

Monthly Production in Oil and Gas Sector for the month of December 2023 - regarding.

From : Shyam Lal <shyam.lal84@nic.in> Fri, Jan 19, 2024 11:56 AM
Subject : Monthly Production in Oil and Gas Sector for the month of December 2023 -regarding. 3 attachments

To : IPRD Division <iprd-oea@gov.in>, DIPP <dprpng@gmail.com>, PIB <dprcm@gmail.com>, IPMD MoSPI <imd@nic.in>, Saumya Sakshi <dd-ir-ipmd@mospi.gov.in>, Secy PNG <Sec.png@nic.in>, Shri Praveen Mal Khanooja <as-mopng@gov.in>, Sujata Sharma <js.mkt-png@gov.in>, JS(IC) <jsic.png@nic.in>, Mr Rohit Mathur <rohit.mathur@nic.in>, Rajinder Kumar <eaifd-png@gov.in>, Sunil Kumar <jsr.png@nic.in>, Shri Asheesh Joshi <js.gp-png@gov.in>

Cc : Mr D. K. OJHA <Dk.ojha@gov.in>, VIJAY KUMAR <vkmishra.25@gov.in>, SAILESH KUMAR <sailesh.kumar@nic.in>, MANISHA <manishamalik.11@gov.in>, eandsmopng <eandsmopng@gmail.com>

Dear Sir/Madam,

The undersigned is directed to forward herewith a copy '**Report on Production Performance in Oil and Gas Sector**' prepared by Economic & Statistics Division of Ministry of Petroleum and Natural Gas for the month of **December 2023** for your information. This report is also available on Ministry's website.

अधोस्ताक्षरी को दिसंबर, 2023 माह की आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग, पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा तैयार की गई 'तेल और गैस क्षेत्र में उत्पादन के प्रदर्शन पर रिपोर्ट' आपकी जानकारी के लिए अग्रप्रेषित करने हेतु निर्देशित किया गया है। यह रिपोर्ट मंत्रालय की वेबसाइट पर भी उपलब्ध है।

This issues with the approval of competent authority.

With warm regards

श्याम लाल (*Shyam Lal*)

वरिष्ठ सांख्यिकी अधिकारी (*Senior Statistical Officer*)

आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग (*Economic & Statistics Division*)

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय (*Ministry of Petroleum & Natural Gas*)

509-डी, शास्त्री भवन, नई दिल्ली (*509-D, Shastri Bhawan, Dr. Rajendra Prasad Road,*

New Delhi-110001

Ph. No. 011 -23384749

M. 8826231 340

 **MPR for the month of Dec,23.pdf**
1 MB

 **Mail Annex 12,2023.xls**
336 KB

 **MPR for the month of Dec,23.docx**
455 KB

Government of India
Ministry of Petroleum and Natural
Gas Economic & Statistics Division

19th January, 2024

Monthly Production
Report December 2023

1. Production of Crude Oil

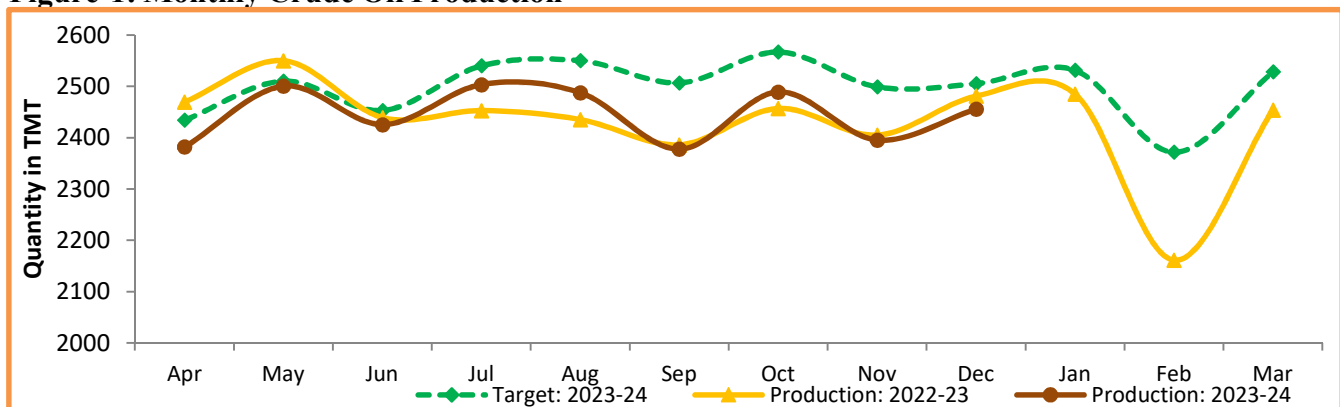
Crude oil production¹ during December 2023 was 2455.78 TMT, which is 1.99% lower than target for the month and 1.02% lower than the production of December 2022. Cumulative crude oil production during April- December, 2023 was 22018.46 TMT, which is 2.44% lower than target for the period and 0.27% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of December 2023 and cumulatively for April - December 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month - wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1586.84	1613.66	1648.98	-2.14	14529.29	14414.35	14722.38	-2.09
OIL (Nomination Block)	3371.00	287.30	287.61	272.10	5.70	2517.95	2499.98	2360.23	5.92
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	631.47	554.52	560.11	-1.00	5522.92	5104.13	4995.01	2.18
Total	30002.60	2505.61	2455.78	2481.19	-1.02	22570.17	22018.46	22077.62	-0.27

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional #: Data Awaited

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



it-wise production details with reasons for shortfall are as under:

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during December 2023 was 1613.66 TMT, which is 1.69% higher than target of the month and 2.14% lower when compared with production of December 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-December, 2023 was 14414.35 TMT, which is 0.79% lower than target for the period and 2.09% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick and water cut increase in Balol & Santhal. Also, liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana in Mehsana Asset.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar Asset.
- Reservoir issues like high water cut & less influx in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues in Assam Asset.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, EC/FC & DAB issue and Liquid decline & W/C increase in Khoraghat field in Jorhat Asset. Less gains from development wells.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during December 2023 was 287.61 TMT, which is 0.11% higher than the target of the month and 5.70% higher when compared with production of December, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-December, 2023 was 2499.98 TMT, which is 0.71% lower than target for the period and 5.91% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells, less than planned contribution from workover wells,
- Less production due to low customer Demand, Operation Related Loss.

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during December 2023 was 554.52 TMT, which is 12.19% lower than the target of the reporting month and 1.00% lower than the month production of December, 2022. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-December 2023 was 5104.13 TMT, which is 7.58% lower but 2.18% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under :

- KG-DWN-98/2 (ONGC): - Oil wells could not be put up on Production due to project delay.
- PY-3(HARDY): - Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- CB- OS/2(Vedanta): - Well GA-5 shut-in due to Sand ingress.
- RJ-ON-90/1(Vedanta): -
 1. BHAGYAM: Well failures and unplanned downtime.
 2. AISHWARYA: Artificial lift issues in few wells. Also, Delay in surface delivery of 25 wells of

Aishwarya Upper Fatehgarh.

3. RAAGESHWARI OIL Delayed hook-up of 4 wells. Also, no flow from well Raag 3ST, polished rod stuck-up in well Raag 20ST and drop in production from Raag 21 due to wax congealing in tubing.
 4. TUKARAM: Tukaram 4 shut-in, Sanding issues in Tukaram 1Z & 5 and Rod stuck-up in Tukaram
 5. SARASWATI: Underperformance of Sara 5, 6 post hydro-frac job.
 6. GUDA: Downhole pump issues in Sucker Rod Pump wells.
- RAVVA(Vedanta): - Intelligent pigging carried in oil line from RC platform. Additional backpressure in wells RF1 and RF5 due to line change over.

2. Production of Natural Gas

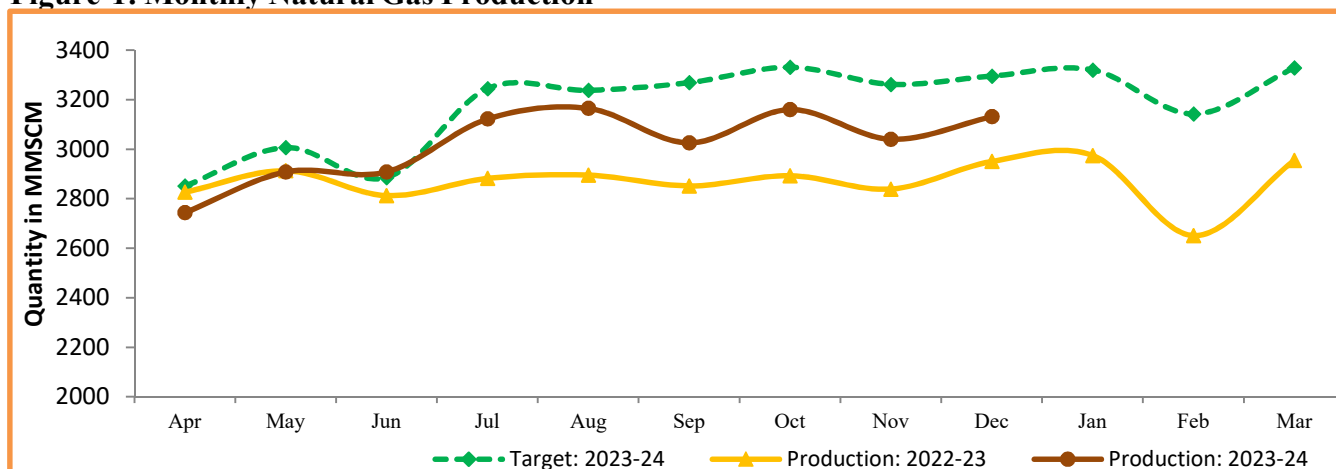
Natural gas production during December 2023 was 3132.39 MMSCM, which is 4.96% lower than the monthly target and 6.14% higher than the production of December 2022. Cumulative natural gas production during April-December 2023 was 27213.48 MMSCM, which is 4.14% lower when compared with target for the period and 5.20% higher than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of December, 2023 and cumulatively for April - December 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	December(Month)				April-December (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination)	20559.06	1687.43	1605.37	1679.99	-4.44	15495.88	14550.36	15057.50	-3.37
OIL (Nomination)	3154.99	272.55	263.13	257.43	2.21	2367.92	2310.94	2294.64	0.71
Pvt/JVs (PSC/RSC)	14466.50	1335.97	1263.89	1013.63	24.69	10523.68	10352.18	8516.08	21.56
Total	38180.54	3295.95	3132.39	2951.05	6.14	28387.48	27213.48	25868.21	5.20

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional #: Data Awaited

Figure-1: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during December 2023 was 1605.37 MMSCM, which is 4.86% lower target for the month and 4.44% lower than the production of December 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-December, 2023 was 14550.36 MMSCM, which is 6.10% lower and 3.37% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also, there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less than anticipated production from Bassein and Daman fields.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South and monetization of Madupalli & Billakuru fields. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells.
- Less gas offtake by consumer and restriction on new drilling due to non-availability of Environment Clearance in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu.
- Potential decline and ceasure of wells in Gandhar, Jambusar, & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Closure of wells for reservoir management & flare control, consumer issues, disputed area belt (DAB) issues and delay in drilling of new inputs due to EC/FC issues in Jorhat.
- Production Decline in free gas wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during December 2023 was 263.13 MMSCM which is 3.46% lower than the target for the month of current year and 2.21% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-December 2023 was 2310.94 MMSCM, which is 2.41% lower than target for the period but 0.71% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Loss due to Operational reasons, Less than planned contribution from Drilling and workover wells.
- Low offtake by major consumers.

