

Govt may cut fuel tax, import duties

RUCHI BHATIA
August 17

INDIAN OFFICIALS ARE considering a plan to reallocate as much as ₹1 trillion from the budgets of various ministries to contain a surge in food and fuel costs without imperiling the federal deficit target, according to people familiar with the matter.

Prime Minister Narendra Modi will take a decision in coming weeks, which could include lowering taxes on local diesel sales and easing import tariffs on cooking oil and wheat, the people said, asking not to be identified as the discussions are private.

It would be the second straight year of similar adjustments to contain costs for consumers after the government unveiled a \$26-billion plan last year. The proposals follow

RBI's rate decision last week where it left borrowing costs unchanged — one of the highest in Asia — flagging risks from soaring prices.

Budgetary re-allocations aren't unusual, but higher dividend payments from RBI and steady tax collections as the economy grows at one

of the fastest paces in the world allow for leeway of about ₹1 trillion, equivalent to 2% of the Budget for FY24, the people said. The fiscal space could also be used to provide cheaper loans and homes for the poor, while sticking to the budget deficit target of

5.9% of GDP, they said.

A finance ministry spokesperson didn't respond to requests seeking comments.

One of the people said a crackdown on food hoarders will continue.

— BLOOMBERG

It would be the second straight year of similar adjustments after the government unveiled a \$26-bn plan last year

Over half of Russian oil exports to India

MANISH GUPTA
New Delhi, August 17

INDIAN REFINERS HAVE bought over half of the oil exported by Russia so far in the current fiscal, vying with firms from a handful of other countries that remained keen to buy the heavy sour oil, despite western sanctions.

According to energy cargo tracker Vortexa, till mid-August this fiscal, India imported 1.77 million barrels per day (mbpd) of the total 3.53 mbpd of oil Russia exported, thanks to the deep discounts. The next big chunk of 1.38 mbpd, or 39% of the total, went to China.

The balance 11% was imported by countries like Turkey and Bulgaria. Pakistan, which imported two consignments of Russian crude oil last June, stopped the trade on the grounds of the quality of the crude.

India had less than 2% of crude oil import from Russia before the G7 sanctions on Moscow after it

Russian crude imports by destination (kbd)



invaded Ukraine in February 2022. India increased its crude oil import from Russia to a maximum of 42% in July this year.

However, the 500,000 barrels per day cut in oil exports by Russia since the start of August has led to a 27% decline for India over the pre-

vious month. India imported 1.4 mbpd of oil in the first half of August as against 1.9 mbpd in July.

India's import was still the highest at 46% of the total Russian oil exported in August, followed by China accounting for another 40%. Analysts believe India and China

will continue to import more than 80% of the Russian crude in the foreseeable future.

"Lot of countries under the pressure of the G7 and the US are not purchasing Russian crude. More than 80% of the Russian oil has been coming to India and China," said Prashant Vasisht, vice president and co-head of corporate ratings at Icra.

Russian suppliers, however, have started lowering the discounts, particularly after the announcement of production cut by OPEC countries and Russia's own decision to cut down exports to jack up the oil price, which was down for two months since mid-April.

"Discounts have reduced, but not so much to make it a weak proposition because the quantities are so huge that even some discount will lead to huge savings," Vasisht said, adding that there may not be further lowering of Russian oil import this year.

MACROECONOMICS

Ensure More Bang For the CSR Buck

CSR funding continues to have two favourites — health and education. According to ET's analysis of new corporate affairs ministry data, in third position now is 'environspend', which has increased by 70% since CSR became mandatory in FY22 and double the amount of FY21, displacing rural development from medal position. Total CSR spending has increased by about 80% since 2014-15, when it became mandatory for businesses above a certain threshold to spend a minimum of 2% of their three-year average net profit towards social causes. From ₹6,338 crore in FY14, CSR spending rose to ₹25,933 crore in FY22.

But here's the thing — despite the increased flow of funds, CSR impact has been limited. The requirement that businesses



use CSR funds in their area of operation results in concentrating spending on education and health. Schools provide for a straightforward avenue to undertake CSR. Similarly with health, where spending includes initiatives related to dealing with hunger, malnutrition, drinking water and sanitation. The pandemic also pushed up health-spend. Despite the major jump in environment-related spend, in absolute terms, it remains relatively small. And, for perspective, this kitty includes animal welfare, tree plantation and resource conservation.

For CSR spending to be leveraged and have impact, there must be a greater alignment between spending plans of individual businesses and national priorities in the sector. Using CSR funds for capital and operational expenditure will improve impact. CSR spends are marked by regional imbalance — concentrated in Maharashtra, Karnataka, Gujarat, Tamil Nadu and Uttar Pradesh, while northeast states account for less than 1%. Time to revisit how CSR funds are utilised to maximise impact.

Hedging vital for managing energy price risks

Ruchi Shukla
Rahul Chahal

India imports around 45 per cent of its natural gas requirements and about 82 per cent of the crude oil it processes because its economic growth is quite energy-intensive. The cascading effect of oil and gas prices on different industries is seen in the rising domestic inflation. Earlier, commodity price movements were cyclical, letting businesses withstand fluctuations with long-term supply contracts or by passing the price impact to customers. But with markets turning transparent and dynamic with technology, information asymmetries have reduced, and what worked in the past has become largely ineffective today.

In line with these economic and financial developments, corporates, especially the energy-intensive ones, need to evolve and manage energy price risk along with efficient hedging through exchange-traded crude oil and

natural gas derivatives. This can help value chain stakeholders maintain profit margins.

Input price risk poses a threat not only to profitability but to long-term investments because of unpredictable operational costs. The RBI, in 2022, termed volatile commodity prices as 'high risk' for the Indian economy.

The energy-intensive industries such as those of forging and glass, transportation and airline, cement and fertiliser, natural gas production and import, oil refineries, automobile, food processing, paint and hospitality are the most vulnerable.

The competitive environment means companies cannot always pass on input price rise to their consumers, thus leading to margin erosion. Apart from shielding the bottom-line from adverse price movements, hedging maximises shareholder value and lowers distress costs.

Commodity hedging works best if included in a comprehensive risk



PRICE SPIKE. Cascading effect

management programme to mitigate EBITDA-margin volatility by accounting for other margin deciders, apart from the price of feedstock. The best hedging strategies are a mix of long-term fixed-price arrangements with both suppliers and buyers, expanded presence in the value chain to avoid exposure to intermediate markets and hedging through the usage of commodity derivatives, in line with the risk appetite.

