



Windfall tax on crude reduced to ₹4,600/tonne

New Delhi: The government on Wednesday slashed windfall tax on domestically produced crude oil to Rs 4,600 per tonne from Rs 7,000 per tonne. **PTI**



GEOPOLITICAL WORRIES

Oil Prices Climb More Than 2% After Killing of Hamas Leader

Reuters

London: Oil prices rose more than 2% on Wednesday, rebounding from seven-week lows, as the killing of a Hamas leader in Iran ratcheted up tensions in the Middle East and overshadowed a drawdown in US crude stockpiles driven by robust exports.

Brent crude futures rose \$1.97, or 2.5%, to \$80.60 a barrel ahead of expiry on Wednesday, while the more active October contract was up \$2.14 at \$80.21.

US West Texas Intermediate crude futures gained \$2.32, or 3.1%, at \$76.20 a barrel.

US crude stocks decreased by 3.4 million barrels last week, government data showed, more than thrice analysts' expectations for a 1.1 million-drop. Stocks fell for a fifth straight week.

TRACKING ECONOMIC OUTLOOK

Core Growth Drops to 20-month Low of 4%

Our Bureau

New Delhi: India's core sector growth eased to a 20-month low of 4% in June from 6.4% in the preceding month, data released Wednesday showed.

Five of the eight industries that comprise the core sector index saw a slowdown in growth in June compared with May.

The Index of Eight Core Industries —coal, crude oil, steel, cement, electricity, fertilisers, refinery products and natural gas – has a 40% weight in the Index of Industrial Production (IIP).

The index was up 8.4% in June 2023. Sequentially, the output contracted 3.1% in June.

Five of eight industries that comprise the core sector index saw a slowdown in growth in June compared to May

5.9% in May.

Madan Sabnavis, chief economist at Bank of Baroda said, "Core sector growth was at 4% over a high base of 8.4% and hence can be considered to be satisfactory."

He said that the lower 2.7% growth in steel output and 1.9% ex-

pected 3.1% in June. "With the dip in the core sector growth, we expect the IIP to post a rise of 3.5-5.0% in June 2024," said Aditi Nayar, Chief Economist, ICRA.

Industrial production had grown at a seven-month high of

Fiscal Path

Q1 fiscal gap **8.1%** of FY25 budget estimate | Net tax revenue up **27%**, non-tax mop-up rose **81%**

FY25 fiscal deficit seen **4.9%** vs **5.6%** in FY24

8% rise in indirect taxes, subsidies up **3.6%** in Q1



CORE SLOWS



INFRA BREAKUP

Sector	Growth (%)
Coal	14.8
Crude oil	-2.6
Natural gas	3.3
Refinery products	-1.5
Fertiliser	2.4
Steel	2.7
Cement	1.9
Electricity	7.7

pansion in cement was mainly due to the high base of last year of 21.3% and 9.9% rise respectively and muted government spending ostensibly due to the elections on capex.

"This will reverse and pick up in the coming months," he said.

Crude oil production and refinery product output contracted by 2.6% and 1.5% respectively.

Only coal (14.8%) and electricity (7.7%) posted strong growth.

Fertiliser output was up 2.4%.

The first quarter core sector growth at 5.7% is lower than 6% rise a year ago, according to the data released by the Ministry of Commerce and Industry.

The International Monetary Fund (IMF) has forecast a strong 7% growth for India in FY25, slightly lower than the better-than-expected 8.2% expansion in FY24.

Gruner Renewable Energy to put up Asia's largest compressed biogas unit in Guj

RITWIK MUKHERJEE

KOLKATA, 31 JULY

The UP-based Gruner Renewable Energy, a leader in sustainable biogas solutions in India, has secured \$60 million in funding to further expand its presence in the green energy domain as it moves ahead to establish new Compressed BioGas (CBG) plants across the country. Significantly, Gruner Renewable Energy is in the process of putting up Asia's largest CBG plant in Navsari, Gujarat.

"Establishing CBG plants in India is crucial for fostering a self-reliant and sustainable future. By promoting clean energy production and reducing dependence on imported compressed natural gas (CNG), we contribute significantly to India's vision of energy independence. The Union Budget 2023-24 announcement to establish 500 new waste-to-wealth plants under the GOBARdhan initiative has been a major boost for the sector. With 113 functional CBG plants, 667 in development, and 171 under construction, the growth is substantial. These policy enablers promote a circular economy and sustainable development. This investment in Gruner from like-minded partners will be essential for driving this transformation," said Utkarsh Gupta, Founder & CEO, Gruner Renewable Energy.

Gruner has lined up plans to utilize the funds, recently mobilised, to significantly enhance its operations and market presence. With a primary aim of introducing breakthrough technology and highly efficient processes in the biogas industry, a substantial portion of the investment will be allocated to advancing research and development (R&D) initiatives, focusing on increasing energy efficiency and the accuracy of biogas production, tar-

getting a projected substantial increase in energy output efficiency. Additionally, the funds will support business expansion, including establishing new biogas plants across India, scaling up CNG retail outlets, and exploring new business verticals such as sustainable aviation fuel (SAF) and green hydrogen. This strategic investment is expected to exponentially increase Gruner's market share over the next five years.

