

Adani group to invest ₹4-lakh cr for expansion of Mundra port

MAJOR PLANS. A new berth to handle copper ore, green hydrogen project, copper smelter plant on the cards

TE Raja Simhan
Mundra

Adani Group is investing ₹4-lakh crore in both ongoing and new projects over the next six years at Mundra in Gujarat's Kutch region. The investment will include construction of a new berth to handle copper ore, a copper smelter plant, a green hydrogen project and renewable energy, said a senior company official. Power is the only sector in which no major expansion is happening, he added.

Total investments made by the Adani group at Mundra has been more than ₹70,000 crore, says an advertisement issued by the group on the port, which turned 25 years. Mundra port's total contribution to the State and National exchequer over the last 25 years has been more than ₹2.25-lakh crore.

From a barren land a quarter



STRATEGIC MOVE. Total investments made by the Adani group at Mundra has been more than ₹70,000 crore

century ago, the port is today India's largest commercial port. From a handful of tonnes in 1998, the Adani port at Mundra went on to handle 100 million tonnes (mt) in 2014 - then the first port in India to do so.

EXIM GATEWAY

Today, the port handles over 155 mt (again the first in India), which constitutes nearly 11 per cent of India's maritime cargo. Mundra is also the EXIM gate-

way for container traffic with 33 per cent of India's container traffic flowing through the port across a dedicated freight corridor that offers the facility of double-stack containers from the northern hinterland to Mundra. The container terminals are being expanded by nearly 1 km to add three more berths, the official said. Adani is also constructing a VLCC (very large crude carrier) berth with plans to commission it by the

year-end or by the March quarter. At present, the crude is being handled at the single buoy mooring (two) for Indian Oil Corporation and HPCL-Mittal Energy Ltd (HMEI) in the outer anchorage about 8.6 km from the port. From there the cargo passes through the seabed pipeline to the storage tanks, he said. At present, on a daily basis, 25,000 people are required to run the port. After the expansion, another 35,000 will be needed. The port's handling capacity will double, he said.

COPPER PLANT

A new berth is being constructed to handle copper ore. Construction of the copper smelter plant is going on with plans to commission it by next financial year. Kutch Copper Ltd (KCL), a subsidiary of Adani Enterprises Ltd (AEL), is setting up a greenfield copper refinery project for production of refined

copper with 1 mtpa in two phases. The overall cost in the project is ₹8,700 crore with production likely to start during the next financial year. For phase one with a capacity of 0.5 mtpa, KCL has achieved financial closure through a syndicated club loan for the greenfield copper refinery project, with the execution of financing documents with the consortium of banks led by State Bank of India (SBI), says a release issued in June 2022. With Vedanta's smelter plant in Thoothukudi being shut due to environment-related issues, KCL could possibly fill the gap to a certain extent in meeting the growing demand for copper in the country.

Work on the petrochemical park has already started and the project will be completed in five years, the official said.

(The writer was in Mundra at the invitation of Adani Group)



S&P's report said that little change is expected in Venezuelan oil production capacity. **REUTERS**

Cheaper Venezuelan crude likely for India

Indian refiners are likely to import crude oil from Venezuela at a discounted rate after the US eased sanctions on oil from the Latin American country, according to a report by S&P Global Commodity Insights.

"Coker complexes have been operating at full capacity or even overcapacity recently, primarily due to the increased processing of cheap high-sulfur Russian Urals crude. This situation has left limited room for Venezuelan grades," said Sumit Ritolia, refinery economics analyst at S&P Global.

The report said that little change is expected in Venezuelan oil production capacity in the next six months as its state-run oil company PDVSA has "little to no investment capital and much of the oil-related infrastructure is in a poor state of repair".

Venezuela's current capacity lies between 800,000 and 850,000 barrels per day (bpd) with current production sitting around 750,000 bpd. Earlier this month, the US eased sanctions on Venezuela after the its government and opposition agreed to have next year's election monitored by international observers.

RITURAJ BARUAH

Crude oil declines 1% ahead of US, China data



Singapore: Crude oil prices slipped more than 1 per cent on Monday as investors adopted caution ahead of a US Fed policy meet and China's manufacturing data due this week, offsetting support from tension in the Middle East. Brent crude futures dropped 97 cents to \$89.51 a barrel by 0718 GMT, while U.S. West Texas Intermediate crude was downr \$1.13, at \$84.41 a barrel. REUTERS

Oil falls 3% as concerns over supply ease

ERWIN SEBA
Houston, October 30

OIL SLIPPED MORE than 3% on Monday with US crude oil futures falling more than \$3 a barrel as fears eased about the Israel-Hamas war disrupting supply from the region and as investors grew cautious ahead of this week's US Federal Reserve meeting.

Brent crude futures fell \$2.90, or 3.21%, to \$87.58 a barrel by 10:32 a.m. CDT (1532 GMT), while US West Texas Intermediate crude was down \$3.14, or 3.67%, at \$82.40.

Crude had jumped 3% on Friday after Israel stepped up ground incursions into Gaza, stoking worries the conflict could expand in a region that accounts for a third of global oil output. However, that concern was fading on Monday, analysts said. "The war premium has come out of the market," said Phil Flynn, analyst at Price Futures Group. "It's a situation where over the weekend the war seemed to intensify, but there seems to be no disruption to supply." Israeli troops and tanks attacked Gaza's main northern city from the east and west on Monday, three days after it began ground operations in the Palestinian enclave.

