime leader." Executives said the focus areas would be a dedicated shipping network for the transportation of crude oil, gas, and petroleum products. BPCL and SCI would also explore opportunities to enhance India's maritime strength while ensuring a reliable energy transportation network.

Another OMC, Hindustan Petroleum Corporation, joined hands with the gas trading platform India Gas Exchange.

The city gas distribution (CGD) segment also saw the emergence of a newly merged entity. AG&P Pratham and THINK Gas announced

they would now operate under a single brand — THINK Gas. The new company would have operations in about 50 districts across 10 states, serving over 180 million consumers.

"The group entities together will represent the largest foreign direct investment in the greenfield CGD business, with an investment of \$1 billion over the next eight years. The group entities plan to expand their network to 24,000 inch-kilometre of steel pipelines, creating a stronger network of over 2,000 compressed natural gas stations covering 3,24,000 square kilometres," company executives said.

THINK Gas has investment from I Squared Capital and a Japanese consortium comprising Osaka Gas Co., Japan Overseas Infrastructure Investment Corporation for Transport & Urban Development, Sumitomo Corporation, and Konoike Transport. ONGC, in another green agreement, signed a non-binding MoU with Tata Power Renewable Energy.

Sterlite Power gets orders worth ₹2.2K cr

Sterlite Power on Wednesday announced it has secured new orders worth ₹2,250 crore across its Global Products and Services (GPS) business. The orders are focused on advancing India's green energy transmission infrastructure and expanding the company's global footprint, the company said in a statement. "Sterlite Power has won significant new orders worth ₹2,250 crore and secured 11 positions in orders worth ₹650 cr in Q1 FY25 marking its highest order book win in the current financial year," it said.

PTI

अल्ट्रा गैस एंड एनर्जी की खुदरा बिक्री केंद्रों की संख्या बढ़ी

एजेंसी ■ नई दिल्ली

एस्सार समूह की इकाई अल्ट्रा गैस एंड एनर्जी ने बुधवार को कहा कि वह 2025 तक अपने तरलीकृत प्राकृतिक गैस खुदरा बिक्री केंद्रों की संख्या तीन से बढ़ाकर 10 करने की योजना बना रही है। कंपनी के वर्तमान में देश भर में तीन तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) बिक्री केंद्र वल्लम (चेन्नई), आनंद (गुजरात) और भीलवाड़ा (राजस्थान) में स्थित हैं। इसके अलावा, एस्सार की हरित परिवहन परिवेश इकाई ग्रीनलाइन अपने एलएनजी-संचालित ट्रकों के बेड़े को वर्तमान 500 से बढ़ाकर मार्च 2025 तक 1,000 तक करने की योजना बना रही है। बयान के अनुसार, जैसे-जैसे ग्रीनलाइन का बेड़ा बढ़ता जा रहा है, इसकी अनुषंगी कंपनी अल्ट्रा गैस एंड एनर्जी लिमिटेड (यूजीईएल) अपने एलएनजी ईंधन स्टेशन की संख्या को वर्तमान में तीन



एलएनजी बिक्री केंद्रों (आउटलेट) से बढ़ाकर 2025 में 10 तक करने के लिए काम कर रही है ग्रीनलाइन के मुख्य कार्यपालक अधिकारी (सीईओ) आनंद मिमानी ने कहा, एलएनजी-संचालित ट्रकों के अपने बेड़े का विस्तार कर और देश भर में महत्वपूर्ण ईंधन बुनियादी ढांचे का निर्माण करके, हम भारत के कार्बन उत्सर्जन को कम करने और एक स्वच्छ, हरित लॉजिस्टिक्स उद्योग में बदलाव का समर्थन करने में एक केंद्रीय भूमिका निभा रहे हैं।

ईआईएल की परमाणु क्षेत्र में प्रवेश की तैयारी

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 12 फरवरी

इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड (ईआईएल) पारंपरिक परमाणु क्षेत्र के साथ-साथ छोटे मॉड्यूलर रिएक्टर (एसएमआर) जैसे परमाणु ऊर्जा कारोबार में प्रवेश के लिए कई अंतरराष्ट्रीय हितधारकों के साथ चर्चा कर रही है। यह जानकारी ईआईएल की चेयरपर्सन और प्रबंध निदेशक वर्तिका शुक्ला ने दी है। यह प्रमुख इंजीनियरिंग, खरीद और परामर्श (ईपीसी) कंपनी संयुक्त अरब अमीरात से ऑर्डरों में दमदार वृद्धि देखने के बाद अब वहां जोरशोर से काम कर रही है।

बुधवार को यहां चल रहे इंडिया एनर्जी वीक के दौरान अलग से बात करते हुए शुक्ला ने कहा कि कंपनी परमाणु क्षेत्र में प्रवेश के लिए अपनी रणनीति पर नजर रख रही है। उन्होंने कहा, 'पहुंच बढ़ाने के लिहाज से यह (परमाणु) एक कठिन क्षेत्र है। हमने कुडनकुलम संयंत्र में काम



इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड की प्रबंध निदेशक वर्तिका शुक्ला

किया है। हम न्यूक्लियर पावर कॉरपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड के गोरखपुर संयंत्र में भी कुछ छोटे-मोटे काम कर रहे हैं। हमने परमाणु क्षेत्र में प्रवेश करने के लिए छोटे कदम उठाए हैं। हम देखेंगे कि आगे इसे कैसे बढ़ाया जाए। मगर हमारी आकांक्षाएं जरूर पूरी होंगी क्योंकि हम कई मोर्चों पर बातचीत कर रहे हैं।' भारत छोटे मॉड्यूलर रिएक्टर की वैश्विक आपूर्ति श्रृंखला में प्रवेश करना चाहता है, जो उन्नत

परमाणु रिएक्टर होते हैं और 300 मेगावाट (ई) तक ऊर्जा तैयार करते हैं। फिलहाल भारत ने इसके लिए अमेरिका और फ्रांस से संपर्क किया है।

शुक्ला ने बताया कि चालू वित्त वर्ष वर्ष में ईआईएल ने अबू धाबी नेशनल ऑयल कंपनी (एडनॉक) से 190 करोड़ रुपये का ऑर्डर हासिल किया है और यह वित्त वर्ष 2024 के 140 करोड़ रुपये से अधिक है। कंपनी सऊदी अरब में

भी यही प्रदर्शन दोहराना चाहती है और उसकी वहां की राष्ट्रीय तेल कंपनी अरामको पर नजर है। शुक्ला ने कहा, 'फिलहाल हम रिफाइनिंग, पेट्रोकेमिकल, ऑफशोर सहित अरामको के साथ सभी क्षेत्रों में सूचीबद्ध हैं। हम देखेंगे कि हम उनके साथ कैसे काम कर सकते हैं।'