"As the Modi 3.0 government has taken charge, the biofuels industry anticipates policy reforms that will facilitate the expansion of new CBG projects nationwide. Biofuels will be essential in helping the country achieve its net zero ambitions. Government subsidies, tax credits, and substantial funding for R&D will be crucial in leveraging the opportunities inherent in CBG projects. This vision aligns with the goal of 'Viksit Bharat' (Developed India), where sustainable and self-reliant energy solutions drive economic growth and environmental stewardship," said Utkarsh.

He said that encouraging the cultivation of energy crops through direct subsidies and financial incentives for farmers is essential. This approach not only supports the agricultural sector but also ensures a steady supply of feedstock for biogas production. By providing these incentives, the government can promote sustainable farming practices and contribute to the growth of the renewable energy sector. This strategy will help build a self-reliant and sustainable future for India.

The company is also committed to enhancing its research and development (R&D) efforts as it aims to make substantial contributions toward Prime Minister Narendra Modi's vision of energy independence and sustainability for India.



Russia oil imports fall 6.5% on month in July

INDIA'S CRUDE OIL imports from Russia fell 6.5% in July to 1.81 million barrels per day from 1.94 million in June as Russian refineries ramped up runs to meet the country's own summer demand, data from Vortexa showed. "Russia remained as the top crude supplier in July, although import volumes were down month-on-month. Higher supplies from Saudi Arabia and Mexico partially offset declines from Russia, Iraq and Nigeria, leading to a marginal decline in total imports," said Serena Huang, head of APAC Analysis at Vortexa.

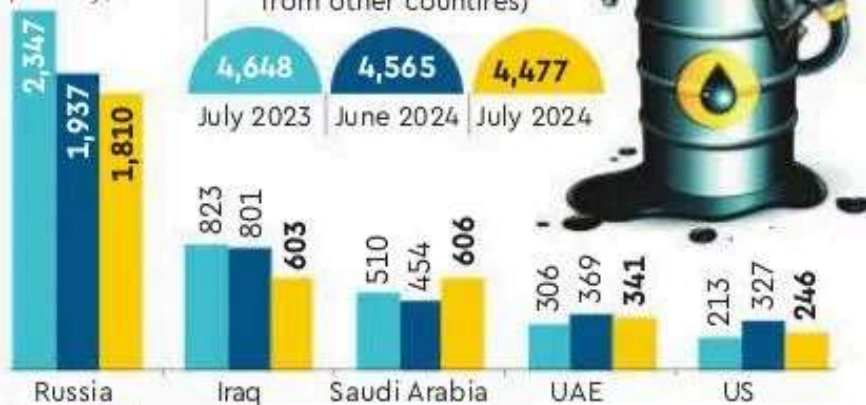
Saudi Arabia and Iraq remained the other top suppliers. While exports from

Saudi Arabia rose 33.4% to 606,000 barrels per day on month, Iraq's supplies registered a fall of 32.8% at 603,000 barrels per day compared to June.

The country imported a cumulative of 4.48 million barrels per day of crude oil in July, marginally down from 4.56 million barrels per day in June, as per the data. Russia's share in India's total imports in the period fell to 40% from 42% in June. Iraq contributed to 13.5% of total crude oil imports against 17.5% the previous month, while Saudi Arabia accounted for 13.5% of imports, up from 9.9% in June.

Compiled by
Arunima Bharadwaj

India's crude imports by origin country ('000 barrels per day)



Source: Vortexa



TAKING ENERGY AWAY FROM TRANSITION

Withdrawing funds for the initiative to be taken up by oil refiners is a cause for concern



SDINAKAR
New Delhi, 31 July

India's energy transition is at stake after the government in the final Budget for 2024-25 eliminated a ₹15,000 crore grant for oil companies to invest in this, and gave no indications of continuing with a programme to subsidise electric vehicles (EVs) — transportation leads to a fifth of global emissions and is one of the

key causes behind many Indian cities topping the global pollution charts for the last few years. Withdrawing funds for energy transition for one of the most polluting industries — oil refining — that has lost its power to price fuels for the last few years, amid a season of weak refining margins and unpredictable marketing margins on sales of LPG, diesel and petrol, is a cause for concern, industry

officials said. The fund, earmarked for state oil refiners to transition to cleaner fuels, has a chequered history. Finance Minister Nirmala Sitharaman allocated ₹35,000 crore in February 2023 for energy transition, an initiative to jumpstart clean energy initiatives at state oil companies, which were then reeling from billions of dollars in losses from selling transport fuels at below market prices.

The fund was classified as "Capital Spending" for oil companies in the 2023-24 Budget document. In her Budget speech, Sitharaman said the Budget provides ₹35,000 crore as priority capital investments towards energy transition and Net Zero objectives, and energy security for the Ministry of Petroleum and Natural Gas.