"There is a propensity for market users in all their guises to have at least some oil length going into the weekends and when the fear of conflict spread



CLIMBDOWN

■ Brent crude futures fell \$2.90, or 3.21%, to \$87.58 a barrel by 10:32 a.m. CDT (1532 GMT), while US West Texas Intermediate crude was down \$3.14, or 3.67%, at \$82.40

shows no validation come the early hours of Monday mornings' openings, that fear hedge is ordinarily unwound," said John Evans of oil broker PVM.

"Despite an escalation in the Hamas-Israel war, the ground invasion was widely expected," added CMC Markets analyst Tina Teng. "The weekend play-out signals no further expansion into a wider regional war, which caused a retreat in oil prices."

Investors are also focused on the outcome of Wednesday's Federal Reserve meeting as well as on what earnings from the likes of tech giant Apple Inc might indicate regarding the prospects for an economic slowdown.



Oil Minister in Mozambique for revival of \$20-b LNG project

Rishi Ranjan Kala

New Delhi

Oil Minister H S Puri on Sunday held discussions with Mozambique's Minister of Mineral Resources and Energy Carlos Zacarias and top officials from TotalEnergies on the early resumption of the \$20 billion liquefied natural gas (LNG) project.

His visit follows the May 2023 meeting of Oil Secretary Pankaj Jain with TotalEnergies CEO Patrick Pouyanne on resuming operations at the project in the southern African nation, which was halted in 2021 due to security concerns. The meeting was after Foreign Minister S Jaishankar's visit to the country in April.

"In a productive meeting with Carlos Zacarias, Minister of Mineral Resources & Energy of Mozambique, we discussed early resumption of operations of the strategically important \$20 billion LNG Project in Mozam-



STRATEGIC TIE-UP Commencement of the project will improve India's energy security, says H S Puri

bique in which Indian PSUs hold 30 per cent stake," Puri said on X on Sunday.

Deliberations were also held on exploring avenues to further enhance the bilateral hydrocarbons trade, including LNG, between India and Mozambique, which has already increased more than two and a half times in the last 5 years from \$687.71 million in FY19 to \$1,821.39 million in FY23, he added.

Puri also held deliberations with Maxime Rabil-

loud, Total's country manager for the gas project in Mozambique, on the project, which is the second largest upstream investment destination for India.

Puri also held a meeting with Mozambique's Minister for Economy and Finance of Max Tonela. They discussed issues pertaining to the financing mechanism of the LNG project.

Three Indian PSUs — ONGC Videsh (OVL), Bharat PetroResources

(BPRL), and Oil India (OIL) — hold a total of 30 per cent stake in the project, which was first expected to commence operations in 2024, but has now been delayed to 2027 due to reasons such as change of ownership and security at the project site, sources said.

Analysts said that the move by India will help in further diversifying its LNG cargoes.

Sources said that talks are on with contractors on negotiating the costs.

ENERGY SECURITY

Puri reviewed the LNG project along with Oil India CMD R Rath and ONGC Videsh MD and CEO Rajarshi Gupta on Monday.

"Reviewed the 7,500 hectare site of our LNG project in Mozambique's Cabo Delgado and the 13 MTPA LNG trains with Governor of the Province Dr Valige Tauabo; Heads of Indian PSUs MD & CEO OVL Rajarshi Gupta & CMD OIL Ranjit Rath & rep-

resentatives of @TotalEnergies," Puri said in a tweet on X.

He noted that it will contribute to energy security with its large 64 trillion cubic feet (TCF) reserve and will produce 13 MTPA capacity which can also multiply very soon.

When the strategically important project starts, it will dramatically improve India's energy security and significantly contribute towards India's journey to achieve energy sufficiency under the visionary leadership of the Prime Minister, he added.

Oil and gas is a strategic sector for India to enhance its energy security, a stated national policy objective. Mozambique has emerged as a preferred destination for global oil majors/ national oil companies (NOCs) in view of large discoveries and potential development of LNG projects in offshore area 1 and area 4, he added.

Only CNG, EV, BS-VI diesel buses can enter city from tomorrow

Delhi's air quality reeled under the 'very poor' category on Monday, with average AQI rising to 347

STATESMAN NEWS SERVICE
NEW DELHI, 30 OCTOBER

In a bid to control the rising air pollution in the national capital, diesel buses (BS-III and BS-IV) coming in from the NCR states will be banned to enter Delhi from Wednesday.

Delhi Environment Minister Gopal Rai informed on Sunday about the restriction which will be enforced strictly by the Transport Department of Delhi government from November 1, against the entry of such diesel powered buses coming from the adjoining states.

He further informed that drivers coming from the NCR states were also made aware that only EV, CNG and BS-VI diesel buses will be allowed to enter Delhi from November 1.

Accordingly, there will be



a strict checking campaign at all the entry points of the city, to make sure only BS-VI, CNG and electric buses enter Delhi from November 1, he had said, while taking stock of buses coming to Delhi from other states at the Inter-State Bus Terminus (ISBT) Kashmiri Gate here on Sunday.

