
Bharat Petroleum to Invest ₹75kcr in Expanding Refining Capacity

Our Bureau

Mumbai: State-run Bharat Petroleum Corp will invest ₹75,000 crore to expand refining and petrochemicals capacity over the next five years to meet the anticipated demand, chairman G Krishnakumar told shareholders at the company's annual general meeting on Friday.

This will be in addition to the two new petrochemical projects announced by the company last fiscal in Bina (Madhya Pradesh) and Kochi (Kerala) with an aggregate capital outlay of ₹54,000 crore.

"We aspire to become a dominant player in India's petrochemical growth story," Krishnakumar said.

The ethylene cracker project at Bina, conceived at a gross cost of ₹49,000 crore, involves brownfield

expansion of the refinery capacity from 7.8 million metric tonne per annum (mmtpa) to 11 mmtpa to primarily cater to the feed requirements of petrochemical plants.

"To meet the anticipated demand beyond our planned expansions in Bina and Kochi, we are actively evaluating options for setting up additional integrated refining and petrochemical capacities within the next 5-7 years," Krishnakumar said.

While Kochi refinery will see an investment of ₹5,000 crore towards petrochemicals, ₹21,000 crore will be invested in expanding refining capacities across other refineries.

India's booming economy is driving a significant increase in energy demand. While petroleum product consumption is expected to rise steadily by 4-5% annually for the foreseeable future, demand for ma-

ior petrochemical products is expected to rise by 7-8% annually.

This presents a strategic opportunity to expand refining capacity alongside the development of integrated petrochemical complexes.

BPCL is also focussing on greening its operations by investing ₹10,000 crore in green energy.

The company said it is taking significant steps to increase its renewable energy capacity and has set targets to build 2 GW of renewable energy capacity by 2025 and 10 GW by 2035.

BPCL is also executing green hydrogen projects aligned with the National Green Hydrogen Mission. These projects include a 5 MW electrolyser plant at Bina refinery and a green hydrogen refuelling station with an indigenously developed electrolyser at Kochi.

BPCL EYES NEW PETROCHEMICAL, OIL REFINING UNIT

New Delhi, Aug. 30: State-owned Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL) is exploring setting up an oil refining and petrochemical complex over the next 5-7 years as it steps up capacity to meet India's rising energy demand, chairman G Krishnakumar told shareholders on Friday.

BPCL, which lost one of its four oil refineries to Oil India Ltd (OIL) in the aborted privatisation plan, has lined up ₹1.7 lakh crore of investment for expanding its core oil refining and fuel retailing business as well as in new energy ventures.

"To meet the anticipated demand beyond our planned expansions in Bina and Kochi (refineries), we are actively evaluating options for setting up additional integrated refining and petrochemical capacities within the next 5-7 years," he said.

"While we remain committed to growing our core businesses, which include refining, marketing of petroleum products and upstream, we are equally focused on our big bets comprising petrochemicals, gas, green energy, non-fuel retail, and digital," he added.

— PTI



'BPCL mulls ₹1.70-lakh cr. capex under Project Aspire'

The Hindu Bureau

MUMBAI

Bharat Petroleum Corporation Ltd. (BPCL has a total planned capital expenditure of ₹1.70 lakh crore under Project Aspire – a five year strategic framework – CMD G. Krishnakumar told shareholders at the AGM.

This includes ₹75,000 crore for refineries and petrochemicals, ₹10,000 crore for green energy, ₹20,000 crore for marketing expansion, ₹25,000 crore for city gas distribution and ₹32,000 crore for upstream business. He said BPCL planned an investment of ₹1 lakh crore towards net-zero by 2040.

BPCL plans refining and petchem complex in 5-7 yrs

BPCL has lined up Rs 1.7 lakh cr investment to expand oil refining & fuel retailing biz as well as in new energy

OUR CORRESPONDENT

NEW DELHI: Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL) is exploring setting up an oil refining and petrochemical complex over the next 5-7 years as it steps up capacity to meet India's rising energy demand, chairman G Krishnakumar told shareholders on Friday.

BPCL, which lost one of its four oil refineries to Oil India Ltd in the aborted privatisation plan, has lined up Rs 1.7 lakh crore of investment for expanding its core oil refining and fuel retailing business as well as in new energy ventures.

"To meet the anticipated demand beyond our planned expansions in Bina and Kochi (refineries), we are actively evaluating options for setting up additional integrated refining and petrochemical capacities within the next 5-7 years," he said.

BPCL had to give up its Numaligarh refinery in Assam to OIL when the government was attempting to privatise the company. The transfer was to keep the Numaligarh unit within public sector to honour Assam accord. But BPCL privatisation was aborted due to lack of interest by bidders. The firm is now left with refineries



BPCL chairman G Krishnakumar said India's annual consumption of refined fuels and petrochemicals is expected to grow by 4-5 per cent and 7-8 per cent in the 'foreseeable future'

at Mumbai, Bina in Madhya Pradesh and Kochi in Kerala.

Krishnakumar said India's annual consumption of refined fuels and petrochemicals is expected to grow by 4-5 per cent and 7-8 per cent in the 'foreseeable future'. "This presents a strategic opportunity to expand refining capacity alongside the development of integrated petrochemical complexes."

Building on its strong Indian energy presence, BPCL aspires to meet 7-10 per cent of the nation's primary energy demand by 2047, he said adding the firm's five-year strategic framework aims at nurturing the core and investing in future big bets.

"While we remain committed to growing our core businesses, which include refining, marketing of petroleum products and upstream, we are equally focused on our big bets comprising petrochemicals, gas, green energy, non-fuel retail, and digital," he said. "... a planned capex outlay of around Rs 1.70 lakh crore over five years will enable us to create long-term value for our stakeholders, while preserving our planet for future generations."

BPCL's healthy balance sheet, currently at zero net-debt at standalone level, allows for these investments without compromising financial stability.

Besides expanding oil refining capacity, the firm is looking to become a dominant player in India's petrochemical growth story. "Towards this, in the financial year 2023-24, we announced two new petrochemical projects in Bina and Kochi with an aggregate capital outlay of Rs 54,000 crore," he said.

BPCL to invest ₹2,500 cr to expand city gas distribution

Rishi Ranjan Kala

New Delhi

State-run Bharat Petroleum Corporation (BPCL) said on Friday that it will invest ₹2,500 crore in the current financial year, to expand its city gas distribution (CGD) network.

The country's second largest state-controlled oil marketing company (OMC) has authorisation to lay CGD networks in 26 geographical areas (GAs), of which 25 GAs have been commissioned.

GAS-BASED ECONOMY

"To support India's ambition to become a gas-based economy, BPCL invested ₹1,920

crore last year and plans an additional ₹2,500 crore this year, focusing on expanding the CGD network," BPCL CMD G Krishnakumar said in his address to the company shareholders at the annual general meeting. Along with its Joint Venture (JV) companies, BPCL has authorisation for 52 GAs covering 154 districts, he added.

"In FY24, the gas business supplied a total of 1,857 thousand tonnes (TT) of gas, of which 726,000 tonnes was consumed internally by our refineries and balance was sold to various customers in the market. The CGD network saw remarkable growth, with sales doubling to 83,000 tonnes," Krishnak-



umar informed the shareholders.

BPCL is actively building a comprehensive gas ecosystem throughout its value chain, from strategic sourcing and partnerships to collaboration on import terminals and regasification fa-

cilities, he emphasised.

"We are focused on securing gas transport agreements in major pipelines and expanding our CGD networks to meet the growing gas demand of domestic, retail, commercial, and industrial customers," the CMD added.