ईआईएल मंगलूरु में सख्त ग्रेफाइट गुफाओं के भीतर एचपीसीएल के लिए विशाल एलपीजी भंडारण केंद्रों का भी निर्माण कर रही है। इसकी योजना 850 से 900 करोड़ रुपये की लागत से बनने वाली एलपीजी भंडारण केंद्र को वित्त वर्ष 2026 तक चालू करने की है। यह गुफाएं 160 मीटर गहराई पर हैं और इनमें 80,000 टन तक एलपीजी भंडारण की क्षमता है। ईआईएल बीकानेर और उसके आसपास खारे गुफाओं की क्षमता निर्धारित करने के लिए एक व्यवहार्यता रिपोर्ट बना रही है, जिसके कच्चे तेल की भंडारण इकाइयों में तब्दील करने की योजना है।

उत्तर प्रदेश, बिहार और पंजाब में बढ़ेगा सिटी गैस का दायरा

जागरण ब्यूरो, नई दिल्ली: बिहार, उत्तर प्रदेश, पंजाब, हिमाचल प्रदेश और मध्य प्रदेश के शहरों में घरों तक सीधे पाइपलाइन के जरिये गैस पहुंचाने का दायरा बढ़ाया जाएगा। इंडिया एनर्जी सम्मेलन में थिंक गैस ने कहा कि इन राज्यों में सिटी गैस परियोजनाओं पर एक अरब डालर के नए निवेश की घोषणा की। सम्मेलन ने थिंक गैस और एडीएंडपी ने थिंक गैस ब्रांड नाम के तहत की काम करने का भी एलान किया।

थिंक गैस के एमडी व सीईओ अभिलेश गुप्ता ने कहा कि हमें इन इन पांच राज्यों समेत कुल दस राज्यों में सिटी गैस परियोजना का लाइसेंस मिला हुआ है। उन्होंने कहा कि कंपनी घरों के अलावा औद्योगिक प्रतिष्ठानों को भी गैस कनेक्शन देगी। बता दें कि सरकार ने देश की इकोनमी में प्राकृतिक गैस की हिस्सेदारी को सात प्रतिशत से बढ़ाकर 15 प्रतिशत करने का लक्ष्य रखा है।

एजीएंडपी प्रथम व थिंक गैस ने की दो ब्रांडों के विलय की घोषणा

नई दिल्ली, 12 फरवरी (एजेंसियां)। सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) क्षेत्र में दो प्रमुख ब्रांड एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस का विलय हो गया है और ये अब एक सिंगल ब्रांड- थिंक गैस के तहत परिचालन करेंगे। इंडिया एनर्जी वीक के दौरान आज यह घोषणा की गई।

मिश्रित ब्रांड के नए रूप का अनावरण एक समारोह के दौरान पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस नियामकीय बोर्ड (पीएनजीआरबी) के अध्यक्ष डा अनिल कुमार जैन द्वारा किया गया। इस अवसर पर थिंक गैस के अध्यक्ष अमितव सेनगुप्ता और थिंक गैस के प्रबंध निदेशक और सीईओ अभिलाष गुप्ता और अन्य गणमान्य लोग उपस्थित थे।

सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) क्षेत्र में दो प्रमुख ब्रांड एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस अब एक सिंगल ब्रांड- थिंक गैस के तहत परिचालन करेंगे और परिचालन कार्यक्षमता का उपयोग करते हुए बाजार में अपनी पहुंच बढ़ाएंगे। अब विलय के बाद यह ब्रांड 10 राज्यों के 50 जिलों को कवर करते हुए 18 करोड़ से अधिक की आबादी को सेवाएं देगा। पीएनजीआरबी के



■ ब्रांड 18 करोड़ से अधिक की आबादी को सेवाएं देगा

अध्यक्ष ने इस मौके पर कहा कि मैं एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस को उनके विलय उपरांत नई ब्रांड पहचान थिंक गैस बनने पर उन्हें हार्दिक बधाई देता हूँ। मुझे उम्मीद है कि भारत की वृद्धि को बल देने वाले टिकाऊ विकास के लिए यह नया ब्रांड एक ऊर्जा पारितंत्र का निर्माण करेगा।

नए ब्रांड की लांचिंग पर थिंक गैस के अध्यक्ष ने कहा कि एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस के इस रणनीतिक ब्रांड विलय से हम हमारे संयुक्त ब्रांड को एक नई ऊंचाई पर ले जा सकेंगे और एक अग्रणी ऊर्जा कंपनी के तौर पर हमारी स्थिति मजबूत होगी। थिंक गैस के नए ब्रांड के तहत हमारा लक्ष्य इस देश में सबसे बड़े प्राकृतिक गैस नेटवर्कों में से एक का विकास करना और उसे स्थापित करना है।

एयरपोर्ट पर दो सीएनजी गैस स्टेशन स्थापित करेगा आइजीएल

जासं, जेवर: नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट पर आने वाले यात्रियों को सुविधाओं के मद्देनजर इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आइजीएल) दो सीएनजी स्टेशन स्थापित करेगा। यह दोनों स्टेशन एयरपोर्ट परिसर के अंदर होंगे। पहला सीएनजी स्टेशन प्रवेश द्वार के पास एयरपोर्ट के पश्चिमी हिस्से में, जबकि दूसरा स्टेशन एयर साइड में स्थापित होगा। सीएनजी स्टेशन बनने से एयरपोर्ट परिसर में आने वाली टैक्सी व निजी वाहनों को आसानी से सीएनजी मिल सकेगा। यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट प्रा. लि. और आइजीएल के अधिकारियों के बीच बुधवार को एएमयू पर हस्ताक्षर किए



एमओयू के दौरान उपस्थित अधिकारी • सौ. वाणल

गए। सीएनजी के लिए इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड एयरपोर्ट परिसर में पाइपलाइन नेटवर्क भी तैयार करेगा। नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट प्रथम चरण में एक रनवे व एक टर्मिनल

बिल्डिंग के साथ अप्रैल में शुरू होगा। ऐसे में एयरपोर्ट पहुंचने वाले यात्रियों को कोई असुविधा न हो, इसके लिए सुविधाएं विकसित हो रही हैं। आइजीएल एयरपोर्ट परिसर में सिटी

गैस वितरण नेटवर्क व पाइप लाइन इन्फ्रास्ट्रक्चर भी तैयार करेगा। इससे दोनों स्टेशन को गैस की आपूर्ति के अलावा टर्मिनल बिल्डिंग व परिसर में विकसित हो रही अन्य इमारतों में आउटलेट, लॉज व किचन के लिए पीएनजी की आपूर्ति होगी। यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट प्रा. लि. के सीईओ क्रिस्टोफ शनेलमैन ने बताया कि नोएडा एयरपोर्ट पहला ग्रीनफील्ड एयरपोर्ट है, जो पर्यावरण के दृष्टिकोण के अनुरूप है। इसके निर्माण से लेकर संचालन में शून्य कार्बन उत्सर्जन के लक्ष्य को लेकर काम किया जा रहा है। इंद्रप्रस्थ गैस लि. के साथ साझेदारी से इसे बल मिलेगा।