As per a direction issued

by the Commission for Air Quality Management (CAQM), 'All State Govt. bus services between any city/town in the State of Haryana and Delhi shall be operated only through EV/CNG/BS-VI diesel buses w.e.f 01.11.2023.'

'All bus services between any NCR city/ town in the State of Rajasthan and Delhi as

also to any other city/town in NCR, shall be operated only through EV/CNG/BS-VI diesel buses w.e.f 01.11.2023.'

'All bus services between any NCR city/ town in the State of Uttar Pradesh and Delhi shall be operated only through EV/CNG/BS-VI Diesel buses w.e.f 01.11.2023,' a CAQM direction stated earlier.

Delhi's air quality reeled under the 'very poor' category on Monday, with average Air Quality Index (AQI) rising to 347. The air quality data was based on readings from 38 out of 40 monitoring stations across the city, as per the Central Pollution Control Board (CPCB).

The Environment Minister had further said that Centre must implement a complete ban on BS III and BS IV buses operating in the adjoining areas of Haryana, Uttar Pradesh and Rajasthan, that fall under the NCR.

In Delhi, all the buses operate on CNG, while more than 800 electric buses are also on road in the national capital, the minister had said, however, it was because of BS III and BS IV diesel buses running in UP, Haryana, Rajasthan NCR area, pollution was also rising in Delhi, Rai added.

Petroleum products output up 3.8% in first half of FY24

ARUNIMA BHARADWAJ
New Delhi, October 30

INDIA'S PRODUCTION OF petroleum products rose 5.5% on year to 21.5 million tonne in September, according to data from the Petroleum Planning and Analysis Cell. During the first half of the current financial year, production increased 3.8% to 136.3 million tonne from 131.4 million tonne in the first half of FY23.

Of the total 21.5 million tonne produced, 21.2 million tonne came from refinery production and the remaining was from fractionator.

The share of HSD (high speed diesel) was the highest at 41.6% out of petroleum, oil, and lubricants (POL) produced in the last month. It was followed by MS (motor spirit) at 16.6% and Naphtha at 6.4%. Aviation Turbine Fuel constituted 6% of the total POL production and LPG (liquefied petroleum gas) was at 4.1%.

The country imported 4 million tonne of petroleum products last month, up from 3.2 million tonne last September. India's import bill for petroleum products rose to \$2 billion in September, up from \$1.8 billion in the same period last year. However, import bill declined for the April-September period to \$10.7 billion from \$14 billion in the corresponding period of last year. On the contrary, the country's export of petroleum products, fell to 30.9 million tonne during the period from 31.5 million tonne in the first half of last financial year.

PETROLEUM PRODUCTS PRODUCTION (million metric tonne)



India consumed 18.2 million tonne of petroleum products in September, up by 7.7% from last September. The country's consumption grew by 5.9% to 113.7 million tonne in the first half of FY24 compared with the H1 FY23.

However, India's production of crude oil remained unchanged at 2.4 million tonne in September and 14.7 million tonne in the April-September period from their corresponding period last year. Of the total production, Oil India was able to reach its target production of 270,000 tonne for the month of September. Oil and Natural Gas Corporation produced 1.5 million tonne of crude oil in September, lower than its target of 1.6 million tonne.

"Total crude oil processed during September 2023 was 20.3 million tonne which is 3.8% higher than September 2022," the report said.



Petronet Q2 net up 9%, revenue goes down 22%

FE BUREAU

New Delhi, October 30

PETRONET LNG LTD, the leading importer of natural gas in the country on Monday reported a hike of 9% in its consolidated net profit to ₹855.74 crore in the second quarter of the current financial year, from ₹785.73 crore in the same period last year.

The company's revenue from operations fell 21.6% to ₹12,532.57 crore in Q2FY24 from ₹15,985.73 crore in September of last fiscal.

The board of directors have declared special interim dividend of ₹7 per equity share (face value of ₹10/- per equity share) at their meeting held on October 30, the company said.

The company's total income also fell by 21% to ₹12,686.18 crore from ₹16,073.66 crore in Q2FY23. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization, (EBITDA), however, was up by 2.8% for the quarter ended September at ₹1,215 crore while operating margin was lower at 9.7% compared with



The company said that its board of directors have approved an investment of ₹20,685 crore to set up a petrochemical plant at Dahej, Gujarat

10.1% a year ago.

The company said that its board of directors have approved an investment of ₹20,685 crore for setting up a petrochemical plant at Dahej, Gujarat.

"The project would bring revenue generation from the sale of poly-propylene, propylene, propane, hydrogen and ethane," the company said. "Besides significantly improving the top line and the bottom line of the company, the project aims to enhance the self-efficiency of the country in the field of petrochemicals," it said.



Petronet to build petchem plant

Rituraj Baruah

rituraj.baruah@livemint.com

NEW DELHI

The board of state-run Petronet LNG Ltd on Monday approved the setting up of a petrochemical plant in Dahej, Gujarat, with an estimated cost of ₹20,685 crore.

Akshay Kumar Singh, chief executive and managing director of the company, said the project has got the required clearances and will be ready in the next four years.

According to a regulatory filing, "the project would bring revenue generation from the sale of polypropylene, propylene, propane, hydrogen and ethane. The project would also benefit from utilising 'Cold Energy' of Petronet LNG's existing Dahej LNG terminal, making this project energy-efficient." Petronet plans to develop 25 hectares of green belt area in the region, it said.