MARKETING & RETAIL

Krishnakumar pointed out that factors, including a favourable demographic dividend, urbanisation, automobile sales growth, and infrastructure focus, is leading to a surge in domestic consumption. "Market sales increased by 4.3 per cent Y-o-Y and our market share among PSU OMCs climbed

to 27.57 per cent cementing our position as the second largest PSU Oil Marketing Company," he noted.

In the Retail business, BPCL managed to achieve a 1.1 per cent Y-o-Y growth, reaching a volume of 32.69 million tonnes (MT) during FY24. Against this, PSU OMCs registered a de-growth of 2 per cent during FY24.

Petrol sales witnessed a 5.4 per cent Y-o-Y increase, reaching 10.09 MT in FY24. BPCL's diesel sales were impacted by the industry-wide decline, but the performance was notably more resilient, with a drop of only 1.6 per cent compared to the overall 5.5 per cent decrease.

MACROECONOMIC INDICATORS

Crude, Natgas Drag July Core Growth to 6.1%

Steel, power, coal, refinery products, cement and fertiliser output witness positive growth during the month

Our Bureau

New Delhi: India's core sector, comprising eight major industries, grew 6.1% in July, higher than 5.2% in the previous month, official data showed Friday.

The core sector comprising coal, crude oil, steel, cement, electricity, fertilisers, refinery products and natural gas industries had grown 8.5% in July 2023.

Excluding crude oil and natural gas, all industries reported an increase in output in July, showed the data released by the commerce and industry ministry. "The production of Steel, Electricity, Coal, Refinery Products, Cement, and Fertilizers recorded

Looking Up



Infra Breakup

Sector	Sector Growth (%)
Coal	6.8
Crude oil	-2.9
Natural gas	-1.3
Refinery products	6.6
Fertiliser	5.3
Steel	7.2
Cement	5.5
Electricity	7

ded positive growth in July 2024," the ministry said in a statement.

Crude oil production shrank 2.9% in July and natural gas was down 1.3%. Refinery output increased

6.6%, coal 6.8% and fertiliser was up 5.3%. Fertilizers growth indicates companies are building stocks for use for both kharif and rabi.

Infra activity on the government side picked up which resulted in steel and cement growing by 7.2% and 5.5%, respectively which came over high base year growth rates.

"Post elections there has been a pick-up in road construction in particular. The good



performance of housing and auto also

added to demand for steel," said Madan Sabnavis, chief economist, Bank of Baroda.

Power generation was up 7% on July, which had backward link to coal that grew 6.8%. This is an indication of heightened business activity as July saw good rains and the 'heatwave' effect was minimal.

Cumulatively, growth rate in output of the eight core industrial sectors slowed to 6.1% in the first four months of FY25 from 6.6% in the previous fiscal. These sectors have a 40.27% share in the country's Index of Industrial Production (IIP).

Industrial production is expected to grow at a steady rate in July and would be around 6%. IIP grew 4.2% in June.

Gujarat State Petronet approves merger of GSPC, GSPL, GEL and GGL

FPJ News Service

MUMBAI

Gujarat State Petronet Ltd. announced on Friday a restructuring plan to simplify its corporate structure. Following the restructuring, the company will operate through two main entities: Gujarat Gas Ltd. and GSPL Transmission Ltd, NDTV Profit reported.

The restructuring is subject to approval from the Ministry of Corporate Affairs, the National Stock Exchange of India, the BSE, shareholders, and creditors, according to an exchange filing. The plan involves merging Gujarat State Petroleum Corp., Gujarat State Petronet and GSPC Energy Ltd. with Gujarat Gas.



Meanwhile, the gas transmission business will be spun off into GSPL Transmission. This restructuring is expected to enhance business synergies, promote growth, improve efficiency, and better utilise resources, it said.

The shareholders of Gujarat State Petroleum Corp., which is primarily engaged in the business of natural gas, will get 10 shares of Gujarat Gas for 305 shares held in the company. Shareholders of Gujarat

State Petronet will get 10 shares of Gujarat Gas for 13 shares held in the company that is engaged in the business of transmission of natural gas through pipelines.

After the demerger of GSPL Transmission, the equities will be listed and admitted to trading on the BSE and the NSE after it receives approval from the regulatory authorities. The shareholders of Gujarat Gas will get one share of GSPL Transmission for every three shares held by the company.

Gujarat State Petronet's stock rose as much as 6.61% during the day to Rs 447 apiece on the NSE. The stock closed 5.56% higher at Rs 442.60 per share, compared with a 0.34% advance in the benchmark Nifty.



India's core sector growth rebounds to 6.1% in July

Rhik Kundu

rhik.kundu@livemint.com

NEW DELHI: India's core sector output, which accounts for about two-fifths of industrial production, rebounded from a five-month low in July, aided by improved pace of business activity and road projects.

The index of eight core industries rose 6.1% annually in July compared with a 5.1% growth in June, showed the provisional data released by the Ministry of Commerce and Industry on Friday.

A year ago, the output of the eight core industries—coal, crude oil, steel, cement, electricity, fertilizers, refinery products and natural gas—had expanded 8.5% year-on-year.

The provisional data for July could be revised in the coming month.

Only four—cement, steel, fertilizers and refinery products—of the eight core industries reported a sequential rise in production in July, while output in crude oil, and natural gas contracted, according to the latest data.

CRUDE OIL AND NATURAL GAS PRODUCTION CONTRACTED 2.9% AND 1.3%, RESPECTIVELY

Cement production grew 5.5% compared with a 1.9% growth in June; steel production grew 7.2% versus a 6.7% contraction in the previous month; fertilisers output rose 5.3% against a 2.4% in June; while refinery products output grew 6.6% against a 1.5%

contraction in the previous month. The output in refinery products accounts for over 28% of the index of the eight core industries. Meanwhile, electricity output expanded 7% in July against 8.6% in the previous month; and coal grew 6.8% versus 14.8% growth in June.

Crude oil and natural gas production contracted 2.9% and 1.3%, respectively, in July, compared with a 2.6% contraction in crude oil production and 3.3% growth in natural gas output in June. According to experts, the rise in electricity and coal pro-

duction in July indicated heightened business activity as the month had good rains amid a minimal 'heatwave' effect.

"Post elections, there has been a pick-up in road construction in particular. The good performance of housing and auto also added to the demand for steel," said Madan Sabnavis, chief economist at the Bank of Baroda.

"Fertiliser growth was higher at 5.3%, and it does appear that companies are building stocks for both kharif and rabi. This will be hopefully sustained," he added.

India's core sector growth rebounds to 6.1% in July

Rhik Kundu
rhik.kundu@livemint.com
NEW DELHI

India's core sector output, which accounts for about two-fifths of industrial production, rebounded from a five-month low in July, aided by improved pace of business activity and road projects.

The index of eight core industries rose 6.1% annually in July compared with a 5.1% growth in June, showed the provisional data released by the Ministry of Commerce and Industry on Friday.

A year ago, the output of the eight core industries—coal, crude oil, steel, cement, electricity, fertilizers, refinery products and natural gas—had expanded 8.5% year-on-year.

The provisional data for July could be revised in the coming month.

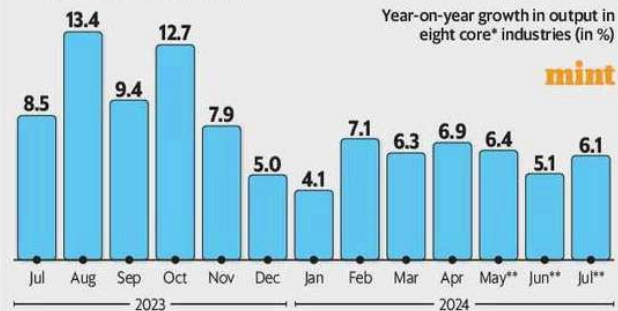
Only four—cement, steel, fertilizers and refinery products—of the eight core industries reported a sequential rise in production in July, while output in crude oil, and natural gas contracted, according to the latest data.