एयरपोर्ट पर बनेंगे दो CNG स्टेशन

■ **NBT** रिपोर्ट, ग्रेनो : जेवर में बन रहे एयरपोर्ट पर सीएनजी के दो स्टेशन स्थापित किए जाएंगे। साथ ही पीएनजी की पाइपलाइन बिछाने के लिए भी नेटवर्क स्थापित किया जाएगा। इसके लिए नायल (नोएडा इंटरनैशनल एयरपोर्ट लि.) ने आईजीएल कंपनी के साथ करार किया है। एक सीएनजी स्टेशन यात्रियों के लिए और दूसरा एयरपोर्ट साइट के लिए होगा। वहीं एयरपोर्ट पर बनने वाले रेस्तरां, फूड कोर्ट, होटल में इस्तेमाल होने के लिए पीएनजी का नेटवर्क भी लगाया जाएगा।



एयरपोर्ट परिसर में सीएनजी पंप बनेंगे

ग्रेटर नोएडा। नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट पर कंप्रेसड नेचुरल गैस (सीएनजी) स्टेशन बनेंगे। इसके लिए एयरपोर्ट बना रही कंपनी यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड (यापल) ने इंड्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आईजीएल) के साथ समझौता किया है। आईजीएल एयरपोर्ट के पश्चिमी क्षेत्र में एक और एयरसाइड क्षेत्र में दूसरा सीएनजी स्टेशन स्थापित करेगा, ताकि यात्रियों और एयरपोर्ट स्टाफ को बेहतर परिवहन सुविधा मिल सके।

एयरपोर्ट परिसर में सीएनजी वाहनों को मिलेगा ईंधन

माई सिटी रिपोर्टर

ग्रेटर नोएडा। नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट परिसर में आने वाले सीएनजी वाहनों की सुविधा के लिए कंप्रेस्ड नेचुरल गैस (सीएनजी) स्टेशन स्थापित किया जाएगा। इसके लिए एयरपोर्ट बना रही कंपनी नोएडा एयरपोर्ट लिमिटेड (नायल) ने इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आईजीएल) के साथ समझौता किया है। यात्रियों, एयरपोर्ट स्टाफ को बेहतर परिवहन सुविधा के लिए आईजीएल एयरपोर्ट के पश्चिमी क्षेत्र में एक और एयरसाइड क्षेत्र में दूसरा सीएनजी स्टेशन स्थापित करेगा।

आईजीएल एयरपोर्ट परिसर में सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) नेटवर्क भी विकसित करेगा, इससे सीएनजी स्टेशनों के बीच में कनेक्टिविटी सुनिश्चित की जाएगी। इस साझेदारी में पाइपलाइन इंफ्रास्ट्रक्चर भी स्थापित किए जाएंगे। इससे विभिन्न फूड और बेवरेज आउटलेट्स (खानपान वाले स्थान), लाउंज व टर्मिनल और सहायक एयरपोर्ट भवनों में पाइपड नेचुरल गैस (पीएनजी) की आपूर्ति हो सके। सीएनजी स्टेशन से कैब समेत वाहनों से आने वाले यात्रियों को परिसर में ही ईंधन उपलब्ध हो



इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड ने परिसर में सीएनजी स्टेशन के लिए यापल से किया समझौता

जाएगा, वहीं परिसर में बन रहे पांच सितारा होटल और अन्य लाउंज में पीएनजी की आपूर्ति भी आसानी से हो सकेगी।

एयरपोर्ट से अप्रैल में व्यावसायिक विमानों की उड़ान प्रस्तावित है। ऐसे में एयरपोर्ट पर बिजली, पानी व ईंधन समेत सभी मूलभूत सुविधाओं को पूरा करने पर बल दिया जा रहा है। नायल के सीईओ क्रिस्टोफ शनेलमैन ने कहा, आईजीएल के साथ यह साझेदारी स्थायी और भविष्य के लिए तैयार एयरपोर्ट बनाने की यात्रा में एक और कदम है।

ओएनजीसी-एनटीपीसी ग्रीन की हुई अयाना

श्रेया जय और
शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 12 फरवरी

सरकारी तेल एवं गैस कंपनी ओएनजीसी लिमिटेड और सरकार की ताप बिजली कंपनी एनटीपीसी लिमिटेड के संयुक्त उद्यम ने अयाना रीन्यूएबल पावर प्राइवेट लिमिटेड में 100 फीसदी हिस्सेदारी खरीदने की घोषणा की है। इस सौदे का मूल्य करीब 19,500 करोड़ रुपये है।

यह भारत के अक्षय ऊर्जा क्षेत्र में किसी सरकारी स्वामित्व वाली कंपनी का ऐसा पहला रणनीतिक निवेश है। इसकी घोषणा नई दिल्ली में चल रहे इंडिया एनर्जी वीक में की गई। देश के अक्षय ऊर्जा क्षेत्र में यह दूसरा सबसे बड़ा अधिग्रहण है। इससे पहले 2021 में अदाणी ग्रीन एनर्जी ने 26,000 करोड़ रुपये के एक सौदे के तहत भारत में सॉफ्ट बैंक की अक्षय ऊर्जा परिसंपत्तियों का अधिग्रहण किया था।

ओएनजीसी ग्रीन लिमिटेड (ओजीएल) और एनटीपीसी ग्रीन एनर्जी लिमिटेड (एनजीईएल) की बराबर हिस्सेदारी वाले संयुक्त उद्यम ओएनजीसी एनटीपीसी ग्रीन एनर्जी लि. (ओएनजीपीएल) को इस सौदे की काफी उम्मीद थी। उसने नैशनल इन्वेस्टमेंट एंड इन्फ्रास्ट्रक्चर फंड (एनआईआईएफ), ब्रिटिश इंटरनैशनल इन्वेस्टमेंट पीएलसी (बीआईआई) एवं उसकी सहायक कंपनियों और एवरसोर्स



अक्षय ऊर्जा क्षेत्र में बड़ा सौदा

- ओएनजीपीएल ने 19,500 करोड़ रुपये में अयाना रीन्यूएबल एनर्जी में सौ फीसदी हिस्सेदारी खरीदी
- भारत के अक्षय ऊर्जा क्षेत्र में यह दूसरा सबसे बड़ा सौदा है
- इस क्षेत्र का सबसे बड़ा सौदा 2021 में हुआ था जब अदाणी ग्रीन एनर्जी ने 26,000 करोड़ रुपये में सॉफ्ट बैंक की भारतीय अक्षय ऊर्जा परिसंपत्तियों का अधिग्रहण किया था
- टाटा पावर ने 2017 में 10,000 करोड़ रुपये में वेलस्पन एनर्जी को खरीदा था
- ओएनजीपीएल की स्थापना पिछले साल नवंबर में हुई थी जो ओएनजीसी ग्रीन लिमिटेड और एनटीपीसी ग्रीन एनर्जी लिमिटेड का संयुक्त उद्यम है
- एनटीपीसी की अक्षय ऊर्जा इकाई एनजीईएल पिछले साल सितंबर में बीएसई पर सूचीबद्ध हुई थी
- जेएसडब्ल्यू नियो एनर्जी ने दिसंबर 2021 में 12,000 करोड़ रुपये में ओ2 पावर का अधिग्रहण किया था
- ग्रीनको ने 2016 में 2,607 करोड़ रुपये में अमेरिकी कंपनी सनएडिसन की भारतीय परिसंपत्तियों का अधिग्रहण किया था