This is expected to enhance the self-efficiency of the country in the field of petrochemicals, the filing said, adding that the project would also facilitate



Petronet on Monday reported an 8.9% rise in its Q2 profit.

a socio-economic upliftment in the region through its huge planned investment and by creating a significant opportunity for direct and indirect employment.

The board also approved the execution of a binding term sheet between Petronet LNG and Deepak Phenolics Ltd (DPL) for the offtake of 250 ktpa (kilo-tonne per annum) of propylene and 11 ktpa of hydrogen from the Petronet petrochemical project at Dahej for a period of 15 years from the date of the first supply of propylene

and hydrogen by Petronet LNG to Deepak Phenolics.

The diversification towards petrochemicals comes at a time when the government is looking at making the country a petrochemicals hub, and several other state-run companies, including Oil and Natural Gas Corp., are looking at strengthening their foothold in this space.

The company on Monday reported an 8.9% growth in its profit for the quarter ended September at ₹855.74 crore, against ₹785.73 crore in the same quarter of last fiscal.

Revenue, however, declined 21.6% to ₹12,532.57 crore. Its expenses fell 23.7% due to a fall in natural gas prices.

Speaking to reporters, Singh said the negotiations between India and Qatar to extend their long-term contracts for natural gas imports is unlikely to be impacted by a possible diplomatic row after a local court in the gulf country handed death sentence to eight former Indian navy personnel, employed by a Doha company over alleged espionage.

GAS TO BE SOLD AT CRUDE-LINKED FLOOR PRICE

RIL-BP Set to Get Top Dollar at KG Gas Sale

Our Bureau

New Delhi: The consortium of Reliance Industries Limited (RIL) and BP is auctioning natural gas from its KG fields at a crude-linked floor price, which, at current rates, exceeds the government-set ceiling. This will ensure that winners in the auction pay the ceiling price for gas.

The consortium has offered to sell 4 million metric standard cubic metres a day (mmscmd) of natural gas in an e-auction slated for November 21, according to the bidding document. The supplies will start from December 1.

The gas price in the auction will be determined by a formula comprising a premium over 12.67% of the Dated Brent. Bidders are required to quote the premium, which must vary between \$1.08 and \$4.5 per mmbtu. At the current crude price of \$90 per barrel, the floor and ceiling prices in the auction will be \$12.4 and \$15.9 per mmbtu respectively.

The floor price of \$12.4 per mmbtu exceeds the government-set ceiling price of \$9.96, which is applicable to all natural gas produced from deep sea fields like the RIL-BP's KG block. The government revises the ceiling price for deep sea gas every six months and the current price is valid until March 2024. If crude rate falls in future, the prices gas buy-

Gassing Up

At current rates, crude-linked floor price exceeds govt-set ceiling

ON OFFER: 4 MILLION METRIC STANDARD CUBIC METRES A DAY OF NATURAL GAS

Supplies will start from Dec 1

A fall in crude price to benefit buyers



Domestic deep-sea gas being sold at ceiling for a year as imports are more expensive

Govt revises ceiling every 6 months

ers pay for RIL-BP gas may go below the government-set ceiling. A decline in price ceiling in future revisions would also reduce buyers' costs.

Natural gas prices have been very high in the global markets in the past two years, pushing up realisation for domestic producers such as RIL, BP and ONGC. For a year, domestic deep-sea gas has often been sold at the government-set ceiling since imported gas is far more expensive. Japan Korea Marker, the North Asian benchmark for spot liquefied natural gas, is currently around \$18 per mmbtu.

In the RIL-BP auction, bidders will have to quote the price, volume and tenure.



Sri Lanka renews IOC's petroleum licence for 20 yrs

Colombo: The Sri Lankan government has renewed the petroleum products licence granted to Lanka IOC, the local subsidiary of Indian Oil Corporation, for another 20 years, officials said. The licence originally issued in 2003 was to expire in January 2024. This will allow Lanka IOC to continue its retail operations on the debt-trapped island nation until January 22, 2044. The licence renewal letter was handed over by President Ranil Wickremesinghe to Dipak Das, MD of LIOC late last week. PTI

Sri Lanka renews Lanka IOC's petroleum licence for 20 years

COLOMBO: The Sri Lankan government has renewed the petroleum products licence granted to Lanka IOC, the local subsidiary of Indian Oil Corporation, for another 20 years, officials said on Monday.

The licence originally issued in 2003 was to expire in January 2024. This will allow Lanka IOC to continue its retail operations on the debt-trapped island nation until January 22,

2044. The licence renewal letter was handed over by President Ranil Wickremesinghe to Dipak Das the Managing Director of LIOC late last week. Aseem Bhargav, the Chief Financial Officer of LIOC said in a statement.

The government has renewed the petroleum products licence granted to Lanka IOC, the local subsidiary of Indian Oil Corporation, for

another 20 years, the LIOC officials told PTI on Monday.