The sales and operations planning (S&OP) can help manage risk by

coordinating sales and purchasing efforts, but only if S&OP is integrated into the price-risk and hedging process. Organisations must also actively manage inventory price risks and avoid keeping their exposure open to prices in the commodities market.

Indian statutory bodies and regulators have also initiated steps to encourage commodity price risk management. One such step has been SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015, which require the listed companies to disclose information related to commodity price risk in their annual reports. India's commitment towards adoption of Ind AS is providing a new direction to the corporates to provide comprehensive quantitative and qualitative risk disclosures and make hedging an economically sustainable activity.

Ruchi is Head-Energy, and Rahul is Manager-Energy, MCX. Views are personal

Govt eyes ethanol for 5% biodiesel blending target

Oil-marketing companies estimate steady supply of biodiesel far way off

SUBHAYAN CHAKRABORTY

New Delhi, 17 August

The government is banking on ethanol to meet its target of blending 5 per cent biodiesel in diesel sales by 2030, officials said.

Widely used in Europe, biodiesel refers to biodegradable fuel traditionally manufactured from vegetable oils, animal fats, or recycled restaurant grease.

But its adoption on a large-scale across the country hit multiple hurdles due to the limited availability of biodiesel feedstock.

Despite launching an exercise to tune the existing national biodiesel policy with more incentives, no viable solutions were found, officials told *Business Standard*.

As a result, oil-marketing companies (OMCs) were asked to prioritise research on how to commercially blend ethanol in diesel.

The Centre's ethanol blending programme has been a major success for petrol, with E20 petrol (petrol blended with 20 percent ethanol) now selling at more than 1,900 pumps across the country.

"It is only logical that ethanol blended diesel be explored as a viable clean fuel. We are closely watching the development," a petroleum and natural ministry official said.

Both BPCL and HPCL are in the process of running vehicles on diesel mixed with ethanol, he added.

After the United States (US) and Brazil, India is the world's third-largest producer of ethanol, according to the International Energy Agency (IEA).

The current 5 per cent biodiesel blending target was announced in the National Policy on Biofuels, 2018.

It also reduced the GST rate for biodiesel supplied and offered remunerative prices for procurement.

The percentage of blending of biodiesel in diesel stood at less than 0.1 per cent in August, 2021, the ministry informed the Lok Sabha.



GOING OIL OUT

Biodiesel procured by oil-marketing companies

Biodiesel procured (mn litres)



*Blended biodiesel sale started by OMCs in Oct, 2015
Source: Petroleum and Natural Gas Ministry

This has expanded since but stood at around 0.3-0.5 per cent, two senior officials from multiple OMCs said.

"Now, after a lull of 3 years due to the pandemic, biodiesel purchases by OMCs have gone up to pre-covid levels in the current year. This is due to the Repurpose Used Cooking Oil (RUCO) initiative. But even then, we don't expect the overall level of blending to go up significantly. There is a major lack of biodiesel available in India," one of the officials said.

However, OMCs continue to publicise the RUCO initiative, which involves the collection of Used Cooking Oil (UCO) for the conversion to biodiesel.

The three major OMCs have floated

expressions of interest (EoI) for the supply of biodiesel from UCO at 200 locations.

Studies are ongoing to see whether other compounds can be blended in diesel, including methanol obtained from sustainable biomass, often called bio-methanol and Dimethyl Ether, a synthetically produced gas extensively used as an aerosol propellant.

Lack of supply has been a perennial issue. Policies have been in place to encourage biodiesel production in India since 2005.

The Biodiesel Purchase Policy had listed the standards and prioritised non-edible tree borne oils such as *Jatropha curcas* and *Pongamia pinnata* (the Indian Beech tree called *Karanj* in Hindi) as feedstock.

Yet, most of these projects have not picked up due to shortages in seed supplies, and high costs for plantation and maintenance.

Challenges in harnessing these oils, such as long gestation periods and poor yields, meant that procurement of biodiesel by the OMCs only began in August 2015.

To date, most of the biodiesel procured by OMCs has been produced from Palm Stearin Oil, UCO, and negligible quantities from tree borne oils.

ONGC investing ₹1 lakh cr to transform into low-carbon energy player

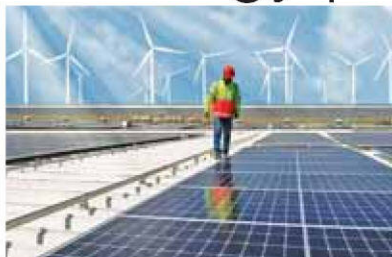
PTI ■ NEW DELHI

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) is investing Rs 1 lakh crore by the end of this decade in low-carbon energy opportunities, including renewables and green hydrogen as it looks to transform into a low-carbon energy player, the company said.

In a statement, India's largest crude oil and natural gas producer said it has detailed a "roadmap to scale up its low-carbon energy portfolio significantly".

"ONGC has aligned itself with India's ambitious goals and is wholeheartedly contributing to the nation's aim to curtail carbon emissions by 1 billion tonne and simultaneously reduce carbon intensity by 45 per cent by 2030," it said.

It said the firm has adopted various de-



carbonization levers resulting in significant emission reductions over years.

"Integrating sustainable practices into core operations has enabled a reduction in Scope-1 and Scope-2 emissions by 17 per cent in the last five years. ONGC has reduced its emissions by 2.66 per cent in FY23 (April 2022 to March 2023 fiscal year).

"ONGC plans to significantly increase

its spending on green initiatives to reduce its carbon footprint as a broader effort to achieve net-zero for Scope-1 and Scope-2 emissions by 2038," the statement said.

The firm is in an advanced stage of crafting collaborations with leading players in the energy space on various low-carbon energy opportunities including renewables, green hydrogen, green ammonia and other derivatives of green hydrogen.

"ONGC is planning to set up two green-field O2C plants in India," the statement said without giving details.

It is also "charting a roadmap for opportunities in renewable energy and low-carbon sectors. ONGC is investing around Rs 1 lakh crore by the end of this decade, on its multiple green initiatives and is planning to scale up its renewable portfolio to 10 GW by 2030."

Hedging vital for managing energy price risks

Ruchi Shukla
Rahul Chahal

India imports around 45 per cent of its natural gas requirements and about 82 per cent of the crude oil it processes because its economic growth is quite energy-intensive. The cascading effect of oil and gas prices on different industries is seen in the rising domestic inflation. Earlier, commodity price movements were cyclical, letting businesses withstand fluctuations with long-term supply contracts or by passing the price impact to customers. But with markets turning transparent and dynamic with technology, information asymmetries have reduced, and what worked in the past has become largely ineffective today.