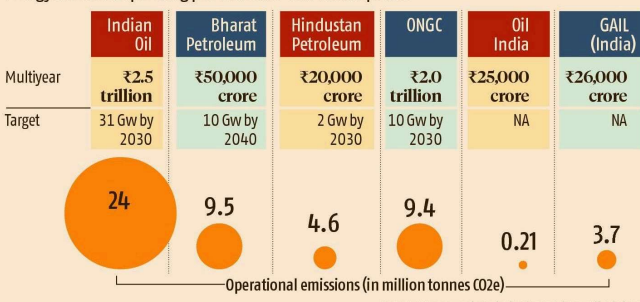
In the Interim Budget presented in February 2024, the Budget listed the fund as "Capital Spending" but halved the amount and carried it over to the current financial year. But in the final Budget presented in July, the government changed the nomenclature to "Capital Infusion", made no reference to energy transition, and eliminated the budgeted spend completely.

Moreover, the Budget has made no provision for continuing with the subsidy on EVs from August 2024 after a ₹10,000 crore FAME-2 scheme expired in March, and a truncated subsidy programme ended on July 31. "With no incentives from August, the total cost of acquisition of e-two-wheelers is expected to increase 9-11 per cent," ratings agency CRISIL said in a note on the Budget.

Compulsions to keep the fiscal deficit in check along with enhanced budgets for Andhra Pradesh and Bihar, which have lent support to a minority BJP government, has left little for energy transition in the transport sector, industry officials said. Oil minister Hardeep Puri announced in July plans to create an energy security fund, without offering details, but no provisions were made by the finance ministry for that fund in the Budget. On the contrary, the allocation to build new strategic petroleum reserves (SPRs), a strategic necessity in line

MONEY FLOW

Energy transition spending plans of state-run oil companies



Source: Company data, industry numbers, oil ministry

with 88 per cent oil import dependency, was cut by ₹100 crore to ₹408 crore for FY25 — in FY24, only ₹40 crore was utilised of the budgeted ₹508 crore. In addition, a ₹5,000 crore allocation to fill existing SPRs was unused in FY24, and eliminated in FY25, according to Budget documents.

"A capital support of ₹30,000 crore was provided for energy transition projects to oil-marketing companies (OMCs) in Budget Estimates (BE) FY24 and the same was reduced to ₹15,000 crore and shifted to FY25 in the interim Budget," said Girishkumar Kadam, senior vice president and group head (corporate ratings), Ica, a US Moody's affiliate. "This is reduced to almost nil, which would result in negligible support to OMCs," Kadam added.

The government abruptly slashed the allocation by half but disbursed nothing in FY24, according to the interim Budget for FY25 presented in February.

"Last year, the government allocated ₹35,000 crore for priority investments in energy transition and net zero, with ₹30,000 crore designated for

OMCs to support projects for energy transition, energy security, and achieving net zero emissions by 2070, a significant step towards promoting clean fuels," said Darshan Ghodawat, CEO and managing director, AVA Global Logistics.

"At issue are oil prices. We have lost the right to price what we produce," a senior official at a state oil marketing company told this reporter.

What oil companies secured after decades of lobbying to price petrol and diesel was lost to political expediency after New Delhi unofficially froze pump prices since 2022. Puri recently remarked at an industry event organised by upstream regulator Directorate General of Hydrocarbons that his duty was towards affordability of fuels to consumers than free market doctrines.

"Is my commitment to ensuring availability and affordability to my consumer, or is it to some doctrine which was

produced in some part of the world? In following that doctrine, I then land up in chaos here," Puri said.

Previous governments ensured affordability by subsidising oil companies from the Budget but the present administration has left it to OMCs to subsidise the consumer. This was manageable in the past but in an environment of climate change and clean energy coupled with India's reliance on fossil fuels, it leaves

Oil minister Hardeep Puri announced in July plans to create an energy security fund, without offering details, but no provisions were made by the finance ministry

Indian Oil, Bharat Petroleum and Hindustan Petroleum exposed, analysts said. The impact of rising crude prices coupled with a crash in gross refining margins is evident in OMCs' Q1FY25 results. Bharat Petroleum's refining margin of \$7.9/bbl declined sharply by \$4.6/bbl quarter-on-quarter, Nomura Securities said in a note. Marketing margins declined by a sharp 27 per cent in the quarter, partly due to under-recoveries on LPG and a sharp fall in blended auto-fuel marketing margin.

Against this backdrop of falling realisations, BPCL has proposed expanding Bina refinery by 4.2 million tons/yr at an overall cost of ₹49,000 crore and is planning a 9 million tons/yr-plus grassroots refinery. The company plans to spend ₹1.7 trillion over five years on dirty and clean energy projects.

The budgetary allocation for direct benefit transfers is adequate at ₹1,500 crore but there would be a risk for OMCs in case international crude oil or LPG prices rise, Kadam said. The budgetary allocation of ₹9,094 crore towards LPG connection for poor households is likely to remain marginally lower as per Ica estimates, he added.