"The licence enables LIOC to import, export, store, transport, distribute, sell and supply petrol diesel, heavy diesel, furnace oil, kerosene, Naphtha and other mineral petroleum including premium petrol and premium diesel." The LIOC holds around 20 per cent of the market share in the auto fuel segment in Sri Lanka. PTI

अक्षय ऊर्जा के शोर में सौर पर ज्यादा जोर

आमतौर पर अक्षय ऊर्जा, खासकर सौर ऊर्जा किफायती कीमत पर ऊर्जा मुहैया कराने के लिहाज से एक ऐसे मुकाम पर पहुंच चुकी है जहां से एक और व्यापक बदलाव की गुंजाइश बनती है। दूसरे तरीके से कहें तो जीवाश्म ईंधन (कोयला, तेल एवं गैस) की आपूर्ति में बाधा की आशंकाओं के कारण अक्षय ऊर्जा में मौजूदा दिलचस्पी तुलनात्मक रूप से शुरुआती रुझान हो सकती है। तर्क और आंकड़ों के बलबूते कोई भी इन दोनों मतों का समर्थन कर सकता है।

यूक्रेन-रूस युद्ध के साथ ही तेल एवं गैस की आपूर्ति में बाधाएं दिखनी शुरू हो गईं। इजरायल-हमास संघर्ष के कारण और अधिक बाधाओं की आशंकाएं दिख रही हैं। आर्थिक जगत से जुड़े इतिहासकार वर्ष 1973 और 1979 के तेल संकट की याद दिला रहे हैं जब तेल निर्यातक देशों के संगठन (ओपेक) ने योम किप्पर युद्ध के बाद अपनी ताकत दिखाई थी और ईरानी क्रांति के कारण भू-राजनीतिक तनाव बढ़ गया था।

तेल एवं गैस की ऊंची कीमतों और अक्षय ऊर्जा में अधिक निवेश के बीच हमेशा से एक स्पष्ट संबंध रहा है। इसमें कोई हैरानी की बात नहीं है कि आपूर्ति में बाधा की आशंकाओं को देखते हुए पिछले दो वर्षों में अक्षय ऊर्जा में रिकॉर्ड निवेश हुआ है।

उदाहरण के तौर पर भारत ने जनवरी से जून 2023 के बीच कम से कम 2.6 गीगावॉट की नई अक्षय ऊर्जा क्षमताओं के सौदों पर हस्ताक्षर किए हैं। कॉरपोरेट स्तर पर भी कई कंपनियां ताप बिजली के मुकाबले अक्षय ऊर्जा को ज्यादा तरजीह दे रही हैं।

भारत में विप्रो अपनी ऊर्जा जरूरतों का 75 प्रतिशत अक्षय ऊर्जा से हासिल करना चाहती है। अन्य आईटी सेवा कंपनियां भी इसी राह पर हैं और वे भी भारतीय रेलवे, दूरसंचार नेटवर्क और हवाईअड्डों के जैसे ही इसी तरह के लक्ष्य लेकर चल रही हैं।

टाटा समूह अपने कई संयंत्रों में अक्षय ऊर्जा को शामिल करने पर विचार कर रहा है। इनमें से ज्यादातर अक्षय ऊर्जा टाटा पावर के संयंत्रों के जरिए ली जानी है। दक्षिण ऑस्ट्रेलिया और डेनमार्क जैसे देशों में ग्रीड 75-80 प्रतिशत अक्षय ऊर्जा के माध्यम से चल रहे हैं। मेटा, एमेजॉन, गूगल और माइक्रोसॉफ्ट जैसी वैश्विक तकनीकी दिग्गज कंपनियां भी अक्षय ऊर्जा पर ध्यान दे रही हैं। वेदांत और हिंडालको जैसी कंपनियां भी ऐसा ही कर रही हैं।

नीतिगत आदेश के अलावा ऊर्जा मिश्रण के इस बदलाव में कीमत एक महत्वपूर्ण कारक है। यही कारण है कि सौर ऊर्जा ने एक महत्वपूर्ण स्तर को छू लिया होगा। सौर ऊर्जा पहले से ही कई जगहों पर ऊर्जा का सबसे सस्ता रूप है और वर्ष 2027 तक यह कमोबेश हर जगह सबसे अधिक सस्ती होगी।

नेचर पत्रिका में एक नए शोध पत्र 'दि मोमेंटम ऑफ दि सोलर एनर्जी ट्रांजिशन' से संकेत मिलता है कि यह और सस्ती होने के साथ ही अधिक लोकप्रिय होती

जाएगी। इन शोधकर्ताओं के कई मॉडल से संकेत मिलते हैं कि सौर ऊर्जा से वर्ष 2050 तक समूची वैश्विक बिजली का कम से कम 56 प्रतिशत हिस्सा तैयार होगा। जीवाश्म ईंधन के जरिये फिलहाल 60 प्रतिशत से अधिक बिजली का उत्पादन होता है और तब तक इनका योगदान केवल 21 प्रतिशत तक रह जाएगा।

बाकी ऊर्जा अन्य स्रोतों (पवन, पनबिजली, हाइड्रोजन और परमाणु ऊर्जा सहित) से मिलेगी। खनन, विनिर्माण, सेवा और घरेलू उपयोग (उदाहरण के तौर पर खाना पकाने के लिए रसोई गैस की जगह बिजली का इस्तेमाल) के अलावा परिवहन क्षेत्र भी अक्षय ऊर्जा के स्रोतों को अपनाएगा। इंजन, टर्बाइन और जेट की जगह इलेक्ट्रिक इंजन और अन्य कई मामलों में फ्यूल सेल ले लेंगे।