Cement production grew 5.5% compared with a 1.9% growth in June; steel production grew 7.2% versus a 6.7% contraction in the previous month; fertilisers output rose 5.3% against a 2.4% in June; while refinery products output grew 6.6% against a 1.5% contraction in the previous month.

The output in refinery products accounts for over

Bouncing back

Core sector output recovers from a five-month low as the pace of business activity improves



*Includes petroleum refinery products, electricity, steel, coal, crude oil, natural gas, cement and fertiliser | **Provisional data
Source: Ministry of commerce and industry

SATISH KUMAR/MINT

28% of the index of the eight core industries.

Meanwhile, electricity output expanded 7% in July against 8.6% in the previous month; and coal grew 6.8% versus 14.8% growth in June.

Crude oil and natural gas production contracted 2.9% and 1.3%, respectively, in July, compared with a 2.6% contraction in crude oil production and 3.3% growth in natural gas output in June.

According to experts, the rise in electricity and coal production in July indicated heightened business activity as the month had good rains amid a minimal 'heatwave' effect.

"Post elections, there has been a pick-up in road construction in particular. The good performance of housing and auto also added to the demand for steel," said Madan Sabnavis, chief economist at the Bank of Baroda.

"Fertiliser growth was

higher at 5.3%, and it does appear that companies are building stocks for both kharif and rabi. This will be hopefully sustained," he added.

According to Suman Chowdhury, executive director and chief economist, Acuité Ratings & Research, the sequential decline in output in July arising out of seasonality (monsoon month) has been relatively lower in this year. "The key segments that have driven the growth of core output in July are the oil refineries, fertilizers and steel."

"We expect the sector to average growth between 5.5% and 6.0% in the fiscal, given the pickup in public capital expenditure," he said.

Incidentally, India's manufacturing activity fell slightly in July amid softer increases in new orders and output.

The HSBC final India Manufacturing Purchasing Managers Index, compiled by S&P Global, stood at 58.1 in July after clocking 58.3 in June, 57.5 in May, and 58.8 in April.

Manufacturing activity had recovered in June after hitting a three-month low in May.

Of the eight core sectors, four—cement, steel, fertilizers and refinery products—reported a sequential rise

Mozambique LNG project to resume this year, says BPCL CMD

Rituraj Baruah
rituraj.baruah@livemint.com
NEW DELHI

A TotalEnergies-operated liquefied natural gas (LNG) project in Mozambique, in which Indian oil companies have a 30% stake, is set to resume operations in 2024, said G. Krishnakumar, chairman and managing director (CMD) of Bharat Petroleum Corp. Ltd (BPCL).

BPCL is the parent of one of the Indian companies with a stake in the project.

Addressing shareholders at BPCL's annual general meeting, the CMD said that the company is making efforts to monetize the project at the earliest.

Project operator TotalEnergies is of the view that the future of the project is dependent on the outcome of the Mozambican presidential elections on 9 October.

On 27 August, *Mint* reported that India would have to wait longer for LNG supplies from the marquee \$20 billion Mozambique project, with any progress expected only after a new government is formed in the East African country following presidential elections.

"The initial 2-Train LNG Project in Area 1, Mozambique, which is the first step towards unlocking the world-class gas resources of approximately 63 trillion cubic feet in which your company holds a 10% stake is set to resume operations this year," Krishnakumar told shareholders. Three Indian state-run firms—ONGC Videsh; BPRL Ventures Mozambique BV, a subsidiary of BPCL; and Oil India—hold a total of 30% in the project. Operations were suspended in 2021 following terror attacks.

ONGC looking to acquire over 1 GW RE assets in FY25

Our Bureau

New Delhi

State-run ONGC is eyeing to acquire more than 1 GW of renewable energy (RE) projects as the oil & gas exploration and production (E&P) major aims to enter the clean energy services market.

“If 1 gigawatts (GW) comes to us this year, it will be the inorganic way. This year, our intention is to have more than 1 GW the inorganic way,” ONGC Chairman and CEO A K Singh said.

Singh did not specify whether these RE assets to be acquired will be solar or wind power.

The Maharatna company has already floated a tender or 1 GW of RE power, which will be for the E&P company’s internal consumption, he added.

ACQUIRED ASSETS

The PSU has already created a subsidiary, ONGC Green (OGL) in which the acquired assets will be parked.

OGL will focus on the Maharatna’s green energy foray — renewable energy (solar, wind, hybrid, hydel, tidal and geothermal etc), bio-fuels/ bio-gas business, green hydrogen and its derivatives like green ammonia, green methanol, storage, carbon capture utilisation and storage and LNG business.

ONGC Seeks US Waiver to Take Control of Venezuelan Oil Fields

Our Bureau

New Delhi: India's state-run Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) has sought a waiver from the United States to get operational control of its fields in sanctions-hit Venezuela, a senior executive said, adding that the South American country has already agreed to it in principle.

ONGC has stakes in two Venezuelan oil fields—San Cristobal and Carabobo-1—but has been unable to receive its share of income for years, initially due to enduring financial troubles in the South American country and then the imposition of the US sanctions that blocked oil trade and payment channels. ONGC hasn't been able to repatriate about \$500 million of dividends from Venezuela.

In both fields, the Venezuelan state-run firm PDVSA has the majority stake and controls the operation and finances of the fields, although ONGC is technically the joint operator.

Venezuela has now agreed to give away operational control of these fields to ONGC, even though formal agreements in this respect are yet to



REUTERS

be signed and will depend on exemptions from the US sanctions, said ONGC Videsh managing director Rajarshi Gupta.

ONGC has also applied to the US authorities for a specific licence to operate these fields under the so-called "Chevron model", Gupta said. US oil firm Chevron already operates fields in Venezuela following a licence from the US. This licence allows the operator to use US channels

of payments and other services needed for operation.

Gupta said ONGC's application for a licence is in the advanced stages of consideration by the US government. If the plan takes off, ONGC executives will take over key operational and financial functions in Venezuelan fields. ONGC is ready to take charge, Gupta said.

After ONGC takes charge of operations, the output from the two fields can rise to 30,000 barrels per day in a year from 12,000-15,000 barrels per day, Gupta said. The output can rise to 45,000-50,000 barrels per day in a few years. This will help ONGC recover its dividends.

ONGC is also expecting a decision soon on its equity stake in Russia's Sakhalin 1 field. Russia had in principle agreed to allot a 20% equity share in the new company formed to manage the Sakhalin-1 field. This is subject to ONGC paying its share of \$600 million in the abandonment fund for Sakhalin. Due to sanctions, the payment can't be made in dollars and ONGC has requested Russia to allow payments in rouble. Gupta said a decision on this is expected shortly.



OVL in talks with Russia, US to regain control of projects

SUBHAYAN CHAKRABORTY

New Delhi, 30 August

ONGC Videsh Limited (OVL) is in an advanced stage of discussions with the United States (US), Venezuela, and Russia to take back control of its stuck projects in Venezuela and Russia, the company's senior management said on Friday.

OVL, the overseas arm of domestic state-owned exploration and production company ONGC, has applied for a specific licence from the US authorities to get back operatorship of its projects in sanctions-hit Venezuela. It is also seeking to pay Russia for its share of a key fund in Russian roubles to take back control of the Sakhalin-1 field.

"We are in advanced stages of discussions with the US State Department and Office of Foreign Assets Control (OFAC) to receive a licence to exempt it from sanctions and work in Venezuela using US entities and the US dollar," OVL Managing Director and Chief Executive Officer Rajarshi Gupta said at a post-annual general meeting press conference.