In line with these economic and financial developments, corporates, especially the energy-intensive ones, need to evolve and manage energy price risk along with efficient hedging through exchange-traded crude oil and

natural gas derivatives. This can help value chain stakeholders maintain profit margins.

Input price risk poses a threat not only to profitability but to long-term investments because of unpredictable operational costs. The RBI, in 2022, termed volatile commodity prices as 'high risk' for the Indian economy.

The energy-intensive industries such as those of forging and glass, transportation and airline, cement and fertiliser, natural gas production and import, oil refineries, automobile, food processing, paint and hospitality are the most vulnerable.

The competitive environment means companies cannot always pass on input price rise to their consumers, thus leading to margin erosion. Apart from shielding the bottom-line from adverse price movements, hedging maximises shareholder value and lowers distress costs.

Commodity hedging works best if included in a comprehensive risk



PRICE SPIKE. Cascading effect

management programme to mitigate EBITDA-margin volatility by accounting for other margin deciders, apart from the price of feedstock. The best hedging strategies are a mix of long-term fixed-price arrangements with both suppliers and buyers, expanded presence in the value chain to avoid exposure to intermediate markets and hedging through the usage of commodity derivatives, in line with the risk appetite.

The sales and operations planning (S&OP) can help manage risk by

coordinating sales and purchasing efforts, but only if S&OP is integrated into the price-risk and hedging process. Organisations must also actively manage inventory price risks and avoid keeping their exposure open to prices in the commodities market.

Indian statutory bodies and regulators have also initiated steps to encourage commodity price risk management. One such step has been SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015, which require the listed companies to disclose information related to commodity price risk in their annual reports. India's commitment towards adoption of Ind AS is providing a new direction to the corporates to provide comprehensive quantitative and qualitative risk disclosures and make hedging an economically sustainable activity.

Ruchi is Head-Energy, and Rahul is Manager-Energy, MCX. Views are personal

Hedging vital for managing energy price risks

Ruchi Shukla
Rahul Chahal

India imports around 45 per cent of its natural gas requirements and about 82 per cent of the crude oil it processes because its economic growth is quite energy-intensive. The cascading effect of oil and gas prices on different industries is seen in the rising domestic inflation. Earlier, commodity price movements were cyclical, letting businesses withstand fluctuations with long-term supply contracts or by passing the price impact to customers. But with markets turning transparent and dynamic with technology, information asymmetries have reduced, and what worked in the past has become largely ineffective today.

In line with these economic and financial developments, corporates, especially the energy-intensive ones, need to evolve and manage energy price risk along with efficient hedging through exchange-traded crude oil and

natural gas derivatives. This can help value chain stakeholders maintain profit margins.

Input price risk poses a threat not only to profitability but to long-term investments because of unpredictable operational costs. The RBI, in 2022, termed volatile commodity prices as 'high risk' for the Indian economy.

The energy-intensive industries such as those of forging and glass, transportation and airline, cement and fertiliser, natural gas production and import, oil refineries, automobile, food processing, paint and hospitality are the most vulnerable.

The competitive environment means companies cannot always pass on input price rise to their consumers, thus leading to margin erosion. Apart from shielding the bottom-line from adverse price movements, hedging maximises shareholder value and lowers distress costs.

Commodity hedging works best if included in a comprehensive risk



PRICE SPIKE. Cascading effect

management programme to mitigate EBITDA-margin volatility by accounting for other margin deciders, apart from the price of feedstock. The best hedging strategies are a mix of long-term fixed-price arrangements with both suppliers and buyers, expanded presence in the value chain to avoid exposure to intermediate markets and hedging through the usage of commodity derivatives, in line with the risk appetite.

The sales and operations planning (S&OP) can help manage risk by

coordinating sales and purchasing efforts, but only if S&OP is integrated into the price-risk and hedging process. Organisations must also actively manage inventory price risks and avoid keeping their exposure open to prices in the commodities market.

Indian statutory bodies and regulators have also initiated steps to encourage commodity price risk management. One such step has been SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015, which require the listed companies to disclose information related to commodity price risk in their annual reports. India's commitment towards adoption of Ind AS is providing a new direction to the corporates to provide comprehensive quantitative and qualitative risk disclosures and make hedging an economically sustainable activity.

Ruchi is Head-Energy, and Rahul is Manager-Energy, MCX. Views are personal

ONGC to invest `1 lakh cr by 2030 in low-carbon push

PTI

feedback@livemint.com
NEW DELHI

State-owned Oil and Natural Gas Corp. Ltd (ONGC) is investing `1 lakh crore by the end of this decade in low-carbon energy opportunities, including renewables and green hydrogen, as it looks to transform into a low-carbon energy player, the company said.

In a statement, India's largest crude oil and natural gas producer said it has detailed a "roadmap to scale up its low-carbon energy portfolio significantly."

"ONGC has aligned itself with India's ambitious goals and is wholeheartedly contributing to the nation's aim to curtail carbon emissions by 1 billion tonnes and simultaneously reduce carbon intensity by 45% by 2030," it said.

It said the firm has adopted various decarbonization levers resulting in significant emission reductions over years.

"Integrating sustainable practices into core operations has enabled a reduction in Scope-1 and Scope-2 emissions by 17% in the last five years. ONGC has reduced its



ONGC is India's largest crude oil and natural gas producer.

BLOOMBERG

emissions by 2.66% in FY23.

"ONGC plans to significantly increase its spending on green initiatives to reduce its carbon footprint as a broader effort to achieve net-zero for Scope-1 and Scope-2 emissions by 2038," the statement said.

The firm is in an advanced stage of crafting collaborations with leading players in the energy space on various low-carbon energy opportunities including renewables, green hydrogen, green ammonia and other derivatives of green hydrogen.

"ONGC is planning to set up two greenfield O2C (oil-to-chemicals) plants in India," the statement added.

The company is also

"charting a roadmap for opportunities in renewable energy and low-carbon sectors. ONGC is investing around `1 lakh crore by the end of this decade, on its multiple green initiatives and is planning to scale up its renewable portfolio to 10 GW by 2030."

"However, oil and gas exploration and production will remain the cornerstone of its energy business. Extensive exploration in known basins as well as frontier plays, sustained production from existing fields and exploitation of deep-water fields remain the central areas of emphasis," the statement said.

Under its 'Future Exploration Strategy', ONGC has set up an ambitious target to bring an area of 5 lakh sq. km under active exploration by acquiring 1 lakh sq. km every year, spending `10,000 crore annually on exploration by 2025.

"ONGC is dynamically evolving to meet changing realities. While maintaining our immediate focus on exploration and production, we are also crafting a future-ready ONGC that exemplifies resilience, agility, and adaptability," the statement added.