अन्य मामलों को की बात करें तो वायुमंडलीय कार्बन कैप्चर पर आधारित सिंथेटिक ईंधन पेट्रोल की जगह ले सकते हैं। हालांकि इसके लिए नीतिगत समर्थन की लगातार आवश्यकता होगी। सस्ती ग्रीन हाइड्रोजन और सिंथेटिक पेट्रोल का उत्पादन करने के लिए तकनीक के विकास पर अच्छा-खासा शोध करना होगा। भंडारण समाधान, इलेक्ट्रोलाइट्स, औद्योगिक धातुओं के बेहतर चक्रण जैसे आपूर्ति श्रृंखला के महत्वपूर्ण तत्वों के विकास पर भी शोध एवं विकास



तकनीकी तंत्र

देवांशु दत्ता

(आरएंडडी) पर ध्यान देना होगा। उदाहरण के तौर पर अमेरिकी सरकार ने वर्ष 2030 तक ग्रीन हाइड्रोजन उत्पादन लागत का लक्ष्य 1 डॉलर प्रति किलोग्राम रखा है जिसकी लागत अलग-अलग जगहों पर 3 से 8 डॉलर प्रति किलोग्राम के बीच रह सकती है।

बदलाव को टिकाऊ और सार्थक तरीके से कार्बन में कमी लाने वाला बनाने के लिए कई नई प्रौद्योगिकियों को विकसित करने के साथ ही उन्हें स्थिर बनाना होगा। उदाहरण के तौर पर विमान और जहाजों के लिए इलेक्ट्रिक प्रपल्शन को अभी एक लंबा रास्ता तय करना है। लीथियम स्टोरेज बैटरी में अड़चन आ सकती है क्योंकि वैश्विक भंडार अनुमानित मांगों को पूरा नहीं कर सकते हैं। बाकी अन्य दुर्लभ धातुओं की भी तंगी है। इसी वजह से सोडियम बैटरी या कुछ अन्य समाधानों पर काम किया जाना चाहिए।

हाइड्रोजन का भंडारण और परिवहन भी एक बड़ी चुनौती है जिसका हल फ्यूल सेल्स के व्यापक इस्तेमाल के लिए निकाला जाना चाहिए। ऊर्जा उत्पादन के लिए सार्थक मात्रा में जैव ईंधन का संग्रह कठिन है। स्मार्ट ग्रीड को संतुलित करना भी बड़ा काम है जो मुख्य रूप से सौर और पवन ऊर्जा जैसे स्रोतों का उपयोग करते हैं। इस बदलाव से वैश्विक आपूर्ति श्रृंखला भी बड़े पैमाने पर बदलेगी।

यह बदलाव निवेशकों के लिए कई जोखिम पेश करने के साथ ही मौके भी देता है। जाहिर है कि भारी राशि खर्च की जाएगी। ऐतिहासिक उदाहरणों पर नजर डालें तो बड़े पैमाने उतार-चढ़ाव दिख सकते हैं क्योंकि कोई भी यह नहीं जानता कि कैसे इन नए कारोबारों को महत्व दिया जाए। यह फाइनेंसर्स के लिए अगला बड़ा मोर्चा साबित होगा।

पेट्रोनेट का लाभ नौ प्रतिशत बढ़ा, प्रत्येक शेयर पर दिया 7 प्रतिशत का विशेष डिवीडेंड

नई दिल्ली, (पंजाब केसरी) : भारत की सबसे बड़ी तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) आयातक पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड का चालू वित्त वर्ष की सितंबर तिमाही का एकीकृत शुद्ध लाभ नौ प्रतिशत बढ़ा है। कंपनी ने सोमवार को शेयर बाजार को बताया कि जुलाई - सितंबर तिमाही में उसने 855.74 करोड़ रुपये या 5.70 रुपये प्रति

शेयर का एकीकृत शुद्ध लाभ दर्ज किया। एक साल पहले इसी अवधि में यह आंकड़ा 785.73 करोड़ रुपये या 5.24 रुपये प्रति शेयर था। गैस की कम कीमतों के कारण आय 21.6 प्रतिशत घटकर 12,532.57 करोड़ रुपये रही। समीक्षाधीन तिमाही में कंपनी का मार्जिन बढ़कर 9.7 प्रतिशत हो गया। पेट्रोनेट ने कहा कि उसके निदेशक मंडल ने गुजरात के दाहेज में पेट्रोरसायन संयंत्र स्थापित करने के लिए 20,685 करोड़ रुपये के निवेश को मंजूरी दी है। कंपनी अपने शेयरधारकों को 7 प्रतिशत का विशेष डिवीडेंड दिया है जो कंपनी के शानदार प्रदर्शन को दर्शाता है।