OVL had acquired a 40 per cent stake in the San Cristobal Field in Venezuela in 2008. Venezuelan state-owned PDVSA holds the remaining stake. OVL has said its dividends of about \$600 million from the project are owed to it.

Russian dividends

US sanctions-led banking restrictions on Moscow have also hamstrung OVL's efforts to pay its share of the abandonment fund of Russia's Sakhalin-1 field due to banking restrictions. This has obstructed the company's path to regain a 20 per cent share in the oilfield. "The initial directive was that the fund had to be paid in US dollars. We have requested that to be changed into Russian roubles," Gupta said. Abandonment funds are used to operate or abandon a well or facility that is non-compliant with the rules where the licensee or permittee of the well or facility fails to comply.

Inability to pay the fund had stopped Russia from transferring the project's shares to OVL, Gupta said. As a result, dividends worth upwards of \$630 million remain stuck in Russia.



OVL licence talks in advanced stages: MD

ARUNIMA BHARADWAJ
New Delhi, August 30

STATE-OWNED OIL AND Natural Gas Corp's overseas arm ONGC Videsh has sought a 'specific licence' to operate in Venezuela from the US Department of Treasury, the firm's MD Rajarshi Gupta said. The proposal is in advanced stages of consideration and the approval is expected soon, he said.

"We are in discussion with the government of Venezuela to take charge of operations of the two projects there in the new model, which we call the Chevron model, as Chevron has been doing. At the same time, we have been interacting with Office of Foreign Assets Control," the MD said. "They gave us some comfort that yes you can do some operations subject to pre-conditions. We have sought for a specific licence to operate in Venezuela," he said. ONGC

has stakes in two oil fields in Venezuela including Sancristobal and Carabobo-1 with 49% and 11% stake respectively. However, due to the imposition of US sanctions, the firm has not been able to receive the income for the past few years and has around \$500 million of dividends stuck in the country.

Both the projects are operated by Petróleos de Venezuela, (PdVSA), which had earlier agreed to give oil to OVL instead of cash dividends. Gupta said that the company is ready to take operatorship of its projects in the country as soon as it receives the requisite approval. "That's in the final stages of consideration as to the best of our understanding."

Presently, OVL produces 12,000-15,000 barrels per day from its projects in Venezuela which is expected to increase to 45,000-50,000 barrels per day of oil.

OVL proposal to extract oil in Venezuela awaits US nod

Our Bureau

New Delhi

ONGC Videsh's (OVL) proposal to extract oil from two oil blocks in Venezuela is pending with the Office of Foreign Assets Control (OFAC) of the US Department of Treasury, and is in advanced stages of consideration.

OVL MD Rajarshi Gupta told reporters that the company has sought a 'specific licence' to operate in Venezuela, as availed by Chevron.

OVL has sought exemptions from the US to resume operations in Venezuela and also lift crude in lieu of stuck dividends.



IN DISCUSSIONS. OVL has sought exemptions from the US to resume operations in Venezuela

"We are in discussion with the government of Venezuela to take charge of operations of the two projects there in the new model,

which we call the Chevron model, as Chevron has been doing. At the same time, we have been interacting with OFAC.

"They said we can undertake operations subject to pre-conditions. We have sought for a specific licence to operate in Venezuela. That's in the final stages of consideration as to the best of our understanding," Gupta said.

READY AND WAITING

"OVL is ready to take charge of the operations of the Venezuelan projects as soon as we receive that," he noted.

He added that the company is in talks with the Venezuelan government and would have to sign separate agreements for gaining control of both the projects in the Latin American country.

OVL owns 49 per cent stake in Venezuela's opera-

tional San Cristobal project and 11 per cent in under-development Carabobo. Petróleos de Venezuela, SA, (PdVSA) which operates both, had agreed to give oil to OVL instead of cash dividends; however, this is held up since US sanctions bar transactions involving PdVSA. OVL maintains three offices in Venezuela and once the plans are put in place with the required approvals then it would have to deploy more workforce in the country.

Currently, the crude production in the Venezuelan projects stands at 12,000-15,000 barrels per day, and it can be enhanced to 45,000-50,000 barrels per day in the next 2-3 years.

Savings from Russia oil drop to a third

Indian refiners saved \$8–10 billion from April 2022 to June 2024 – enough to cover half the fertiliser subsidy bill

S DINAKAR
Amritsar, 30 August

Savings for Indian refiners from purchasing Russian oil have decreased to a third of what they were in the years following Russia's invasion of Ukraine, which triggered global crises, sanctions, and discounted Russian oil seeking buyers. Despite this, savings from importing cheap Russian oil were significant enough to help Indian refiners tide over frozen petrol and diesel pump prices.

Resisting pressure from Washington and Brussels to adhere to Western sanctions paid off in the form of these savings, Indian officials said. India's purchase of over 2 million barrels of Russian crude per day also contributed to capping oil prices.

India may have saved between \$8 billion and \$10 billion from April 2022 to June 2024, according to calculations by *Business Standard* based on industry and customs data. This amount could cover half the ₹1.64 trillion (nearly \$19.5 billion) fertiliser subsidy bill budgeted for this financial year or

pay for the entire energy expenditure and petroleum subsidy. Additionally, the availability of Russian oil helped Indian refiners manage politically sensitive diesel and petrol pump prices, and contributed to the ₹86,000 crore combined profits of state-run oil marketing companies last financial year, according to government data.

Savings on Russian oil can be calculated in two ways: Against the discounts offered and the volumes purchased, or by comparing it to the average price of Gulf and US oil that Indian refiners favoured before the Ukraine conflict. In the absence of discounted Russian crude, India might have reverted to Gulf and US oil.

India, the biggest buyer of seaborne Russian crude, might have saved around \$4.8 billion and \$4.9 billion in 2022-23 and 2023-24 from buying discounted Russian crude oil. But savings dropped to just \$440 million in the first quarter of 2024-25 as Russia reduced discounts, and Iraq and Saudi Arabia offered better rates to Asian buyers, according to *Business Standard* calculations.



Total savings in the past 27 months to June 2024 might have been around \$10.1 billion.

Discounts on Russian oil fell from a high of \$15.1 per barrel in January-March 2023 to \$3.5-\$4 per barrel in the April-June quarter of 2024-25, refining officials said.

The average discount for 2022-23 was \$10.5 per barrel off dated Brent crude, an European benchmark, on a delivered basis to India, before declining to \$6 per barrel in 2023-24 and \$3.5 per barrel in the latest quarter. The availability

CRUDE CANVAS

Indian savings from buying Russian oil

Country	Pre-Ukraine war			Since Ukraine war			2023-24			2024-25		
	2021-22 value	Vol	\$/t	2022-23 value	Vol	\$/t	value	Vol	\$/t	Apr-Jun value	Vol	\$/t
Russia	2.3	4	575	31	50.8	610	46.5	83	560	14.8	24.3	609
Saudi Arabia	19.7	34.2	576	29	39.4	736	21.7	32.8	662	5.2	7.9	658
Iraq	26.4	50.1	527	33.4	50.3	664	28.9	49.8	580	8	13.4	597
UAE	10.7	19.2	557	16.4	21.5	763	8.9	13.7	650	3.4	5.2	654
US	9.5	17.1	555	10.2	15.2	671	5	7.9	633	1.7	2.7	630
Average cost of ex-Russia crude	550			704			619			627		

Note: Value in \$ billion / Volume in million tonnes; Source: Indian Customs data

and demand for Russian oil, along with reliable supplies, have led to reduced discounts, industry officials said.

India bought 373 million barrels of Russian oil in 2022-23, 608 million barrels in 2023-24, and 178 million barrels from April to June 2024. If savings from the discounts are calculated, they averaged \$3.9 billion in 2022-23, \$3.65 billion in the last financial year, and \$623 million in the first quarter of 2024-25, totaling \$8.1 billion.