कैपिटल की हिस्सेदारी खरीद ली है।

एनटीपीसी की अक्षय ऊर्जा इकाई एनजीईएल पिछले साल सितंबर में भारतीय शेयर बाजार में सूचीबद्ध हुई थी।

नवंबर 2024 में ओएनजीपीएल की स्थापना के बाद यह उसका पहला रणनीतिक निवेश है। अयाना रीन्यूएबल के पास 4 गीगावाट की परिचालन और निर्माणाधीन परिसंपत्तियां हैं।

ओएनजीसी ग्रीन लिमिटेड के मुख्य कार्याधिकारी संजय कुमार मजूमदार ने कहा कि स्वच्छ ऊर्जा क्रांति के मद्देनजर अयाना का अधिग्रहण दोनों सरकारी कंपनियों के लिए एक महत्वपूर्ण उपलब्धि है। उन्होंने कहा, 'दो सबसे बड़े महारत्न सर्वजनिक उपक्रम के रूप में हम देश की अक्षय ऊर्जा आकांक्षाओं को पूरा करने में अपनी जिम्मेदारी को भलीभांति समझते हैं। यह अधिग्रहण हमें अपनी तकनीकी विशेषज्ञता, उद्योगों के साथ संबंध और वित्तीय ताकत का फायदा उठाते हुए भारत को कम कार्बन उत्सर्जन वाली अर्थव्यवस्था में बदलने रफ्तार को गति देने के लिए प्रेरित करता है।'

कंपनी की ओर से जारी संयुक्त बयान में कहा गया है कि यह सौदा उसकी मूल कंपनियों- ओएनजीसी और एनटीपीसी- के नेट जीरो कार्बन उत्सर्जन लक्ष्यों के अनुरूप है।

(शेष पृष्ठ 4 पर)

अयाना को ओएनजीसी एनटीपीसी ने खरीदा

पृष्ठ 1 का शेष

ओएनजीसी ने 2038 तक और एनटीपीसी ने 2050 तक शून्य कार्बन उत्सर्जन तक पहुंचने का लक्ष्य रखा है। बयान में कहा गया है कि ओएनजीपीएल अब आगे के विस्तार एवं वृद्धि के लिए अयाना के प्लेटफॉर्म का फायदा उठाएगी।

एनटीपीसी ग्रीन एनर्जी लिमिटेड के सीईओ राजीव गुप्ता ने कहा, 'यह सौदा वित्त वर्ष 2032 तक 60 गीगावाट के लक्ष्य तक पहुंचने और देश में यूटिलिटी स्तर की अक्षय ऊर्जा परियोजनाओं के विकास में अग्रणी बनने के हमारे मिशन के अनुरूप है। इस प्रकार हरेक कदम पर हम अपने शेयरधारकों की अपेक्षाएं पूरी कर सकेंगे।' अयाना रीन्यूएबल पावर प्राइवेट लिमिटेड की स्थापना 2018 में बीआईआई द्वारा की गई थी। साल 2019 में एनआईआईएफ और एवरसोर्स कैपिटल ने उसमें निवेश किया था।

बीआईआई के प्रबंध निदेशक और एशिया प्रमुख श्रीनि नागराजन ने कहा, 'बीआईआई ने भारत के अक्षय ऊर्जा क्षेत्र को बढ़ावा देने के लिए 2018 में अयाना की स्थापना की थी। एनआईआईएफ और एवरसोर्स जैसे निवेशकों से 1 अरब डॉलर से अधिक की रकम जुटाने के साथ हमें अयाना की उपलब्धियों पर गर्व है। हम ओएनजीपीएल के नेतृत्व में उसके भविष्य के बारे में उत्साहित हैं।'

डेलॉयट टच तोमात्सु इंडिया एलएलपी ने इस लेनदेन के लिए ओएनजीपीएल के सलाहकार के रूप में काम किया। जेएसए एडवोकेट्स एंड सॉलिसिटर्स ने कानूनी सलाहकार की भूमिका निभाई। कंपनी के बयान में कहा गया है कि विक्रेताओं की ओर से स्टैंडर्ड चार्टर्ड ने लेनदेन सलाहकार और खेतान एंड कंपनी एवं साइरिल अमरचंद मंगलदास ने कानूनी सलाहकार की भूमिका निभाई।

देश में 2030 तक 60 फीसदी बढ़ेगी प्राकृतिक गैस की खपत दोगुना आयात की होगी जरूरत

नई दिल्ली। देश में प्राकृतिक गैस की खपत 2030 तक 60 फीसदी बढ़ जाएगी। इस मांग को पूरा करने के लिए तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) का दोगुना आयात करना पड़ेगा।



अंतरराष्ट्रीय ऊर्जा एजेंसी ने कहा, तेज शहरीकरण और औद्योगिकीकरण के कारण भारत के ऊर्जा बाजार में बदलाव देखने को मिलेगा। इससे दशक के अंत तक और संभवतः उससे आगे गैस की मांग बढ़ेगी। हालांकि, इस दौरान घरेलू उत्पादन मांग की तुलना में बहुत धीमी गति से बढ़ने का अनुमान है, जिससे प्राकृतिक गैस का आयात बढ़ाना पड़ेगा। एजेंसी ने कहा, एक दशक की धीमी वृद्धि और समय-समय पर गिरावट के बाद भारत की प्राकृतिक गैस की मांग पिछले दो वर्षों में 10 फीसदी से अधिक बढ़ गई है। 2030 तक भारत की गैस मांग बढ़कर 103 अरब क्यूबिक मीटर (बीसीएम) प्रति वर्ष हो जाएगी। अगर सरकार इस क्षेत्र के लिए अतिरिक्त नीतिगत सहायता देती है, तो 2030 तक सालाना मांग 120 बीसीएम तक पहुंच सकती है। घरेलू उत्पादन में 8 फीसदी बढ़ोतरी का अनुमान...एजेंसी के मुताबिक, 2030 तक भारत का घरेलू गैस उत्पादन 8 फीसदी बढ़कर 38 बीसीएम प्रति वर्ष होने की उम्मीद है। इसका मतलब है कि भारत को दशक के अंत तक सालाना आयात दोगुना कर लगभग 65 बीसीएम करना होगा। एजेंसी

नोएडा अंतरराष्ट्रीय हवाई अड्डे पर बनेंगे दो सीएनजी स्टेशन

आईजीएल ने यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड के साथ किया समझौता

ग्रेटर नोएडा, 12 फरवरी (देशबन्धु)। नोएडा अंतरराष्ट्रीय हवाई अड्डे से वाणिज्यिक विमानों के उड़ान भरने की तिथि नजदीक आने पर यात्रियों को मूलभूत सुविधाओं उपलब्ध कराने का प्रयास तेज गति से चल रहा है। हवाई अड्डा परिसर के अंदर वाहनों को प्राकृतिक गैस उपलब्ध कराने के लिए दो सीएनजी स्टेशन बनाए जाएंगे। बुधवार को यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड ने इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आईजीएल) के साथ साझेदारी की है। समझौदारी के तहत आईजीएल यात्रियों, हवाई अड्डे के कर्मचारियों और भागीदारों की जरूरतों को पूरा करने के लिए दो सीएनजी स्टेशन स्थापित करेगा, एक पश्चिमी सीमा में और दूसरा हवाई क्षेत्र में बनेगा।