State-run refiners have planned capital expenditure of a combined ₹57,451 crore in refining and petrochemicals for FY25, a bulk of which goes towards new refining projects and expansions, and some to expand the marketing network. These refiners were counting on capital support from New Delhi to fund clean energy projects like green hydrogen, which are presently unviable from a cost perspective compared to fossil fuel-based hydrogen, company officials said. The energy transition fund would have enabled these companies to borrow more and finance green projects seen as unviable and risky today.

"Although the removal of the ₹30,000 crore allocation might slow some projects, the overall Budget still shows a strong commitment to renewable energy and clean fuel initiatives, which can mitigate some of the impacts," Ghodawat said. He pointed to higher allocations for grid-based solar power, offshore wind energy, and green hydrogen mission, among others.

Biodiversity needs a win against oil & gas

The development versus environment debate may not always have a clear winning side, but when it has an endangered species at the centre, the scales must tip in favour of conservation. Vedanta-owned Cairn's proposal to drill in the Hollongapar Gibbon Sanctuary in Assam could have severe consequences for the Hoolock Gibbon, India's only ape species, and a cascading impact on the region's biodiversity. Wildlife scientists have warned that even a small erosion of the forest canopy could destabilise the animal's population, given how it is almost entirely arboreal and moves around using the top branches. Cairn has the blessings of the state government, the Union environment, and the forests and climate change ministry's regional office, albeit with conditions. But the Centre's Forest Advisory Committee must consider expert opinion carefully, given the species is classified as endangered by the International Union for Conservation of Nature.

The gibbons already face a threat to their habitat from the Railways' plans to electrify and expand its network on the sanctuary's land. Ironically enough, two aspects of sustainability are clashing here, with route electrification being key to the Railways' plan to decarbonise. Against this backdrop, hydrocarbon exploration, with all its implications for the country's energy security, may seem a weaker case to risk the likely biodiversity trade-off.

In the Railways' case, the Wildlife Institute of India had recommended setting up artificial canopy bridges for the gibbons as a last resort. Experts will need to weigh in on whether this alternative is even feasible for a drilling project, considering it involves more invasive activity, over a longer period.

Diesel, petrol exports may slow down on weak Europe demand, low margins

Rishi Ranjan Kala
New Delhi

The country's exports of petrol and diesel, which were sluggish during June 2024, are expected to be subdued for the next couple of months largely on account of weak demand from Europe, low margins and upcoming domestic refinery maintenance.

Market players and analysts attribute the development to lower demand for diesel in Europe. Gasoline or petrol exports fell due to more supplies hitting the domestic market on account of refinery maintenance. Jet fuel exports, on the other hand, are expected to maintain momentum, albeit not on the scale witnessed during May 2024.

However, diesel exports to Asia continued to rise in June, with cargoes to Africa declining relative to May but well within the historical range.

Data from Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC) show that diesel exports fell by 9.4 per cent m-o-m and 0.5 per cent y-o-y to 1.94 million tonnes. Outbound cargoes of petrol declined 3 per cent m-o-m to 1.24 mt. On an annual basis, motor spirit exports rose marginally by 0.8 per cent.

Overall, India's refined petroleum product exports fell by 5 per cent m-o-m and 0.6 per cent y-o-y to around 4.98 million barrels per day (mb/d).

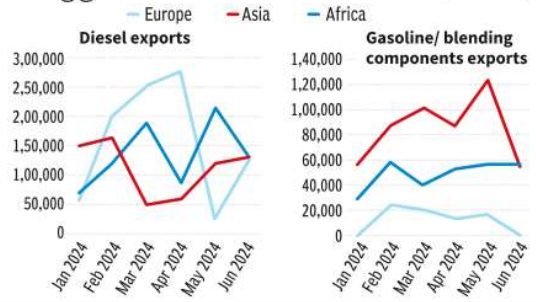
MOMENTUM DECLINES

India's exports to Europe have been subdued largely on account of strong domestic supplies and slow demand, trade sources said.

Vortexa's Head of APAC Analysis, Serena Huang pointed out that India's diesel exports to Europe rebounded in June to 125,000 barrels per day (b/d), rebounding from the multi-year low in May. However,



Sluggish offtake



Source: Vortexa

they are still down by over 50 per cent year-on-year.

"The rebound in exports is likely driven by lower Middle East exports to Europe in June, as well as a compensation of the weak exports in May," she added.

While diesel exports to Asia continued to rise in June (around 132,000 b/d), volumes to Africa (around 131,000 b/d) were down relative to May but well within historical range.

India's gasoline exports last month declined to a five-month low of 360,000 b/d, Huang said.

HIGH DEMAND

Trade sources said that high gasoline demand in the Middle East is keeping the barrels in the region, which has impacted exports to East and South Africa during June and July.