Tue, 31 October 2023

<https://mpaper.punjabkesari.com/c/73790946>





पेट्रोनेट निवेश करेगी

नई दिल्ली। भारत की सबसे बड़ी तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) आयातक पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड का घालू वित्त वर्ष की सितम्बर तिमाही का एकीकृत शुद्ध लाभ नौ प्रतिशत बढ़ा है। कंपनी ने सोमवार को शेयर बाजार को बताया कि जुलाई-सितम्बर तिमाही में उसने 855.74 करोड़ रुपये या 5.70 रुपये प्रति शेयर का एकीकृत शुद्ध लाभ दर्ज किया। पेट्रोनेट ने कहा कि उसके निदेशक मंडल ने गुजरात के दाहेज में पेट्रोसायन संयंत्र स्थापित करने के लिए 20,685 करोड़ रुपये के निवेश को मंजूरी दी है। (एजेंसी)

मुनाफे को आईटी की जगह बैंक, वित्त का ज्यादा सहारा

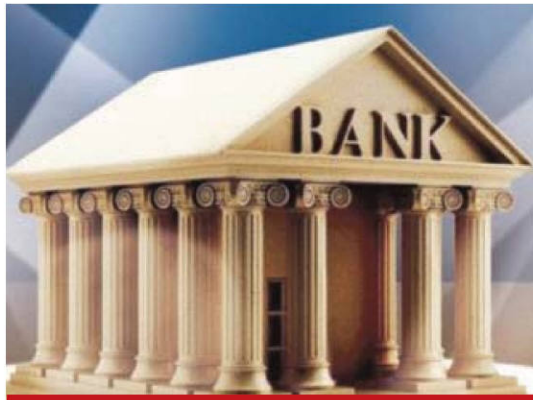
चालू वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में कंपनियों के कुल मुनाफे में बीएफएसआई कंपनियों का हिस्सा 46.5 फीसदी रहा

कृष्ण कांत
मुंबई, 30 अक्टूबर

देश में कंपनी जगत की कुल कमाई को किसी समय सूचना प्रौद्योगिकी (आईटी) कंपनियों से दम मिलता था मगर अब उनकी जगह बैंकों तथा तेल एवं गैस कंपनियों ने ले ली है। वित्त वर्ष 2024 की दूसरी तिमाही में कंपनियों की कुल आय में आईटी सेवा क्षेत्र का योगदान 17.4 फीसदी रह गया, जो पिछले पांच साल में सबसे कम हिस्सेदारी है।

कमाई में बैंक एवं वित्तीय कंपनियों (बीएफएसआई) की हिस्सेदारी 46.5 फीसदी तथा तेल-गैस कंपनियों की हिस्सेदारी 16.8 फीसदी हो गई है। जिस समय आईटी क्षेत्र अपने चरम पर था तब टाटा कंसल्टेंसी सर्विसेज (टीसीएस), इन्फोसिस, एचसीएल टेक्नोलॉजिज तथा विप्रो जैसी कंपनियां बिज़नेस स्टैंडर्ड के नमूने में शामिल सभी सूचीबद्ध कंपनियों के कुल शुद्ध मुनाफे में एक तिहाई से ऊपर योगदान करती थीं।

सिस्टमैटिक्स इंस्टीट्यूशनल इक्विटी में शोध और इक्विटी स्ट्रेटजी प्रमुख धनंजय सिन्हा ने कहा, 'कोविड के बाद कंपनियों की कुल मुनाफा वृद्धि में सबसे ज्यादा योगदान आईटी और बैंक तथा वित्तीय कंपनियों का ही रहा है। मगर आईटी में मुनाफा वृद्धि उच्चतम स्तर पर पहुंच गई है और



■ आईटी कंपनियों की हिस्सेदारी घटकर 17.4 फीसदी रही

■ कुल मुनाफे में तेल एवं गैस क्षेत्र की कंपनियों की हिस्सेदारी 16.8 फीसदी रही

■ नमूने में शामिल 10 सबसे अधिक मुनाफे वाली कंपनियों में से 9 बीएफएसआई, आईटी तथा तेल एवं गैस क्षेत्र की हैं

बीएफएसआई में कर्ज की मांग घटने और मार्जिन कम होने के लक्षण दिख रहे हैं। यह पूरे कंपनी जगत की कमाई के लिए नकारात्मक संकेत है।'

चालू वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में सूचीबद्ध आईटी कंपनियों का कुल शुद्ध मुनाफा पिछले साल जुलाई-सितंबर के मुकाबले महज 3.5 फीसदी बढ़ा है, जो पांच तिमाहियों में सबसे कम वृद्धि है। इसकी तुलना में बैंक, वित्त और स्टॉक ब्रोकिंग (बीएफएसआई) तथा तेल एवं गैस क्षेत्र की कंपनियों के मुनाफे में जोरदार उछाल से 428 सूचीबद्ध कंपनियों का कुल शुद्ध मुनाफा पिछले

साल की समान तिमाही के मुकाबले वित्त वर्ष 2024 की दूसरी तिमाही में 35.4 फीसदी बढ़ा है। हमारे नमूने में शामिल 91 बीएफएसआई कंपनियों का कुल शुद्ध मुनाफा चालू वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में साल भर पहले के मुकाबले 29.4 फीसदी बढ़ा है, जबकि तेल एवं गैस कंपनियों के शुद्ध मुनाफे में 103 फीसदी का इजाफा हुआ है।

आंकड़ों से कंपनियों की कुल कमाई में एफएमसीजी फर्मों का योगदान भी घटने के संकेत मिलते हैं। चालू वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में कंपनियों के कुल मुनाफे में हिंदुस्तान यूनिलीवर,