आईजीएल नोएडा अंतरराष्ट्रीय हवाई अड्डे पर सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) नेटवर्क भी विकसित करेगा। जिससे सीएनजी स्टेशनों तक निर्बाध कनेक्टिविटी सुनिश्चित होगी। साझेदारी में टर्मिनल और सहायक हवाई अड्डा भवनों में विभिन्न एफ एंड बी आउटलेट, लाउंज और रसोई में पाइपड



प्राकृतिक गैस (पीएनजी) की आपूर्ति के लिए पाइपलाइन बुनियादी ढांचे की स्थापना की जाएगी।

यमुना अंतरराष्ट्रीय हवाई अड्डे के सीईओ क्रिस्टोफ़ श्नेलमैन ने कहा कि इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड के साथ हमारा सहयोग एक टिकाऊ और भविष्य के लिए तैयार हवाई अड्डे के निर्माण की दिशा में हमारी यात्रा में एक और कदम है। सीएनजी बुनियादी ढांचे को एकीकृत करके, हम क्षेत्र में हरित गतिशीलता के व्यापक संक्रमण का समर्थन करते हुए हवाई अड्डे के उपयोगकर्ताओं को स्वच्छ ईंधन विकल्प प्रदान कर रहे हैं।

नोएडा एयरपोर्ट परिसर में सीएनजी स्टेशन बनेगा

नोएडा, 12 फरवरी(नवोदय टाइम्स): ग्रेटर नोएडा के जेवर में बन रहे नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट परिसर में कंप्रेसड नेचुरल गैस (सीएनजी) स्टेशन बनेंगे।

इसके लिए एयरपोर्ट बना रही कंपनी यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड (यापल) ने इंड्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आईजीएल) के साथ समझौता किया है। आईजीएल एयरपोर्ट के पश्चिमी क्षेत्र में एक और एयर साइड क्षेत्र में दूसरा सीएनजी स्टेशन स्थापित करेगा, ताकि यात्रियों और

एयरपोर्ट स्टाफ को बेहतर परिवहन सुविधा मिल सके। यापल के अधिकारी ने बताया कि एयरपोर्ट से अप्रैल में व्यावसायिक विमानों की उड़ानें प्रस्तावित हैं। ऐसे में एयरपोर्ट पर बिजली, पानी और ईंधन समेत सभी मूलभूत सुविधाओं को पूरा करने पर बल दिया जा रहा है।

आईजीएल एयरपोर्ट परिसर में गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) नेटवर्क भी विकसित करेगा, जिससे सीएनजी स्टेशनों के बीच में कनेक्टिविटी तैयार की जाएगी।

इस साझेदारी में पाइप लाइन इंफ्रास्ट्रक्चर भी स्थापित किया जाएगा, जिससे विभिन्न फूड और बेवरेज आउटलेट्स (खानपान वाले स्थान), लाउंज, टर्मिनल और सहायक एयरपोर्ट भवनों में पाइपड नेचुरल गैस (पीएनजी) की आपूर्ति हो सके।

सीएनजी स्टेशन से कैब समेत वाहनों से आने वाले यात्रियों को परिसर में ही ईंधन उपलब्ध हो जाएगा। परिसर में बन रहे पांच सितारा होटल और अन्य लाउंज में पीएनजी की आपूर्ति भी आसानी से हो सकेगी।

निगरानी | केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड ने देशभर में डिपो के टैंक से होने वाले रिसाव की जांच करने के लिए एसओपी तैयार की

पेट्रोल डिपो जल-जमीन को जहरीला तो नहीं बना रहे

नई दिल्ली, प्रमुख संवाददाता। पेट्रोल डिपो के टैंक से होने वाले रिसाव से भूमिगत जल और मिट्टी को जहरीला होने से रोका जाएगा। केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड ने देशभर के पेट्रोल डिपो के लिए मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) तैयार की है। इसमें डिपो के आसपास के भूमिगत जल और मिट्टी की जांच को अनिवार्य किया गया है।

पेट्रोलियम पदार्थों में कई प्रकार के हानिकारक तत्व होते हैं, जो भूमिगत जल और मिट्टी में मिलने पर मानव स्वास्थ्य पर हानिकारक प्रभाव डाल सकते हैं। पेट्रोल डिपो में आमतौर पर बड़े भूमिगत टैंक बनाकर उसमें पेट्रोल को संरक्षित किया जाता है। चूंकि यह पदार्थ बेहद

ज्वलनशील होते हैं, इसलिए इन्हें लेकर बहुत ज्यादा सुरक्षा बरती जाती है। टैंक में हल्का-फुल्का रिसाव होने पर भी पेट्रोलियम पदार्थों के हानिकारक तत्व भूमिगत जल और मिट्टी को प्रदूषित कर सकते हैं। इसे देखते हुए सीपीसीबी ने पेट्रोल डिपो के लिए एसओपी तैयार की है। इसमें पेट्रोल डिपो से 50 मीटर दूरी पर तीन दिशाओं में भूमिगत जल के नमूने लेने को अनिवार्य किया गया है, ताकि हानिकारक तत्वों की पहचान की जा सके और उन्हें रोका जा सके। इसी प्रकार, पेट्रोल डिपो के पास मिट्टी की जांच को भी अनिवार्य किया गया है। सीपीसीबी के मुताबिक, पेट्रोल डिपो स्थापित करने के तीन महीने बाद जांच रिपोर्ट देनी



होगी। इसके बाद हर साल भूमिगत जल और मिट्टी की जांच की रिपोर्ट देनी होगी। राज्य के प्रदूषण नियंत्रण समितियां और बोर्ड पर इनकी निगरानी की जिम्मेदारी डाली गई है।

वायु प्रदूषण की भी रोकथाम :

ये मानक निर्धारित किए

सीपीसीबी ने पेट्रोल डिपो के पास भूमिगत जल को परखे जाने के मानकों को भी सीपीसीबी की ओर से निर्धारित किया गया है। इसमें बेंजीन, टोल्यून, जाइलीन, मेथाइल टेरटीअरी बूटाइल ईथर और पोलिक्लोरोएरोमेटिक हाइड्रोकार्बन की जांच होगी। जांच भूमिगत टैंक से एक मीटर नीचे की मिट्टी के नमूने से होनी चाहिए। इसमें टोटल पेट्रोलियम हाइड्रोकार्बन, बेंजीन, टोल्यून, जाइलीन, मेथाइल टेरटीअरी बूटाइल ईथर और कुल पीएच की जांच की जाएगी।

सीपीसीबी की ओर से तैयार एसओपी में सभी पेट्रोल डिपो को वेपर रिकवरी सिस्टम लगाने को भी कहा है। दरअसल, पेट्रोल को निकालते समय उसमें से पेट्रोलियम पदार्थों की वाष्प निकलती है। यह वाष्प हवा को

प्रदूषित करती है और ऐसी हवा में सांस लेना स्वास्थ्य के लिए हानिकारक हो सकता है। वेपर रिकवरी सिस्टम से इस पेट्रोलियम पदार्थों की इस वाष्प को नियंत्रित किया जाता है।