'Use maize instead of grain for ethanol'

Puja Das
puja.das@livemint.com
NEW DELHI

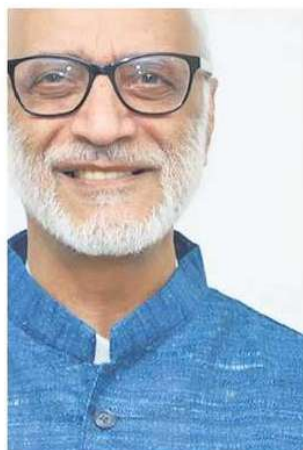
The government should substitute water-guzzling rice with maize for ethanol production as part of a repurposed policy package in order to conserve water while moving toward the target of 20% ethanol blending in India's fuel mix by 2025, leading agricultural economist Ashok Gulati said.

In an interview, Gulati, distinguished professor at Icrier, said a switch could bring policies in tune with protecting the planet while also ensuring high profitability to farmers.

His comments come after a ban on supplies of rice to ethanol distilleries—enforced to check prices—sparked concerns that the government may not be able to meet the ethanol target. Rice is the commonest grain used for making ethanol in India. *Edited excerpts:*

Do you think the ethanol target can be met?

We have made significant progress on ethanol blending after the policy was changed from molasses to direct sugar-



cane, maize and rice. We have achieved about 11%. Achieving E20 target by 2025 is a challenge but look at in how many years have we come to 11% from 4-5%. That gives hope. If we are not able to achieve 20%, can we achieve 16-17%?

At present, FCI must buy rice for PDS (public distribution system). As the broken rice cannot

be given under PDS, it is being supplied to distilleries half the price. This is a very inefficient way of doing things. Your economic cost is ₹37 a kg for the rice that you bought, and you pass on the burden to taxpayers by giving subsidies to distilleries that fall under good income

groups. So, why do that?

What else can the government do?

I do feel there is ample opportunity provided you play your cards well. The temporary ban on broken rice should encourage relying on maize more because rice is the biggest water guzzler.

To produce a kilogram of rice, it requires about 5,000 litres of water in Punjab and Haryana. If you rely on maize, you can save 80% of water compared to rice.

The economic cost of rice to the Food Corporation of India (FCI) is about ₹37 a kg.

They are giving the broken rice to distilleries at about ₹20 per kg. So, there's a lot of subsidization. If they give a similar subsidy on maize, distilleries would love to go for maize and farmers would also love to go for the crop because of the assured price.

In Punjab's maize market, prices are around ₹1,750 a quintal as against the MSP (minimum support price) of

₹2,090.

If you replace rice with maize, you need to give farmers the MSP to create an ecosystem as it will save 80% power subsidy.

So, can the target be achieved?

Rice needs about 24-25 irrigation, while maize only requires 4 irrigations, upper limit is 5 in the Kharif season.

Thus, you can save that much electricity.

Why don't you give that part of electricity back to farmers, so their viability of maize reserve improves?

It will be aligned to nature, saving water and there will be no stubble burning, saving soil quality.

So, we have to re-purpose and re-align our policies that are in tune with protecting the planet while also ensuring high profitability of farmers.

If you can do this, there is no question that the E20 target will not be achieved. There is a market and farmers want an assured market.

We have to re-align our policies that are in tune with protecting the planet while also ensuring high profitability of farmers

Ashok Gulati
Distinguished professor, Icrier



INTERVIEW



Runaway prices cast a long political shadow

An August 17 report in this newspaper said the government might extend the provision of free food grains under the National Food Security Act (NFSA) and continue to give ₹200 per LPG cylinder to beneficiaries of the Ujjwala scheme. Both were initially announced for a period of one year. Another report on August 18 noted that the central government is likely to assume a more and more proactive role in managing food inflation, especially for cereals. How should one see these developments? There is a political context and an economic context.

Let us take the latter first. India's benchmark inflation, as measured by the Consumer Price Index (CPI), jumped to 7.4% in July and cereal prices are unlikely to ease anytime soon. A business-as-usual scenario will lead to a transmission of price pressures from food to non-food items and could lead to a pivot in the Reserve Bank of India's current pause on interest rates. By taking a proactive role, the government is trying to complement the monetary policy's attempts to bring down inflation.

With less than a year left for the 2024 polls, the Centre is clear that economic pain on account of high prices (and perhaps stagnant blue-collar wages) could lead to political discontent. It will be detrimental for a government to withdraw whatever limited relief measures are in place to cushion the poor. The reported extension of food and LPG subsidies should be seen in this light. In fact, it will not be surprising if the Union government increases the scope of its anti-inflation measures before the general elections. A more interesting question to ask is whether this will happen before the state election cycle later this year or the general elections in 2024.

ONGC readies roadmap to tap low-carbon energy

New Delhi, Aug. 17: State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) is investing ₹1 lakh crore in low-carbon energy opportunities, including renewables and green hydrogen as it looks to transform into a low-carbon energy player, the company said.

In a statement, India's largest crude oil and natural gas producer said it has detailed a "roadmap to scale up its low-carbon energy portfolio significantly".

"ONGC has aligned itself with India's ambitious goals and is wholeheartedly contributing to the nation's aim to curtail carbon emissions by 1 billion

tonne and simultaneously reduce carbon intensity by 45 per cent by 2030," it said.

It said the firm has adopted various decarbonisation levers resulting in significant emission reductions over years.

"Integrating sustainable practices into core operations has enabled a reduction in Scope-1 and Scope-2 emissions by 17 per cent in the last five years. ONGC has reduced its emissions by 2.66 per cent in FY23 (April 2022 to March 2023 fiscal year).

"ONGC plans to significantly increase its spending on green initiatives to reduce its carbon footprint as a broader effort to

achieve net-zero emissions by 2038," the statement said.

The firm is in an advanced stage of crafting collaborations with leading players in the energy space on various low-carbon energy opportunities including renewables, green hydrogen, green ammonia and other derivatives of green hydrogen.

"ONGC is planning to set up two greenfield O2C plants in India," the statement said without giving details.

It is also "charting a roadmap for opportunities in renewable energy and low-carbon sectors. ONGC is investing around Rs ₹lakh crore by the end of

this decade, on its multiple green initiatives and is planning to scale up its renewable portfolio to 10 GW by 2030."

ONGC is exploring collaborations to leverage various low-carbon energy opportunities including renewables, green hydrogen, green ammonia and other derivatives of green hydrogen.