आईटीसी और नेस्ले जैसी एफएमसीजी कंपनियों की हिस्सेदारी कम होकर 6.2 फीसदी रह गई, जो पांच साल में सबसे कम है। पिछले वित्त वर्ष की समान तिमाही में यह 7.7 फीसदी थी।

विश्लेषकों के अनुसार बीएफएसआई और तेल एवं गैस क्षेत्रों पर बढ़ती निर्भरता के कारण आगे कंपनियों के कुल मुनाफे में भारी उतार-चढ़ाव दिख सकता है। इक्विनामिक्स रिसर्च एंड एडवाइजरी के संस्थापक एवं प्रबंध निदेशक जी चोकालिंगम ने कहा, 'बैंकिंग एवं वित्तीय तथा तेल-गैस क्षेत्र की कंपनियों के मार्जिन और मुनाफे में ब्याज दरों तथा कच्चे तेल की कीमतों में बदलाव के कारण काफी ज्यादा उतार-चढ़ाव आता है। इसके उलट आईटी और एफएमसीजी कंपनियों की आय और मुनाफा काफी हद तक स्थिर रहता है।' अन्य क्षेत्रों की कुछ प्रमुख कंपनियों जैसे मारुति सुजुकी, जेएसडब्ल्यू स्टील, अल्ट्राटेक सीमेंट और एशियन पेंट्स के मुनाफे में भी वित्त वर्ष 2024 की दूसरी तिमाही में तेज उछाल आई है मगर इनमें कंपनियों का कुल मुनाफा बढ़ाने की कुव्वत नहीं है। नमूने में शामिल 10 सर्वाधिक मुनाफे वाली कंपनियों में से 9 बीएफएसआई, आईटी तथा तेल एवं गैस क्षेत्र की हैं। शीर्ष 10 मुनाफा कमाने वाली कंपनियों में विनिर्माण क्षेत्र से आईटीसी अकेली कंपनी है।

कांग्रेस ने दो सौ यूनिट तक बिजली मुफ्त देने का भी वादा किया सत्ता में फिर आए तो सभी को सस्ती गैस : प्रियंका

छत्तीसगढ़

खैरागढ़/बिलासपुर, एजेसी। कांग्रेस महासचिव प्रियंका गांधी वाड्रा ने कहा कि छत्तीसगढ़ में अगर उनकी पार्टी की सरकार बरकरार रही तो राज्य में दो सौ यूनिट तक बिजली मुफ्त दी जाएगी। उन्होंने घरेलू रसोई गैस सिलेंडर पर पांच सौ रुपये की सब्सिडी देने का वादा भी किया। साथ ही महिला स्व-सहायता समूहों का कर्ज माफ करने का आश्वासन दिया।

प्रियंका गांधी ने सोमवार को छत्तीसगढ़ के खैरागढ़ में चुनावी जनसभा के दौरान महिलाओं, किसानों और समाज के अन्य वर्गों के लिए आठ प्रमुख घोषणाएं कीं। उन्होंने कहा कि राज्य के मौजूदा मुख्यमंत्री भूपेश बघेल की सरकार ने पिछले पांच वर्षों में कई बड़ी योजनाएं शुरू की हैं। अगर, राज्य में कांग्रेस की सरकार फिर सत्ता में लौटी तो महिलाओं के लिए महतारी न्याय योजना लागू की जाएगी। इसी के तहत



● प्रियंका गांधी वाड्रा, कांग्रेस महासचिव

घरेलू रसोई गैस सिलेंडर पर पांच सौ रुपये की सब्सिडी दी जाएगी। इसी तरह सक्षम योजना के अंतर्गत लिए गए ऋण माफ किए जाएंगे। राज्य में 700 नए ग्रामीण औद्योगिक पार्कों की स्थापना की जाएगी।

प्रियंका गांधी ने ऐलान किया कि कांग्रेस के फिर से सत्ता में लौटने पर राज्य के सभी सरकारी स्कूलों को अंग्रेजी और हिंदी मीडियम में अपग्रेड किया जाएगा। सड़क हादसों और अन्य आकस्मिक दुर्घटनाओं में घायल होने पर मुख्यमंत्री विशेष स्वास्थ्य सहायता योजना के तहत निःशुल्क इलाज मुहैया कराया जाएगा।

दादी, पिता की हत्या के बाद भी विश्वास नहीं डिगा

प्रियंका गांधी ने अपनी दादी पूर्व प्रधानमंत्री दिवंगत इंदिरा गांधी और पिता राजीव गांधी को याद करते हुए कहा कि उन्होंने देश के लिए अपनी जान कुर्बान कर दी। उनकी हत्या के बावजूद पारिवारिक सदस्यों का विश्वास कभी नहीं डिगा। जो लोग कांग्रेस पर परिवारवाद का आरोप लगाते हैं, उन्हें पता होना चाहिए कि यह राष्ट्र भक्ति और देश के लोगों का समर्थन व विश्वास है।

जातीय जनगणना की पुरजोर वकालत की

कांग्रेस महासचिव ने देश में जातीय जनगणना कराने की भी पुरजोर वकालत की। उन्होंने सवाल किया कि जब किसी जाति की आबादी के बारे में जानकारी ही नहीं होगी तो उनके लिए योजनाएं कैसे बन पाएंगी।