As per Vortexa data, India's petrol exports to Africa stood at roughly 56,000 b/d, a marginal decline of 0.5 per

cent M-o-M. "Export-oriented refineries could be selling more supplies to the domestic market amidst ongoing and upcoming refinery maintenance in the country. Weak export margins have also dampened incentives for refineries to ramp up exports," she added.

For instance, state-run Bharat Petroleum Corporation's (BPCL) Kochi refinery will undergo maintenance during September-October and Bina refinery during August-September 2024.

In the coming months, Huang expects the export momentum to remain subdued. "India's diesel exports have remained relatively stable in the first two weeks of July, whilst gasoline exports have fallen further to 260,000 b/d. With a slew of refinery maintenance upcoming, India's refined product exports could see further declines in the months ahead," she projected.

प्रमुख बुनियादी उद्योगों की वृद्धि दर जून में घटकर चार प्रतिशत पर, 20 माह का निचला स्तर

नई दिल्ली, (भाषा)। कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों का उत्पादन घटने से इस साल जून में आठ प्रमुख बुनियादी उद्योगों की उत्पादन वृद्धि नरम पड़कर चार प्रतिशत रह गई। यह 20 माह का सबसे निचला स्तर है। बुधवार को जारी आधिकारिक आंकड़ों में यह जानकारी दी गई। यह आंकड़ा किसी माह में कोयला, कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद, उर्वरक, इस्पात, सीमेंट और बिजली जैसे प्रमुख क्षेत्रों की वृद्धि को दर्शाता है। जून के महीने में इन प्रमुख उद्योगों की वृद्धि दर सालाना और मासिक दोनों आधार पर घटी है। मई, 2024 में प्रमुख क्षेत्रों का उत्पादन 6.4 प्रतिशत बढ़ा था जबकि जून, 2023 में वृद्धि दर 8.4 प्रतिशत थी। चालू वित्त वर्ष की अप्रैल-जून तिमाही में इन प्रमुख क्षेत्रों का उत्पादन 5.7 प्रतिशत बढ़ा जबकि पिछले वित्त वर्ष की समान अवधि में यह छह प्रतिशत बढ़ा था। प्रमुख बुनियादी उद्योगों की वृद्धि का पिछला निचला स्तर अक्टूबर, 2022 में 0.7 प्रतिशत दर्ज किया गया था। इन आठ प्रमुख क्षेत्रों का देश के औद्योगिक उत्पादन सूचकांक

आईआईपी में 40.27 प्रतिशत का योगदान है। आईआईपी देश की समग्र औद्योगिक वृद्धि को मापने का एक सूचकांक है। जून में कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों के उत्पादन में क्रमशः 2.6 प्रतिशत और 1.5 प्रतिशत की गिरावट आई। समीक्षाधीन महीने में प्राकृतिक गैस, उर्वरक, इस्पात और सीमेंट उत्पादन की वृद्धि दर क्रमशः 3.3 प्रतिशत, 2.4 प्रतिशत, 2.7 प्रतिशत और 1.9 प्रतिशत तक सीमित हो गई। हालांकि, कोयला और बिजली के उत्पादन में क्रमशः 14.8 प्रतिशत और 7.7 प्रतिशत की वृद्धि दर्ज की गई। रेटिंग एजेंसी इका लिमिटेड की मुख्य अर्थशास्त्री अदिति नायर ने इन आंकड़ों पर कहा कि मई की तुलना में कोयला, उर्वरक और सीमेंट को छोड़कर पांच क्षेत्रों में वृद्धि में नरमी या गिरावट की स्थिति रहने से बुनियादी उद्योगों की वृद्धि 20 महीने के निचले स्तर पर आ गई। नायर ने कहा, बुनियादी क्षेत्रों की वृद्धि दर में गिरावट को देखते हुए उम्मीद है कि जून, 2024 में औद्योगिक उत्पादन सूचकांक 3.5-5 प्रतिशत बढ़ेगा।

नरम पड़ी कोर सैक्टर की वृद्धि दर, घटकर 4 प्रतिशत पर आई

नई दिल्ली, 31 जुलाई (एजेंसी): कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों का उत्पादन घटने से इस साल कोर सैक्टर की ग्रोथ रेट नरम पड़कर 4 प्रतिशत रह गई। बुधवार को जारी आधिकारिक आंकड़ों में यह जानकारी दी गई।

यह आंकड़ा 8 प्रमुख उद्योगों कोयला, कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद, उर्वरक, इस्पात, सीमेंट और बिजली जैसे प्रमुख क्षेत्रों की वृद्धि को दर्शाता है।

जून के महीने में इन प्रमुख उद्योगों की वृद्धि दर सालाना और मासिक दोनों आधार पर घटी है। मई, 2024 में प्रमुख क्षेत्रों का उत्पादन 6.4 प्रतिशत बढ़ा था, जबकि जून, 2023 में वृद्धि दर 8.4 प्रतिशत थी।

अप्रैल-जून तिमाही में इन प्रमुख क्षेत्रों का उत्पादन 5.7 प्रतिशत बढ़ा, जबकि पिछले वित्त वर्ष की समान अवधि में यह 6 प्रतिशत बढ़ा था।

