

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

New Delhi
 15th April, 2025

Monthly Production Report
March 2025

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during March 2025 was 2457.74TMT, which is 11.50% lower than target for the month and 1.85% lower than the production of March 2024. Cumulative crude oil production during April- March, 2025 was 28701.69 TMT, which is 8.22% lower than target for the period and 2.23% 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 March 2025 and cumulatively for April - March 2024-25 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)

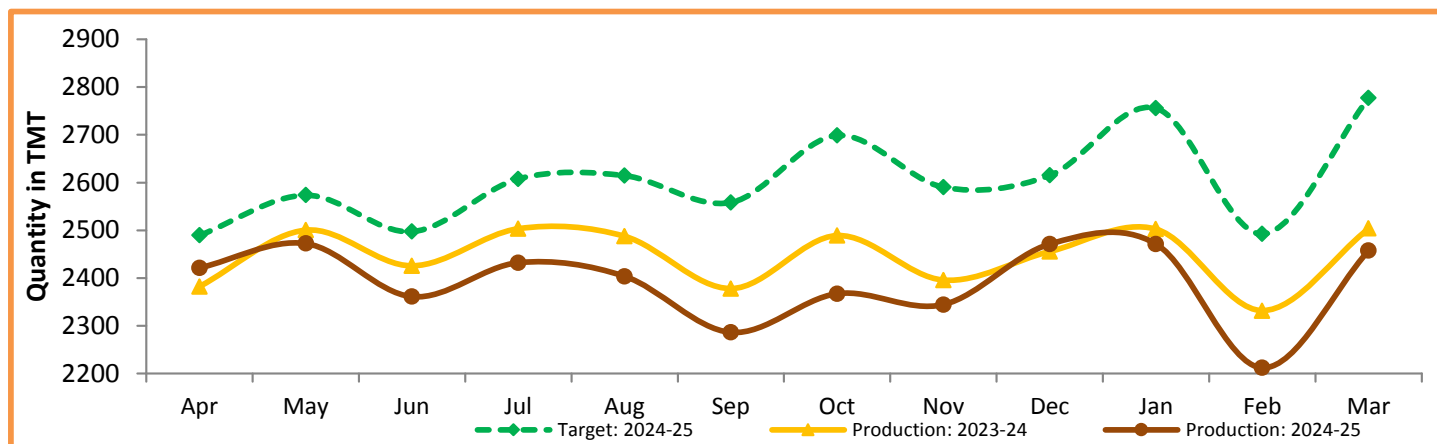
Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
		2025		2024	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC(Nomination Block)	19659.47	1690.78	1562.26	1634.88	-4.4%	19659.47	18466.05	19210.11	-3.9%
OIL(Nomination Block)	3958.00	375.85	287.71	291.30	-1.2%	3958.00	3442.66	3343.68	3.0%
Pvt/JVs(PSC/RSC Regime)	7654.70	710.60	607.77	577.80	5.2%	7654.70	6792.98	6803.25	-0.2%
Total	31272.17	2777.23	2457.74	2503.98	-1.85%	31272.17	28701.69	29357.04	-2.23%

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

¹InclusiveCondensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



Unit-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 March 2025 was 1562.26 TMT, which is 7.60% lower than target of the month and 4.44% lower when compared with production of March 2024. Cumulative crude oil production by ONGC during April-March, 2025 was 18466.05 TMT, which is 6.07% lower than target for the period but 3.87% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from Ratna & R series and NBP(D-1) fields.
- CI-II: KG-DWN-98/2: Delay in project and Wells are producing less than estimated profile.
- Cluster-7/8: Less oil production than envisaged.
- Less than envisaged production in Linch, Sobhasan, NKadi, Bechraji & Lanwafields in Mehsana Asset.
- Decline in Ahmedabad & S Kadi fields in Ahmedabad Asset.
- Decline in Lakwa, Geleki and Hatipoti fields of Assam Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2025 was 287.71 TMT, which is 23.45% lower than the target of the month and 1.2% lower when compared with production of March, 2024. Cumulative crude oil production by OIL during April-March, 2025 was 3442.66 TMT, which is 13.02% lower than target for the period but 2.96% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production are as under.

- Less than planned contribution from old wells
- Less than planned contribution from new wells
- Less than planned contribution from workover wells.
- Low off take of NG by major consumer impacted crude oil production

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during March 2025 was 607.77 TMT, which is 14.47% lower than the target of the reporting month and 5.19% higher than the month production of March, 2024. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-March 2025 was 6792.98 TMT, which is 11.26% lower than target for the period and 0.15% lower production during corresponding period of last year respectively:

- RJ-ON-90/1:- 1. MANGALA: Multiple Well failures and Lower polymer injection. 2. ABH: Few wells are shut for ongoing drilling operation. 3. BHAGYAM: Unplanned well downtime and Lower Polymer injection. 4. AISHWARIYA: Unplanned well & surface downtime (VEDANTA).
- KG-DWN-98/3:- MJ field shutdown due to FPSO maintenance from 28.03.2025 (RIL).
- KG-DWN-98/2:- Shortfall due to delay in opening of P field oil wells. Underperformance of M4 (M field) and KDG-E (P field) well (ONGC).
- PY-3:- Production yet to commence from field (HARDY).
- KHARSANG (GEOENPRO):- Few Wells are producing less due to higher sand ingress & gradually increase water cut. Additionally, the Jet Pump, wax inhibition, and planned workover activities could not be executed as scheduled.

2. Production of Natural Gas

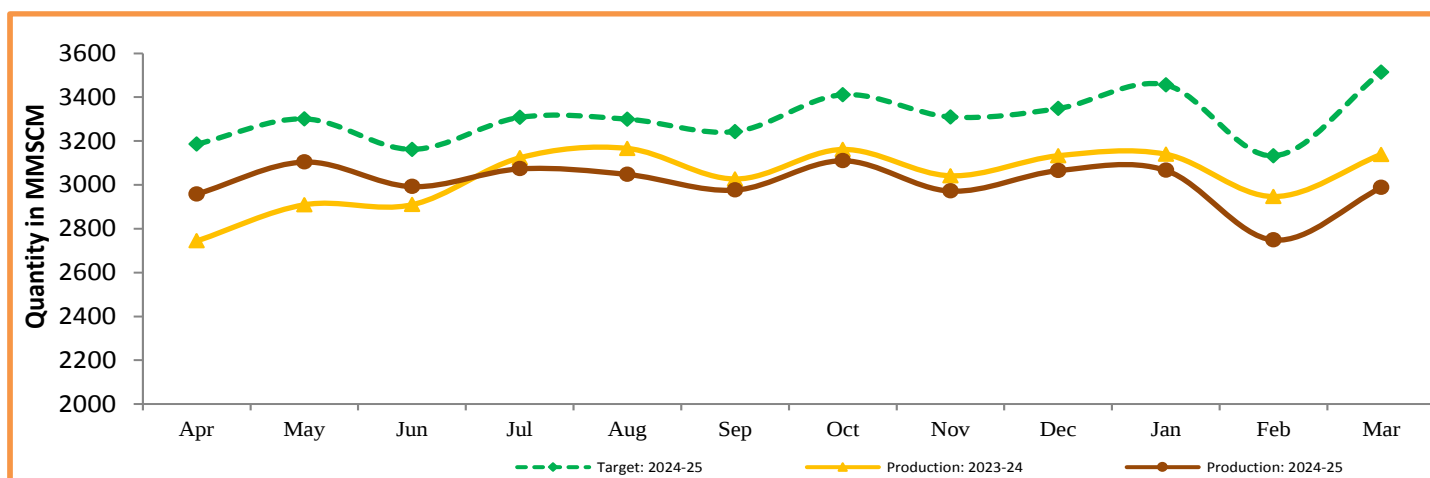
Natural gas production during March 2025 was 2988.04 MMSCM, which is 14.97% lower than the monthly target and 4.79% lower than the production of March 2024. Cumulative natural gas production during April-March 2025 was 36105.99 MMSCM, which is 8.97% lower when compared with target for the period but 0.91 % lower 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 March 2025 and cumulatively for April - March 2024-25 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 2024-25 (Apr - Mar) *	March (Month)				April-March (Cumulative)			
		2025		2024	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC(Nomination Block)	19997.89	1745.50	1601.61	1616.52	-0.92%	19997.89	18791.95	19315.64	-2.7%
OIL(Nomination Block)	3929.22	341.31	274.24	277.28	-1.10%	3929.22	3171.18	3090.46	2.6%
Pvt/JVs(PSC/RSC Regime)	15738.76	1427.27	1112.19	1244.68	-10.64%	15738.76	14142.86	14031.76	0.79%
Total	39665.87	3514.08	2988.04	3138.48	-4.79%	39665.87	36105.99	36437.86	-0.91%

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

Figure-1: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by ONGC (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during March 2025 was 1601.61 MMSCM, which is 8.24% lower than target for the month and 0.92% lower than the production of March 2024. Cumulative natural gas production by ONGC during April-March, 2025 was 18791.95 MMSCM, which is 6.03% lower and 2.71% 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: Delay in project and Wells are producing less than estimated profile.
- Well VA-DA producing less than estimated profile.
- Panna and Vasai East: Wells producing less than planned gas production.
- Closure of high producer wells & delay in drilling of new wells due to pending EC/FC and delay in line laying for connection of wells due to ROU issues in Tripura Asset.

- Consumer offtake issues in Cauvery Asset.
- Decline in gas well LPN#10A and less AG in Lakwa & Charali due to decline in GOR in Assam Asset.
- Decline in Mori, Kesavadasupalem & Kesanapalli West field .Consumer issues in Rajahmundry Asset.

2.2 Natural gas production by OIL (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2025 was 274.24 MMSCM which is 19.65% lower than the target for the month of current year and 1.1% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-March 2025 was 3171.18 MMSCM, which is 19.29% lower than target for the period and 2.61% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Natural Gas Production: (Nomination): Less than planned contribution from drilling wells
- Less than planned contribution from old wells.
- Low offtake by major customers.
- Environment related loss.
- Operational Related Loss.