"Oil and gas exploration and production will remain the cornerstone of energy business. Exploration in known basins as well as frontier plays, sustained production from existing fields and exploitation of deep-water fields remain the central areas," it said. —PTI



कार्बन उत्सर्जन में कमी पर ओएनजीसी का 1 लाख करोड़ रुपये निवेश

सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ओएनजीसी कम कार्बन उत्सर्जन वाली कंपनी बनने की दिशा में तेजी से कदम उठा रही है। इसके तहत वह नवीकरणीय और हरित हाइड्रोजन समेत पर्यावरण अनुकूल माने जाने वाले ऊर्जा क्षेत्र में इस दशक के अंत तक एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी।

कंपनी ने कहा कि उसने कम कार्बन उत्सर्जन वाले ऊर्जा क्षेत्र में विस्तार को लेकर विस्तृत रूपरेखा तैयार की है। ओएनजीसी ने बयान में कहा, 'कंपनी ने खुद को देश के महत्वाकांक्षी लक्ष्यों के साथ जोड़ा है और वह 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में एक अरब टन की कटौती करने और कार्बन गहनता 45 फीसदी तक कम करने के देश

के लक्ष्य में योगदान दे रही है।'

कंपनी ने कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिये विभिन्न उपायों को अपनाया है। इसके चलते पिछले कुछ साल में उत्सर्जन में उल्लेखनीय कमी आई है। बयान के अनुसार, 'मुख्य कारोबार में पर्यावरणानुकूल गतिविधियों को अपनाकर कंपनी स्कोप-1 और स्कोप-2 उत्सर्जन में पिछले पांच साल में 17 फीसदी की कमी लाने में कामयाब हुई है। ओएनजीसी वित्त वर्ष 2022-23 में कार्बन उत्सर्जन में 2.66 फीसदी की कमी लाने में सफल हुई है।' ग्रीन हाउस गैस प्रोटोकॉल कार्पोरेट मानक के तहत किसी कंपनी के जीएचजी उत्सर्जन को तीन 'क्षेत्रों' में वर्गीकृत किया गया है।

भाषा

कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिए एक लाख करोड़ का निवेश करेगी ओएनजीसी

एजेंसी ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) कम कार्बन उत्सर्जन वाली कंपनी बनने की दिशा में तेजी से कदम उठा रही है। इसके तहत वह नवीकरणीय और हरित हाइड्रोजन समेत पर्यावरण अनुकूल माने जाने वाले ऊर्जा क्षेत्र में इस दशक के अंत तक एक लाख करोड़ रुपए का निवेश करेगी। देश की सबसे बड़ी कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस उत्पादक कंपनी ने कहा कि उसने कम कार्बन उत्सर्जन वाले ऊर्जा क्षेत्र में विस्तार को लेकर विस्तृत रूपरेखा तैयार की है। ओएनजीसी ने बयान में कहा, कंपनी ने खुद को देश के महत्वाकांक्षी लक्ष्यों के साथ जोड़ा है और वह 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में एक अरब टन की कटौती करने और कार्बन गहनता 45 प्रतिशत तक कम करने के देश के लक्ष्य में योगदान दे रही है। इसमें कहा गया है कि कंपनी ने कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिए विभिन्न उपायों को अपनाया है। इसके चलते पिछले कुछ साल में उत्सर्जन में उल्लेखनीय कमी आई है। उन्होंने बताया कि बयान के अनुसार, मुख्य कारोबार में पर्यावरणानुकूल गतिविधियों को अपनाकर कंपनी स्कोप-1 और स्कोप-



2 उत्सर्जन में पिछले पांच साल में 17 प्रतिशत की कमी लाने में कामयाब हुई है। ओएनजीसी वित्त वर्ष 2022-23 में कार्बन उत्सर्जन में 2.66 प्रतिशत की कमी लाने में सफल हुई है। ग्रीन हाउस गैस प्रोटोकॉल कॉरपोरेट मानक के तहत किसी कंपनी के जीएचजी उत्सर्जन को तीन क्षेत्रों में वर्गीकृत किया गया है। उन्होंने बताया कि स्कोप-1 उत्सर्जन कंपनी के स्वामित्व वाले स्रोतों से होने वाला उत्सर्जन है। वहीं स्कोप-2 खरीदी गई ऊर्जा से जुड़े उत्सर्जन से संबंधित है। वहीं स्कोप-तीन के अंतर्गत अप्रत्यक्ष रूप से संबंधित सभी उत्सर्जन आते हैं। बयान के अनुसार, कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिए ओएनजीसी की हरित उपायों पर उल्लेखनीय रूप से

खर्च बढ़ाने की योजना है। कंपनी का 2038 तक स्कोप-1 और स्कोप-2 के तहत शुद्ध रूप से शून्य उत्सर्जन हासिल करने का लक्ष्य है। कंपनी ने कहा, वह भारत में दो नए हरित ओ2सी (ऑयल टू केमिकल) संयंत्र स्थापित करने की योजना बना रही है। ओएनजीसी ने कहा, कंपनी नवीकरणीय ऊर्जा और निम्न-कार्बन उत्सर्जन वाले क्षेत्रों में अवसरों के उपयोग के लिए रूपरेखा भी तैयार कर रही है। ओएनजीसी इस दशक के अंत तक अपने विभिन्न हरित उपायों पर लगभग एक लाख करोड़ रुपए का निवेश कर रही है और अपनी नवीकरणीय ऊर्जा को 10 गीगावाट (एक गीगावाट बराबर 1,000 मेगावाट) तक बढ़ाने की योजना बना रही है।

कार्बन उत्सर्जन में कमी के लिए एक लाख करोड़ निवेश करेगी ओएनजीसी

नई दिल्ली, (भाषा)। सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) कम कार्बन उत्सर्जन वाली कंपनी बनने की दिशा में तेजी से कदम उठा रही है। इसके तहत वह नवीकरणीय और हरित हाइड्रोजन समेत पर्यावरण अनुकूल माने जाने वाले ऊर्जा क्षेत्र में इस दशक के अंत तक एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी। देश की सबसे बड़ी कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस उत्पादक कंपनी ने कहा कि उसने कम कार्बन उत्सर्जन वाले ऊर्जा क्षेत्र में विस्तार को लेकर विस्तृत रूपरेखा तैयार की है।