इन आठ प्रमुख क्षेत्रों का देश के औद्योगिक उत्पादन सूचकांक (आई.आई.पी.) में 40.27 प्रतिशत



का योगदान है। आई.आई.पी. देश की समग्र औद्योगिक वृद्धि को मापने का एक सूचकांक है।

राजकोषीय घाटा 1.36 लाख करोड़ रुपए, लक्ष्य का 8.1 फीसदी

चालू वित्त वर्ष 2024-25 की पहली अप्रैल-जून तिमाही के अंत तक केंद्र का राजकोषीय घाटा पूरे वित्त वर्ष के लक्ष्य का 8.1 प्रतिशत रहा है। सरकारी आंकड़ों में यह बात सामने आई।

महालेखा नियंत्रक (सी.जी.ए.) द्वारा जारी आंकड़ों के अनुसार मूल्य के लिहाज से राजकोषीय घाटा (व्यय और राजस्व के बीच का अंतर) जून के अंत तक

1,35,712 करोड़ रुपए रहा। वित्त वर्ष 2023-24 की इसी अवधि में घाटा बजट अनुमान (बी.ई.) का 25.3 प्रतिशत रहा था।

केंद्रीय बजट में सरकार ने चालू वित्त वर्ष में राजकोषीय घाटे को सकल घरेलू उत्पाद (जी.डी.पी.) के 4.9 प्रतिशत पर लाने का लक्ष्य रखा है। वित्त वर्ष 2023-24 में यह सकल घरेलू उत्पाद का 5.6 प्रतिशत था। कुल मिलाकर सरकार का लक्ष्य चालू वित्त वर्ष के दौरान राजकोषीय घाटे को 16,85,494 करोड़ रुपए तक सीमित रखना है।

वित्त वर्ष 2024-25 के पहले तीन (अप्रैल-जून) महीनों के लिए केंद्र सरकार के राजस्व-व्यय के आंकड़े सांझा करते हुए सी.जी.ए. ने कहा कि शुद्ध कर राजस्व 5,49,633 करोड़ रुपए या चालू वित्त वर्ष के बजट अनुमान का 21.1 प्रतिशत था। पिछले वित्त वर्ष में जून, के अंत तक शुद्ध कर राजस्व संग्रह पूरे साल के लक्ष्य का 18.6 प्रतिशत था।

कुल व्यय बजट अनुमान का 20.4 प्रतिशत रहा

केंद्र सरकार का कुल व्यय पहली तिमाही में 9,69,909 करोड़ रुपए या बजट अनुमान का 20.4 प्रतिशत रहा। एक साल पहले इसी अवधि में व्यय बजट अनुमान का 23 प्रतिशत से अधिक था। कुल व्यय में से 7.88 लाख करोड़ रुपए राजस्व खाते में तथा 1.81 लाख करोड़ रुपए पूंजी खाते में थे। कुल राजस्व व्यय में से 2,64,052 करोड़ रुपए ब्याज भुगतान पर खर्च किए गए।



प्रमुख बुनियादी उद्योगों की वृद्धि सुस्त

श्रेया नंदी
नई दिल्ली, 31 जुलाई

भारत के 8 प्रमुख बुनियादी ढांचा उद्योगों की वृद्धि दर जून में पिछले साल की समान अवधि की तुलना में 4 फीसदी रही है। औद्योगिक संवर्धन और आंतरिक व्यापार विभाग (डीपीआईआईटी) द्वारा बुधवार को जारी आंकड़ों से पता चलता है कि जून में वृद्धि की रफ्तार 20 महीने में सबसे सुस्त रही है।

वृद्धि में सुस्ती की प्रमुख वजह उच्च आधार और मॉनसून के कारण बिजली की मांग में कमी है। मई 2024 में वृद्धि 6.4 फीसदी और जून 2023 में 8.4 फीसदी थी।

आठ क्षेत्रों कोयला, स्टील, सीमेंट, उर्वरक, बिजली, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद और कच्चे तेल की देश के कुल औद्योगिक उत्पादन में हिस्सेदारी करीब 40 फीसदी है। ऐसे में औद्योगिक

वृद्धि की रफ्तार 20 माह में सबसे कम

■ 8 प्रमुख बुनियादी ढांचा उद्योगों की वृद्धि दर जून में पिछले साल की समान अवधि की तुलना में 4 प्रतिशत रही

■ वृद्धि में सुस्ती की प्रमुख वजह उच्च आधार और मॉनसून के कारण बिजली की मांग में कमी है

सूचकांक में इनका बड़ा असर होता है। इक्रा में मुख्य अर्थशास्त्री अदिति नायर ने कहा कि जून 2024 में प्रमुख क्षेत्र का विस्तार गिरकर 20 माह के निचले स्तर 4 फीसदी पर आ गया है, जिसकी वजह 8 में से 5 क्षेत्रों में आई कमी है। कोयला, उर्वरक और सीमेंट छोड़कर शेष क्षेत्रों में मई महीने की तुलना में गिरावट आई है।