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during March 2025 was 1112.19 MMSCM, which is 22.08% lower than the target for the month but 10.64% lower when compared the production of March 2024. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-March, 2025 was 14142.87 MMSCM, which is 10.14% lower than target for the period but 0.79% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- R-Cluster: Wells R1-DEV2, R1-DEV1, AR1-DEV1, AV1-ST2 shut for few days each for pressure build up and integrity tests. (RIL)
- KG-DWN-98/2: Shortfall due to delay in opening of P field oil wells. Underperformance of M4 (M field) and KDG-E (P field) well. (ONGC)
- RJ-ON/6: Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL. (FEL)
- AAP-ON-94/1: Less offtake by customer. (HOEC)
- RANIGANJEAST: Shortfall due to delay in scheduled drilling of new wells and well bore issues in existing wells. (ESSAR)

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during March 2025 was 23943.23TMT, which is 2.21% higher than target for the month and 2.45% higher than the March 2024. Cumulative crude processed during April-March, 2025 was 267329.85 TMT, which is 1.92% higher than target for the period and 2.26% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of March 2025 vis-a-vis March 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of March 2025 and cumulatively for the period April - March 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

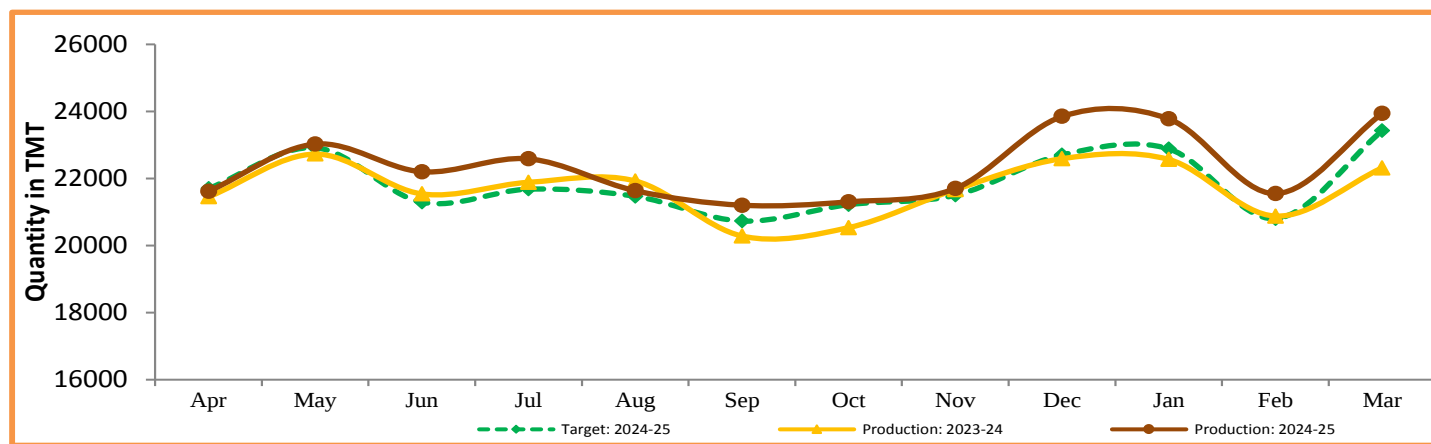
Table3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	March(Month)				April-March(Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2025		2024	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	167407.23	15108.62	15265.47	14961.09	2.0%	167407.23	167616.71	165751.00	1.13%
IOCL	72840.56	6705.67	6348.06	6558.95	-3.22%	72840.56	71564.38	73307.74	-2.38%

BPCL	39500.00	3457.37	3621.07	3650.05	-0.79%	39500.00	40431.06	39498.64	2.36%
HPCL	23299.03	2130.73	2305.87	1866.38	23.55%	23299.03	25010.71	22193.62	12.69%
CPCL	11203.00	1042.00	1066.55	1072.31	-0.54%	11203.00	9433.43	11642.13	-18.97%
NRL	2999.54	254.06	273.16	285.78	-4.42%	2999.54	3065.59	2509.68	22.15%
MRPL	17500.00	1513.00	1645.85	1522.17	8.13%	17500.00	18043.58	16533.43	9.13%
ONGC	65.10	5.80	4.91	5.45	-9.96%	65.10	67.96	65.78	3.31%
Pvt/JVs	94897.04	8316.21	8677.76	8410.27	3.2%	94897.04	99713.14	95660.44	4.24%
HMEL	11884.54	1009.37	1105.83	1103.43	0.22%	11884.54	13044.81	12647.94	3.14%
RIL	62690.05	5578.73	5820.86	5578.73	4.34%	62690.05	66181.57	62690.05	5.57%
NEL	20322.45	1728.11	1751.07	1728.11	1.33%	20322.45	20486.76	20322.45	0.81%
Total	262304.27	23424.83	23943.23	23371.35	2.45%	262304.27	267329.85	261411.44	2.26%

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

Figure3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during March 2025 was 15265.47 TMT, which is 1.04% higher than target for the month and 2% higher than the production of March 2024. Cumulative crude throughput during April-March, 2025 was 167616.71 TMT which is 0.13% higher than target for the period and 1.13% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during March 2025 was 8677.76 TMT, which is 4.35% higher than the target for the month and 3.18% higher than the production of March, 2024. Cumulative crude throughput during April-March, 2025 was 99713.14 TMT, which is 5.08% higher and 4.24% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

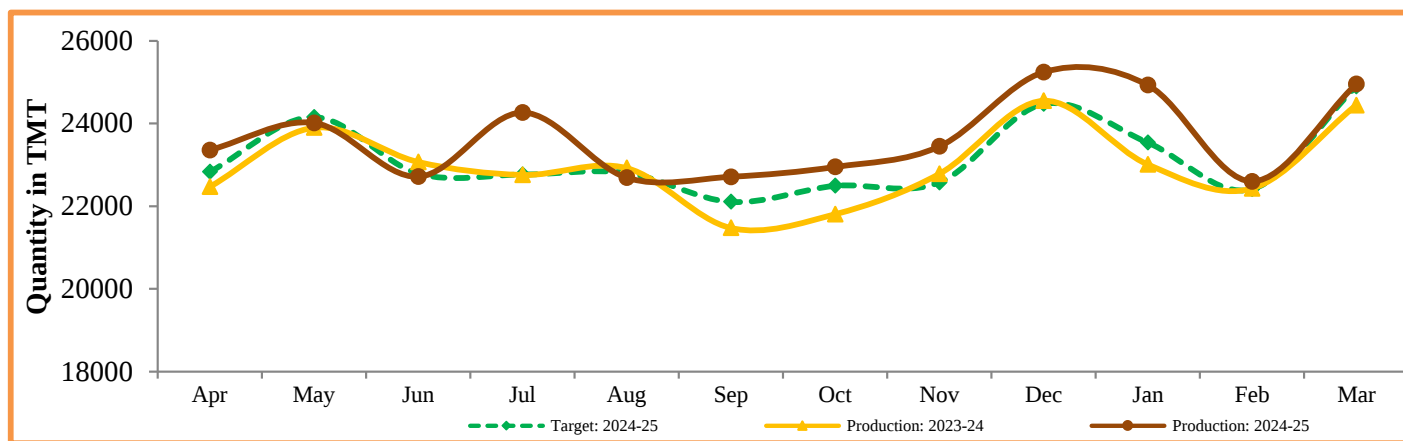
Production of Petroleum Products during March 2025 was 24950.96 TMT, which is 0.35% higher than the target for the month and 0.26% higher than the production of March 2024. Cumulative production during April- March, 2025 was 282538.71 TMT, which is 1.81% higher and 2.34% higher than target for the period 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 March 2025 and cumulatively for April- March 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
		2025		2024	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	160086.09	14415.11	14487.10	14160.25	2.31%	160086.10	159964.43	157071.94	1.84%
IOCL	70566.49	6484.04	6159.81	6152.06	0.13%	70566.49	69893.71	70793.80	-1.27%
BPCL	36510.53	3194.17	3416.07	3530.84	-3.25%	36510.53	37909.80	37274.75	1.70%
HPCL	21534.07	1960.38	2178.52	1745.32	24.82%	21534.08	23689.47	20697.82	14.45%
CPCL	10538.00	985.00	1006.07	1034.06	-2.71%	10538.00	9068.66	10982.21	-17.42%
NRL	2964.00	251.00	285.70	290.30	-1.58%	2964.00	3061.58	2501.65	22.38%
MRPL	17911.00	1535.00	1435.95	1402.32	2.40%	17911.00	16281.14	14758.14	10.32%
ONGC	62.00	5.52	4.98	5.35	-7.01%	62.00	60.07	63.58	-5.52%
Pvt/JVs	114279.44	10179.29	10168.21	10422.31	-2.44%	114279.43	119366.92	115535.60	3.32%
HMEL	11071.22	944.98	1111.68	1188.01	-6.43%	11071.22	12741.97	12327.39	3.36%
RIL	83521.37	7537.75	7332.91	7537.75	-2.72%	83521.37	86795.60	83521.37	3.92%
NEL	19686.84	1696.56	1723.62	1696.56	1.59%	19686.84	19829.35	19686.84	0.72%
TotalRefinery	274365.52	24594.40	24655.31	24582.56	0.30%	274365.53	279331.35	272607.53	2.47%
Fractionators	3464.99	268.32	295.65	304.23	-2.82%	3162.76	3207.36	3480.53	-7.85%
Total	277830.51	24862.72	24950.96	24886.79	0.26%	277528.29	282538.71	276088.06	2.34%

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during March 2025 was 24655.31 TMT, which is 0.25% higher than target for the month and 0.3% higher than the production of March 2024. Cumulative production during April-March, 2025 was 279331.37 TMT, which is 1.81% higher and 2.47% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during March 2025 was 295.65TMT, which is 10.19% higher than the target for the month and 2.82 % lower than production of March 2024. Cumulative production during April-March, 2025 was 3207.36 TMT, which is 1.41% higher and 7.85% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Note: Report (MPR) is generated through API from Pariyojana Portal as on 12/04/2025