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during December 2023 was 1263.89 MMSCM, which is 5.40% lower than the target for the month but 24.69% higher when compared the production of December 2022. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-December, 2023 was 10352.18 MMSCM, which is 1.63% lower than target for the period but 21.56% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2(ONGC):- Wells in U-field are producing less than anticipated profile. Also there is no production of associated gas from oil wells due to project delay.
- RJ-ON-90/1(VEDANTA):- Natural decline in existing wells and ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field.
- AAP-ON-94/1(HOEC):- Production shortfall due to low consumer demand of Natural Gas.
- RJ-ON/6(FEL):- Less offtake of gas by buyer and natural decline from wells.

- MB/OSDSF/B80/2016(HOEC):- Well D-1 is shut down due to wax deposition issue in tubing.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

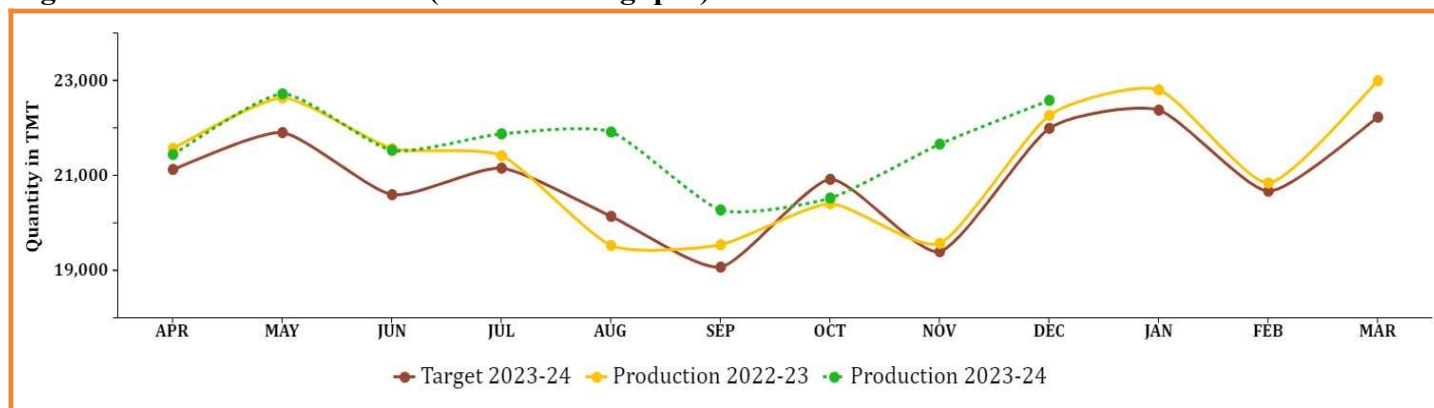
Crude Oil Processed during December 2023 was 22590.69 TMT, which is 2.68% higher than target for the month and 1.43% higher than the December 2022. Cumulative crude processed during April-December, 2023 was 194599.19 TMT, which is 4.41% higher than target for the period and 3.20% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of December 2023 vis-a-vis December 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of December 2023 and cumulatively for the period April - December 2023 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	13979.61	14472.57	14136.15	2.38	117468.82	122910.41	118674.89	3.57
IOCL	71950.45	6354.94	6526.50	6161.15	5.93	53412.95	55026.30	53231.38	3.37
BPCL	37300.00	3330.00	3619.88	3563.37	1.59	27570.00	29197.52	27808.90	4.99
HPCL	21005.62	1608.14	1654.57	1668.94	-0.86	15382.16	16361.55	14132.13	15.78
CPCL	10200.00	930.00	820.50	960.42	-14.57	7470.00	8554.66	8363.91	2.28
NRL	2800.00	276.00	287.17	271.76	5.67	1987.00	1700.63	2358.24	-27.89
MRPL	15900.00	1475.00	1558.25	1504.05	3.60	11600.00	12021.45	12724.44	-5.52
ONGC	63.04	5.53	5.70	6.46	-11.76	46.71	48.31	55.89	-13.56
Pvt/JVs	92449.36	8021.64	8118.11	8136.42	-0.23	68903.49	71688.78	69896.48	2.56
HMEL	11451.69	1001.66	1109.95	1116.44	-0.58	8507.10	9808.10	9500.28	3.24
RIL	62305.23	5307.90	5278.44	5307.90	-0.56	46698.73	46641.38	46698.74	-0.12
NEL	18692.45	1712.08	1729.73	1712.08	1.03	13697.66	15239.30	13697.46	11.26
Total	251668.48	22001.25	22590.69	22272.58	1.43	186372.31	194599.19	188571.36	3.20

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional #: Data Awaited

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during December 2023 was 14472.57 TMT, which is 3.53% higher than target for the month and 2.38% higher than the production of December 2022. Cumulative

crude throughput during April-December, 2023 was 122910.41 TMT which is 4.63% higher than target for the period and 3.57% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- **ONGC - Tatipaka:** Lower due to Offtake problem for Naphtha from Consumer end
- **BPCL - Kochi:** Lower due to opportunity s/d of FCCU unit and lower DCU Charge for run length extension prior to pigging in Jan-24.
- **HPCL - Vaisakh:** Lower due to shut-down of one of the crude distillation unit for turn around

3.2 **Private & JVs Refineries' crude oil processed** during December 2023 was 8118.11 TMT, which is 1.20% higher than the target for the month but 0.23% lower than the production of December, 2022. Cumulative crude throughput during April-December, 2023 was 71688.78 TMT, which is 4.04% higher and 2.56% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

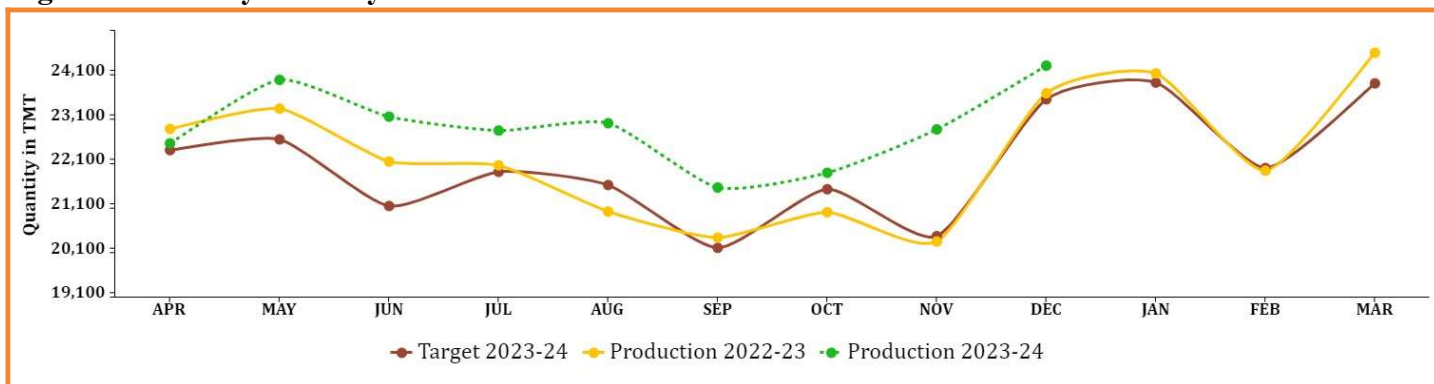
Production of Petroleum Products during December 2023 was 24215.58 TMT, which is 3.23% higher than the target for the month and 2.63% higher than the production of December 2022. Cumulative production during April - December, 2023 was 205396.33 TMT, which is 5.50% higher and 4.72% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of December 2023 and cumulatively for April-December 2023 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.86	13218.47	14009.43	13248.38	5.74	110860.49	116693.66	111186.95	4.95
IOCL	70025.95	6205.63	6383.54	5888.49	8.41	51866.69	53324.98	50755.99	5.06
BPCL	34386.55	3071.26	3483.96	3361.27	3.65	25414.66	27588.54	25901.60	6.51
HPCL	19299.66	1464.30	1629.95	1505.29	8.28	14147.38	15388.97	13077.66	17.67
CPCL	9504.18	866.23	797.03	898.54	-11.30	6959.53	8017.47	7736.02	3.64
NRL	2747.12	271.02	294.85	271.46	8.62	1951.39	1683.51	2362.17	-28.73
MRPL	14359.38	1334.77	1414.55	1317.30	7.38	10476.35	10643.10	11300.35	-5.82
ONGC	60.02	5.27	5.56	6.05	-8.12	44.48	47.10	53.18	-11.43
Pvt/JVs	110298.14	9944.88	9915.29	10044.72	-1.29	81119.67	86104.71	82295.01	4.63
HMEL	10279.28	893.51	1040.05	993.36	4.70	7550.35	9410.61	8725.89	7.85
RIL	82086.59	7522.50	7199.26	7522.50	-4.30	60597.12	61944.22	60597.13	2.22
NEL	17932.27	1528.87	1675.97	1528.87	9.62	12972.20	14749.88	12972.00	13.71
Total Refinery	260681.00	23163.35	23924.72	23293.11	2.71	191980.15	202798.36	193481.97	4.82
Fractionators	3576.16	294.95	290.86	302.23	-3.76	2708.07	2597.97	2657.49	-2.24
Total	264257.16	23458.30	24215.58	23595.33	2.63	194688.22	205396.33	196139.45	4.72