नायर ने कहा, 'मॉनसून के कारण



दो महीने के बाद बिजली क्षेत्र की वृद्धि एक अंक में आ गई हालांकि अभी भी 7.7 फीसदी की मजबूत दर बनी हुई है। प्रमुख क्षेत्र की वृद्धि में गिरावट के साथ अब लगता है कि जून 2024 में आईआईपी वृद्धि 3.5 से 5 फीसदी के बीच रहेगी।'

हालांकि एक साल पहले की समान अवधि की तुलना में देखें तो कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों को छोड़कर शेष 6 क्षेत्र में धनात्मक

वृद्धि दर्ज की गई है।

बिजली क्षेत्र में ज्यादा मांग के कारण जून में कोयले का उत्पादन 14.8 फीसदी बढ़ा है। बिजली उत्पादन में 7.7 फीसदी वृद्धि हुई है, जो मई के 13.7 फीसदी से कम, लेकिन जून 2023 के 4.2 फीसदी से अधिक है।

उर्वरक, प्राकृतिक गैस, स्टील और सीमेंट का उत्पादन पिछले साल की समान अवधि की तुलना में जून में क्रमशः 2.4 फीसदी, 3.3 फीसदी, 2.7 फीसदी और 1.9 फीसदी बढ़ा है।

बैंक ऑफ बड़ौदा में मुख्य अर्थशास्त्री मदन सबनवीस ने कहा कि स्टील और सीमेंट के उत्पादन में वृद्धि पर खासकर क्रमशः 21.3 फीसदी और 9.9 फीसदी के उच्च आधार का असर रहा है, क्योंकि चुनाव के दौरान पूंजीगत व्यय स्थिर रहा है। सबनवीस ने कहा, 'आने वाले महीनों में स्थित बदल जाएगी और इसकी गति बढ़ेगी।'

कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों के कमजोर प्रदर्शन से प्रभावित हुआ उत्पादन

आठ बुनियादी उद्योगों की वृद्धि दर घटकर 20 माह के निचले स्तर पर

अमर उजाला ब्यूरो/एजेंसी

नई दिल्ली। कच्चे तेल और रिफाइनरी उत्पादों में गिरावट से आठ प्रमुख बुनियादी उद्योगों के उत्पादन की वृद्धि दर जून, 2024 में घटकर 20 महीने के निचले स्तर 4 फीसदी पर आ गई। इससे पहले अक्टूबर, 2022 में इन उद्योगों में उत्पादन की वृद्धि दर सबसे कम 0.7 फीसदी रही थी।

सरकार की ओर से बुधवार को जारी आंकड़ों के मुताबिक, आठ प्रमुख बुनियादी उद्योगों कोयला, कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, रिफाइनरी उत्पाद, उर्वरक, इस्पात, सीमेंट और बिजली का उत्पादन जून, 2023 में 8.4 फीसदी एवं मई, 2024 में 6.4 फीसदी की दर से बढ़ा था।

आंकड़ों के मुताबिक, औद्योगिक उत्पादन सूचकांक (आईआईपी) में 40.27 फीसदी का योगदान देने वाले इन उद्योगों का उत्पादन चालू वित्त वर्ष 2024-25 की अप्रैल-जून तिमाही में 5.7 फीसदी की दर से बढ़ा है। हालांकि, यह वृद्धि दर वित्त वर्ष 2023-24 की समान तिमाही के 6 फीसदी की तुलना में कम है।



रह गई उद्योगों के उत्पादन की वृद्धि दर जून में

पांच फीसदी तक बढ़ सकता है औद्योगिक उत्पादन सूचकांक

रेटिंग एजेंसी इक्रा की मुख्य अर्थशास्त्री अदिति नायर ने कहा, मई, 2024 की तुलना में कच्चा तेल और रिफाइनरी उत्पादों में नरमी से बुनियादी उद्योगों की वृद्धि 20 महीने के निचले स्तर पर आ गई।

■ इस गिरावट को देखते हुए उम्मीद है कि जून, 2024 में औद्योगिक उत्पादन सूचकांक 3.5-5 फीसदी बढ़ेगा।

दो क्षेत्रों का घटा उत्पादन

कच्चे तेल के उत्पादन की वृद्धि दर जून, 2024 में सालाना आधार पर 2.6 फीसदी घट गई। रिफाइनरी उत्पादों में 1.5 फीसदी की गिरावट दर्ज की गई। इन दोनों क्षेत्रों की बुनियादी उद्योगों के उत्पादन में 36.98 फीसदी हिस्सेदारी है।

छह उद्योगों में बढ़ोतरी

कोयला क्षेत्र का उत्पादन जून, 2024 में 14.8 फीसदी बढ़ गया। बिजली में 7.7 फीसदी, प्राकृतिक गैस में 3.3 फीसदी और इस्पात में 2.7 फीसदी तेजी रही। उर्वरक क्षेत्र के उत्पादन में 2.4 फीसदी व सीमेंट में 1.9 फीसदी वृद्धि।