Crude Oil Production during the month of March, 2025 and cumulatively for the period April-March, 2024-2025 vis-à-vis April-March, 2023 - 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-March)			% 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	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1690.78	1562.26	1634.88	1393.73	19659.47	18466.05	19210.10	-4.44	-3.87	-7.60
ONSHORE	542.34	513.34	519.87	461.02	6310.03	6021.25	6004.45	-1.26	0.28	-5.35
Andhra Pradesh	17.45	19.65	20.82	16.18	227.30	222.74	202.21	-5.62	10.15	12.61
Assam	100.00	90.63	89.40	80.40	1130.94	1048.72	1044.49	1.38	0.40	-9.37
Gujarat	407.78	386.91	389.27	349.41	4730.46	4548.35	4529.59	-0.61	0.41	-5.12
Tamil Nadu	16.88	16.00	20.13	14.90	218.67	199.76	226.01	-20.52	-11.61	-5.21
Tripura	0.23	0.15	0.25	0.13	2.66	1.68	2.15	-40.00	-21.86	-34.78
OFFSHORE	1148.44	1048.92	1115.01	932.71	13349.44	12444.80	13205.65	-5.93	-5.76	-8.67
Eastern Offshore	0.62	0.94	0.99	0.85	7.87	10.39	9.38	-5.05	10.77	51.61
Western Offshore	1147.81	1047.98	1114.02	931.86	13341.57	12434.41	13196.27	-5.93	-5.77	-8.70
2. OIL	375.85	287.714	291.3	260.59	3958	3442.664	3343.68	-1.23	2.96	-23.45
ONSHORE	375.85	287.714	291.30	260.59	3958.00	3442.664	3343.68	-1.2	2.96	-23.4
Arunachal Pradesh	2.60	2.69	3.24	2.28	32.00	31.00	32.11	-17.0	-3.46	3.4
Assam	367.66	281.80	285.39	255.28	3880.00	3378.61	3286.40	-1.3	2.81	-23.4
Rajasthan	5.59	3.23	2.67	3.03	46.00	33.06	25.18	21.0	31.29	-42.2
3. Private/JVC	710.60	607.77	577.80	557.70	7654.70	6792.98	6803.25	5.19	-0.15	-14.47
ONSHORE	394.47	339.49	377.94	302.34	4714.62	4150.57	4981.51	-10.17	-16.68	-13.94
Andhra Pradesh	4.99	4.40	4.55	4.07	65.60	61.07	48.20	-3.30	26.70	-11.82
Arunachal Pradesh	6.91	1.49	1.82	1.37	47.97	18.54	20.19	-18.13	-8.17	-78.44
Assam	3.55	2.26	2.19	1.80	44.90	25.01	27.63	3.20	-9.48	-36.34
Gujarat	52.94	62.35	24.49	53.07	608.16	587.07	420.77	154.59	39.52	17.77
Rajasthan	320.79	263.75	339.19	237.30	3883.53	3395.49	4396.62	-22.24	-22.77	-17.78
Tamil Nadu	5.27	5.24	5.70	4.73	64.46	63.39	68.10	0.00	0.00	0.00
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
OFFSHORE	316.14	268.28	199.85	255.36	2940.07	2642.41	1821.73	34.24	45.05	-15.14
Eastern Offshore	286.43	243.50	176.89	232.26	2596.94	2425.71	1453.81	37.66	66.85	-14.99
Gujarat Offshore	26.45	22.26	19.11	20.73	291.66	180.61	325.66	16.48	-44.54	-15.84
Western Offshore	3.26	2.52	3.85	2.37	51.47	36.09	42.26	-34.55	-14.60	-22.70
GRAND TOTAL (1+2+3)	2777.23	2457.74	2503.98	2212.02	31272.17	28701.69	29357.03	-1.85	-2.23	-11.50
ONSHORE	1312.66	1140.54	1189.11	1023.95	14982.65	13614.48	14329.64	-4.08	-4.99	-13.11
OFFSHORE	1464.57	1317.20	1314.86	1188.07	16289.51	15087.21	15027.38	0.18	0.40	-10.06

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

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 Companies

Natural Gas Production during the month of March, 2025 and cumulatively for the period April-March, 2024-2025 vis-à-vis April-March, 2023 - 2024

(Figures in Million Cubic Meters)

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-March)			During the month under review	Up to 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	1745.50	1601.61	1616.53	1430.45	19997.90	18791.95	19315.64	-0.92	-2.71	-8.24
ONSHORE	396.10	342.31	348.80	313.50	4772.95	4090.51	4337.04	-1.86	-5.68	-13.58
Andhra Pradesh	78.02	63.33	62.54	54.27	962.39	733.44	702.15	1.26	4.46	-18.83
Assam	36.61	28.30	26.49	24.70	405.19	338.70	334.56	6.83	1.24	-22.70
Gujarat	63.99	70.74	68.06	64.97	778.93	810.11	787.25	3.94	2.90	10.55
Rajasthan	2.20	0.00	0.00	0.00	25.85	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00
Tamil Nadu	76.90	74.89	75.77	75.60	961.39	984.13	988.22	-1.16	-0.41	-2.61
Tripura	138.39	105.05	115.94	93.96	1639.20	1224.13	1524.86	-9.39	-19.72	-24.09
OFFSHORE	1349.40	1259.30	1267.73	1116.95	15224.95	14701.44	14978.60	-0.66	-1.85	-6.68
Eastern Offshore	61.41	19.55	22.39	16.47	611.15	238.81	217.11	-12.68	9.99	-68.16
Western Offshore	1287.99	1239.75	1245.34	1100.48	14613.80	14462.63	14761.49	-0.45	-2.02	-3.75
2. OIL	341.31	274.235	277.29	239.8	3929.22	3171.175	3090.46	-1.102	2.612	-19.652
ONSHORE	341.31	274.235	277.29	239.80	3929.22	3171.18	3090.46	-1	2.61	-20
Arunachal Pradesh	6.82	3.691	2.78	3.03	64.15	36.89	34.69	33	6.34	-46
Assam	309.69	252.024	262.53	216.16	3591.37	2935.53	2885.02	-4	1.75	-19
Rajasthan	24.80	18.52	11.98	20.61	273.70	198.75	170.75	55	16.40	-25
3. Private/JVC	1427.27	1112.19	1244.67	1078.70	15738.76	14142.86	14031.76	-10.64	0.79	-22.08
ONSHORE	225.08	165.70	191.27	151.18	2744.49	2161.21	2488.79	-13.37	-13.16	-26.38
Andhra Pradesh	1.98	1.51	1.54	1.39	25.97	19.31	19.76	-1.95	-2.28	-23.74
Arunachal Pradesh	0.68	0.39	0.39	0.39	4.70	4.70	4.94	0.00	-4.86	-42.65
Assam	48.06	21.02	23.42	16.80	556.56	277.17	269.61	-10.25	2.80	-56.26
Gujarat	22.27	19.61	18.35	18.72	254.05	243.10	138.76	6.87	75.19	-11.94
Rajasthan	142.09	120.62	145.09	111.70	1825.87	1587.67	2028.17	-16.87	-21.72	-15.11
Tamil Nadu	10.00	2.55	2.48	2.18	77.34	29.26	27.55	2.82	6.21	-74.50
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CBM	103.33	68.67	56.82	61.36	1026.97	755.58	650.48	20.86	16.16	-33.54
Jharkhand (CBM)	10.39	6.30	0.26	5.87	86.07	46.87	5.37	2323.08	772.81	-39.36
Madhya Pradesh (CBM)	36.89	27.44	20.65	24.26	384.31	293.96	234.16	32.88	25.54	-25.62
West Bengal (CBM)	56.05	34.93	35.91	31.23	556.59	414.75	410.95	-2.73	0.92	-37.68
OFFSHORE	1098.86	877.82	996.58	866.16	11967.31	11226.07	10892.49	-11.92	3.06	-20.12
Eastern Offshore	1077.34	861.84	976.15	850.65	11703.26	11019.98	10606.48	-11.71	3.90	-20.00
Gujarat Offshore	17.00	12.37	16.43	11.84	204.40	152.08	214.38	-24.71	-29.06	-27.24
Western Offshore	4.52	3.61	4.00	3.67	59.65	54.01	71.63	-9.75	-24.60	-20.13
TOTAL (1+2+3)	3514.08	2988.04	3138.49	2748.95	39665.88	36105.99	36437.86	-4.79	-0.91	-14.97
CBM	103.33	68.67	56.82	61.36	1026.97	755.58	650.48	20.86	16.16	-33.54
ONSHORE	962.49	782.25	817.36	704.48	11446.66	9422.90	9916.29	-4.30	-4.98	-18.73
OFFSHORE	2448.26	2137.12	2264.31	1983.11	27192.26	25927.51	25871.09	-5.62	0.22	-12.71