इंडिया एनर्जी वीक के दूसरे दिन आपूर्ति श्रृंखला बढ़ाने के लिए तेल विपणन कंपनियों ने किए करार

प्रमुख तेल कंपनियों के रणनीतिक सौदे

श्रेया जय और शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 12 फरवरी

इंडिया एनर्जी वीक-2025 के दूसरे दिन अग्रणी तेल कंपनियों ने अपनी आपूर्ति श्रृंखला के लिए रणनीतिक सौदों और व्यापार समझौतों की घोषणा की। इसमें कच्चे तेल की अधिक आपूर्ति से लेकर अधिक घरेलू जहाजों को चलाना और गैस वितरण क्षमता का निर्माण करना शामिल है।

सबसे महत्वपूर्ण सौदा बीपीसीएल ने किया। इस तेल विपणन कंपनी ने ब्राजील की राष्ट्रीय तेल कंपनी पेट्रोलियो ब्राजिलेरो एसए (पेट्रोब्रास) के साथ ब्राजील के कच्चे तेल ग्रेड की आपूर्ति के लिए रणनीतिक करार किया है। यह घोषणा नई दिल्ली में आयोजित इंडिया एनर्जी वीक में की गई।

कंपनी ने अपने बयान में कहा है कि शुरू में यह करार एक साल की अवधि तक वैध रहेगा और इसे आगे एक और साल तक बढ़ाने का विकल्प है। इससे बीपीसीएल की रिफाइनरी को कच्चे तेल की स्थिर और विश्वसनीय आपूर्ति सुनिश्चित हो सकेगी और दोनों कंपनियों के बीच लंबे अरसे से चली आ रही साझेदारी और भी मजबूत हो जाएगी। बीपीसीएल ने अपने बयान में कहा



इंडिया एनर्जी वीक 2025 के दूसरे दिन अधिकारियों के साथ केंद्रीय पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री हरदीप सिंह पुरी।

है, 'यह महत्वपूर्ण करार भारत के कच्चे तेल स्रोतों में विविधता लाने और ब्राजील के साथ ऊर्जा सहयोग मजबूत करने के मौजूदा प्रयासों में एक बड़ी उपलब्धि है।'

उल्लेखनीय है कि भारत सक्रियता के साथ उन देशों की सूची बढ़ा रहा है जहां से वह कच्चा तेल खरीदता है। अर्जेंटीना के इसमें शामिल होने से आपूर्तिकर्ताओं की संख्या बढ़कर 40 हो गई है, जो पहले 27 थी। बीपीसीएल के चेयरमैन और प्रबंध निदेशक जी कृष्णकुमार ने कहा, 'पेट्रोब्रास

के साथ यह करार बीपीसीएल की कच्चे तेल की आपूर्ति स्थिर, प्रतिस्पर्धी और विविध रखने की रणनीति के लिहाज से महत्वपूर्ण है। ब्राजील से हमारे कच्चे तेल की आपूर्ति को मजबूत करना भारत के लिए ऊर्जा सुरक्षा बढ़ाने की हमारी दीर्घकालिक नजरिये के अनुरूप है। पेट्रोब्रास के साथ हमारा करार वैश्विक सहयोग को और बढ़ाने तथा ऊर्जा क्षेत्र में आ रहे बदलावों को अपनाने की हमारी प्रतिबद्धता को भी दर्शाता है।' इसके अलावा बीपीसीएल ने

क्षमता बढ़ाने पर नजर

■ बीपीसीएल ने ब्राजील की राष्ट्रीय तेल कंपनी के साथ किया करार

■ शिपिंग कॉरपोरेशन ऑफ इंडिया के साथ बीपीसीएल का संयुक्त उद्यम

■ एचपीसीएल ने इंडिया गैस एक्सचेंज के साथ किया करार

■ एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस ने विलय कर बनाई एक इकाई

■ नई कंपनी अब 10 राज्यों के 50 शहरों में परिचालन करेगी

शिपिंग कॉरपोरेशन ऑफ इंडिया (एससीआई) के साथ एक संयुक्त उद्यम की भी घोषणा की है। इस नए संयुक्त उद्यम में तेल विपणन कंपनी ने रणनीतिक साझेदारी के लिए एससीआई के साथ करार किया है।

एक अन्य तेल विपणन कंपनी एचपीसीएल ने गैस कारोबार प्लेटफॉर्म इंडिया गैस एक्सचेंज (आईजीएक्स) के साथ करार किया है। सिटी गैस वितरण श्रेणी में भी विलय की गई एक नई इकाई का प्रवेश

हुआ है। एजीएंडपी प्रथम और थिंक गैस ने घोषणा की है कि अब दोनों कंपनियां एक ही ब्रांड थिंक-गैस के तहत परिचालन करेंगी। नई कंपनी अब 10 राज्यों के 50 शहरों में परिचालन करेगी और 18 करोड़ से अधिक उपभोक्ताओं को सेवाएं देगी।

कंपनी के एक वरिष्ठ अधिकारी ने कहा, 'अगले 8 वर्षों में 1 अरब अमेरिकी डॉलर के निवेश के साथ समूह की इकाइयां मिलकर अब नए शहरी गैस वितरण कारोबार में सबसे बड़ा प्रत्यक्ष विदेशी निवेश होंगी। समूह की कंपनी अपने नेटवर्क को 24,000 इंच किलोमीटर स्टील पाइपलाइनों तक विस्तारित करने और 3,24,000 वर्ग किलोमीटर को कवर करने वाले 2,000 से अधिक सीएनजी स्टेशनों का एक मजबूत नेटवर्क बनाने की योजना बना रही है।' थिंक गैस में आई-स्वैचर्ड कैपिटल तथा ओसाका गैस, जॉइन, सुमितोमो कॉरपोरेशन और कोनोइक ट्रांसपोर्ट के जापानी कंसोर्टियम का निवेश है।

ओएनजीसी ने हरित समझौते में बैटरी एनर्जी स्टोरेज सिस्टम में सहयोगात्मक अवसरों का पता लगाने के लिए टाटा पावर कंपनी लिमिटेड की सहायक कंपनी टाटा पावर रिन्यूएबल एनर्जी लिमिटेड के साथ गैर-बाध्यकारी करार किया है।

भारत का स्वच्छ रसोई गैस मॉडल: पिछड़े और अल्प-विकसित देशों के लिए रूपरेखा



नई दिल्ली, (पंजाब केसरी) : केंद्रीय पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री हरदीप सिंह पुरी ने 'इंडिया एनर्जी वोक 2025' के दूसरे दिन भोजन बनाने के स्वच्छ तौर-तरीकों पर मंत्री स्तरीय गोलमेज सम्मेलन की अध्यक्षता की। हरदीप पुरी ने जरूरतमंदों को अधिक सहायता, मजबूत राजनीतिक इच्छाशक्ति, तेल विपणन कर्षण (ओएमसी) के वितरण नेटवर्क के डिजिटलीकरण और भोजन बनाने के स्वच्छ उपायों की दिशा में सामूहिक बदलाव को बढ़ावा देने वाले राष्ट्रीय अभियानों