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional #: Data Awaited

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during December 2023 was 23924.72 TMT, which is 3.29% higher than target for the month and 2.71% higher than the production of December 2022. Cumulative production during April-December, 2023 was 202798.36 TMT, which is 5.64% higher and 4.82% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during December 2023 was 290.86 TMT, which is 1.39% lower than the target for the month and 3.76% lower than production of December 2022. Cumulative production during April-December, 2023 was 2597.97 TMT, which is 4.07% lower and 2.24% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of December, 2023 and cumulatively for the period April-December, 2023 vis-à-vis April-December, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-December)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1586.84	1613.66	1648.98	1558.60	14529.29	14414.35	14722.38	-2.14	-2.09	1.69
Onshore	525.75	511.86	507.36	493.03	4620.41	4484.07	4476.63	0.89	0.17	-2.64
Andhra Pradesh	15.76	16.87	19.60	16.15	140.37	143.68	150.90	-13.93	-4.78	7.03
Assam	93.60	88.32	87.61	85.93	815.34	781.84	753.14	0.81	3.81	-5.64
Gujarat	397.70	386.65	378.91	371.17	3488.07	3389.55	3375.57	2.04	0.41	-2.78
Tamil Nadu	18.53	19.86	21.01	19.62	175.17	167.50	195.13	-5.47	-14.16	7.19
Tripura	0.16	0.16	0.22	0.16	1.46	1.51	1.89	-27.26	-20.35	4.90
Offshore	1061.09	1101.79	1141.62	1065.57	9908.88	9930.28	10245.75	-3.49	-3.08	3.84
Eastern Offshore	1.37	0.84	1.55	0.82	12.79	6.71	14.34	-46.00	-53.23	-39.21
Western Offshore	1059.72	1100.96	1140.08	1064.75	9896.09	9923.57	10231.41	-3.43	-3.01	3.89
2. OIL (Onshore)	287.30	287.61	272.10	278.55	2517.95	2499.98	2360.23	5.70	5.92	0.11
Assam	280.99	282.04	268.44	274.16	2467.10	2459.77	2332.73	5.07	5.45	0.38
Arunachal Pradesh	2.56	2.89	1.86	2.40	22.59	23.10	16.46	55.47	40.39	12.60
Rajasthan (heavy oil)	3.75	2.68	1.80	1.98	28.27	17.10	11.04	48.89	54.86	-28.61
3. Private / JVC	631.47	554.52	560.11	558.60	5522.92	5104.13	4995.01	-1.00	2.18	-12.19
Onshore	428.14	408.51	466.06	404.98	4081.70	3856.37	4314.31	-12.35	-10.61	-4.58
Andhra Pradesh	9.30	4.67	2.70	4.29	48.68	33.22	25.94	73.08	28.06	-49.78
Arunachal Pradesh	2.35	1.95	1.93	1.63	18.83	14.63	17.73	0.95	-17.48	-17.17
Assam	4.06	1.86	3.20	2.74	38.30	21.65	32.98	-42.02	-34.34	-54.30
Gujarat	45.47	40.26	34.35	36.89	391.22	342.69	263.98	17.22	29.82	-11.45
Rajasthan	361.64	353.77	417.83	353.60	3536.04	3393.21	3920.28	-15.33	-13.44	-2.18
Tamil Nadu	5.31	6.01	6.05	5.82	48.63	50.97	53.40	-0.78	-4.54	13.04
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	203.33	146.00	94.05	153.62	1441.22	1247.76	680.70	55.23	83.31	-28.20
Eastern Offshore	167.12	120.09	53.16	127.29	1115.41	952.37	386.75	125.91	146.25	-28.14
Gujarat Offshore	31.25	21.61	35.43	22.17	281.76	264.24	285.22	-39.02	-7.36	-30.84
Western Offshore	4.97	4.31	5.46	4.15	44.05	31.15	8.72	-	257.13	-13.31
GRAND TOTAL (1+2+3)	2505.61	2455.78	2481.19	2395.74	22570.17	22018.46	22077.62	-1.02	-0.27	-1.99
Onshore	1241.18	1207.98	1245.51	1176.55	11220.06	10840.42	11151.17	-3.01	-2.79	-2.67
Offshore	1264.43	1247.80	1235.68	1219.19	11350.10	11178.04	10926.45	0.98	2.30	-1.32

Note: Totals may not tally due to rounding off figures.

*: Provisional. **:Revised

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of December, 2023 and cumulatively for the period April-December, 2023 vis-à-vis April-December, 2022

(Figures in Million Cubic Meters)										
Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production (April-December)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1687.43	1605.37	1679.98	1560.45	15495.88	14550.36	15057.27	-4.44	-3.37	-4.86
Onshore	422.88	356.50	392.65	349.43	3725.68	3317.99	3502.52	-9.21	-5.27	-15.70
Andhra Pradesh	89.47	63.05	60.68	58.64	684.49	515.31	533.61	3.91	-3.43	-29.53
Assam	40.20	28.27	29.06	29.38	353.34	254.12	270.15	-2.71	-5.93	-29.68
Gujarat	67.86	65.45	68.41	64.45	614.83	593.39	636.44	-4.34	-6.76	-3.56
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	41.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	93.06	73.56	85.30	70.56	833.90	779.27	824.39	-13.77	-5.47	-20.96
Tripura	127.64	126.18	149.20	126.40	1197.87	1175.90	1237.92	-15.43	-5.01	-1.15
Offshore	1264.55	1248.87	1287.33	1211.02	11770.20	11232.37	11554.75	-2.99	-2.79	-1.24
Eastern Offshore	64.82	16.59	16.81	17.93	313.10	158.95	159.85	-1.29	-0.56	-74.41
Western Offshore	1199.73	1232.28	1270.53	1193.09	11457.10	11073.42	11394.90	-3.01	-2.82	2.71
2. OIL	272.55	263.13	257.44	257.25	2367.92	2310.94	2294.65	2.21	0.71	-3.46
Assam	248.62	247.07	237.76	239.04	2154.71	2155.89	2120.33	3.91	1.68	-0.62
Arunachal Pradesh	3.60	1.93	3.62	2.10	32.88	27.12	37.26	-46.75	-27.22	-46.53
Rajasthan	20.33	14.14	16.06	16.11	180.33	127.92	137.06	-11.96	-6.66	-30.46
3. Private / JVC	1335.97	1263.89	1013.63	1223.51	10523.68	10352.18	8516.08	24.69	21.56	-5.40
Onshore	267.31	201.38	230.79	208.10	2203.09	1918.94	2008.08	-12.75	-4.44	-24.67
Andhra Pradesh	4.23	1.91	1.22	1.72	22.04	14.32	10.88	56.67	31.52	-55.02
Arunachal Pradesh	0.50	0.40	0.46	0.38	4.03	3.79	3.71	-12.60	2.34	-20.86
Assam	45.95	19.60	28.69	27.65	312.51	205.60	298.93	-31.70	-31.22	-57.35
Gujarat	8.25	14.22	6.76	12.20	71.48	91.65	63.22	110.38	44.95	72.40
Rajasthan	198.33	162.79	191.23	163.78	1743.51	1583.32	1610.17	-14.87	-1.67	-17.92
Tamil Nadu	10.05	2.47	2.43	2.37	49.52	20.27	21.16	1.36	-4.23	-75.44
CBM	60.42	53.92	56.18	52.29	523.22	486.14	511.50	-4.02	-4.96	-10.75
Jharkhand (CBM)	1.88	0.32	0.84	0.34	13.65	4.60	6.80	-62.52	-32.47	-83.25
Madhya Pradesh (CBM)	19.22	18.62	21.48	18.12	177.82	175.54	201.66	-13.29	-12.95	-3.11
West Bengal (CBM)	39.32	34.99	33.87	33.83	331.75	306.00	303.03	3.31	0.98	-11.02
Offshore	1008.24	1008.59	726.66	963.13	7797.37	7947.10	5996.50	38.80	32.53	0.03
Eastern Offshore	977.76	988.29	689.26	942.58	7530.12	7721.24	5793.55	43.39	33.27	1.08
Gujarat Offshore	18.19	15.96	28.04	16.29	158.23	165.69	174.15	-43.09	-4.86	-12.26
Western Offshore	12.29	4.34	9.36	4.26	109.02	60.17	28.80	-53.61	108.94	-64.67
TOTAL (1+2+3)	3295.95	3132.39	2951.05	3041.21	28387.48	27213.48	25867.99	6.14	5.20	-4.96
CBM	60.42	53.92	56.18	52.29	523.22	486.14	511.50	-4.02	-4.96	-10.75
Onshore	962.74	821.01	880.88	814.77	8296.69	7547.87	7805.24	-6.80	-3.30	-14.72
Offshore	2272.79	2257.46	2013.99	2174.15	19567.58	19179.48	17551.25	12.09	9.28	-0.67