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

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 Companies

Crude Oil Processed during the month of March, 2025 and cumulatively for the period April-March, 2024-2025 vis-à-vis April-March, 2023 - 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	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-March)					
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	15108.63	15265.47	14961.09	13646.81	167407.24	167616.71	165751.01	2.03	1.13	1.04
1. IOCL, Barauni	558.00	450.66	605.82	455.99	6500	6513.26	6617.70	-25.61	-1.58	-19.24
2. IOCL, Bongaigaon	250.00	258.6	252.98	235.65	2750.1	2772.08	3008.86	2.22	-7.87	3.44
3. IOCL, Digboi	62.00	66.17	68.77	60.17	690	774.11	710.21	-3.78	9.00	6.73
4. IOCL, Gujarat	1314.58	1117.07	1370.42	930.32	13750.42	15283.05	15202.19	-18.49	0.53	-15.02
5. IOCL, Guwahati	111.60	110.85	113.51	98.79	1150	1178.20	1000.49	-2.34	17.76	-0.67
6. IOCL, Haldia	745.49	727.16	735.72	641.59	7800.04	6934.50	8059.59	-1.16	-13.96	-2.46
7. IOCL, Mathura	868.00	875.99	900.97	790.15	8700	8053.82	9190.53	-2.77	-12.37	0.92
8. IOCL, Panipat	1395.00	1326.1	1105.09	1163.74	15600	15398.27	14304.74	20.00	7.64	-4.94
9. IOCL, Paradip	1401.00	1415.46	1405.67	1296.51	15900	14657.09	15213.43	0.70	-3.66	1.03
Total IOCL	6705.67	6348.06	6558.95	5672.91	72840.56	71564.38	73307.74	-3.22	-2.38	-5.33
10. BPCL, Bina	685.13	664.49	631.74	616.17	7550	7708.86	7132.73	5.18	8.08	-3.01
11. BPCL, Kochi	1473.53	1556.99	1556.77	1421.84	16700	17193.12	17314.24	0.01	-0.70	5.66
12. BPCL, Mumbai	1298.71	1399.59	1461.54	1279.26	15250.01	15529.08	15051.66	-4.24	3.17	7.77
Total BPCL	3457.37	3621.07	3650.05	3317.27	39500.01	40431.06	39498.63	-0.79	2.36	4.73
13. HPCL, Mumbai	830.73	913.37	543.86	806.06	9499.03	9957.80	9504.86	67.94	4.77	9.95
14. HPCL, Vaisakh	1300.00	1392.5	1322.52	1184.72	13800	15052.91	12688.76	5.29	18.63	7.12
Total HPCL	2130.73	2305.87	1866.38	1990.78	23299.03	25010.71	22193.62	23.55	12.69	8.22
15. CPCL, Manali	1042.00	1066.55	1072.31	950.91	11203	9433.43	11642.13	-0.54	-18.97	2.36
Total CPCL	1042.00	1066.55	1072.31	950.91	11203	9433.43	11642.13	-0.5	-18.97	2.4
16. NRL, Numaligarh	254.06	273.16	285.78	248.82	2999.54	3065.59	2509.68	-4.42	22.15	7.52
Total NRL	254.06	273.16	285.78	248.82	2999.54	3065.59	2509.68	-4.42	22.15	7.52
17. MRPL, Mangalore	1513.00	1645.85	1522.17	1461.21	17500	18043.58	16533.43	8.13	9.13	8.78
Total MRPL	1513.00	1645.85	1522.17	1461.21	17500	18043.58	16533.43	8.13	9.13	8.78
18. ONGC, Tatipaka	5.80	4.91	5.45	4.91	65.1	67.96	65.78	-9.96	3.31	-15.39
Total ONGC	5.80	4.91	5.45	4.91	65.1	67.96	65.78	-10.0	3.31	-15.4
B. Private & JVs Refineries	8316.21	8677.76	8410.27	7902.68	94897.04	99713.14	95660.44	3.18	4.24	4.35
1. HMEL, Bhatinda	1009.37	1105.83	1103.43	999.70	11884.54	13044.81	12647.94	0.22	3.14	9.56
Total HMEL	1009.37	1105.83	1103.43	999.70	11884.54	13044.81	12647.94	0.22	3.14	9.56
2. RIL, Jamnagar	3016.31	2954.35	3016.31	2763.15	34390.1	34990.49	34390.10	-2.05	1.75	-2.05
3. RIL, SEZ	2562.42	2866.5	2562.42	2555.69	28299.95	31191.08	28299.95	11.87	10.22	11.87
Total RIL	5578.73	5820.86	5578.73	5318.84	62690.05	66181.57	62690.05	4.34	5.57	4.34
4. NEL, Vadinar	1728.11	1751.07	1728.11	1584.14	20322.45	20486.76	20322.45	1.33	0.81	1.33
Total NEL	1728.11	1751.07	1728.11	1584.14	20322.45	20486.76	20322.45	1.33	0.81	1.33
TOTAL (A+B)	23424.84	23943.23	23371.36	21549.49	262304.28	267329.85	261411.45	2.45	2.26	2.21

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

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 Companies

Annexure-IV (Para-3)												
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of March, 2025 and cumulatively for the period April-March, 2024-2025 vis-à-vis April-March, 2024-2025												
(Figures in Thousand Metric Tons)												
Name of Undertaking/Unit/State	March, 2025			March, 2024			April-March, 2024-2025			April-March, 2024-2025		
	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	13361.09	15265.44	114.25	13078.95	14961.09	114.39	157316.00	167611.78	106.54	154416.00	165751.00	107.34
1. IOCL, Barauni	509.59	450.66	88.44	508.20	605.82	119.21	6000.00	6513.26	108.55	6000.00	6617.70	110.30
2. IOCL, Bongaigaon	229.32	258.60	112.77	228.69	252.98	110.62	2700.00	2772.08	102.67	2700.00	3008.86	111.44
3. IOCL, Digboi	55.21	66.17	119.85	55.06	68.77	124.90	650.00	774.11	119.09	650.00	710.21	109.26
4. IOCL, Gujarat	1163.56	1117.07	96.00	1160.38	1370.42	118.10	13700.00	15283.05	111.56	13700.00	15202.19	110.96
5. IOCL, Guwahati	101.92	110.85	108.76	84.70	113.51	134.01	1200.00	1178.20	98.18	1000.00	1000.49	100.05
6. IOCL, Haldia	679.45	727.16	107.02	677.60	735.72	108.58	8000.00	6934.50	86.68	8000.00	8059.59	100.74
7. IOCL, Mathura	679.45	875.99	128.93	677.60	900.97	132.96	8000.00	8053.82	100.67	8000.00	9190.53	114.88
8. IOCL, Panipat	1273.97	1326.10	104.09	1270.49	1105.09	86.98	15000.00	15398.27	102.66	15000.00	14304.74	95.36
9. IOCL, Paradip	1273.97	1415.46	111.11	1270.49	1405.67	110.64	15000.00	14657.09	97.71	15000.00	15213.43	101.42
Total IOCL	5966.44	6348.06	106.40	5933.21	6558.95	110.55	70250.00	71564.38	101.87	70050.00	73307.74	104.65
10. BPCL, Kochi	1316.44	1557.00	118.27	1312.84	1556.77	118.58	15500.00	17193.12	110.92	15500.00	17314.24	111.70
11. BPCL, Bina	662.47	664.49	100.30	660.66	631.74	95.62	7800.00	7708.86	98.83	7800.00	7132.73	91.45
12. BPCL, Mumbai	1019.18	1399.59	137.33	1016.39	1461.54	143.80	12000.00	15529.09	129.41	12000.00	15051.67	125.43
Total BPCL	2998.09	3621.08	120.78	2989.89	3650.05	122.08	35300.00	40431.07	114.54	35300.00	39498.64	111.89
13. HPCL, Mumbai	806.85	913.37	113.20	804.65	543.86	67.59	9500.00	9957.80	104.82	9500.00	9504.86	100.05
14. HPCL, Vaisakh	1163.56	1392.50	119.68	931.69	1322.52	141.95	13700.00	15052.91	109.88	11000.00	12688.76	115.35
Total HPCL	1970.41	2305.87	117.02	1736.34	1866.38	107.49	23200.00	25010.71	107.80	20500.00	22193.62	108.26
15. CPCL, Manali	891.78	1066.55	119.60	889.34	1072.31	120.57	10500.00	9433.43	89.84	10500.00	11642.13	110.88
Total CPCL	891.78	1066.55	119.60	889.34	1072.31	120.57	10500.00	9433.43	89.84	10500.00	11642.13	110.88
16. NRL, Numaligarh	254.79	273.16	107.21	254.10	285.78	112.47	3000.00	3065.59	102.19	3000.00	2509.68	83.66
Total NRL	254.79	273.16	107.21	254.10	285.78	112.47	3000.00	3065.59	102.19	3000.00	2509.68	83.66
17. MRPL, Mangalore	1273.97	1645.85	129.19	1270.49	1522.17	119.81	15000.00	18043.58	120.29	15000.00	16533.44	110.22
Total MRPL	1273.97	1645.85	129.19	1270.49	1522.17	119.81	15000.00	18043.58	120.29	15000.00	16533.44	110.22
18. ONGC, Tatipaka	5.61	4.87	86.74	5.59	5.45	97.50	66.00	63.05	95.53	66.00	65.78	99.67
Total ONGC	5.61	4.87	86.74	5.59	5.45	97.50	66.00	63.05	95.53	66.00	65.78	99.67
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8677.75	102.68	8427.60	8410.27	99.79	99500.00	99713.14	100.21	99500.00	95660.45	96.14
1. HMEL, Bhatinda	959.73	1105.83	115.22	957.10	1103.43	115.29	11300.00	13044.81	115.44	11300.00	12647.94	111.93
Total HMEL	959.73	1105.83	115.22	957.10	1103.43	115.29	11300.00	13044.81	115.44	11300.00	12647.94	111.93
2. RIL, Jamnagar	2802.74	2954.35	105.41	2795.08	3016.31	107.91	33000.00	34990.49	106.03	33000.00	34390.10	104.21
3. RIL, SEZ	2989.59	2866.50	95.88	2981.42	2562.42	85.95	35200.00	31191.08	88.61	35200.00	28299.95	80.40
Total RIL	5792.33	5820.85	100.49	5776.50	5578.73	96.58	68200.00	66181.57	97.04	68200.00	62690.05	91.92
4. NEL, Vadinar	1698.63	1751.07	103.09	1693.99	1728.11	102.01	20000.00	20486.76	102.43	20000.00	20322.45	101.61
Total NEL	1698.63	1751.07	103.09	1693.99	1728.11	102.01	20000.00	20486.76	102.43	20000.00	20322.45	101.61
Total (A+B)	21812.09	23943.19	109.77	21506.55	23371.36	108.67	256816.00	267324.92	104.09	253916.00	261411.45	102.95