ओएनजीसी ने बयान में कहा, कंपनी ने खुद को देश के महत्वाकांक्षी

लक्ष्यों के साथ जोड़ा है और वह 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में एक अरब टन की कटौती करने और कार्बन गहनता 45 प्रतिशत तक कम करने के देश के लक्ष्य में योगदान दे रही है। इसमें कहा गया है कि कंपनी ने कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिये विभिन्न उपायों को अपनाया है। इसके चलते पिछले कुछ साल में उत्सर्जन में उल्लेखनीय कमी आई है। बयान के अनुसार, मुख्य कारोबार में पर्यावरणानुकूल गतिविधियों को अपनाकर कंपनी स्कोप-1 और स्कोप-2 उत्सर्जन में पिछले पांच साल में 17 प्रतिशत की कमी लाने में कामयाब हुई है। ओएनजीसी वित्त वर्ष 2022-23 में कार्बन उत्सर्जन में 2.66 प्रतिशत की

कमी लाने में सफल हुई है।

ग्रीन हाउस गैस प्रोटोकॉल कॉरपोरेट मानक के तहत किसी कंपनी के जीएचजी उत्सर्जन को तीन क्षेत्रों में वर्गीकृत किया गया है। स्कोप-1 उत्सर्जन कंपनी के स्वामित्व वाले स्रोतों से होने वाला उत्सर्जन है। वहीं स्कोप-2 खरीदी गयी ऊर्जा से जुड़े उत्सर्जन से संबंधित है। वहीं स्कोप-तीन के अंतर्गत अप्रत्यक्ष रूप से संबंधित सभी उत्सर्जन आते हैं। बयान के अनुसार, कार्बन उत्सर्जन में कमी लाने के लिये ओएनजीसी की हरित उपायों पर उल्लेखनीय रूप से खर्च बढ़ाने की योजना है। कंपनी का 2038 तक स्कोप-1 और स्कोप-2 के तहत शुद्ध रूप से शून्य उत्सर्जन हासिल करने का लक्ष्य है।



निवेश करेगी ओएनजीसी

नई दिल्ली। सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी आयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) कम कार्बन उत्सर्जन वाली कंपनी बनने की दिशा में तेजी से कदम उठा रही है। इसके तहत वह नवीकरणीय और हरित हाइड्रोजन समेत पर्यावरण अनुकूल माने जाने वाले ऊर्जा क्षेत्र में इस दशक के अंत तक एक लाख करोड़ रुपए का निवेश करेगी। देश की सबसे बड़ी कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस उत्पादक कंपनी ने कहा कि उसने कम कार्बन उत्सर्जन वाले ऊर्जा क्षेत्र में विस्तार को लेकर विस्तृत रूपरेखा तैयार की है।



एक लाख करोड़ के निवेश की योजना

नई दिल्ली। सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) कम कार्बन उत्सर्जन वाली कंपनी बनने की दिशा में तेजी से कदम उठा रही है। इसके तहत वह नवीकरणीय और हरित हाइड्रोजन समेत पर्यावरण अनुकूल माने जाने वाले ऊर्जा क्षेत्र में इस दशक के अंत तक एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी।

नवीकरणीय ऊर्जा पर ओएनजीसी का बड़ा दांव

कंपनी एक लाख करोड़ के निवेश से वर्ष 2030 तक 10 हजार मेगावाट बिजली क्षमता स्थापित करेगी

जामरुण ब्यूरो, नई दिल्ली : देश की दो बड़ी ऊर्जा कंपनियों (एनटीपीसी और कोल इंडिया) के बाद अब कच्चे तेल की सबसे बड़ी भारतीय कंपनी ओएनजीसी ने भी नवीकरणीय ऊर्जा की राह पकड़ ली है। कंपनी ने वर्ष 2030 तक 10 हजार मेगावाट क्षमता की नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाएं लगाने की योजना बनाई है। इसमें कंपनी कुल एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी। यह निवेश पारंपरिक ऊर्जा स्रोतों में किए जाने वाले निवेशों से अलग होगा। कंपनी अगले पांच वर्षों में 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नए तेल और गैस फील्डों के खोज पर करेगी।

ओएनजीसी की तरफ से बताया गया है कि जिस तरह से भारत सरकार ने उत्सर्जन घटाने और हरित ऊर्जा को बढ़ावा देने की महत्वाकांक्षी योजना तैयार की है, उसी दिशा में सरकारी महारत्न कंपनी आगे बढ़ेगी। भारत सरकार ने वर्ष 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में 45 प्रतिशत

ओएनजीसी



- कंपनी पांच वर्षों में 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नए तेल और गैस क्षेत्र की खोज पर करेगी
- भारत सरकार ने वर्ष 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में 45 प्रतिशत की कटौती करने का लक्ष्य रखा

ग्रीनको प्राइवेट लिमिटेड संग कर चुकी है समझौता

हरित ऊर्जा की दिशा में आगे बढ़ने के लिए ओएनजीसी एक विस्तृत योजना पर काम कर रही है। इसके तहत वह रिनीवेबल सेक्टर की कई दूसरी कंपनियों के साथ सहयोग करने की संभावनाएं भी तलाश रही है। हाल ही में ग्रीनको प्राइवेट लिमिटेड के साथ समझौता किया है जो भावी समझौतों की शुरुआत मानी जा रही है। तब बताया गया था ग्रीनको प्राइवेट के साथ मिलकर ओएनजीसी कम से कम 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्र में क्षमता स्थापित करने के लिए लगाएगी।

कटौती करने और देश को वर्ष 2030 तक नेट जीरो बनाने का लक्ष्य रखा है। ओएनजीसी का कहना है कि वह पिछले पांच वर्षों में 17 प्रतिशत

कार्बन उत्सर्जन कम कर चुकी है। हालांकि वर्ष 2038 तक हरित ऊर्जा की दिशा में अब ज्यादा तेजी से कदम बढ़ाया जाएगा और निवेश भी



कम कार्बन उत्सर्जित करने वाले ऊर्जा स्रोतों, नवीकरणीय ऊर्जा, ग्रीन हाइड्रोजन जैसे क्षेत्रों में कंपनी इस सदी के अंत तक कुल एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी। जिस तरह से भारत का ऊर्जा परिदृश्य बदल रहा है, उसी तरह से देश की सबसे बड़ी ऊर्जा कंपनी में भी बदलाव होने चाहिए।