SAVING DYNAMICS

	Pre-Ukraine war	Since Ukraine war		
	2021-22 value	2022-23 value	2023-24 value	2024-25 Apr-Jun value
Russian oil savings		4.8	4.9	0.44
Average discounts on Russian oil	NIL	10.1	6	3.5
Total crude import value	120.7	157.5	132.8	37.5
Russia % share	1.9	20	35	39.5

Discounts in \$ per barrel; Value in \$ billion / Volume in million tonnes
Source: Indian Customs data

आठ कोर इंडस्ट्री की वृद्धि दर जुलाई में सुस्त पड़कर 6.1 प्रतिशत पर

नई दिल्ली। कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के उत्पादन में गिरावट के कारण जुलाई में आठ प्रमुख बुनियादी उद्योगों की वृद्धि दर घटकर 6.1 प्रतिशत रह गई है। हालांकि, यह मासिक आधार पर जून के 5.1 प्रतिशत से ज्यादा रही है। शुक्रवार को जारी आधिकारिक आंकड़ों से यह जानकारी मिली है। जुलाई, 2023 में आठ बुनियादी उद्योगों-कोयला, कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद, उर्वरक, इस्पात, सीमेंट और बिजली क्षेत्र का उत्पादन 8.5 प्रतिशत की दर से बढ़ा था। चालू वित्त वर्ष के पहले चार माह

(अप्रैल-जुलाई) में बुनियादी उद्योगों का उत्पादन 6.1 प्रतिशत बढ़ा है, जबकि इससे पिछले वित्त वर्ष की समान अवधि में यह 6.6 प्रतिशत की दर से बढ़ा था। आठ बुनियादी उद्योगों का औद्योगिक उत्पादन सूचकांक (आईआईपी) में भारांश 40.27 प्रतिशत का है। आईआईपी समग्र औद्योगिक वृद्धि का मापक है। जुलाई में कच्चे तेल का उत्पादन 2.9 प्रतिशत और प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1.3 प्रतिशत घटा।

आठ बुनियादी उद्योगों की वृद्धि दर जुलाई में घटकर 6.1 प्र. रह गई



एजेंसी ■ नई दिल्ली

कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के उत्पादन में गिरावट के कारण जुलाई में आठ प्रमुख बुनियादी उद्योगों की वृद्धि दर घटकर 6.1 प्रतिशत रह गई है। हालांकि, यह मासिक आधार पर जून के 5.1 प्रतिशत से ज्यादा रही है। शुक्रवार को जारी आधिकारिक आंकड़ों से यह जानकारी मिली है। जुलाई, 2023 में आठ बुनियादी उद्योगों-कोयला, कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद, उर्वरक, इस्पात, सीमेंट और बिजली क्षेत्र का उत्पादन

8.5 प्रतिशत की दर से बढ़ा था। चालू वित्त वर्ष के पहले चार माह (अप्रैल-जुलाई) में बुनियादी उद्योगों का उत्पादन 6.1 प्रतिशत बढ़ है, जबकि इससे पिछले वित्त वर्ष की समान अवधि में यह 6.6 प्रतिशत की दर से बढ़ था। आठ बुनियादी उद्योगों का औद्योगिक उत्पादन सूचकांक (आईआईपी) में भारंश 40.27 प्रतिशत का है। आईआईपी समग्र औद्योगिक वृद्धि का मापक है। जुलाई में कच्चे तेल का उत्पादन 2.9 प्रतिशत और प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1.3 प्रतिशत घटा।

इथेनॉल बनाने के लिए खुले बाजार से चावल खरीदने की छूट

रुचिका एम खन्ना/ट्रिब्यून
वंडीगढ़, 30 अगस्त

चावल के अतिरिक्त स्टॉक से जूझ रही भारत सरकार ने अपनी खाद्यान्न नीति में बड़ा बदलाव किया है। अब प्राइवेट इथेनॉल डिस्टिलरियों को ओपन मार्केट सेल स्कीम (ओएमएसएस) के तहत खाद्यान्न की ई-नीलामी में भाग लेने की अनुमति दे दी है।

गौर हो कि सरकार ने पिछले साल इथेनॉल बनाने के लिए चावल के इस्तेमाल पर प्रतिबंध लगा दिया था। केंद्रीय उपभोक्ता मामले, खाद्य एवं सार्वजनिक वितरण मंत्रालय द्वारा कल जारी ज्ञापन के अनुसार, अगस्त से अक्टूबर के बीच ओएमएसएस नीलामी के दौरान डिस्टिलरियों को 23 लाख

अतिरिक्त स्टॉक
धान खरीद सीजन
से पहले जगह
बनाने में जुटी
सरकार

मीट्रिक टन चावल उठाने की अनुमति दी गई है।

इस महीने की शुरुआत में सरकार ने मलेशिया को गैर बासमती चावल के निर्यात की अनुमति दी थी। सूत्रों का कहना है कि सरकार के पास

वर्तमान में चावल का स्टॉक 540 लाख मीट्रिक टन है। नतीजतन, सरकार 2023-24 में खरीदे गए धान से तैयार चावल को स्टोर करने के लिए जगह का प्रबंध करने में जुटी है। अगला धान खरीद सीजन सितंबर में शुरू होने वाला है। अकेले पंजाब में चावल के भंडारण के लिए उपलब्ध कुल 125 एलएमटी जगह में से 124 लाख मीट्रिक टन जगह भर चुकी है। भारतीय खाद्य निगम को 2023-24 सीजन के लिए मिलर्स से 2.5 एलएमटी चावल की डिलीवरी लेनी बाकी है।



बांग्लादेश को भारत से डीजल व बिजली की आपूर्ति टप

विदेश मंत्रालय के प्रवक्ता ने कहा- बांग्लादेश में अस्थिरता से भारतीय कंपनियों की परियोजनाएं प्रभावित हुईं

नयापकाठ रंजल • जागरण

नई दिल्ली : बांग्लादेश में पूर्व पीएम शेख हसीना को सत्ता से हटाने के बाद जारी आंतरिक अस्थिरता की वजह से भारत सरकार व भारतीय कंपनियों की तरफ से वहां निर्माणाधीन तटरीबन हर विकास अथवा ढांचागत परियोजना पर असर हुआ है। इसकी वजह से बांग्लादेश को बिजली की आपूर्ति भी प्रभावित है और फ्रेंडशिप पाइपलाइन से डीजल आपूर्ति करने का काम भी स्थगित है। दोनों देशों की सीमाओं पर होने वाले द्विपक्षीय कारोबार का पहिया थमा हुआ है। एक दूसरे देशों के कारोबारियों को आने-जाने को लेकर भी कई समस्याएं खड़ी हो रही हैं। अब स्थिति तभी सामान्य होगी जब वहां हालात स्थिर होंगे। इस बात के संकेत विदेश मंत्रालय के प्रवक्ता रणधीर जायसवाल ने दिए हैं।

जायसवाल ने बताया कि वहां हमारी जो भी विकास परियोजना चल रही थी, वह स्थगित हो गई है। इनमें काम करने वाले लोग वापस

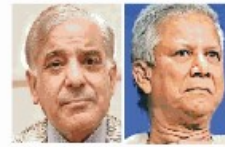
जमात से प्रतिबंध हटाना बांग्लादेश का आंतरिक मामला