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

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 Companies

Production of Petroleum Products during the month of March, 2025 and cumulatively for the period April-March, 2024-2025 vis-à-vis April-March, 2023 - 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	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-March)					
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	14415.11	14487.10	14160.24	13099.50	160086.10	159964.43	157071.94	2.31	1.84	0.50
1. IOCL, Barauni	530.36	430.12	565.45	441.24	6153.14	6263.06	6198.94	-23.93	1.03	-18.90
2. IOCL, Bongaigaon	239.76	279.17	238.9	228.10	2563.49	2668.36	2838.98	16.86	-6.01	16.44
3. IOCL, Digboi	62.77	64.94	66.17	60.07	697.54	774.94	705.29	-1.86	9.88	3.46
4. IOCL, Gujarat	1254.35	1001.53	1310.28	926.13	13288.35	14824.84	14674.26	-23.56	1.03	-20.16
5. IOCL, Guwahati	110.95	125.42	117.51	105.46	1134.48	1311.2	1209.68	6.73	8.39	13.04
6. IOCL, Haldia	717.03	720.11	705.05	628.69	7477.28	6730.12	7656.02	2.14	-12.09	0.43
7. IOCL, Mathura	857.6	882.5	909.96	761.80	8579.65	8097.23	9130.29	-3.02	-11.31	2.90
8. IOCL, Panipat	1389.58	1313.2	1001.92	1182.97	15785.67	15679.2	14562.15	31.07	7.67	-5.50
9. IOCL, Paradip	1321.64	1342.82	1236.81	1210.25	14886.89	13544.76	13818.18	8.57	-1.98	1.60
Total IOCL	6484.04	6159.81	6152.05	5544.71	70566.49	69893.71	70793.79	0.13	-1.27	-5.00
1. BPCL, Bina	612.23	607.28	607.95	566.07	6746.69	6962.95	6434.67	-0.11	8.21	-0.81
2. BPCL, Kochi	1355.35	1448.49	1503.99	1321.98	15360.64	16063.53	16341.27	-3.69	-1.70	6.87
3. BPCL, Mumbai	1226.59	1360.3	1418.9	1212.95	14403.2	14883.32	14498.81	-4.13	2.65	10.90
Total BPCL	3194.17	3416.07	3530.84	3101.00	36510.53	37909.80	37274.75	-3.25	1.70	6.95
1. HPCL, Mumbai	783.3	860.94	551.63	762.05	8926.75	9313.83	9033.89	56.07	3.10	9.91
2. HPCL, Vaisakh	1177.08	1317.58	1193.69	1201.34	12607.33	14375.64	11663.93	10.38	23.25	11.94
Total HPCL	1960.38	2178.52	1745.32	1963.39	21534.08	23689.47	20697.82	24.82	14.45	11.13
1. CPCL, Manali	985	1006.07	1034.06	907.49	10538	9068.66	10982.21	-2.71	-17.42	2.14
Total CPCL	985	1006.07	1034.06	907.49	10538	9068.66	10982.21	-2.71	-17.42	2.14
1. NRL, Numaligarh	251	285.7	290.3	256.28	2964	3061.58	2501.65	-1.58	22.38	13.82
Total NRL	251	285.7	290.3	256.28	2964	3061.58	2501.65	-1.58	22.38	13.82
1. MRPL, Mangalore	1535	1435.95	1402.32	1321.98	17911	16281.14	14758.14	2.40	10.32	-6.45
Total MRPL	1535	1435.95	1402.32	1321.98	17911	16281.14	14758.14	2.40	10.32	-6.45
1. ONGC, Tatipaka	5.52	4.975	5.35	4.65	62	65.05	63.58	-7.01	2.30	-9.87
Total ONGC	5.52	4.975	5.35	4.65	62	60.07	63.58	-7.01	-5.52	-9.87
B. Private & JVs Refineries	10179.29	10168.21	10422.32	9249.58	114279.43	119366.92	115535.60	-2.44	3.32	-0.11
1. HMEL, Bhatinda	944.98	1111.68	1188.01	993.65	11071.22	12741.97	12327.39	-6.43	3.36	17.64
Total HMEL	944.98	1111.68	1188.01	993.65	11071.22	12741.97	12327.39	-6.43	3.36	17.64
2. RIL, Jamnagar	3093.24	3003.99	3093.24	2774.33	35804.89	36965.93	35804.89	-2.89	3.24	-2.89
3. RIL, SEZ	4444.51	4328.92	4444.51	3968.08	47716.48	49829.67	47716.48	-2.60	4.43	-2.60
Total RIL	7537.75	7332.91	7537.75	6742.41	83521.37	86795.60	83521.37	-2.72	3.92	-2.72
4. NEL, Vadinar	1696.56	1723.62	1696.56	1513.52	19686.84	19829.35	19686.84	1.59	0.72	1.59
Total NEL	1696.56	1723.62	1696.56	1513.52	19686.84	19829.35	19686.84	1.59	0.72	1.59
Total Refinerys Production of Petroleum Product (A+B)	24594.4	24655.3	24582.6	22349.1	274365.5	279331.4	272607.5	0.30	2.47	0.25
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+da hej)	195.59	231.89	212.37	189.32	2294.73	2293.47	2453.45	9.19	-6.52	18.56
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata +Gandhar)	70.13	60.78	88.97	57.42	841.83	886.35	995.53	-31.69	-10.97	-13.34
OIL(Duliajan)	2.60	2.98	2.89	2.69	26.20	27.54	31.55	3.25	-12.71	14.77
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	268.32	295.652	304.23	249.43	3162.76	3207.36	3480.53	-2.82	-7.85	10.19
Grand Total (A+B+C)	24862.7	24951.0	24886.8	22598.5	277528.3	282538.7	276088.1	0.26	2.34	0.35

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

*: Provisional.

**: Revised

#: Data Awaited

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 Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 15 अप्रैल , 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मार्च 2025

1. कच्चे तेल का उत्पादन

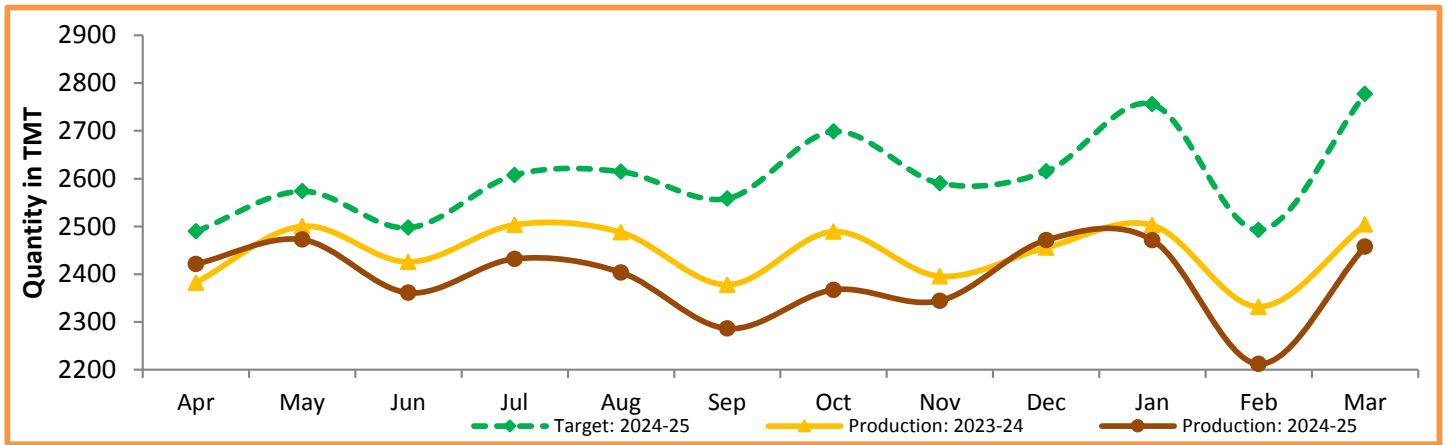
कच्चे तेल का उत्पादन¹ मार्च, 2025 के दौरान 2457.74 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 11.50 % कम और मार्च, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.85% कम है। अप्रैल –मार्च, 2025 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 28701.69 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 8.22% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 8.22 % कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। मार्च, 2025 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल–मार्च, 2024-25 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	मार्च (माह)				अप्रैल- मार्च (संचयी)			
	2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	2025		2024	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19659.47	1690.78	1562.26	1634.88	-4.4%	19659.47	18466.05	19210.11	-3.9%
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3958.00	375.85	287.71	291.30	-1.2%	3958.00	3442.66	3343.68	3.0%
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7654.70	710.60	607.77	577.80	5.2%	7654.70	6792.98	6803.25	-0.2%
कुल	31272.17	2777.23	2457.74	2503.98	-1.85%	31272.17	28701.69	29357.04	-2.23%

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *:अनंतिम ¹ कंटेन्सेट सम्मिलित

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 मार्च , 2025 के दौरान 1 562.26 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 7.60% कम है और मार्च , 2024 के उत्पादन की तुलना में 4.44% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल –मार्च, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 1 8466.05 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 6.07% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 3.8 7% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- रत्ना एवं आर सीरीज तथा एनबीपी (डी-1) क्षेत्रों से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- सीएल-II: केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: परियोजना में देरी तथा कूपों से अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन हो रहा है।
- क्लस्टर-7/8: अनुमान से कम तेल उत्पादन।
- लिंच, सोभासन, एन कडी, बेचराजी तथा मेहसाणा परिसंपत्ति के लंबा क्षेत्रों में अनुमानित से कम उत्पादन।
- अहमदाबाद परिसंपत्ति के अहमदाबाद और एस केडी क्षेत्रों के उत्पादन में गिरावट।
- असम परिसंपत्ति के लकवा, गेलेकी क्षेत्रों और हाटीपोटी क्षेत्रों के उत्पादन में गिरावट।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा मार्च , 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन 287.71 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2 3.45 % कम लेकिन मार्च , 2024 के उत्पादन की तुलना में 1. 2% कम है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 3442.66 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1 3.02% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 2.96% अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- पुराने कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान।

- नये कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान।
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम योगदान।
- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा एनजी के लो ऑफटेक ने कच्चे तेल के उत्पादन को प्रभावित किया।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 607.77 टीएमटी था , जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 14.47% कम है और मार्च , 2024 के दौरान माह उत्पादन से 5.19% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2025 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 6792.98 टीएमटी था , जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 11.26% कम और 0.15% कम है:

- आरजे-ऑन-90/1:- 1. मंगला: एक से अधिक कूपों का काम बंद होना और लोअर पॉलिमर इंजेक्शन 2. एबीएच: चालू वेधन प्रचालनों के कारण कुछ कूपों का बंद होना 3. भाग्यम: अनियोजित कूप डाउनटाइम और लोअर पॉलिमर इंजेक्शन। 4 .ऐश्वर्या: अनियोजित कूप और सतही डाउनटाइम (वेदांता)।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3:- दिनांक 28.03.2025 (आरआईएल) से एफपीएसओ की मरम्मत के कारण एमजी क्षेत्र का बंद होना।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2:- पी क्षेत्र तेल कूपों के खुलने में देरी के कारण कमी। केडीजी-ई (पी क्षेत्र) कूप(ओएनजीसी) और एम4 (एम क्षेत्र) का खराब प्रदर्शन ।
- पीवाई-3:- (हार्डी) क्षेत्र से उत्पादन अभी शुरू होना है।
- खासंग (जियोएनप्रो):- अधिक रेत अंदर आने और धीरे-धीरे पानी की कटौती के कारण कुछ कूपों से कम उत्पादन होना। इसके अतिरिक्त, नियोजित जेट पंप, वैक्स निषेध, और नियोजित वर्कओवर कार्यकलापों को निष्पादित नहीं किया जा सका।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 2988.04 एमएमएससीएम था , जो मासिक लक्ष्य से 14.97% कम और मार्च , 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 4.79 % कम है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 36105.99 एमएमएससीएम था , जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 8.97% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.91% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। मार्च, 2025 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च 2024-25 के लिए प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

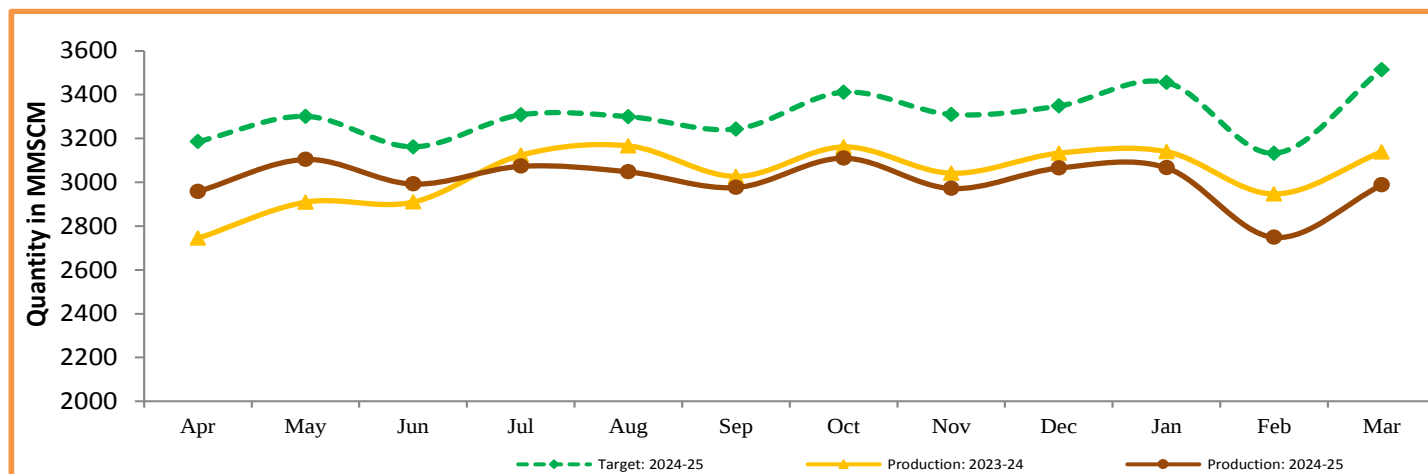
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2025		2024	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19997.89	1745.50	1601.61	1616.52	-0.92%	19997.89	18791.95	19315.64	-2.7%
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3929.22	341.31	274.24	277.28	-1.10%	3929.22	3171.18	3090.46	2.6%
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	15738.76	1427.27	1112.19	1244.68	-10.64%	15738.76	14142.86	14031.76	0.79%
कुल	39665.87	3514.08	2988.04	3138.48	-4.79%	39665.87	36105.99	36437.86	-0.91%

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

* अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस का उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 1601.61 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 8.24 % कम है और मार्च , 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.92% कम है। अप्रैल-मार्च , 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 18791.95 एमएमएससीएम था , जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 6.03% और 2.71% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूपों का अनुमानित प्रोफाइल से भी कम उत्पादन और परियोजना में देरी।
- कूप वीए-डीए अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहा है।
- पन्ना और वसई पूर्व: नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन करने वाले कूप।
- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू मुद्दों के कारण लंबित ईसी/एफसी कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों के वेधन में देरी और उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना।
- कावेरी परिसंपत्ति में उपभोक्ता ऑफटेक संबंधी मुद्दे।
- असम संपत्ति में जीओआर में गिरावट के कारण गैस कूप एलपीएन #10ए में गिरावट और लकवा तथा चराली की एजी में कमी।
- मोरी, केसवादास उपालेम और केसनापल्ली दक्षिण क्षेत्र से उत्पादन में कमी। राजमुंदरी परिसंपत्ति में उपभोक्ता संबंधी मुद्दे।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 274.24 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 1 9.65% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.1% कम है। अप्रैल-मार्च 2025 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3171.18 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 19.29% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 2.61% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्राकृतिक गैस उत्पादन: (नामांकन): वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान।
- पुराने कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान।
- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा लो ऑफटेक
- पर्यावरण संबंधी क्षति
- प्रचालन संबंधी क्षति।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा मार्च 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1112.19 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 22.08 % कम है लेकिन मार्च 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 10.14% कम है। अप्रैल- मार्च, 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 14142.87 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 10.14% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.79% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आर-क्लस्टर: कुछ दिनों के लिए प्रत्येक कूप आर1-देव2, आर1-देव1, एआर1-देव1, एवी1-एसटी2 के क्षमता परीक्षणों और प्रेशर बिल्ड उप हेतु बंद होना (आरआईएल):
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2:-पी क्षेत्र तेल कूपों के खुलने में देरी के कारण कमी। केडीजी-ई (पी क्षेत्र) कूप और एम4 (एम क्षेत्र), यू क्षेत्र कूपों का खराब प्रदर्शन (ओएनजीसी)।
- आरजे-ऑन/6: - एकमात्र क्रेता गेल/आरआरवीयूएनएल द्वारा कम गैस ऑफटेक (एफईएल)।
- एएपी-ऑन-94/1:-उपभोक्ता द्वारा कम ऑफटेक(एचओईसी)।

- रानीगंज पूर्व:-नए कूपों के निर्धारित वेधन में देरी और मौजूदा कूपों में बोरिंग संबंधी समस्याओं के कारण कमी (ईएसएसएआर)।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण मार्च, 2025 के दौरान 23943.23 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.21% अधिक है लेकिन मार्च, 2024 की तुलना में 2.45 % अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 267329.85 टीएमटी था , जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 1.92% अधिक है , और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.26 % अधिक है। मार्च , 2024 की तुलना में मार्च , 2025 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। मार्च, 2025 माह के लिए कंपनी- वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

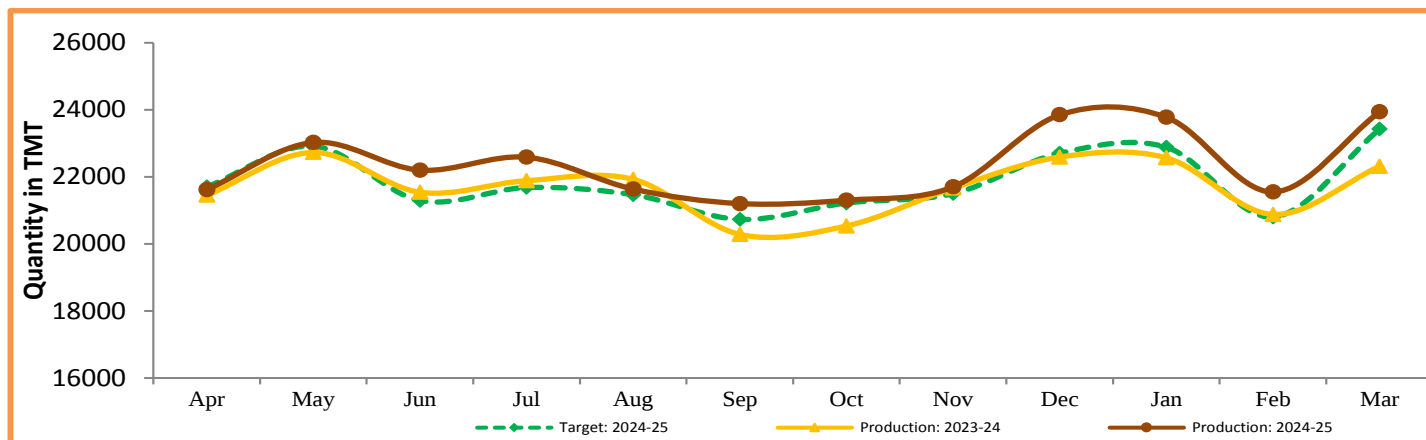
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2025		2024	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	167407.23	15108.62	15265.47	14961.09	2.0%	167407.23	167616.71	165751.00	1.13%
आईओसीएल	72840.56	6705.67	6348.06	6558.95	-3.22%	72840.56	71564.38	73307.74	-2.38%
बीपीसीएल	39500.00	3457.37	3621.07	3650.05	-0.79%	39500.00	40431.06	39498.64	2.36%
एचपीसीएल	23299.03	2130.73	2305.87	1866.38	23.55%	23299.03	25010.71	22193.62	12.69%
सीपीसीएल	11203.00	1042.00	1066.55	1072.31	-0.54%	11203.00	9433.43	11642.13	-18.97%
एनआरएल	2999.54	254.06	273.16	285.78	-4.42%	2999.54	3065.59	2509.68	22.15%
एमआरपीएल	17500.00	1513.00	1645.85	1522.17	8.13%	17500.00	18043.58	16533.43	9.13%
ओएनजीसी	65.10	5.80	4.91	5.45	-9.96%	65.10	67.96	65.78	3.31%
निजी/संयुक्त उद्यम	94897.04	8316.21	8677.76	8410.27	3.2%	94897.04	99713.14	95660.44	4.24%
एचएमईएल	11884.54	1009.37	1105.83	1103.43	0.22%	11884.54	13044.81	12647.94	3.14%
आरआईएल	62690.05	5578.73	5820.86	5578.73	4.34%	62690.05	66181.57	62690.05	5.57%
एनईएल	20322.45	1728.11	1751.07	1728.11	1.33%	20322.45	20486.76	20322.45	0.81%
कुल	262304.27	23424.83	23943.23	23371.35	2.45%	262304.27	267329.85	261411.44	2.26%