-अरुण कुमार सिंह, सीएमडी, ओएनजीसी

नए तेल क्षेत्रों की खोज करने पर बना रहेगा ओएनजीसी का फोकस

कंपनी मौजूदा क्षेत्रों से ज्यादा तेल व गैस का उत्पादन करना, नए तेल फील्डों की खोज करने को ओएनजीसी प्राथमिकता के तौर पर लेती रहेगी। कंपनी की योजना है कि वह अगले पांच वर्षों तक हर वर्ष एक लाख वर्ग हेक्टेयर नए क्षेत्र में तेल व गैस की खोज करेगी। इस पर हर वर्ष 10 हजार करोड़ रुपये का निवेश किया जाएगा। बता दें कि पिछले एक दशक से ओएनजीसी के घरेलू तेल व गैस फील्डों से होने वाले उत्पादन में लगातार कमी आ रही है। लेकिन जून, 2023 से ही कंपनी की केजी बेसिन स्थित फील्ड से नया उत्पादन शुरू हो गया है जिससे अगले वर्ष से घरेलू उत्पादन में आ रही कमी की रफ्तार थम जाएगी और अब इसमें इजाफा होगा।

उसी आधार पर बढ़ाया जाएगा। बता दें कि देश की दूसरी पारंपरिक ऊर्जा कंपनियां भी धीरे-धीरे नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में उतरना शुरू कर

चुकी हैं। एनटीपीसी ने वर्ष, 2032 तक नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में 60 हजार मेगावाट बिजली क्षमता स्थापित करने का लक्ष्य रखा है।

टैक्स में होगी कटौती कम हो सकते हैं पेट्रोल और डीजल के दाम

एजेसी ►► नई दिल्ली

देश में जुलाई के महीने में महंगाई दर 15 महीने की ऊंचाई पर पहुंच गई है। केंद्र सरकार के लिए मौजूदा समय में महंगाई को कंट्रोल करना ही सबसे बड़ा चैलेंज है। इसी को कम करने के



लिए सरकार ने अपनी बड़ी प्लानिंग शुरू कर दी है। केंद्र सरकार जल्द ही पेट्रोल और डीजल की

कीमतों में कम करने का ऐलान कर सकती है। वास्तव में केंद्र सरकार पेट्रोल और डीजल पर टैक्स में कटौती करने की प्लानिंग में जुटी हुई है। आखिरी बार देश के चारों महानगरों में पेट्रोल और डीजल के दाम कम हुए थे वो टैक्स में कटौती करके ही हुए थे। 21 मई को फाइनेंस मिनिस्टर ने ड्यूटी कम की थी। ऐसा ही कुछ करने की प्लानिंग इस ►► शेष पेज 5 पर

कम हो सकते हैं ..

बार भी चल रही है। केंद्र सरकार की ओर कटौती के बाद राज्यों पर वेट को कम करने का दबाव बढ़ेगा। जिसकी वजह से देश में राज्यवार तरीके से पेट्रोल और डीजल सस्ता होगा। जिससे महंगाई कम होगी। मौजूदा समय में देश के कई शहरों में पेट्रोल की कीमतें 100 रुपये से ज्यादा से ज्यादा है।

पथूल पर टैक्स में कटौती की संभावना: ब्लूमबर्ग की रिपोर्ट के अनुसार मामले से परिचित लोगों मुताबिक भारतीय अधिकारी फेडरल डेफिसिट के टारगेट को प्रभावित किए बिना फूड और पथूल की कीमतों में इजाफे को रोकने के लिए विभिन्न मंत्रालयों के बजट से 1 लाख करोड़ रुपये को री-एलोकेट करने की योजना पर विचार किया जा रहा है। प्रधानमंत्री नरेंद्र मोदी आने वाले हफ्तों में फैसला निर्णय लेंगे, जिसमें लोकल पथूल के सेल्स टैक्स कम करना और खाना पकाने के तेल और गेहूं पर इंपोर्ट शुल्क को कम करना शामिल हो सकता है। वैसे आरबीआई ने बीते सप्ताह मॉनेटरी पॉलिसी की बैठक के बाद रेपो दरों में कोई बदलाव नहीं किया है।

आईओसीएल को मिलेगी जमीन, सीएम की अध्यक्षता में हुआ फैसला

349 एकड़ में और होगा पानीपत रिफाइनरी का विस्तार, 3 गांवों की जमीन होगी अधिगृहीत

चंडीगढ़, 17 अगस्त (ट्रिब्यून)

हरियाणा सरकार ने इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन (आईओसीएल) को पानीपत रिफाइनरी के विस्तार के लिए साथ लगते तीन गांवों - आसन कलां, खंडरा तथा बाल जाटान की 349 एकड़ पंचायती जमीन के अधिग्रहण करने को मंजूरी दी है। मुख्यमंत्री मनोहर लाल की अध्यक्षता में बृहस्पतिवार को यहां उनके निवास संत कबीर कुटीर पर हुई बैठक में यह निर्णय लिया गया। बैठक में विकास एवं पंचायत मंत्री देवेंद्र सिंह बबली भी उपस्थित थे।

आईओसीएल द्वारा आसन कलां गांव की 140 एकड़, खंडरा की 57 एकड़ तथा बाल जाटान गांव की 152 एकड़ जमीन का अधिग्रहण किया जाएगा। जमीन भाव के अलावा

यूएनओ और हरियाणा सरकार के बीच एलओयू

महिला एवं बाल विकास विभाग की अतिरिक्त मुख्य सचिव डॉ. सुमिता मिश्रा की उपस्थिति में बृहस्पतिवार को विभाग तथा संयुक्त राष्ट्र विश्व खाद्य कार्यक्रम के बीच सहमति पत्र पर हस्ताक्षर हुए। यह एलओयू एकीकृत बाल विकास सेवाओं (आईसीडीएस) की पोषण प्रभावशीलता बढ़ाने और राज्य में महिला सशक्तीकरण को बढ़ावा देने के लिए हुआ। इस अवसर पर महिला एवं बाल विकास विभाग की निदेशक मोनिका मलिक व देश में विश्व खाद्य कार्यक्रम (डब्ल्यूएफपी) की प्रतिनिधि एलिजाबेथ फॉरे के बीच एलओयू का आदान-प्रदान हुआ।

रिफाइनरी अलग से 10 लाख रुपये प्रति एकड़ की दर से गांव के विकास कार्यों के लिए राशि का भुगतान करेगा। पानीपत में आईओसीएल ने अपने पानीपत रिफाइनरी व पेट्रो केमिकल कॉम्प्लेक्स 4200 एकड़ से अधिक क्षेत्र में स्थापित है। आईओसीएल की ओर से रिफाइनरी के विस्तार हेतु प्रदेश सरकार ने लगभग 600 एकड़ जमीन देने का अनुरोध किया था। इसमें से 349

एकड़ जमीन सरकार की ओर से उपलब्ध करवाई गई है। बैठक में विकास एवं पंचायत विभाग के एसीएस अनिल मलिक, सीएम के प्रधान सचिव वी. उमाशंकर, विकास एवं पंचायत विभाग के महानिदेशक डीके बेहरा, पानीपत डीसी विरेंद्र दहिया, आईओसीएल प्रतिनिधि, आसन कलां गांव के सरपंच रामकिशन, खंडरा गांव के सरपंच राकेश व अन्य मौजूद रहे।