के माध्यम से सबके लिए स्वच्छ रसोई गैस की उपलब्धता सुनिश्चित करने में भारत की उल्लेखनीय सफलता पर प्रकाश डाला। इस सत्र में ब्राजील, तंजानिया, मलायों, सूडान और नेपाल तथा अंतर्राष्ट्रीय ऊर्जा एजेंसी (आईईए), टोटल एनर्जी और बोस्टन कंसल्टिंग ग्रुप (बीसीजी) के प्रतिनिधियों सहित उद्योग जगत के दिग्गज शामिल हुए।

हरदीप पुरी ने इस बात पर जोर दिया कि भारत का मॉडल न केवल सफल है, बल्कि ईंधन की उपलब्धता के मामले में इसे तरह की चुनौतियों

का सामना कर रहे अन्य पिछड़े और अल्प-विकसित देशों में भी इसका अनुकरण किया जा सकता है। उन्होंने कहा कि भारत की प्रधानमंत्री उज्ज्वला योजना (पीएमएवाई) के अंतर्गत लाभार्थियों को प्रतिदिन केवल 7 सेट की बेहद सस्ती कीमत पर एलपीजी उपलब्ध कराई जाती है, जबकि अन्य उपभोक्ता 15 सेट प्रतिदिन की दर पर खान पकाने के स्वच्छ ईंधन का लाभ उठा सकते हैं। व्यापक रूप से अपनाए जाने पर यह सस्ती दर आमूल-चूल परिवर्तनकारी है।

हरित हाइड्रोजन मिशन से अगले 5 साल में पैदा होंगी 6 लाख नौकरियां...

नई दिल्ली, (पंजाब केसरी) : राजधानी दिल्ली में द्वारका के यशोभूमि कन्वेंशन सेंटर में चार दिन तक चलने वाले 'इंडिया एनर्जी वोक 2025' कार्यक्रम के दूसरे दिन इस कार्यक्रम में भारत सरकार के महत्वाकांक्षी कार्यक्रम राष्ट्रीय हरित हाइड्रोजन मिशन को एक महत्वपूर्ण भूमिका दी गई है। कार्यक्रम में नई हरित हाइड्रोजन तकनीकों और नीतियों के बारे में चर्चा की गई, जिससे भारत को नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में एक नेतृत्व का दर्जा मिल सके। इस मिशन ने न सिर्फ वायु प्रदूषण कम होगा बल्कि अगले 5 साल में 6 लाख नौकरियां भी पैदा होंगी। राष्ट्रीय हरित हाइड्रोजन मिशन 2023 में शुरू हुआ था। इसका मुख्य उद्देश्य भारत को एक हाइड्रोजन आधारित अर्थव्यवस्था बनाना है, इसमें हरित हाइड्रोजन का उत्पादन, भंडारण, परिवहन और उपयोग करने के लिए स्वदेशी तकनीकों का विकास करना शामिल है। मिशन का लक्ष्य है कि भारत को हाइड्रोजन उत्पादन और निर्यात में विश्व के अग्रणी देशों में शामिल किया जाए, जिससे स्वच्छ ऊर्जा का प्रचलन बढ़े और जीवाश्म ईंधन पर निर्भरता कम हो। कुल 8 लाख करोड़ रुपये से अधिक के निवेश के साथ हरित हाइड्रोजन क्षमता 2030 तक 5 मिलियन मीट्रिक टन तक पहुंचने की उम्मीद है। इससे 2030 तक 6 लाख नौकरियों के पैदा होने की उम्मीद है। कार्यक्रम में बताया गया कि भारत और अन्य देशों के बीच नए सहयोग और नीतिगत संधि बनाने के लिए चर्चा की गई, जिससे हरित हाइड्रोजन के उपयोग को और अधिक व्यावहारिक बना सके। इस मिशन के अंतर्गत सरकार ने देश में सौर ऊर्जा उत्पादन को बढ़ावा देने के लिए कई योजनाएं शुरू की हैं। जैसे सोलर पार्क योजना, वीजीएफ योजना, सीपीएसयू योजना, रक्ष योजना, नहर तट और नहर टैंप योजना, सम्मिलित योजना, थिड ने जुड़ी सौर आबस-छत योजना आदि। थिड ने जुड़े सौर ऊर्जा संधि को बढ़ावा देने के लिए कई नीतिगत उपाय भी किए गए हैं। साल 2023 तक भारत ने सौर ऊर्जा परिचयन में दुनिया में 5वां स्थान हासिल कर लिया है।

एजीएंडपी प्रथम व थिक गैस के विलय की घोषणा की

नई दिल्ली, (पंजाब केसरी) : शहरों में गैस वितरण करने वाली कंपनी थिक गैस अगले चार से पांच साल में 50 करोड़ डॉलर का निवेश करेगी और सीएनजी स्टेशन की संख्या बढ़ाकर 700 करेगी। भारत ऊर्जा सप्ताह के दौरान कंपनी के चेयरमैन अमितभय सेन गुप्ता ने एजीएंडपी प्रथम के कंपनी में विलय की घोषणा के बाद यह कहा। सेनगुप्ता ने कहा कि नए ब्रांड थिक गैस के तहत हमारा लक्ष्य देश में सबसे बड़े प्राकृतिक गैस नेटवर्क में एक को विकसित और स्थापित करना है। एजीएंडपी प्रथम और थिक गैस ने इंडिया एनर्जी वोक 2025 का उपयोग अपने मिश्रित ब्रांड इकाई की घोषणा के लिए मंच के तौर पर किया। मिश्रित ब्रांड के नए रूप का अनावरण एक समारोह के दौरान पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस नियामकीय बोर्ड (पीएनजीआरबी) के चेयरपर्सन डॉक्टर अनिल कुमार जैन द्वारा किया गया। इस अवसर पर थिक गैस के चेयरमैन अमितभय सेन गुप्ता और थिक गैस के ब्रांड निदेशक और सीईओ अमितभय गुप्ता, श्रीए. रमना कुम्वर, सदस्य-पीएनजीआरबी और ताकेशी शिन्नेहारा सैन, एमडी, ओसाका गैस इंडिया प्राइवेट लिमिटेड उपस्थित रहे। सिटी गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) क्षेत्र में दो प्रमुख ब्रांड एजीएंडपीप्रथम और थिक गैस अब एक सिंगल ब्रांड-थिक गैस के तहत परिचालन करेगी और परिचालन कार्य क्षमता का उपयोग करते हुए बाजार में अपनी पहुंच बढ़ाएंगे। अब विलय के बाद यह ब्रांड 10 राज्यों के 50 जिलों को कवर