भारत ने बांग्लादेश की अंतरिम सरकार की तरफ से कई वर्षों से प्रतिबंधित जमात-ए-इस्लामी के नेताओं को जेल से छोड़ने और भारत विरोधी गतिविधियों से जुड़े इस संगठन पर प्रतिबंध हटाने के फैसले को वहां का आंतरिक मामला करार दिया है। जमात-ए-इस्लामी पर अवामी लीग की सरकार ने प्रतिबंध लगाया था। पूर्व पीएम शेख हसीना ने आतंकवादी गतिविधियों में संलग्न होने की वजह से इस संगठन को प्रतिबंधित किया था। यह संगठन हमेशा से भारत विरोधी रहा है। बांग्लादेश की आजादी की लड़ाई में भी इस संगठन ने पाकिस्तानी सेना की मदद की थी।

आ गए हैं। दूसरे भी कई कारण रहे हैं। एक बार जब स्थिति बेहतर होगी और कानून-व्यवस्था बहाल होगी तो देखेंगे। वहां की सरकार से बात करेंगे कि विकास परियोजनाओं को कैसे आगे ले जाया जाए। दैनिक जागरण

शरीफ ने की यूनुस से बात, कहा-हम तुम्हारे साथ

इस्लामाबाद, प्रेट : पाकिस्तान के प्रधानमंत्री शहबाज शरीफ ने शुक्रवार को बांग्लादेश की अंतरिम सरकार के प्रमुख मुहम्मद यूनुस से टेलीफोन पर बात की। बातचीत में दोनों नेताओं ने दोनों देशों के लोगों की भलाई के लिए मिलकर कार्य करने पर सहमत जताई। बातचीत में शरीफ ने हाल ही में बांग्लादेश में आई बाढ़ और उससे हुए नुकसान पर दुःख जताया। कहा कि हालात से निपटने में पाकिस्तान हर तरह की मदद देने के लिए तैयार है। वहीं, बांग्लादेश से भागकर भारत आ रहे अवामी लीग की छात्र शारखा के नेतृत्व इशाक अली खान पन्ना की मौत दम घुटने से हुई थी। यह जानकारी



शहबाज शरीफ • मुहम्मद यूनुस

पोस्टमार्टम में सामने आई है। गला दबाने से भी इस तरह की मौत हो जाती है। पन्ना का क्षत-विक्षत शव 26 अगस्त को मेघालय के डोना भोई गांव के नजदीक मिला था। इस स्थान से बांग्लादेश की सीमा महज छेड़ किलोमीटर दूर है। माना जा रहा है कि पन्ना भागकर भारत आए थे लेकिन किसी बड़े शहर में पहुंचने से पूर्व वह हादसे के शिकार हो गए।

ने जब पूछा कि क्या सिलीगुड़ी (बंगाल) से पार्वतीपुर (बांग्लादेश) तक बिछाई गई पाइपलाइन (फ्रेंडशिप पाइपलाइन) से डीजल की आपूर्ति व बिजली की आपूर्ति भी बाधित है तो जायसवाल ने कहा कि

हां हर तरह की परियोजना प्रभावित है। कानून-व्यवस्था बिगड़ने से सब पर असर आया है। सनद रहे कि 137.1 किलोमीटर लंबी फ्रेंडशिप पाइपलाइन पूरी तरह से भारत की वित्तीय मदद से बिछाई गई है। इसके

जरिये सालाना 10 लाख टन डीजल बांग्लादेश को देने की क्षमता है। इसकी सफलता से दस्तावित दोनों देशों ने अब पेट्रोल सप्लाई के लिए भी पाइपलाइन बिछाने का फैसला किया था। इसके साथ ही बांग्लादेश को भारत से सालाना 2,700 मेगावाट बिजली की भी आपूर्ति करने की व्यवस्था है। इस बिजली के लिए एक अरब डॉलर का भुगतान भी अभी बांग्लादेश से नहीं हुआ है।

भारत ने एक बार फिर सीएनएन और कुछ बांग्लादेशी मीडिया में चलाई जा रही उन खबरों का पूरी तरह से खंडन किया है कि उसकी वजह से बांग्लादेश में बाढ़ की स्थिति भयावह हुई है। जायसवाल ने कहा कि इस तरह की खबरें पूरी तरह से भ्रमित करने वाली हैं। भारत पहले ही विस्तार से जानकारी दे चुका है कि कैसे बहुत ही ज्यादा बारिश होने से बाढ़ आई है और दोनों देशों के बीच पहले से जो भी समझौता है, उसके मुताबिक वह बांग्लादेश को साझा नदियों में जल-प्रवाह को लेकर सूचना दे रहा है।

बीपीसीएल की 5-7 साल में तेल शोधन-पेट्रो रसायन परिसर स्थापित करने की योजना

एजेंसी ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की पेट्रोलियम कंपनी भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड (बीपीसीएल) अगले 5-7 साल में एक तेल शोधन एवं पेट्रो रसायन परिसर स्थापित करने की संभावना तलाश रही है। कंपनी के चेयरमैन जी कृष्णकुमार ने शुक्रवार को शेरधरकों को यह जानकारी देते हुए कहा कि कंपनी देश की बढ़ती ऊर्जा मांग को पूरा करने के लिए क्षमता बढ़ रही है। बीपीसीएल की चार तेल रिफ़ाइनरियों में से एक ऑयल इंडिया लिमिटेड के पास चली गई थी। ऐसे में कंपनी ने अपने मुख्य तेल शोधन और ईंधन



खुदरा कारेवार के साथ ही नए ऊर्जा उपक्रमों में विस्तार के लिए 1.7 लाख करोड़ रुपए के निवेश की योजना बनाई है। उन्होंने कहा, बीना और कोच्चि (रिफ़ाइनरियों) में हमारे पूर्व निर्धारित विस्तार के अलावा मांग को पूरा करने के लिए हम अगले 5-7 वर्षों के भीतर अतिरिक्त एकीकृत तेल शोधन और पेट्रो रसायन क्षमताएं

स्थापित करने के विकल्पों का मूल्यांकन कर रहे हैं। बीपीसीएल को असम में अपनी नुमालीगढ़ रिफ़ाइनरी को ओआईएल को सौंपना पड़ा था, क्योंकि सरकार कंपनी का निजीकरण करने की संभावनाएं तलाश रही थी। असम समझौते का सम्मान करते हुए नुमालीगढ़ इकाई को सार्वजनिक क्षेत्र में रखने के लिए यह हस्तांतरण किया गया था। हालांकि, बाद में बोलीदाताओं की रुचि न होने के कारण बीपीसीएल के निजीकरण की प्रक्रिया को रद्द कर दिया गया। अब कंपनी के पास मुंबई, मध्य प्रदेश के बीना और केरल के कोच्चि में रिफ़ाइनरी बची हैं।

भारत पेट्रोलियम तेल शोधन पेट्रोरसायन परिसर स्थापित करेगी

नई दिल्ली (भाषा)। सार्वजनिक क्षेत्र की पेट्रोलियम कंपनी भारत पेट्रोलियम कॉरपोरेशन लिमिटेड (बीपीसीएल) अगले 5-7 साल में एक तेल शोधन एवं पेट्रोरसायन परिसर स्थापित करने की संभावना तलाश रही है। कंपनी के चेयरमैन जी कृष्णकुमार ने शुक्रवार को शेयरधारकों को यह जानकारी देते हुए कहा कि कंपनी देश की बढ़ती ऊर्जा मांग को पूरा करने के लिए क्षमता बढ़ा रही है।

बीपीसीएल की चार तेल रिफाइनरियों में से एक ऑयल इंडिया लिमिटेड के पास चली गई थी। ऐसे में कंपनी ने अपने मुख्य तेल शोधन और ईंधन खुदरा कारोबार के साथ ही नए ऊर्जा उपक्रमों में विस्तार के लिए 1.7 लाख करोड़ रुपये के निवेश की योजना बनाई है।

उन्होंने कहा, “बीना और कोच्चि (रिफाइनरियों) में हमारे पूर्व निर्धारित विस्तार के अलावा मांग को पूरा करने के लिए हम