राजकोषीय घाटा : पहली तिमाही के अंत तक लक्ष्य का 8.1 फीसदी

केंद्र का राजकोषीय घाटा 2024-25 की पहली तिमाही के अंत तक पूरे वित्त वर्ष के लक्ष्य का 8.1 फीसदी रहा। महालेखा नियंत्रक (सीजीए) के आंकड़ों के मुताबिक, मूल्य के लिहाज से यह 1,35,712 करोड़ रुपये रहा।

■ सरकार ने बजट में चालू वित्त वर्ष में राजकोषीय घाटे को जीडीपी के अनुपात में 4.9 फीसदी पर लाने का लक्ष्य रखा है। 2023-24 में यह 5.6 फीसदी रहा था।

■ पहली तिमाही में शुद्ध कर राजस्व 5,49,633 करोड़ रुपये या बजट अनुमान का 21.1 फीसदी रहा। सरकार का कुल खर्च 9,69,909 करोड़ रुपये या बजट अनुमान का 20.4 फीसदी रहा।

लद्दाख में भारत की पहली जियो थर्मल बिजली परियोजना की ड्रिलिंग शुरू

राहुल शर्मा • जागरण

जम्मू: बर्फीला रेगिस्तान कहे जाने वाले लद्दाख की पुगा घाटी में देश की पहली जियो थर्मल (भूतापीय) बिजली परियोजना की ड्रिलिंग शुरू हो गई है। पायलट परियोजना के तहत शुरू की गई इस परियोजना की उत्पादन क्षमता फिलहाल एक मेगावाट के करीब होगी। प्रोजेक्ट के सफल होने के बाद पुगा घाटी के एक बड़े हिस्से की भूतापीय क्षमता के दोहन के प्रयास तेज किए जाएंगे। प्रारंभिक अनुमान से पता चलता है कि पांच वर्ग किलोमीटर क्षेत्र में 200 मेगावाट स्वच्छ ऊर्जा उत्पन्न करने की क्षमता है।

लेह से करीब 190 किलोमीटर दूर स्थित पुगा घाटी में लगाया जा रहा यह प्रोजेक्ट तेल और प्राकृतिक गैस निगम (ओएनजीसी), लद्दाख स्वायत्त पहाड़ी विकास परिषद-लेह (एलएचडीसी) और हिमालयन रिन्यूएबल एनर्जी एंड

एक मेगावाट होगी उत्पादन क्षमता, प्रोजेक्ट सफल रहा तो और तेज होंगे प्रयास

14 हजार फीट से अधिक ऊंचाई पर पुगा घाटी में बनाई जा रही परियोजना

कंस्ट्रक्शन फर्म (एचआरईसीएफ) की संयुक्त पहल है। यह भूतापीय शून्य-कार्बन नवीकरणीय बिजली परियोजना लेह में 14 हजार फीट से भी अधिक की ऊंचाई पर बनाई जा रही है। सर्वेक्षण से पता चला है कि पुगा घाटी में 1000 मीटर की गहराई पर 200 डिग्री सेल्सियस का तापमान है। जो एक मेगावाट बिजली यूनिट शुरू करने के लिए पर्याप्त है। सूत्रों के मुताबिक, परियोजना का उद्देश्य सर्दियों से पहले अंतरिक्ष हीटिंग, जलीय कृषि, कृषि और लैगून स्पा जैसी पर्यटन गतिविधियों को बढ़ावा देना है। इस परियोजना पर केंद्र शासित प्रदेश लद्दाख,

लद्दाख स्वायत्त पहाड़ी विकास परिषद-लेह, ओएनजीसी और लेह स्थित निर्माण कंपनी एचआरईसीएफ के बीच 2021 के त्रिपक्षीय समझौता ज्ञापन (एमओयू) हुआ था। एचआरईसीएफ ज्यादातर नवीकरणीय ऊर्जा में काम करती है। वहीं, ओएनजीसी ने ड्रिलिंग का ठेका निजी कंपनी सेरोस ड्रिलिंग को दिया है। कंपनी ने आइसलैंड से सलाहकार और विशेषज्ञ भी नियुक्त किए हैं। प्रयास सफल रहा तो इसका लाभ न सिर्फ लद्दाख बल्कि देश के दूसरे राज्यों को भी होगा।

लद्दाख में हैं नौ पनबिजली परियोजनाएं: लद्दाख में वर्तमान में लेह और कारगिल जिले के 13.95 मेगावाट की करीब नौ परियोजनाएं हैं। इन परियोजनाओं का रखरखाव जम्मू-कश्मीर पावर डेवलेपमेंट कारपोरेशन ही कर रहा है। कारगिल में 44 मेगावाट वाली चुतक और लेह में 45 मेगावाट क्षमता वाली निम्मो बाजवो पनबिजली परियोजनाएं हैं।