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of December, 2023 and cumulatively for the period April-December, 2023 vis-à-vis April-December, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-December)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13979.61	14472.57	14136.14	13905.83	117468.82	122910.41	118675.12	2.38	3.57	3.53
1. IOC, Guwahati	92.49	97.18	73.44	33.13	728.19	692.21	802.76	32.34	-13.77	5.08
2. IOC, Barauni	569.94	597.97	529.96	553.58	4956.95	4952.34	5060.31	12.83	-2.13	4.92
3. IOC, Gujarat	1322.70	1330.24	1326.20	1290.13	10556.80	11390.26	11748.24	0.30	-3.05	0.57
4. IOC, Haldia	724.65	726.88	731.49	692.39	5492.79	5903.51	6394.09	-0.63	-7.67	0.31
5. IOC, Mathura	855.60	815.41	879.89	864.52	6805.72	6849.92	7128.76	-7.33	-3.91	-4.70
6. IOC, Digboi	62.00	69.08	61.96	66.30	518.00	507.87	533.65	11.49	-4.83	11.42
7. IOC, Panipat	1155.64	1246.48	890.41	1308.49	10722.97	11292.54	9969.18	39.99	13.27	7.86
8. IOC, Bongaigaon	248.00	255.87	251.22	249.59	2218.00	2265.06	2031.02	1.85	11.52	3.17
9. IOC, Paradip	1323.93	1387.38	1416.58	1260.94	11413.52	11172.61	9563.38	-2.06	16.83	4.79
Total IOC	6354.94	6526.50	6161.15	6319.06	53412.95	55026.30	53231.38	5.93	3.37	2.70
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1390.34	1344.11	927.63	10700.00	11126.07	10504.48	3.44	5.92	6.95
11. BPCL, Kochi	1365.00	1563.39	1506.63	1506.98	11820.00	12965.45	11535.29	3.77	12.40	14.53
12. BOREL, Bina	665.00	666.16	712.61	682.46	5050.00	5106.01	5769.22	-6.52	-11.50	0.17
Total BPCL	3330.00	3619.88	3563.35	3117.08	27570.00	29197.52	27808.99	1.59	4.99	8.71
13. HPCL, Mumbai	490.14	842.76	850.56	858.19	6678.84	7561.60	7289.16	-0.92	3.74	71.94
14. HPCL, Visakh	1118.00	811.81	818.38	826.45	8703.32	8799.95	6843.11	-0.80	28.60	-27.39
Total HPCL	1608.14	1654.57	1668.94	1684.64	15382.16	16361.55	14132.27	-0.86	15.77	2.89
15. CPCL, Manali	930.00	820.50	960.42	1001.04	7470.00	8554.66	8363.91	-14.57	2.28	-11.77
16. NRL, Numaligarh	276.00	287.17	271.76	280.22	1987.00	1700.63	2358.23	5.67	-27.89	4.05
17. MRPL, Mangalore	1475.00	1558.25	1504.05	1499.20	11600.00	12021.45	12724.44	3.60	-5.52	5.64
18. ONGC, Tatipaka	5.53	5.70	6.46	4.60	46.71	48.31	55.89	-11.76	-13.56	3.08
B. Private & JVs Refineries	8021.64	8118.11	8136.42	7762.49	68903.49	71688.78	69896.67	-0.23	2.56	1.20
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	1001.66	1109.95	1116.44	1074.42	8507.10	9808.10	9500.28	-0.58	3.24	10.81
20. RIL, Jamnagar	2840.86	2784.66	2840.86	2796.68	26187.40	25711.89	26187.40	-1.98	-1.82	-1.98
21. RIL, SEZ	2467.05	2493.79	2467.05	2216.79	20511.33	20929.49	20511.33	1.08	2.04	1.08
Total RIL	5307.90	5278.44	5307.90	5013.47	46698.73	46641.38	46698.73	-0.56	-0.12	-0.56
22. NEL, Vadinar	1712.08	1729.73	1712.08	1674.60	13697.66	15239.30	13697.66	1.03	11.25	1.03
Total (A+B)	22001.25	22590.69	22272.56	21668.32	186372.31	194599.19	188571.80	1.43	3.20	2.68

Note: Totals may not tally due to rounding off figures.

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil & Gas Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of December, 2023 and cumulatively for the period April-December, 2023 vis-à-vis April-December, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	December, 2023			December, 2022			April-December, 2023-24			April-December, 2022-23		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. CPSEs Refineries	13079.00	14472.57	110.66	12885.00	14136.14	109.71	116023.00	122910.41	105.94	114307.00	118675.12	103.82
1. IOC, Guwahati	85.00	97.18	114.33	85.00	73.44	86.40	751.00	692.21	92.17	753.00	802.76	106.61
2. IOC, Barauni	508.00	597.97	117.71	510.00	529.96	103.91	4508.00	4952.34	109.86	4521.00	5060.31	111.93
3. IOC, Gujarat	1160.00	1330.24	114.68	1164.00	1326.20	113.93	10294.00	11390.26	110.65	10322.00	11748.24	113.82
4. IOC, Haldia	678.00	726.88	107.21	679.00	731.49	107.73	6011.00	5903.51	98.21	6027.00	6394.09	106.09
5. IOC, Mathura	678.00	815.41	120.27	679.00	879.89	129.59	6011.00	6849.92	113.96	6027.00	7128.76	118.28
6. IOC, Digboi	55.00	69.08	125.60	55.00	61.96	112.66	488.00	507.87	104.07	490.00	533.65	108.91
7. IOC, Panipat	1270.00	1246.48	98.15	1274.00	890.41	69.89	11270.00	11292.54	100.20	11301.00	9969.18	88.21
8. IOC, Bongaigaon	229.00	255.87	111.73	229.00	251.22	109.70	2029.00	2265.06	111.63	2034.00	2031.02	99.85
9. IOC, Paradip	1270.00	1387.38	109.24	1274.00	1416.58	111.19	11270.00	11172.61	99.14	11301.00	9563.38	84.62
Total IOC	5933.00	6526.50	110.00	5949.00	6161.15	103.57	52633.00	55026.30	104.55	52777.00	53231.38	100.86
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1390.34	136.84	1019.00	1344.11	131.91	9016.00	11126.07	123.40	9041.00	10504.48	116.19
11. BPCL, Kochi	1313.00	1563.39	119.07	1316.00	1506.63	114.49	11646.00	12965.45	111.33	11678.00	11535.29	98.78
12. BOREL, Bina	661.00	666.16	100.78	662.00	712.61	107.64	5861.00	5106.01	87.12	5877.00	5769.22	98.17
Total BPCL	2990.00	3619.88	121.07	2998.00	3563.35	118.86	26523.00	29197.52	110.08	26596.00	27808.99	104.56
13. HPCL, Mumbai	805.00	842.76	104.69	807.00	850.56	105.40	7138.00	7561.60	105.93	7158.00	7289.16	101.83
14. HPCL, Visakh	932.00	811.81	87.10	705.00	818.38	116.08	8265.00	8799.95	106.47	6253.00	6843.11	109.44
Total HPCL	1736.00	1654.57	95.31	1512.00	1668.94	110.38	15403.00	16361.55	106.22	13411.00	14132.27	105.38
15. CPCL, Manali	889.00	820.50	92.29	892.00	960.42	107.67	7889.00	8554.66	0.00	7911.00	8363.91	105.73
16. NRL, Numaligarh	254.00	287.17	113.06	255.00	271.76	106.57	2254.00	1700.63	75.45	2260.00	2358.23	104.35
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1558.25	122.70	1274.00	1504.05	118.06	11270.00	12021.45	106.67	11301.00	12724.44	112.60
18. ONGC, Tatipaka	6.00	5.70	95.07	6.00	6.46	107.73	50.00	48.31	96.62	50.00	55.89	111.78
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8118.11	96.32	8451.00	8136.42	96.28	74761.00	71688.78	95.89	74966.00	69896.67	93.24
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	957.00	1109.95	115.98	960.00	1116.44	116.30	8490.00	9808.10	115.53	8514.00	9500.28	111.58
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2784.66	99.63	2803.00	2840.86	101.35	24795.00	25711.89	103.70	24863.00	26187.40	105.33
21. RIL, SEZ	2981.00	2493.79	83.66	2990.00	2467.05	82.51	26448.00	20929.49	79.13	26521.00	20511.33	77.34
Total RIL	5777.00	5278.44	91.37	5792.00	5307.90	91.64	51243.00	46641.38	91.02	51384.00	46698.73	90.88
22. NEL, Vadinar	1694.00	1729.73	102.11	1699.00	1712.08	100.77	15027.00	15239.30	101.41	15068.00	13697.66	90.91
Total (A+B)	21507.00	22590.69	105.04	21336.00	22272.56	104.39	190784.00	194599.19	102.00	189272.00	188571.80	99.63

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed. *: Provisional. **: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil & Gas Companies

Production of Petroleum Products during the month of December, 2023 and cumulatively for the period April-December, 2023 vis-à-vis April-December, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-December)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13218.47	14009.43	13248.35	13307.15	110860.49	116693.66	111184.90	5.74	4.95	5.98
1. IOC, Guwahati	93.85	99.17	89.73	91.57	739.09	868.05	971.52	10.51	-10.65	5.67
2. IOC, Barauni	531.86	589.72	472.62	552.18	4591.98	4659.55	4645.52	24.78	0.30	10.88
3. IOC, Gujarat	1271.96	1279.62	1264.91	1235.08	10181.56	11002.58	11117.85	1.16	-1.04	0.60
4. IOC, Haldia	681.78	718.72	701.01	677.18	5166.65	5586.50	6040.40	2.53	-7.51	5.42
5. IOC, Mathura	847.48	822.74	892.02	853.75	6761.79	6820.50	7044.54	-7.77	-3.18	-2.92
6. IOC, Digboi	62.73	66.99	63.82	63.79	524.09	510.56	533.69	4.96	-4.33	6.78
7. IOC, Panipat	1224.61	1271.10	876.29	1303.05	11161.56	11584.45	9991.96	45.06	15.94	3.80
8. IOC, Bongaigaon	232.37	254.65	233.06	223.80	2085.90	2135.98	1882.09	9.27	13.49	9.59
9. IOC, Paradip	1258.98	1280.85	1295.03	1123.45	10654.07	10156.81	8528.44	-1.10	19.09	1.74
Total IOC	6205.63	6383.54	5888.49	6123.84	51866.69	53324.98	50755.99	8.41	5.06	2.87
10. BPCL, Mumbai	1226.50	1388.08	1294.22	845.16	10097.95	10707.19	10059.92	7.25	6.43	13.17
11. BPCL, Kochi	1253.00	1472.11	1440.04	1445.05	10854.99	12270.11	10749.81	2.23	14.14	17.49
12. BORL, Bina	591.76	623.77	626.98	615.90	4461.72	4611.24	5089.83	-0.51	-9.40	5.41
Total BPCL	3071.26	3483.96	3361.24	2906.11	25414.66	27588.54	25899.56	3.65	6.52	13.44
13. HPCL, Mumbai	448.48	783.36	790.01	818.04	6179.74	7066.05	6800.39	-0.84	3.91	74.67
14. HPCL, Visakh	1015.82	846.60	715.27	924.01	7967.64	8322.92	6277.26	18.36	32.59	-16.66
Total HPCL	1464.30	1629.95	1505.28	1742.05	14147.39	15388.97	13077.65	8.28	17.67	11.31
15. CPCL, Manali	866.23	797.03	898.54	910.49	6959.53	8017.47	7736.01	-11.30	3.64	-7.99
16. NRL, Numaligarh	271.02	294.85	271.45	279.77	1951.39	1683.51	2362.17	8.62	-28.73	8.79
17. MRPL, Mangalore	1334.77	1414.55	1317.30	1340.41	10476.35	10643.10	11300.34	7.38	-5.82	5.98
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.56	6.05	4.49	44.48	47.10	53.18	-8.13	-11.43	5.43
B. Private & JVs Refineries	9944.88	9915.29	10044.72	9190.67	81119.67	86104.71	82295.20	-1.29	4.63	-0.30
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	893.51	1040.05	993.36	1032.01	7550.35	9410.61	8725.89	4.70	7.85	16.40
20. RIL, Jamnagar	2947.47	2950.87	2947.47	2783.82	26976.95	26623.06	26976.95	0.12	-1.31	0.12
21. RIL, SEZ	4575.03	4248.39	4575.03	3757.90	33620.17	35321.16	33620.17	-7.14	5.06	-7.14
Total RIL	7522.50	7199.26	7522.50	6541.72	60597.12	61944.22	60597.12	-4.30	2.22	-4.30
22. NEL, Vadinar	1528.87	1675.97	1528.87	1616.94	12972.20	14749.88	12972.20	9.62	13.70	9.62
Total Refineries' Production of Petroleum Products	23163.35	23924.72	23293.07	22497.82	191980.15	202798.36	193480.10	2.71	4.82	3.29
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	213.98	203.03	219.70	199.62	1992.66	1844.75	1931.88	-7.59	-4.51	-5.12
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	84.90	79.63	81.67	693.51	730.22	701.99	6.61	4.02	8.60
OIL (Duliajan)	2.80	2.93	2.89	2.92	21.90	22.99	23.63	1.31	-2.70	4.64
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	294.95	290.86	302.23	284.20	2708.07	2597.97	2657.50	-3.76	-2.24	-1.39
Grand Total (A+B+C)	23458.30	24215.58	23595.30	22782.02	194688.22	205396.33	196137.61	2.63	4.72	3.23