अगले 5-7 वर्षों के भीतर अतिरिक्त एकीकृत तेल शोधन और पेट्रोरसायन क्षमताएं स्थापित करने के विकल्पों का मूल्यांकन कर रहे हैं।”

बीपीसीएल को असम में अपनी नुमालीगढ रिफाइनरी को ओआईएल को सौंपना पड़ा था, क्योंकि सरकार कंपनी का निजीकरण करने की संभावनाएं तलाश रही थी। असम समझौते का सम्मान करते हुए नुमालीगढ इकाई को सार्वजनिक क्षेत्र में रखने के लिए यह हस्तांतरण किया गया था। हालांकि, बाद में बोलीदाताओं की रुचि न होने के कारण बीपीसीएल के निजीकरण की प्रक्रिया को रद्द कर दिया गया। अब कंपनी के पास मुंबई, मध्य प्रदेश के बीना और केरल के कोच्चि में रिफाइनरी बची हैं। कृष्णकुमार ने कहा कि भारत में शोधित ईंधन और पेट्रोरसायन की खपत निकट भविष्य में सालाना 4-5 प्रतिशत और 7-8 प्रतिशत बढ़ने की उम्मीद है।

व्यावहारिक सार्वजनिक संपत्ति प्रबंधन

मोदी सरकार की रणनीति 'व्यावहारिक सार्वजनिक संपत्ति प्रबंधन' है। इसे देखते हुए सार्वजनिक क्षेत्र बैंकों व बीमा कंपनियों के निजीकरण की संभावना बहुत कम है।

उत्तम गुप्ता

(लेखक, नीति विश्लेषक हैं)



मोदी सरकार की केन्द्रीय सार्वजनिक क्षेत्र उद्यमों-सीपीएसयू की विनिवेश नीति की घोषणा करते हुए केन्द्रीय वित्त मंत्री निर्मला सीतारमण ने 2021-22 के बजट में दो सार्वजनिक क्षेत्र बैंकों-पीएसबी और एक बीमा कंपनी के निजीकरण की बात कही थी। सीपीएसयू का अर्थ ऐसा उद्यम है जिसमें केन्द्र सरकार की हिस्सेदारी 50 प्रतिशत से अधिक हो। विनिवेश का अर्थ इसके शेयरों की बिक्री निजी निवेशकों को करना है। जब ऐसी बिक्री के परिणामस्वरूप सरकारी हिस्सेदारी सीपीएसयू में 50 प्रतिशत से नीचे चली जाए तथा इसके साथ ही इसका स्वामित्व व प्रबंधन निजी क्षेत्र को दे दिया जाए तो इसे निजीकरण कहते हैं। अब तक विनिवेश योजनाओं के परिणाम निराशाजनक रहे हैं। 2021-22 के दौरान 175,000 करोड़ रुपये के लक्ष्य के विपरीत इससे केवल 15,440 करोड़ रुपये प्राप्त हुए।

2022-23 में 65,000 करोड़ लक्ष्य के विपरीत वास्तव में केवल 31,059 करोड़ रुपये प्राप्त हुए। 2023-24 में वास्तव में केवल 14,564 करोड़ रुपये प्राप्त हुए, जबकि 30,000 करोड़ का लक्ष्य भी 51,000 करोड़ रुपये के बजट अनुमान-बीई से घटा दिया गया था। जहां तक निजीकरण का सवाल है, 2021-22 में टाटा समूह को एयर इंडिया की बिक्री के अलावा सरकार के पास दिखाने को और कुछ नहीं है। जीवन बीमा निगम-एलआईसी में अपने शेयर 3.5 प्रतिशत घटाने के साथ ही सरकार इसमें अपना हिस्सा आईडीबीआई बैंक को बेच रही है। इस बिक्री की प्रक्रिया मई, 2021 में शुरू हुई थी जिसके वर्तमान वित्त वर्ष में पूरी होने की आशा है। लेकिन इसे निजीकरण नहीं कहा जा सकता है क्योंकि बैंक 'प्राइवेट लेंडर' के रूप में काम कर रहा था, जबकि सरकार इसके बुरे कर्जों से निपटने के लिए पूंजी लगाने के कारण एक निष्क्रिय शेयरधारक बनी हुई थी। वर्तमान समय में सरकार और एलआईसी



सामूहिक रूप से आईडीबीआई के 94.72 प्रतिशत के स्वामी हैं। इनकी शेयरधारिता क्रमशः 45.48 प्रतिशत व 49.24 प्रतिशत है, जबकि बाकी 5.28 प्रतिशत जनता के शेयर हैं। इसमें से केन्द्र 60.7 प्रतिशत हिस्सा बेचने की योजना बना रही है जिसमें उसके 30.6 प्रतिशत तथा एलआईसी के 30.2 प्रतिशत शेयर शामिल हैं।

ऐसे में सवाल है कि क्या केन्द्र सरकार पीएसबी व बीमा कंपनी के शेयर बेचेगी जिसका वादा 2021-22 के बजट में किया गया था? इसकी संभावना नहीं है। क्योंकि यदि ऐसा होता तो सरकार 2024-25 के बजट में 'विनिवेश से प्राप्ति' का लक्ष्य रखती। लेकिन वित्त मंत्री ने ऐसा करने के बजाय 'अतिरिक्त पूंजी प्राप्ति' मद में 50,000 करोड़ रुपये प्राप्ति का प्राविधान रखा है। ऐसा एक दशक में पहली बार हुआ है। दूसरा, मोदी सरकार सीपीएसयू की बिक्री की अपनी रणनीति में परिवर्तन कर इसे 'व्यावहारिक सार्वजनिक संपदा प्रबंधन'-पीडब्ल्यूएम कह रही है। इस प्रकार वह मुनाफा न कमाने वाले उद्यमों की सहायता कर यह सुनिश्चित कर रही है कि राज्य स्वामित्व वाले फर्मों की रणनीतिक क्षेत्रों में स्थिति मजबूत हो। बैंकिंग, बीमा और वित्तीय सेवायें-बीआईएफएस चार रणनीतिक क्षेत्रों में से एक हैं जिनका उल्लेख निर्मला सीतारमण ने अपने बजट में किया है।

बीआईएफएस मुनाफा न कमाने वाले उद्यमों की श्रेणी में आते हैं। ऐसा खासकर इसलिए कि पीएसबी से सामाजिक लक्ष्यों की पूर्ति में योगदान की आशा की जाती है। इसमें सुदूर व दुर्गम क्षेत्रों में बैंकिंग सेवायें पहुंचाना, छोटे एवं सीमान्त किसानों तथा समाज के अन्य वंचित व संकटग्रस्त तबकों को रियायती दर पर कर्ज उपलब्ध कराना तथा कुछ क्षेत्रों में ढांचागत संरचनाओं के विकास में निवेश करना शामिल हैं। इनमें ग्रामीण सड़कें, गरीबों के लिए आवास, आदि शामिल हैं जिनमें निजी क्षेत्र दिलचस्पी नहीं दिखाते हैं। मोदी सरकार की प्रतिबद्धता रणनीतिक क्षेत्रों में राज्य स्वामित्व वाली फर्मों की मजबूत उपस्थिति सुनिश्चित करना है। मुनाफा न कमाने वाली फर्मों की सहायता से स्पष्ट संकेत मिलता है कि सरकार की दिलचस्पी अब पीएसबी व बीमा कंपनियों के निजीकरण में समाप्त हो गई है। तीसरा, पहले दो कार्यकाल में जहां भाजपा का अपने दम पर लोकसभा में पूर्ण बहुमत था, तीसरे कार्यकाल में वह अपने प्रमुख सहयोगियों टीडीपी व जदयू पर निजीकरण जैसे दूरगामी निर्णय लेने के लिए निर्भर है। इसके साथ ही वर्तमान राजनीतिक परिवेश में जहां निजी क्षेत्र से विशेषज्ञों की 'लैटरल इंट्री' जैसे मामूली कदम का भी विपक्ष द्वारा विरोध किया जाता है और सरकार को अपने कदम पीछे खींचने पड़ते हैं, ऐसे में वह