नवीकरणीय ऊर्जा पर ओएनजीसी का बड़ा दांव

कंपनी एक लाख करोड़ के निवेश से वर्ष 2030 तक 10 हजार मेगावाट बिजली क्षमता स्थापित करेगी

जागरण ब्यूरो, नई दिल्ली : देश की दो बड़ी ऊर्जा कंपनियों (एनटीपीसी और कोल इंडिया) के बाद अब कच्चे तेल की सबसे बड़ी भारतीय कंपनी ओएनजीसी ने भी नवीकरणीय ऊर्जा की राह पकड़ ली है। कंपनी ने वर्ष 2030 तक 10 हजार मेगावाट क्षमता की नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाएं लगाने की योजना बनाई है। इसमें कंपनी कुल एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी। यह निवेश पारंपरिक ऊर्जा स्रोतों में किए जाने वाले निवेशों से अलग होगा। कंपनी अगले पांच वर्षों में 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नए तेल और गैस फील्डों के खोज पर करेगी।

ओएनजीसी की तरफ से बताया गया है कि जिस तरह से भारत सरकार ने उत्सर्जन घटाने और हरित ऊर्जा को बढ़ावा देने की महत्वाकांक्षी योजना तैयार की है, उसी दिशा में सरकारी महारत्न कंपनी आगे बढ़ेगी। भारत सरकार ने वर्ष 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में 45 प्रतिशत की



- कंपनी पांच वर्षों में 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नए तेल और गैस क्षेत्र की खोज पर करेगी
- भारत सरकार ने वर्ष 2030 तक कार्बन उत्सर्जन में 45 प्रतिशत की कटौती करने का लक्ष्य रखा

ग्रीनको प्राइवेट लिमिटेड संग कर चुकी है समझौता

हरित ऊर्जा की दिशा में आगे बढ़ने के लिए ओएनजीसी एक विस्तृत योजना पर काम कर रही है। इसके तहत वह रिनीवेबल सेक्टर की कई दूसरी कंपनियों के साथ सहयोग करने की संभावनाएं भी तलाश रही है। हाल ही में ग्रीनको प्राइवेट लिमिटेड के साथ समझौता किया है जो भावी समझौतों की शुरुआत मानी जा रही है। तब बताया गया था ग्रीनको प्राइवेट के साथ मिलकर ओएनजीसी कम से कम 50 हजार करोड़ रुपये का निवेश नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्र में क्षमता स्थापित करने के लिए लगाएगी।

कटौती करने और देश को वर्ष 2030 तक नेट जीरो बनाने का लक्ष्य रखा है। ओएनजीसी का कहना है कि वह पिछले पांच वर्षों में 17 प्रतिशत

कार्बन उत्सर्जन कम कर चुकी है। हालांकि वर्ष 2038 तक हरित ऊर्जा की दिशा में अब ज्यादा तेजी से कदम बढ़ाया जाएगा और निवेश भी

उसी आधार पर बढ़ाया जाएगा। बता दें कि देश की दूसरी पारंपरिक ऊर्जा कंपनियां भी धीरे-धीरे नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में उतरना शुरू कर

चुकी हैं। एनटीपीसी ने वर्ष, 2032 तक नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में 60 हजार मेगावाट बिजली क्षमता स्थापित करने का लक्ष्य रखा है।



कम कार्बन उत्सर्जित करने वाले ऊर्जा स्रोतों, नवीकरणीय ऊर्जा, ग्रीन हाइड्रोजन जैसे क्षेत्रों में कंपनी इस सदी के अंत तक कुल एक लाख करोड़ रुपये का निवेश करेगी। जिस तरह से भारत का ऊर्जा परिदृश्य बदल रहा है, उसी तरह से देश की सबसे बड़ी ऊर्जा कंपनी में भी बदलाव होने चाहिए।

-अरुण कुमार सिंह, सीएमडी, ओएनजीसी

नए तेल क्षेत्रों की खोज करने पर बना रहेगा ओएनजीसी का फोकस

कंपनी मौजूदा क्षेत्रों से ज्यादा तेल व गैस का उत्पादन करना, नए तेल फील्डों की खोज करने को ओएनजीसी प्राथमिकता के तौर पर लेती रहेगी। कंपनी की योजना है कि वह अगले पांच वर्षों तक हर वर्ष एक लाख वर्ग हेक्टेयर नए क्षेत्र में तेल व गैस की खोज करेगी। इस पर हर वर्ष 10 हजार करोड़ रुपये का निवेश किया जाएगा। बता दें कि पिछले एक दशक से ओएनजीसी के घरेलू तेल व गैस फील्डों से होने वाले उत्पादन में लगातार कमी आ रही है। लेकिन जून, 2023 से ही कंपनी की केजी बेसिन स्थित फील्ड से नया उत्पादन शुरू हो गया है जिससे अगले वर्ष से घरेलू उत्पादन में आ रही कमी की रफ्तार थम जाएगी और अब इसमें इजाफा होगा।

पेट्रोलियम पाइप लाइन में सुराख करके तेल चोरी गिरोह का 16वां आरोपी पुलिस रिमाण्ड पर

सोनीपत (राजेश आहूजा) पेट्रोलियम पाइप लाइन में सुराख करके तेल चोरी करने की घटना में शामिल गिरोह के आरोपी राहुल पुत्र प्रेम सिंह को थाना खरखौदा की पुलिस ने गिरफ्तार किया है। हिंदुस्तान पेट्रोलियम ब्रिजवासन दिल्ली के मैनेजर अभिषेक कसिधन ने थाना खरखौदा में शिकायत दी थी कि एक गिरोह थाना खरखौदा के इलाका में तेल चोरी में सफ़िय है जिसने पिछले कुछ दिनों में गाँव मन्डोरा के खेतों से गुजर रही तेल पाइपलाइन में सुराख करके तेल चोरी किया है। आरोपियों की खोजबीन करते हुए पुलिस ने 15 आरोपियों को पहले ही गिरफ्तार कर लिया है अब थाना खरखौदा के उप निरीक्षक राहुल ने घटना में शामिल गिरोह के 16वें आरोपी राहुल पुत्र प्रेम सिंह निवासी सेखपुरा गन्नौर सोनीपत को गिरफ्तार किया है। गिरफ्तार आरोपी को न्यायालय में पेशकर दो दिन पुलिस हिरासत रिमाण्ड पर लिया है।