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **:Revised

Source: Oil & Gas Companies

^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : जनवरी, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
दिसंबर 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

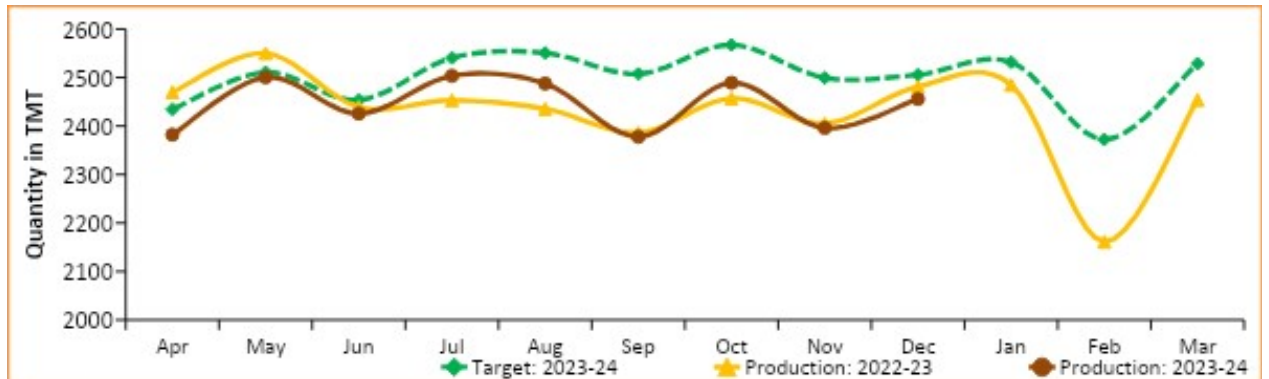
कच्चे तेल का उत्पादन¹ दिसंबर, 2023 के दौरान 2455.78 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 1.99% कम और दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.02% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 22018.46 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.44% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.27% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। दिसंबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2023-24 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	दिसंबर(माह)				अप्रैल- दिसंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1586.84	1613.66	1648.98	-2.14	14529.29	14414.35	14722.38	-2.09
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	287.30	287.61	272.10	5.70	2517.95	2499.98	2360.23	5.92
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरए ससी व्यवस्था)	7404.07	631.47	554.52	560.11	-1.00	5522.92	5104.13	4995.01	2.18
कुल	30002.60	2505.61	2455.78	2481.19	-1.02	22570.17	22018.46	22077.62	-0.27

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *:अनंतिम #: डाटा प्रतीक्षित

चित्र-1 मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



उत्पादन में कमी के कारणों सहित इकाई-वार उत्पादन विवरण निम्नानुसार है:

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 1613.66 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.69% अधिक है और दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.14% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – दिसंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 14414.35 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 0.79% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.09% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों से अभी तक उत्पादन शुरू नहीं किया गया है।
- बालोल और संथाल में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद होने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान में वृद्धि हुई है। इसके अलावा मेहसाणा परिसंपत्ति में लानवा, जोताना में तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि हुई है।
- अहमदाबाद परिसंपत्ति के झालोरा और नवागाम क्षेत्रों में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद होने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान से परिकल्पना से कम उत्पादन।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट।
- असम परिसंपत्ति के गेलेकी, लापलिंगाँ, लाकवा/लखमनी क्षेत्रों में रिजर्वीय संबंधी मुद्दों जैसे जल कटौती में वृद्धि और अंतप्रवाह में कमी के स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में रिजर्वीयर प्रबंधन और फ्लेरिंग में कमी करने, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपों को बंद करना। कूपों के विकास से कम लाभ।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 287.61 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.11 % अधिक और दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.70 % अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2499.98 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.71 % कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.91% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान की तुलना में वर्कओवर कूपों से कम योगदान।
- कम उपभोक्ता मांग, प्रचालन संबंधी हानि के कारण उत्पादन में कमी।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 554.52 टीएमटी था, जो रिपोर्ट किए गए माह से 12.19% कम और दिसंबर, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 1.00% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 5104.13 टीएमटी था, जो कि इस अवधि की तुलना में क्रमशः 7.58% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान तुलनात्मक उत्पादन से 2.18% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): परियोजना में देरी के कारण तेल उत्पादन शुरू नहीं हो सका
- पीवाई-3 (हार्डी): समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई। सीबी-ओएस/2 (वेदांता): रेत आ जाने के कारण जीए-5 बंद हो गया।
- आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता):-
 1. भाग्यम: कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम के कारण उत्पादन में कमी।
 2. ऐश्वर्या: कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या। साथ ही ऐश्वर्या उपरी फतेहगढ़ के 25 कूपों की सरफेस डिलीवरी में देरी।
 3. रागेश्वरी ऑयल: 4 कूपों को जोड़ने में देरी। साथ ही राग 3एसटी कूप से उत्पादन स्थगित, राग 20एसटी कूप में पॉलिश रॉड का फंसना और राग 21 से ट्यूबिंग में मोम जमने के कारण उत्पादन में कमी ।
 4. तुकाराम: तुकाराम-4 में शट-इन, तुकाराम1जेड और 5 में बालू से संबंधित मुद्दे और तुकाराम में रॉड का फंसना ।
 5. सरस्वती: सारा 5, 6 की पोस्ट हाइड्रो-फ्रेक जॉब का अल्पप्रदर्शन ।
 6. गुडा: सकर रॉड पंप कूपों में डाउनहोल पंप की समस्या।

7. आरएवीवीए (वेदांता): आरसी प्लेटफार्म से ऑइल लाइन में इंटेलीजेंट पिग्गिंग । लाइन चेंज ओवर के कारण आरएफ 1 और आरएफ 5 में अतिरिक्त बैकप्रेसर ।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 3132.39 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 4.96% कम और दिसंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 6.14% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 27213.48 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 4.14% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.20% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। दिसंबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसंबर 2023-24 के लिए प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

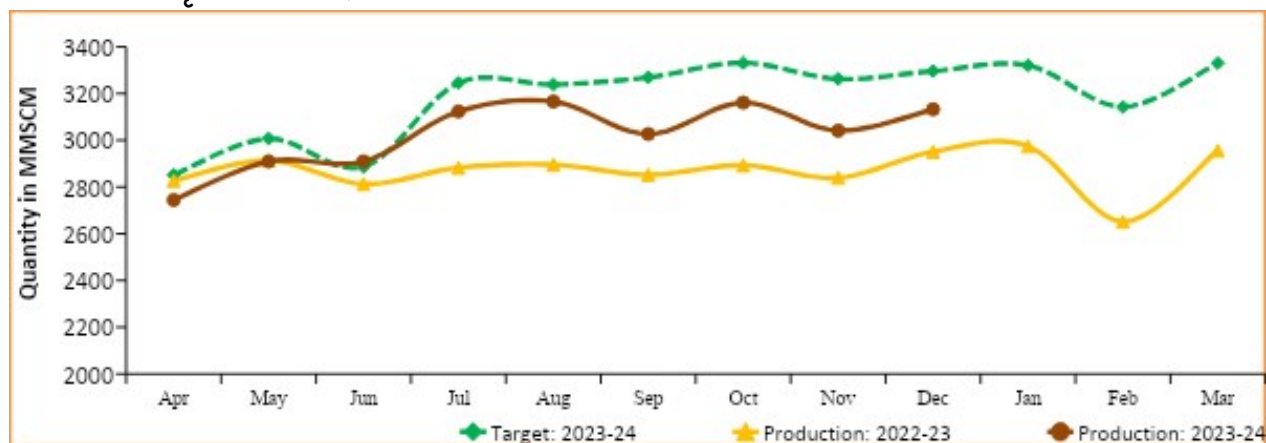
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	दिसंबर (माह)				अप्रैल- दिसंबर (संचयी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1687.43	1605.37	1679.99	-4.44	15495.88	14550.36	15057.50	-3.37
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	272.55	263.13	257.43	2.21	2367.92	2310.94	2294.64	0.71
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	14466.50	1335.97	1263.89	1013.63	24.69	10523.68	10352.18	8516.08	21.56
कुल	38180.54	3295.95	3132.39	2951.05	6.14	28387.48	27213.48	25868.21	5.20

नोट : पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

* :अनंतिम # : डाटा प्रतीक्षित

चित्र-1 मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान **1605.3** एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 4.86% कम है और दिसंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.44% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन **14550.36** एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 6.10% और 3.37% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों से सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं किया गया।

- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- बासेन और दमन क्षेत्रों से अनुमान से कम उत्पादन।
- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू के कारण गोजलिया, टीचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी और गोजलिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और सुंदरबाड़ी क्षेत्रों में उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी संपत्ति: बंटुमिली दक्षिण से उत्पादन शुरू होने और मदुपल्ली और बिलाकुरु क्षेत्रों के मुद्रीकरण में देरी। केसवदासुपालेम और केसनापल्ली पश्चिम क्षेत्र में गिरावट। उपभोक्ता संबंधी मुद्दे, मंडापेटा में एचएफ में देरी और एलपी कूपों में वाटर लोडिंग, एचपी कूपों में एफटीएचपी में कमी।
- तमिलनाडु राज्य में कावेरी परिसंपत्ति में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण उपभोक्ता द्वारा कम गैस उठाना और नई ड्रिलिंग और कूप सर्विसिंग कार्यों पर प्रतिबंध।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपाड क्षेत्रों में कूपों की संभावित गिरावट और समाप्ति।
- जोरहाट में ईसी/एफसी मुद्दों के कारण रिजर्वार प्रबंधन और फ्लेयर नियंत्रण, उपभोक्ता संबंधी मुद्दों, विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) मुद्दों और नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी के लिए कूपों को बंद करना।
- असम परिसंपत्ति में तेल और जीओआर में गिरावट के कारण लाइप्लिंगनगांव क्षेत्रों के मुक्त गैस कूपों में उत्पादन में गिरावट और कम संबद्ध गैस।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 263.13 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 3.46% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 2.21% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 2310.94 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.41% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.71% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्रचालन संबंधी कारणों से हानि, ड्रिलिंग और वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम मात्रा उठाना।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा दिसंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1263.89 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 5.40% कम है और दिसंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 24.69 अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 10352.18 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.63% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 21.56% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी- डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। इसके अलावा, तेल उत्पादन शुरू नहीं हो पाने के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस की भी कमी हो गई है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही तेजी
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): खरीदार द्वारा कम गैस उठाना और कूपों से प्राकृतिक गिरावट।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): ट्यूबिंग में मोम जमा होने की समस्या के कारण कूप डी-1 बंद है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण दिसंबर, 2023 के दौरान 22590.69 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.68% अधिक और दिसंबर, 2022 की तुलना में 1.43% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 194599.19 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 4.41% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.20% अधिक है। दिसंबर, 2022 की तुलना में दिसंबर, 2023 के दौरान कूड थूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III**

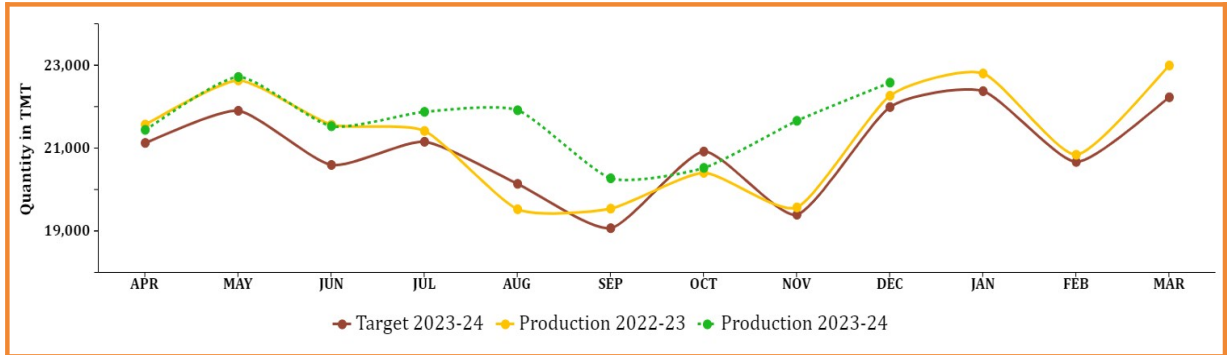
और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। दिसंबर, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (मार्च-अप्रैल)*	दिसंबर (माह)				अप्रैल-दिसंबर (संचयी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	13979.61	14472.57	14136.15	2.38	117468.82	122910.41	118674.89	3.57
आईओसीएल	71950.45	6354.94	6526.50	6161.15	5.93	53412.95	55026.30	53231.38	3.37
बीपीसीएल	37300.00	3330.00	3619.88	3563.37	1.59	27570.00	29197.52	27808.90	4.99
एचपीसीएल	21005.62	1608.14	1654.57	1668.94	-0.86	15382.16	16361.55	14132.13	15.78
सीपीसीएल	10200.00	930.00	820.50	960.42	-14.57	7470.00	8554.66	8363.91	2.28
एनआरएल	2800.00	276.00	287.17	271.76	5.67	1987.00	1700.63	2358.24	-27.89
एमआरपीएल	15900.00	1475.00	1558.25	1504.05	3.60	11600.00	12021.45	12724.44	-5.52
ओएनजीसी	63.04	5.53	5.70	6.46	-11.76	46.71	48.31	55.89	-13.56
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.36	8021.64	8118.11	8136.42	-0.23	68903.49	71688.78	69896.48	2.56
एचएमईएल	11451.69	1001.66	1109.95	1116.44	-0.58	8507.10	9808.10	9500.28	3.24
आरआईएल	62305.23	5307.90	5278.44	5307.90	-0.56	46698.73	46641.38	46698.74	-0.12
एनईएल	18692.45	1712.08	1729.73	1712.08	1.03	13697.66	15239.30	13697.46	11.26
कुल	251668.48	22001.25	22590.69	22272.58	1.43	186372.31	194599.19	188571.36	3.20

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। * अनंतिम #: डाटा प्रतीक्षित

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसंबर, 2023 के दौरान 14472.57 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.53% अधिक है और जो दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.38% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 122910.14 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 4.63% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.57% अधिक है। इस कम क्रूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- ओएनजीसी - तातीपाका: उपभोक्ता पक्ष से नेफथा के लिए ऑफटेक में समस्या।
- बीपीसीएल - कोच्चि: एफसीसीयू इकाई के एस/डी अवसर और 24 जनवरी को पिगिंग से पहले रन लेंथ एक्सटेंशन के लिए कम डीसीयू चार्ज के कारण कम उत्पादन।
- एचपीसीएल - वैशाख: क्रूड आसवन इकाई में से एक के बंद होने के कारण कम उत्पादन।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसंबर, 2023 के दौरान 8118.11 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.20% अधिक है, और दिसंबर 2022 के उत्पादन से 0.23% कम है। अप्रैल-दिसंबर 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 71688.78 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.04% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.56% अधिक है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

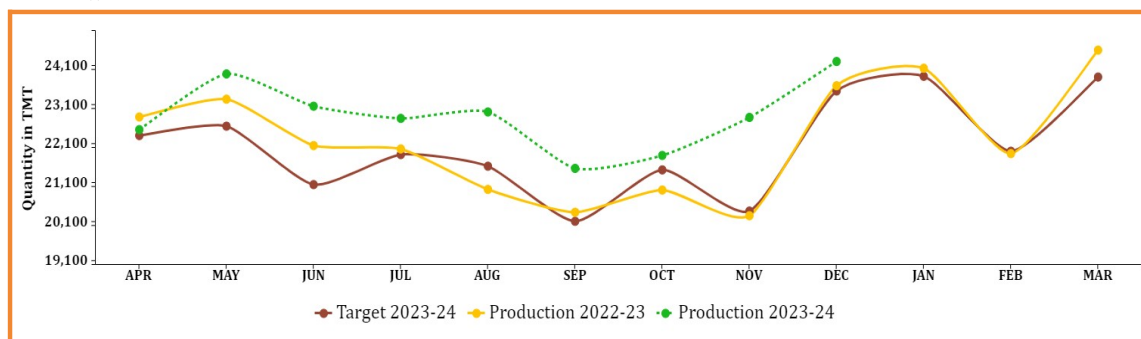
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 24215.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.23% अधिक और दिसंबर, 2022 के उत्पादन से 2.63% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 205396.33 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.50% और 4.72% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। दिसंबर, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	दिसंबर (माह)				अप्रैल- दिसंबर (संचयी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.86	13218.47	14009.43	13248.38	5.74	110860.49	116693.66	111186.95	4.95
आईओसीएल	70025.95	6205.63	6383.54	5888.49	8.41	51866.69	53324.98	50755.99	5.06
बीपीसीएल	34386.55	3071.26	3483.96	3361.27	3.65	25414.66	27588.54	25901.60	6.51
एचपीसीएल	19299.66	1464.30	1629.95	1505.29	8.28	14147.38	15388.97	13077.66	17.67
सीपीसीएल	9504.18	866.23	797.03	898.54	-11.30	6959.53	8017.47	7736.02	3.64
एनआरएल	2747.12	271.02	294.85	271.46	8.62	1951.39	1683.51	2362.17	-28.73
एमआरपीएल	14359.38	1334.77	1414.55	1317.30	7.38	10476.35	10643.10	11300.35	-5.82
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.56	6.05	-8.12	44.48	47.10	53.18	-11.43
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	9944.88	9915.29	10044.72	-1.29	81119.67	86104.71	82295.01	4.63
एचएनवंबरएल	10279.28	893.51	1040.05	993.36	4.70	7550.35	9410.61	8725.89	7.85
आरआईएल	82086.59	7522.50	7199.26	7522.50	-4.30	60597.12	61944.22	60597.13	2.22
एनईएल	17932.27	1528.87	1675.97	1528.87	9.62	12972.20	14749.88	12972.00	13.71
कुल रिफाइनरी	260681.00	23163.35	23924.72	23293.11	2.71	191980.15	202798.36	193481.97	4.82
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	294.95	290.86	302.23	-3.76	2708.07	2597.97	2657.49	-2.24
कुल	264257.16	23458.30	24215.58	23595.33	2.63	194688.22	205396.33	196139.45	4.72

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *: अंतिम #: डाटा प्रतीक्षित

चित्र 4 पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वार रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 23924.72 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.29% अधिक है और दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.71% अधिक है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के

दौरान संचयी उत्पादन 202798.36 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.64% और 4.82% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसंबर, 2023 के दौरान 290.86 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 1.39% कम है और दिसंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.76 % कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 2597.97 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.07% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.24% कम है।