पीएसबी के निजीकरण जैसे बड़े कदम उठाने की इच्छुक नहीं है। लैटरल इंट्री का एकमात्र उद्देश्य समकालीन परिवर्तनों की संगति में ज्यादा प्रभावी प्रशासन सुनिश्चित करना था।

लगभग एक दशक पहले अनेक पीएसबी नष्ट होने के कगार पर थे। वर्तमान अवस्थापना ने उनको संकट से बाहर निकालने के अनेक प्रयास किए हैं। इनमें पूंजी डालने, गैर-निष्पादित परिसंपत्तियों-एनपीए से निपटने के लिए इन्साल्वेंसी एंड बैंकरप्टसी कोड-आईबीसी बनाना, क्षमता बढ़ाने तथा विस्तार करने हेतु बैंकों का विलय कर थोड़े और मजबूत बैंक तैयार करना, बैंक शाखाओं का कंप्यूटरीकरण, आदि शामिल हैं। आज बैंक जीवन्त और स्वस्थ हैं तथा उनमें से कुछ का प्रदर्शन निजी बैंकों से भी बेहतर हो गया है। यह स्थिति बहुत अच्छी है, लेकिन हमें व्यापक तस्वीर पर भी नजर रखनी होगी। मूल रूप से पीएसबी समेत अन्य सीपीएसयू के कामकाज से जुड़ी बीमारियों का संबंध सरकार के नियंत्रण और उनमें उसकी सहायता 50 प्रतिशत से अधिक होना है। इसके कारण अनेक प्रकार के नियंत्रण, निगरानी और सतर्कता संबंधी उपाय किए जाते हैं जिनका प्रभाव उनके प्रबंधन पर पड़ता है। इसके साथ ही राजनीतिक अवस्थापना बोर्डों के स्तर पर सभी नियुक्तियां करती है जिनमें

सीएमडी-एमडी आदि शामिल हैं। इसके साथ ही वह बैंकों के बोर्डों में नौकरशाहों को तैनात करती है जो उसके व्यापक स्वामित्व का प्रदर्शन करते हैं। इस प्रकार नीतिगत निर्णय लेने तथा दिन-प्रतिदिन के प्रबंधन में पूरा बोर्ड सरकार के सुर में सुर मिलाता है। अतीत में पीएसबी के मामलों में हस्तक्षेप के कारण 'दरबारी पूंजीवाद' की संस्कृति विकसित हुई थी। इस कारण सत्तारूढ़ वर्ग को संरक्षण देने वाले बिजनेसमैन ऐसे कर्ज प्राप्त करने में सफल होते थे जो उचित न हों तथा उनकी लगातार 'एवर ग्रीनिंग' होती रहे। इन स्थितियों में बैंक भी कर्ज भुगतान के लिए जोर नहीं देते थे और न बकायेदारों को अपने खिलाफ कार्रवाई का कोई भय था। अतीत में राजनेता लोकसंजक योजनाओं के विफल होने पर नुकसान और दायित्वों का बोझ पीएसबी पर डाल देते थे। इनमें किसानों को मुफ्त या सस्ती बिजली देना, बिजली वितरण कंपनियों-डिस्काम को बेलआउट पैकेज देना तथा किसानों को कर्ज माफी जैसी सुविधायें देना शामिल था। इनके कारण पीएसबी को भारी घाटा उठाना पड़ता था।

पीएसबी विनिवेश के विचार को केवल नौकरशाही हस्तक्षेप घटाने की आवश्यकता की तरह नहीं देखा जाना चाहिए। यह कामकाज में बेहतर लाने तथा प्रबंधन को तेजी से निर्णय लेने की स्वायत्तता के लिए भी जरूरी है। पहले यह विचार प्रधानमंत्री अटल बिहारी वाजपेयी के नेतृत्व में राजग ने लिया था। उस समय पीएसबी में सरकार की हिस्सेदारी घटा कर 50 प्रतिशत से नीचे लाने और अंततः 33 प्रतिशत करने का विचार था। 2015 में पी. नायक की अध्यक्षता में गठित आरबीआई की एक कमेटी ने एक बैंक विनिवेश कंपनी-बीआईसी बनाने का सुझाव दिया था जिसमें सभी पीएसबी में सरकारी शेयर समाहित किए जाते और इससे सभी पीएसयू में शेयरधारिता 50 प्रतिशत से कम की जाती। इसने सर्वोच्च प्रबंधन में अधिकारियों के चयन के लिए स्वायत्त बैंक बोर्ड ब्यूरो-बीबीबी के गठन का सुझाव भी दिया था। इस दृष्टिकोण से 2021-22 के बजट में दो पीएसबी के निजीकरण की घोषणा विलंब के बावजूद स्वागत योग्य थी। इसे ठंडे बस्ते में डालना दीर्घकालीन रूप से सार्वजनिक क्षेत्र बैंकों-पीएसबी के स्वास्थ्य के लिए ठीक नहीं है।

सीएनजी लीकेज टेस्टिंग लाइसेंस पर मांगा जवाब



मेरठ, प्रमुख संवाददाता। यूपी में वर्ष 2021 से 2024 के बीच सीएनजी वाहनों में लीकेज टेस्टिंग के लाइसेंस नियमों की अनदेखी कर बांट दिए गए थे। इस मामले में मेरठ के कुणाल की ओर से परिवहन मंत्री, परिवहन आयुक्त यूपी, मुख्यमंत्री समेत राष्ट्रपति कार्यालय में शिकायत भेजी गई थी। इस मामले में राष्ट्रपति कार्यालय की ओर से संज्ञान लिया गया है।

मेरठ के कुणाल जौहरी निवासी छिपी टैंक की ओर से सड़क परिवहन एवं राजमार्ग मंत्री नितिन गड़करी, उत्तरप्रदेश परिवहन आयुक्त समेत यूपी मुख्यमंत्री, मुख्य सचिव समेत बाकी जगहों पर तीन बिंदुओं पर शिकायत भेजी गई। बताया गया कि यूपी परिवहन विभाग की नियमावली के अनुसार प्रदेश में वाहनों में सीएनजी किट लगाने वाले डीलर को ही लीकेज टेस्टिंग करने

- राष्ट्रपति कार्यालय की ओर से लिया गया संज्ञान
- मेरठ के युवक ने तीन बिंदुओं पर की थी शिकायत

की अनुमति है। इसकी जगह पर विभा की ओर से ऐसे एजेंसी/डीलर को लीकेज टेस्टिंग की अनुमति दी गई है, जो सीएनजी किट फिटमेंट नहीं करते बल्कि इनके पास केवल सिलेंडर हाइड्रो टेस्टिंग का अधिकार है। ऐसे में इनके पास वह उपकरण नहीं हैं, जो लीक टेस्ट और सीएनजी लाइन की जांच कर सकें।

यह भी शिकायत की गई कि इन डीलर के द्वारा जो सर्टिफिकेट जारी किए जा रहे हैं, उनमें निर्धारित चेक-प्वाइंट को पूरा नहीं किया जा रहा है, जिससे सुरक्षा को खतरा है। ऐसे वाहनों की संख्या करीब 40 हजार से ज्यादा बताई गई है। ऐसे में सुरक्षा को लोगों की जान से खिलवाड़ किया जा रहा है।