करते हुए 18 करोड़ से अधिक की आबादी को सेवाए देगा। पीएनजीआरबी के चेयरपर्सन डॉक्टर अनिल कुमार जैन ने इस नए ब्रांड का अनावरण करते हुए कहा कि मैं एजीएंडपी प्रथम और थिक गैस को उनके विलय उपरांत नई ब्रांड प्लेवान थिक गैस बनने पर उन्हें हार्दिक बधाई देता हूँ। मुझे उम्मीद है कि भारत की वृद्धि को बत देने वाले टिकाऊ विकास के लिए यह नया ब्रांड एक ऊर्जा परिवर्तन का निर्माण करेगा। नए ब्रांड की लांघिंग पर थिक गैस के चेयरमैन अमितभय सेन गुप्ता ने कहा कि एजीएंडपी प्रथम और थिक गैस के इस रणनीतिक ब्रांड विलय से हम हमारे संयुक्त ब्रांड को एक नई ऊंचाई पर ले जा सकेंगे और एक अग्रणी ऊर्जा कंपनी के तौर पर हमारी स्थिति मजबूत होगी। थिक गैस के नए ब्रांड के तहत हमारा लक्ष्य इस देश में सबसे बड़े प्राकृतिक गैस नेटवर्क में से एक का विकास करना और उसे स्थापित करना है।

भूमि की बढ़ती कीमतों के बीच भूमिगत एलपीजी भंडारण

■ विनोद श्रीवास्तव
नई दिल्ली। एसएनबी

कभी युद्ध की मार से बचने के लिए भूमिगत पेट्रोल-डीजल का भंडारण केंद्र बनाया जाता रहा है। लेकिन आज जमीन की बढ़ती कीमतों के बीच भूमिगत भंडारण केंद्र बनाये जाने का एक बेहतर विकल्प हो सकता है। फिलहाल मंगलौर में देश का सबसे बड़ा एलपीजी भंडारण केंद्र निर्माणाधीन है, जो कि

समुद्र तल से 145 मीटर नीचे हैं। इस भूमिगत ईंधन भंडारण केंद्र को कम लागत और कम मेंटीनेंस शून्य के रूप में देखा जा सकता है।

भारत ऊर्जा सप्ताह-2025 के यशोभूमि आयोजन स्थल के एलपीसीएल मंडप में भूमिगत एलपीजी भंडारण केंद्र मॉडल प्रदर्शित किया जा रहा है। इसके बारे में एचपीसीएल के एक आला अधिकारी ने

बताया कि भूमि की बढ़ती कीमतों के बीच भूमिगत भंडारण केंद्रों को बड़ी संख्या में विकसित करने से इनकार नहीं किया जा सकता है। भूमिगत भंडारण होने के साथ जमीन का दूसरा उपयोग किया जा सकता है। उन्होंने बताया कि मंगलौर में

निर्माणाधीन भूमिगत एलपीजी भंडारण केंद्र जून में पूरा हो जाएगा। इसकी क्षमता 80 हजार मीट्रिक टन है। इसकी गहराई समुद्र तल से 145 मीटर नीचे है।

उन्होंने बताया कि इस भंडारण केंद्र का भूमिगत तल की गहराई

समुद्र तल से 156 मीटर नीचे हैं। इसमें पूरी तरह से मोटी पाइपों को जाल बिछा रहेगा, जिनमें एलपीजी भंडारण होगा। इसकी डिजाइन पूरी तरह से हाइड्रोलिक है। भूमिगत भंडारण केंद्र पानी भरा होने के कारण इसका वाटर टेबल प्रेशर 12 किलोग्राम होगा। इस भूमिगत भंडारण केंद्र का उपयोग बफर स्टॉक के लिए किया जाएगा।

- मंगलौर में बन रहा है देश का सबसे बड़ा एलपीजी भंडारण केंद्र
- समुद्र तल से 145 मीटर नीचे निर्माणाधीन 80 हजार मीट्रिक टन का केंद्र

मंजूरी : नोएडा एयरपोर्ट परिसर में सीएनजी के स्टेशन बनेंगे



ग्रैंटर नोएडा, वरिष्ठ संवाददाता। नोएडा अंतरराष्ट्रीय एयरपोर्ट पर कंप्रेस्ड नेचुरल गैस (सीएनजी) के स्टेशन बनेंगे। इसके लिए एयरपोर्ट बना रही कंपनी यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड (यापल) ने इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड (आईजीएल) के साथ समझौता किया है। आईजीएल एयरपोर्ट के पश्चिमी क्षेत्र में एक और एयरसाइड क्षेत्र में दूसरा सीएनजी स्टेशन बनाएगा।

अधिकारी ने बताया कि एयरपोर्ट से अप्रैल में व्यावसायिक विमानों की उड़ानें प्रस्तावित हैं। ऐसे में एयरपोर्ट पर बिजली, पानी और ईंधन समेत सभी मूलभूत सुविधाओं को पूरा करने पर बल दिया जा रहा है। इसी क्रम में आईजीएल एयरपोर्ट परिसर में गैस डिस्ट्रीब्यूशन (सीजीडी) नेटवर्क भी विकसित करेगा, जिससे सीएनजी स्टेशनों के बीच में कनेक्टिविटी सुनिश्चित की जाएगी। इस साझेदारी में पाइप लाइन इंफ्रास्ट्रक्चर भी स्थापित किया जाएगा, जिससे विभिन्न फूड और बेवरेज आउटलेट्स (खानपान वाले स्थान), लाउंज, टर्मिनल और सहायक एयरपोर्ट भवनों में पाइप



आईजीआई एयरपोर्ट तक ई-टैक्सी चलेंगी

नोएडा इंटरनेशनल एयरपोर्ट से दिल्ली के आईजीआई एयरपोर्ट और आसपास के क्षेत्रों तक आने जाने के लिए इलेक्ट्रिक टैक्सी चलेंगी। यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड (यापल) ने टैक्सी सुविधा के लिए महिंद्रा लॉजिस्टिक मोबिलिटी के साथ समझौता किया है। एयरपोर्ट से 24 घंटे और सातों दिन टैक्सी सुविधा दी जाएगी।

उत्तराखंड के लिए बस सेवा शुरू ही जाएगी

यमुना इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड (यापल) और उत्तराखंड परिवहन निगम (यूटीसी) के बीच नोएडा अंतरराष्ट्रीय एयरपोर्ट से उत्तराखंड के प्रमुख शहरों देहरादून, हरिद्वार, ऋषिकेश और हल्द्वानी आदि तक सीधी बसें चलाने के लिए समझौता हो चुका है। ये बस सेवा एयरपोर्ट से व्यावसायिक उड़ानों के साथ शुरू कर दी जाएगी।

नेचुरल गैस (पीएनजी) की आपूर्ति हो सके। सीएनजी स्टेशन से कैब समेत वाहनों से आने वाले यात्रियों को परिसर में ही ईंधन उपलब्ध हो जाएगा। परिसर में बन रहे पांच सितारा होटल और अन्य लाउंज में पीएनजी की आपूर्ति भी आसानी से हो सकेगी।

यापल के सीईओ क्रिस्टोफ शनेलमैन ने कहा कि आईजीएल के साथ यह

साझेदारी स्थायी और भविष्य के लिए तैयार एयरपोर्ट बनाने की यात्रा में एक और कदम है। एयरपोर्ट के पहले चरण में एक रनवे और एक टर्मिनल होगा। एयरपोर्ट की क्षमता प्रति वर्ष 12 मिलियन यात्रियों को संभालने की होगी। चौथे चरण की समाप्ति पर एयरपोर्ट 70 मिलियन यात्रियों का प्रबंधन करने के लिए सक्षम होगा।