माह दिसंबर, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-दिसंबर)			वृद्धि-कमी %		
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पन्न	समीक्षाधीन माह के दौरान	अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1586.84	1613.66	1648.98	1558.60	14529.29	14414.35	14722.38	-2.14	-2.09	1.69
अभितटीय	525.75	511.86	507.36	493.03	4620.41	4484.07	4476.63	0.89	0.17	-2.64
आंध्र प्रदेश	15.76	16.87	19.60	16.15	140.37	143.68	150.90	-13.93	-4.78	7.03
असम	93.60	88.32	87.61	85.93	815.34	781.84	753.14	0.81	3.81	-5.64
गुजरात	397.70	386.65	378.91	371.17	3488.07	3389.55	3375.57	2.04	0.41	-2.78
तमिलनाडु	18.53	19.86	21.01	19.62	175.17	167.50	195.13	-5.47	-14.16	7.19
त्रिपुरा	0.16	0.16	0.22	0.16	1.46	1.51	1.89	-27.26	-20.35	4.90
अपतटीय	1061.09	1101.79	1141.62	1065.57	9908.88	9930.28	10245.75	-3.49	-3.08	3.84
पूर्वी अपतटीय	1.37	0.84	1.55	0.82	12.79	6.71	14.34	-46.00	-53.23	-39.21
पश्चिमी अपतटीय	1059.72	1100.96	1140.08	1064.75	9896.09	9923.57	10231.41	-3.43	-3.01	3.89
2. ओआईएल (अभितटीय)	287.30	287.61	272.10	278.55	2517.95	2499.98	2360.23	5.70	5.92	0.11
असम	280.99	282.04	268.44	274.16	2467.10	2459.77	2332.73	5.07	5.45	0.38
अरुणाचल प्रदेश	2.56	2.89	1.86	2.40	22.59	23.10	16.46	55.47	40.39	12.60
राजस्थान (हैवी ऑयल)	3.75	2.68	1.80	1.98	28.27	17.10	11.04	48.89	54.86	-28.61
3. निजी/ जेवीसी	631.47	554.52	560.11	558.60	5522.92	5104.13	4995.01	-1.00	2.18	-12.19
अभितटीय	428.14	408.51	466.06	404.98	4081.70	3856.37	4314.31	-12.35	-10.61	-4.58
आंध्र प्रदेश	9.30	4.67	2.70	4.29	48.68	33.22	25.94	73.08	28.06	-49.78
अरुणाचल प्रदेश	2.35	1.95	1.93	1.63	18.83	14.63	17.73	0.95	-17.48	-17.17
असम	4.06	1.86	3.20	2.74	38.30	21.65	32.98	-42.02	-34.34	-54.30
गुजरात	45.47	40.26	34.35	36.89	391.22	342.69	263.98	17.22	29.82	-11.45
राजस्थान	361.64	353.77	417.83	353.60	3536.04	3393.21	3920.28	-15.33	-13.44	-2.18
तमिलनाडु	5.31	6.01	6.05	5.82	48.63	50.97	53.40	-0.78	-4.54	13.04
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	203.33	146.00	94.05	153.62	1441.22	1247.76	680.70	55.23	83.31	-28.20
पूर्वी अपतटीय	167.12	120.09	53.16	127.29	1115.41	952.37	386.75	125.91	146.25	-28.14
गुजरात अपतटीय	31.25	21.61	35.43	22.17	281.76	264.24	285.22	-39.02	-7.36	-30.84
पश्चिमी अपतटीय	4.97	4.31	5.46	4.15	44.05	31.15	8.72	-	257.13	-13.31
कुल योग (1+2+3)	2505.61	2455.78	2481.19	2395.74	22570.17	22018.46	22077.62	-1.02	-0.27	-1.99
अभितटीय	1241.18	1207.98	1245.51	1176.55	11220.06	10840.42	11151.17	-3.01	-2.79	-2.67
अपतटीय	1264.43	1247.80	1235.68	1219.19	11350.10	11178.04	10926.45	0.98	2.30	-1.32

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*अनंतिम. **संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह दिसंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े मिलियन घन मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-दिसंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
1. ओएनजीसी	1687.43	1605.37	1679.98	1560.45	15495.88	14550.36	15057.27	-4.44	-3.37	-4.86
अभित्तीय	422.88	356.50	392.65	349.43	3725.68	3317.99	3502.52	-9.21	-5.27	-15.70
आंध्र प्रदेश	89.47	63.05	60.68	58.64	684.49	515.31	533.61	3.91	-3.43	-29.53
असम	40.20	28.27	29.06	29.38	353.34	254.12	270.15	-2.71	-5.93	-29.68
गुजरात	67.86	65.45	68.41	64.45	614.83	593.39	636.44	-4.34	-6.76	-3.56
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	41.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	93.06	73.56	85.30	70.56	833.90	779.27	824.39	-13.77	-5.47	-20.96
त्रिपुरा	127.64	126.18	149.20	126.40	1197.87	1175.90	1237.92	-15.43	-5.01	-1.15
अपतटीय	1264.55	1248.87	1287.33	1211.02	11770.20	11232.37	11554.75	-2.99	-2.79	-1.24
पूर्वी अपतटीय	64.82	16.59	16.81	17.93	313.10	158.95	159.85	-1.29	-0.56	-74.41
पश्चिमी अपतटीय	1199.73	1232.28	1270.53	1193.09	11457.10	11073.42	11394.90	-3.01	-2.82	2.71
2. ओआईएल	272.55	263.13	257.44	257.25	2367.92	2310.94	2294.65	2.21	0.71	-3.46
असम	248.62	247.07	237.76	239.04	2154.71	2155.89	2120.33	3.91	1.68	-0.62
अरुणाचल प्रदेश	3.60	1.93	3.62	2.10	32.88	27.12	37.26	-46.75	-27.22	-46.53
राजस्थान	20.33	14.14	16.06	16.11	180.33	127.92	137.06	-11.96	-6.66	-30.46
3. निजी / जेवीसी	1335.97	1263.89	1013.63	1223.51	10523.68	10352.18	8516.08	24.69	21.56	-5.40
अभित्तीय	267.31	201.38	230.79	208.10	2203.09	1918.94	2008.08	-12.75	-4.44	-24.67
आंध्र प्रदेश	4.23	1.91	1.22	1.72	22.04	14.32	10.88	56.67	31.52	-55.02
अरुणाचल प्रदेश	0.50	0.40	0.46	0.38	4.03	3.79	3.71	-12.60	2.34	-20.86
असम	45.95	19.60	28.69	27.65	312.51	205.60	298.93	-31.70	-31.22	-57.35
गुजरात	8.25	14.22	6.76	12.20	71.48	91.65	63.22	110.38	44.95	72.40
राजस्थान	198.33	162.79	191.23	163.78	1743.51	1583.32	1610.17	-14.87	-1.67	-17.92
तमिलनाडु	10.05	2.47	2.43	2.37	49.52	20.27	21.16	1.36	-4.23	-75.44
सीबीएम	60.42	53.92	56.18	52.29	523.22	486.14	511.50	-4.02	-4.96	-10.75
झारखंड (सीबीएम)	1.88	0.32	0.84	0.34	13.65	4.60	6.80	-62.52	-32.47	-83.25
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	19.22	18.62	21.48	18.12	177.82	175.54	201.66	-13.29	-12.95	-3.11
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	39.32	34.99	33.87	33.83	331.75	306.00	303.03	3.31	0.98	-11.02
अपतटीय	1008.24	1008.59	726.66	963.13	7797.37	7947.10	5996.50	38.80	32.53	0.03
पूर्वी अपतटीय	977.76	988.29	689.26	942.58	7530.12	7721.24	5793.55	43.39	33.27	1.08
गुजरात अपतटीय	18.19	15.96	28.04	16.29	158.23	165.69	174.15	-43.09	-4.86	-12.26
पश्चिमी अपतटीय	12.29	4.34	9.36	4.26	109.02	60.17	28.80	-53.61	108.94	-64.67
कुल योग (1+2+3)	3295.95	3132.39	2951.05	3041.21	28387.48	27213.48	25867.99	6.14	5.20	-4.96
सीबीएम	60.42	53.92	56.18	52.29	523.22	486.14	511.50	-4.02	-4.96	-10.75
अभित्तीय	962.74	821.01	880.88	814.77	8296.69	7547.87	7805.24	-6.80	-3.30	-14.72
अपतटीय	2272.79	2257.46	2013.99	2174.15	19567.58	19179.48	17551.25	12.09	9.28	-0.67

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह दिसंबर, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल-दिसंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-दिसंबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13979.61	14472.57	14136.14	13905.83	117468.82	122910.41	118675.12	2.38	3.57	3.53
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.49	97.18	73.44	33.13	728.19	692.21	802.76	32.34	-13.77	5.08
2. आईओसी, बरोनी	569.94	597.97	529.96	553.58	4956.95	4952.34	5060.31	12.83	-2.13	4.92
3. आईओसी, गुजरात	1322.70	1330.24	1326.20	1290.13	10556.80	11390.26	11748.24	0.30	-3.05	0.57
4. आईओसी, हल्दिया	724.65	726.88	731.49	692.39	5492.79	5903.51	6394.09	-0.63	-7.67	0.31
5. आईओसी, मथुरा	855.60	815.41	879.89	864.52	6805.72	6849.92	7128.76	-7.33	-3.91	-4.70
6. आईओसी, डिग्बोई	62.00	69.08	61.96	66.30	518.00	507.87	533.65	11.49	-4.83	11.42
7. आईओसी, पानीपत	1155.64	1246.48	890.41	1308.49	10722.97	11292.54	9969.18	39.99	13.27	7.86
8. आईओसी, बोंगाईगांव	248.00	255.87	251.22	249.59	2218.00	2265.06	2031.02	1.85	11.52	3.17
9. आईओसी, पारादीप	1323.93	1387.38	1416.58	1260.94	11413.52	11172.61	9563.38	-2.06	16.83	4.79
योग आईओसी	6354.94	6526.50	6161.15	6319.06	53412.95	55026.30	53231.38	5.93	3.37	2.70
10. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1390.34	1344.11	927.63	10700.00	11126.07	10504.48	3.44	5.92	6.95
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1365.00	1563.39	1506.63	1506.98	11820.00	12965.45	11535.29	3.77	12.40	14.53
12. बीओआरएल, बीना	665.00	666.16	712.61	682.46	5050.00	5106.01	5769.22	-6.52	-11.50	0.17
योग बीपीसीएल	3330.00	3619.88	3563.35	3117.08	27570.00	29197.52	27808.99	1.59	4.99	8.71
13. एचपीसीएल, मुंबई	490.14	842.76	850.56	858.19	6678.84	7561.60	7289.16	-0.92	3.74	71.94
14. एचपीसीएल, विशाख	1118.00	811.81	818.38	826.45	8703.32	8799.95	6843.11	-0.80	28.60	-27.39
योग एचपीसीएल	1608.14	1654.57	1668.94	1684.64	15382.16	16361.55	14132.27	-0.86	15.77	2.89
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	820.50	960.42	1001.04	7470.00	8554.66	8363.91	-14.57	2.28	-11.77
16. एनआरएल, नुमालीगढ	276.00	287.17	271.76	280.22	1987.00	1700.63	2358.23	5.67	-27.89	4.05
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1475.00	1558.25	1504.05	1499.20	11600.00	12021.45	12724.44	3.60	-5.52	5.64
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	5.70	6.46	4.60	46.71	48.31	55.89	-11.76	-13.56	3.08
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8021.64	8118.11	8136.42	7762.49	68903.49	71688.78	69896.67	-0.23	2.56	1.20
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1001.66	1109.95	1116.44	1074.42	8507.10	9808.10	9500.28	-0.58	3.24	10.81
20. आरआईएल, जामनगर	2840.86	2784.66	2840.86	2796.68	26187.40	25711.89	26187.40	-1.98	-1.82	-1.98
21. आरआईएल, एसईजेड	2467.05	2493.79	2467.05	2216.79	20511.33	20929.49	20511.33	1.08	2.04	1.08
योग आरआईएल	5307.90	5278.44	5307.90	5013.47	46698.73	46641.38	46698.73	-0.56	-0.12	-0.56
22. एनईएल, वादीनार	1712.08	1729.73	1712.08	1674.60	13697.66	15239.30	13697.66	1.03	11.25	1.03
कुल योग (क+ख)	22001.25	22590.69	22272.56	21668.32	186372.31	194599.19	188571.80	1.43	3.20	2.68

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद हैं।

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह दिसंबर, 2023 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-दिसंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	दिसंबर, 2023			दिसंबर, 2022			अप्रैल-दिसंबर, 2023			अप्रैल- दिसंबर, 2022		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	14472.57	110.66	12885.00	14136.14	109.71	116023.00	122910.41	105.94	114307.00	118675.12	103.82
1. आईओसीएल, मथुरा	85.00	97.18	114.33	85.00	73.44	86.40	751.00	692.21	92.17	753.00	802.76	106.61
2. आईओसीएल, पानीपत	508.00	597.97	117.71	510.00	529.96	103.91	4508.00	4952.34	109.86	4521.00	5060.31	111.93
3. आईओसीएल, बरौनी	1160.00	1330.24	114.68	1164.00	1326.20	113.93	10294.00	11390.26	110.65	10322.00	11748.24	113.82
4. आईओसीएल, गुजरात	678.00	726.88	107.21	679.00	731.49	107.73	6011.00	5903.51	98.21	6027.00	6394.09	106.09
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	678.00	815.41	120.27	679.00	879.89	129.59	6011.00	6849.92	113.96	6027.00	7128.76	118.28
6. आईओसीएल, हल्दिया	55.00	69.08	125.60	55.00	61.96	112.66	488.00	507.87	104.07	490.00	533.65	108.91
7. आईओसीएल, बाँगाईगांव	1270.00	1246.48	98.15	1274.00	890.41	69.89	11270.00	11292.54	100.20	11301.00	9969.18	88.21
8. आईओसीएल, डिग्बोई	229.00	255.87	111.73	229.00	251.22	109.70	2029.00	2265.06	111.63	2034.00	2031.02	99.85
9. आईओसीएल, पारादीप	1270.00	1387.38	109.24	1274.00	1416.58	111.19	11270.00	11172.61	99.14	11301.00	9563.38	84.62
योग आईओसीएल	5933.00	6526.50	110.00	5949.00	6161.15	103.57	52633.00	55026.30	104.55	52777.00	53231.38	100.86
10. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1390.34	136.84	1019.00	1344.11	131.91	9016.00	11126.07	123.40	9041.00	10504.48	116.19
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1563.39	119.07	1316.00	1506.63	114.49	11646.00	12965.45	111.33	11678.00	11535.29	98.78
12. बीपीसीएल, बीना	661.00	666.16	100.78	662.00	712.61	107.64	5861.00	5106.01	87.12	5877.00	5769.22	98.17
योग बीपीसीएल	2990.00	3619.88	121.07	2998.00	3563.35	118.86	26523.00	29197.52	110.08	26596.00	27808.99	104.56
13. एचपीसीएल, मुंबई	805.00	842.76	104.69	807.00	850.56	105.40	7138.00	7561.60	105.93	7158.00	7289.16	101.83
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	811.81	87.10	705.00	818.38	116.08	8265.00	8799.95	106.47	6253.00	6843.11	109.44
योग एचपीसीएल	1736.00	1654.57	95.31	1512.00	1668.94	110.38	15403.00	16361.55	106.22	13411.00	14132.27	105.38
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	820.50	92.29	892.00	960.42	107.67	7889.00	8554.66	0.00	7911.00	8363.91	105.73
16. एनआरएल, नुमालीगढ	254.00	287.17	113.06	255.00	271.76	106.57	2254.00	1700.63	75.45	2260.00	2358.23	104.35
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1270.00	1558.25	122.70	1274.00	1504.05	118.06	11270.00	12021.45	106.67	11301.00	12724.44	112.60
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	5.70	95.07	6.00	6.46	107.73	50.00	48.31	96.62	50.00	55.89	111.78
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8428.00	8118.11	96.32	8451.00	8136.42	96.28	74761.00	71688.78	95.89	74966.00	69896.67	93.24
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	957.00	1109.95	115.98	960.00	1116.44	116.30	8490.00	9808.10	115.53	8514.00	9500.28	111.58
20. आरआईएल, जामनगर	2795.00	2784.66	99.63	2803.00	2840.86	101.35	24795.00	25711.89	103.70	24863.00	26187.40	105.33
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	2493.79	83.66	2990.00	2467.05	82.51	26448.00	20929.49	79.13	26521.00	20511.33	77.34

योग आरआईएल	5777.00	5278.44	91.37	5792.00	5307.90	91.64	51243.00	46641.38	91.02	51384.00	46698.73	90.88
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1729.73	102.11	1699.00	1712.08	100.77	15027.00	15239.30	101.41	15068.00	13697.66	90.91
योग (क+ख)	21507.00	22590.69	105.04	21336.00	22272.56	104.39	190784.00	194599.19	102.00	189272.00	188571.80	99.63

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में क्रूड थ्रूपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

#: डाटा प्रतीक्षित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह दिसंबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-दिसंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13218.47	14009.43	13248.35	13307.15	110860.49	116693.66	111184.90	5.74	4.95	5.98
1. आईओसी, गुवाहाटी	93.85	99.17	89.73	91.57	739.09	868.05	971.52	10.51	-10.65	5.67
2. आईओसी, बरौनी	531.86	589.72	472.62	552.18	4591.98	4659.55	4645.52	24.78	0.30	10.88
3. आईओसी, गुजरात	1271.96	1279.62	1264.91	1235.08	10181.56	11002.58	11117.85	1.16	-1.04	0.60
4. आईओसी, हल्दिया	681.78	718.72	701.01	677.18	5166.65	5586.50	6040.40	2.53	-7.51	5.42
5. आईओसी, मथुरा	847.48	822.74	892.02	853.75	6761.79	6820.50	7044.54	-7.77	-3.18	-2.92
6. आईओसी, डिग्बोई	62.73	66.99	63.82	63.79	524.09	510.56	533.69	4.96	-4.33	6.78
7. आईओसी, पानीपत	1224.61	1271.10	876.29	1303.05	11161.56	11584.45	9991.96	45.06	15.94	3.80
8. आईओसी, बोंगाईगांव	232.37	254.65	233.06	223.80	2085.90	2135.98	1882.09	9.27	13.49	9.59
9. आईओसी, पारादीप	1258.98	1280.85	1295.03	1123.45	10654.07	10156.81	8528.44	-1.10	19.09	1.74
योग आईओसी	6205.63	6383.54	5888.49	6123.84	51866.69	53324.98	50755.99	8.41	5.06	2.87
10. बीपीसीएल, मुंबई	1226.50	1388.08	1294.22	845.16	10097.95	10707.19	10059.92	7.25	6.43	13.17
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1253.00	1472.11	1440.04	1445.05	10854.99	12270.11	10749.81	2.23	14.14	17.49
12. बीओआरएल, बीना	591.76	623.77	626.98	615.90	4461.72	4611.24	5089.83	-0.51	-9.40	5.41
योग बीपीसीएल	3071.26	3483.96	3361.24	2906.11	25414.66	27588.54	25899.56	3.65	6.52	13.44
13. एचपीसीएल, मुंबई	448.48	783.36	790.01	818.04	6179.74	7066.05	6800.39	-0.84	3.91	74.67
14. एचपीसीएल, विशाख	1015.82	846.60	715.27	924.01	7967.64	8322.92	6277.26	18.36	32.59	-16.66
योग एचपीसीएल	1464.30	1629.95	1505.28	1742.05	14147.39	15388.97	13077.65	8.28	17.67	11.31
15. सीपीसीएल, मनाली	866.23	797.03	898.54	910.49	6959.53	8017.47	7736.01	-11.30	3.64	-7.99
16. एनआरएल, नुमालीगढ	271.02	294.85	271.45	279.77	1951.39	1683.51	2362.17	8.62	-28.73	8.79
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1334.77	1414.55	1317.30	1340.41	10476.35	10643.10	11300.34	7.38	-5.82	5.98
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	5.56	6.05	4.49	44.48	47.10	53.18	-8.13	-11.43	5.43
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	9944.88	9915.29	10044.72	9190.67	81119.67	86104.71	82295.20	-1.29	4.63	-0.30
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, पट्टिञ्ज	893.51	1040.05	993.36	1032.01	7550.35	9410.61	8725.89	4.70	7.85	16.40

20. आरआईएल, जामनगर	2947.47	2950.87	2947.47	2783.82	26976.95	26623.06	26976.95	0.12	-1.31	0.12
21. आरआईएल, एसईजेड	4575.03	4248.39	4575.03	3757.90	33620.17	35321.16	33620.17	-7.14	5.06	-7.14
योग आरआईएल	7522.50	7199.26	7522.50	6541.72	60597.12	61944.22	60597.12	-4.30	2.22	-4.30
22. एनईएल, वादीनार	1528.87	1675.97	1528.87	1616.94	12972.20	14749.88	12972.20	9.62	13.70	9.62
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल	23163.35	23924.72	23293.07	22497.82	191980.15	202798.36	193480.10	2.71	4.82	3.29
मिथेनोली उत्पादन (ब्रिगा+ए-सीग+अंकलेश्वर+टाटेज) गैल	213.98	203.03	219.70	199.62	1992.66	1844.75	1931.88	-7.59	-4.51	-5.12
(बुधोदिया+विजयपुर+गणना+गंधार) आरआईएल (दिलियाजान)	78.18	84.90	79.63	81.67	693.51	730.22	701.99	6.61	4.02	8.60
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स	2.80	2.93	2.89	2.92	21.90	22.99	23.63	1.31	-2.70	4.64
उत्पादन	294.95	290.86	302.23	284.20	2708.07	2597.97	2657.50	-3.76	-2.24	-1.39
समग्र योग	23458.30	24215.58	23595.30	22782.02	194688.22	205396.33	196137.61	2.63	4.72	3.23

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रूपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
#: डाटा प्रतीक्षित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