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

* अंतिम

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2025 के दौरान 15265.47 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.04% अधिक है लेकिन मार्च, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 167616.71 टीएमटी था जो अवधि के लिए लक्ष्य से क्रमशः 0.13% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.13% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2025 के दौरान 8677.76 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.35% अधिक है, और मार्च 2024 के उत्पादन से 3.18% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 99713.14 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 5.08% और 4.24% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

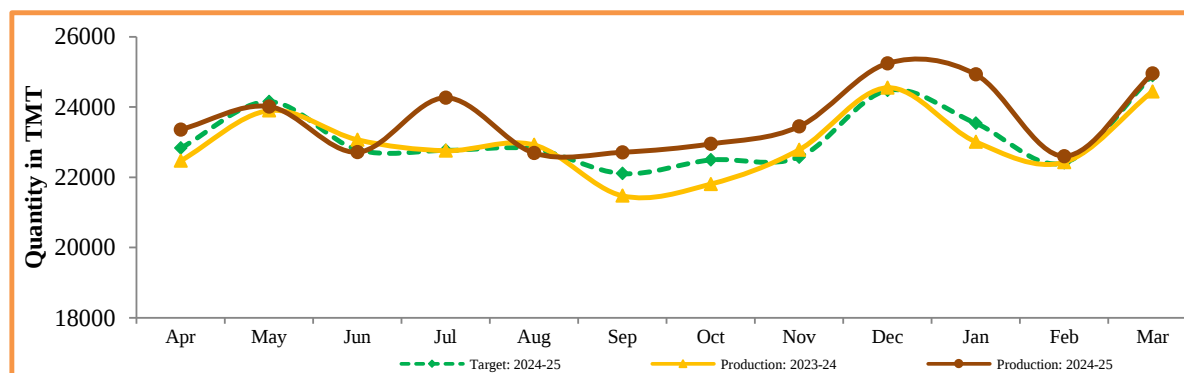
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 24950.96 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.35% अधिक लेकिन मार्च, 2024 के उत्पादन से 0.26% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 282538.71 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.81% और 2.34% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक V में दिया गया है। मार्च, 2025 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2025 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन(टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल- मार्च (संचयी)			
		2025		2024	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	160086.09	14415.11	14487.10	14160.25	2.31%	160086.10	159964.43	157071.94	1.84%
आईओसीएल	70566.49	6484.04	6159.81	6152.06	0.13%	70566.49	69893.71	70793.80	-1.27%
बीपीसीएल	36510.53	3194.17	3416.07	3530.84	-3.25%	36510.53	37909.80	37274.75	1.70%
एचपीसीएल	21534.07	1960.38	2178.52	1745.32	24.82%	21534.08	23689.47	20697.82	14.45%
सीपीसीएल	10538.00	985.00	1006.07	1034.06	-2.71%	10538.00	9068.66	10982.21	-17.42%
एनआरएल	2964.00	251.00	285.70	290.30	-1.58%	2964.00	3061.58	2501.65	22.38%
एमआरपीएल	17911.00	1535.00	1435.95	1402.32	2.40%	17911.00	16281.14	14758.14	10.32%
ओएनजीसी	62.00	5.52	4.98	5.35	-7.01%	62.00	60.07	63.58	-5.52%
निजी/संयुक्त उद्यम	114279.44	10179.29	10168.21	10422.31	-2.44%	114279.43	119366.92	115535.60	3.32%
एचएमईएल	11071.22	944.98	1111.68	1188.01	-6.43%	11071.22	12741.97	12327.39	3.36%
आरआईएल	83521.37	7537.75	7332.91	7537.75	-2.72%	83521.37	86795.60	83521.37	3.92%
एनईएल	19686.84	1696.56	1723.62	1696.56	1.59%	19686.84	19829.35	19686.84	0.72%
कुल रिफाइनरी	274365.52	24594.40	24655.31	24582.56	0.30%	274365.53	279331.35	272607.53	2.47%
फ्रेक्श5नेटर्स	3464.99	268.32	295.65	304.23	-2.82%	3162.76	3207.36	3480.53	-7.85%
कुल	277830.51	24862.72	24950.96	24886.79	0.26%	277528.29	282538.71	276088.06	2.34%

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

4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च 2025 के दौरान 24655.31 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.25% अधिक है और मार्च 2024 के उत्पादन की तुलना में 0.3% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 279331.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.81% और 2.47% अधिक है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2025 के दौरान 295.65 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 10.19% अधिक है और मार्च, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.82% कम है। अप्रैल-मार्च, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 3207.36 टीएमटी था , जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 1.41% और 7.85% अधिक है।

दिनांक 12-04-2025 को रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है।

माह मार्च, 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2024-2025 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 वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-मार्च)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1690.78	1562.26	1634.88	1393.73	19659.47	18466.05	19210.10	-4.44	-3.87	-7.60
अभितटीय	542.34	513.34	519.87	461.02	6310.03	6021.25	6004.45	-1.26	0.28	-5.35
आंध्र प्रदेश	17.45	19.65	20.82	16.18	227.30	222.74	202.21	-5.62	10.15	12.61
असम	100.00	90.63	89.40	80.40	1130.94	1048.72	1044.49	1.38	0.40	-9.37
गुजरात	407.78	386.91	389.27	349.41	4730.46	4548.35	4529.59	-0.61	0.41	-5.12
तमिलनाडु	16.88	16.00	20.13	14.90	218.67	199.76	226.01	-20.52	-11.61	-5.21
त्रिपुरा	0.23	0.15	0.25	0.13	2.66	1.68	2.15	-40.00	-21.86	-34.78
अपतटीय	1148.44	1048.92	1115.01	932.71	13349.44	12444.80	13205.65	-5.93	-5.76	-8.67
पूर्वी अपतटीय	0.62	0.94	0.99	0.85	7.87	10.39	9.38	-5.05	10.77	51.61
पश्चिमी अपतटीय	1147.81	1047.98	1114.02	931.86	13341.57	12434.41	13196.27	-5.93	-5.77	-8.70
2. ओआईएल	375.85	287.714	291.3	260.59	3958	3442.664	3343.68	-1.23	2.96	-23.45
अभितटीय	375.85	287.714	291.30	260.59	3958.00	3442.664	3343.68	-1.2	2.96	-23.4
अरुणाचल प्रदेश	2.60	2.69	3.24	2.28	32.00	31.00	32.11	-17.0	-3.46	3.4
असम	367.66	281.80	285.39	255.28	3880.00	3378.61	3286.40	-1.3	2.81	-23.4
राजस्थान	5.59	3.23	2.67	3.03	46.00	33.06	25.18	21.0	31.29	-42.2
3.निजी/ जेवीसी	710.60	607.77	577.80	557.70	7654.70	6792.98	6803.25	5.19	-0.15	-14.47
अभितटीय	394.47	339.49	377.94	302.34	4714.62	4150.57	4981.51	-10.17	-16.68	-13.94
आंध्र प्रदेश	4.99	4.40	4.55	4.07	65.60	61.07	48.20	-3.30	26.70	-11.82
अरुणाचल प्रदेश	6.91	1.49	1.82	1.37	47.97	18.54	20.19	-18.13	-8.17	-78.44
असम	3.55	2.26	2.19	1.80	44.90	25.01	27.63	3.20	-9.48	-36.34
गुजरात	52.94	62.35	24.49	53.07	608.16	587.07	420.77	154.59	39.52	17.77
राजस्थान	320.79	263.75	339.19	237.30	3883.53	3395.49	4396.62	-22.24	-22.77	-17.78
तमिलनाडु	5.27	5.24	5.70	4.73	64.46	63.39	68.10	0.00	0.00	0.00
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	316.14	268.28	199.85	255.36	2940.07	2642.41	1821.73	34.24	45.05	-15.14
पूर्वी अपतटीय	286.43	243.50	176.89	232.26	2596.94	2425.71	1453.81	37.66	66.85	-14.99
गुजरात अपतटीय	26.45	22.26	19.11	20.73	291.66	180.61	325.66	16.48	-44.54	-15.84
पश्चिमी अपतटीय	3.26	2.52	3.85	2.37	51.47	36.09	42.26	-34.55	-14.60	-22.70
कुल योग (1+2+3)	2777.23	2457.74	2503.98	2212.02	31272.17	28701.69	29357.03	-1.85	-2.23	-11.50
अभितटीय	1312.66	1140.54	1189.11	1023.95	14982.65	13614.48	14329.64	-4.08	-4.99	-13.11
अपतटीय	1464.57	1317.20	1314.86	1188.07	16289.51	15087.21	15027.38	0.18	0.40	-10.06

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। A: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक 3क उत्पाद विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां

माह मार्च, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े मिलियन घन मीटर में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-मार्च)					
		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)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1745.50	1601.61	1616.53	1430.45	19997.90	18791.95	19315.64	-0.92	-2.71	-8.24
अभितदीय	396.10	342.31	348.80	313.50	4772.95	4090.51	4337.04	-1.86	-5.68	-13.58
आंध्र प्रदेश	78.02	63.33	62.54	54.27	962.39	733.44	702.15	1.26	4.46	-18.83
असम	36.61	28.30	26.49	24.70	405.19	338.70	334.56	6.83	1.24	-22.70
गुजरात	63.99	70.74	68.06	64.97	778.93	810.11	787.25	3.94	2.90	10.55
राजस्थान	2.20	0.00	0.00	0.00	25.85	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00
तमिलनाडु	76.90	74.89	75.77	75.60	961.39	984.13	988.22	-1.16	-0.41	-2.61
त्रिपुरा	138.39	105.05	115.94	93.96	1639.20	1224.13	1524.86	-9.39	-19.72	-24.09
अपतटीय	1349.40	1259.30	1267.73	1116.95	15224.95	14701.44	14978.60	-0.66	-1.85	-6.68
पूर्वी अपतटीय	61.41	19.55	22.39	16.47	611.15	238.81	217.11	-12.68	9.99	-68.16
पश्चिमी अपतटीय	1287.99	1239.75	1245.34	1100.48	14613.80	14462.63	14761.49	-0.45	-2.02	-3.75
2. ओआईएल	341.31	274.235	277.29	239.8	3929.22	3171.175	3090.46	-1.102	2.612	-19.652
अभितदीय	341.31	274.235	277.29	239.80	3929.22	3171.18	3090.46	-1	2.61	-20
अरुणाचल प्रदेश	6.82	3.691	2.78	3.03	64.15	36.89	34.69	33	6.34	-46
असम	309.69	252.024	262.53	216.16	3591.37	2935.53	2885.02	-4	1.75	-19
राजस्थान	24.80	18.52	11.98	20.61	273.70	198.75	170.75	55	16.40	-25
3. निजी / जेवीसी	1427.27	1112.19	1244.67	1078.70	15738.76	14142.86	14031.76	-10.64	0.79	-22.08
अभितदीय	225.08	165.70	191.27	151.18	2744.49	2161.21	2488.79	-13.37	-13.16	-26.38
आंध्र प्रदेश	1.98	1.51	1.54	1.39	25.97	19.31	19.76	-1.95	-2.28	-23.74
अरुणाचल प्रदेश	0.68	0.39	0.39	0.39	4.70	4.70	4.94	0.00	-4.86	-42.65
असम	48.06	21.02	23.42	16.80	556.56	277.17	269.61	-10.25	2.80	-56.26
गुजरात	22.27	19.61	18.35	18.72	254.05	243.10	138.76	6.87	75.19	-11.94
राजस्थान	142.09	120.62	145.09	111.70	1825.87	1587.67	2028.17	-16.87	-21.72	-15.11
तमिलनाडु	10.00	2.55	2.48	2.18	77.34	29.26	27.55	2.82	6.21	-74.50
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
सीबीएम	103.33	68.67	56.82	61.36	1026.97	755.58	650.48	20.86	16.16	-33.54
झारखंड (सीबीएम)	10.39	6.30	0.26	5.87	86.07	46.87	5.37	2323.08	772.81	-39.36
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	36.89	27.44	20.65	24.26	384.31	293.96	234.16	32.88	25.54	-25.62
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	56.05	34.93	35.91	31.23	556.59	414.75	410.95	-2.73	0.92	-37.68
अपतटीय	1098.86	877.82	996.58	866.16	11967.31	11226.07	10892.49	-11.92	3.06	-20.12
पूर्वी अपतटीय	1077.34	861.84	976.15	850.65	11703.26	11019.98	10606.48	-11.71	3.90	-20.00
गुजरात अपतटीय	17.00	12.37	16.43	11.84	204.40	152.08	214.38	-24.71	-29.06	-27.24
पश्चिमी अपतटीय	4.52	3.61	4.00	3.67	59.65	54.01	71.63	-9.75	-24.60	-20.13
कुल योग (1+2+3)	3514.08	2988.04	3138.49	2748.95	39665.88	36105.99	36437.86	-4.79	-0.91	-14.97
सीबीएम	103.33	68.67	56.82	61.36	1026.97	755.58	650.48	20.86	16.16	-33.54
अभितदीय	962.49	782.25	817.36	704.48	11446.66	9422.90	9916.29	-4.30	-4.98	-18.73
अपतटीय	2448.26	2137.12	2264.31	1983.11	27192.26	25927.51	25871.09	-5.62	0.22	-12.71

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

*अनतिम.

**संशोधित

#: डाटा प्रतीक्षित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।†: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक ऊत्पाद विनिर्देशों को पूरक करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
माह मार्च, 2025के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-मार्च, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी संसाधन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-मार्च)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईल की रिफाइनरियां	15108.63	15265.47	14961.09	13646.81	167407.24	167616.71	165751.01	2.03	1.13	1.04
1. आईओसीएल, बरौनी	558.00	450.66	605.82	455.99	6500	6513.26	6617.70	-25.61	-1.58	-19.24
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	250.00	258.6	252.98	235.65	2750.1	2772.08	3008.86	2.22	-7.87	3.44
3. आईओसीएल, डिम्बोर्गई	62.00	66.17	68.77	60.17	690	774.11	710.21	-3.78	9.00	6.73
4. आईओसीएल, गुजरात	1314.58	1117.07	1370.42	930.32	13750.42	15283.05	15202.19	-18.49	0.53	-15.02
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	111.60	110.85	113.51	98.79	1150	1178.20	1000.49	-2.34	17.76	-0.67
6. आईओसीएल, हल्दिया	745.49	727.16	735.72	641.59	7800.04	6934.50	8059.59	-1.16	-13.96	-2.46
7. आईओसीएल, मथुरा	868.00	875.99	900.97	790.15	8700	8053.82	9190.53	-2.77	-12.37	0.92
8. आईओसीएल, पानीपत	1395.00	1326.1	1105.09	1163.74	15600	15398.27	14304.74	20.00	7.64	-4.94
9. आईओसीएल, पारादीप	1401.00	1415.46	1405.67	1296.51	15900	14657.09	15213.43	0.70	-3.66	1.03
योग आईओसीएल	6705.67	6348.06	6558.95	5672.91	72840.56	71564.38	73307.74	-3.22	-2.38	-5.33
10. बीपीसीएल, बीना	685.13	664.49	631.74	616.17	7550	7708.86	7132.73	5.18	8.08	-3.01
11. बीपीसीएल, कोव्वि	1473.53	1556.99	1556.77	1421.84	16700	17193.12	17314.24	0.01	-0.70	5.66
12. बीपीसीएल, मुंबई	1298.71	1399.59	1461.54	1279.26	15250.01	15529.08	15051.66	-4.24	3.17	7.77
योग बीपीसीएल	3457.37	3621.07	3650.05	3317.27	39500.01	40431.06	39498.63	-0.79	2.36	4.73
13.एचपीसीएल, मुंबई	830.73	913.37	543.86	806.06	9499.03	9957.80	9504.86	67.94	4.77	9.95
14. एचपीसीएल, विशाख	1300.00	1392.5	1322.52	1184.72	13800	15052.91	12688.76	5.29	18.63	7.12
योग एचपीसीएल	2130.73	2305.87	1866.38	1990.78	23299.03	25010.71	22193.62	23.55	12.69	8.22
15. सीपीसीएल, मनाली	1042.00	1066.55	1072.31	950.91	11203	9433.43	11642.13	-0.54	-18.97	2.36
योग सीपीसीएल	1042.00	1066.55	1072.31	950.91	11203	9433.43	11642.13	-0.5	-18.97	2.4
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.06	273.16	285.78	248.82	2999.54	3065.59	2509.68	-4.42	22.15	7.52
योग एनआरएल	254.06	273.16	285.78	248.82	2999.54	3065.59	2509.68	-4.42	22.15	7.52
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1513.00	1645.85	1522.17	1461.21	17500	18043.58	16533.43	8.13	9.13	8.78
योग एमआरपीएल	1513.00	1645.85	1522.17	1461.21	17500	18043.58	16533.43	8.13	9.13	8.78
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.80	4.91	5.45	4.91	65.1	67.96	65.78	-9.96	3.31	-15.39
योग ओएनजीसी	5.80	4.91	5.45	4.91	65.1	67.96	65.78	-10.0	3.31	-15.4
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8316.21	8677.76	8410.27	7902.68	94897.04	99713.14	95660.44	3.18	4.24	4.35
1. एचएमईएल, भठिंडा	1009.37	1105.83	1103.43	999.70	11884.54	13044.81	12647.94	0.22	3.14	9.56
योग एचएमईएल	1009.37	1105.83	1103.43	999.70	11884.54	13044.81	12647.94	0.22	3.14	9.56
2. आरआईएल, जामनगर	3016.31	2954.35	3016.31	2763.15	34390.1	34990.49	34390.10	-2.05	1.75	-2.05
3. आरआईएल, एसईजेड	2562.42	2866.5	2562.42	2555.69	28299.95	31191.08	28299.95	11.87	10.22	11.87
योग आरआईएल	5578.73	5820.86	5578.73	5318.84	62690.05	66181.57	62690.05	4.34	5.57	4.34

4. एनईएल, वादीनार	1728.11	1751.07	1728.11	1584.14	20322.45	20486.76	20322.45	1.33	0.81	1.33
योग एनईएल	1728.11	1751.07	1728.11	1584.14	20322.45	20486.76	20322.45	1.33	0.81	1.33
योग (क+ख)	23424.84	23943.23	23371.36	21549.49	262304.28	267329.85	261411.45	2.45	2.26	2.21

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां

माह मार्च, 2025 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-मार्च, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-मार्च 2024-2025 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	मार्च, 2025			मार्च, 2024			अप्रैल-मार्च, 2024-2025			अप्रैल-मार्च, 2023-24		
	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. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13361.09	15265.44	114.25	13078.95	14961.09	114.39	157316.00	167611.78	106.54	154416.00	165751.00	107.34
1. आईओसीएल, बरोनी	509.59	450.66	88.44	508.20	605.82	119.21	6000.00	6513.26	108.55	6000.00	6617.70	110.30
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	229.32	258.60	112.77	228.69	252.98	110.62	2700.00	2772.08	102.67	2700.00	3008.86	111.44
3. आईओसीएल, डिग्वोगई	55.21	66.17	119.85	55.06	68.77	124.90	650.00	774.11	119.09	650.00	710.21	109.26
4. आईओसीएल, गुजरात	1163.56	1117.07	96.00	1160.38	1370.42	118.10	13700.00	15283.05	111.56	13700.00	15202.19	110.96
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	101.92	110.85	108.76	84.70	113.51	134.01	1200.00	1178.20	98.18	1000.00	1000.49	100.05
6. आईओसीएल, हल्दिया	679.45	727.16	107.02	677.60	735.72	108.58	8000.00	6934.50	86.68	8000.00	8059.59	100.74
7. आईओसीएल, मथुरा	679.45	875.99	128.93	677.60	900.97	132.96	8000.00	8053.82	100.67	8000.00	9190.53	114.88
8. आईओसीएल, पानीपत	1273.97	1326.10	104.09	1270.49	1105.09	86.98	15000.00	15398.27	102.66	15000.00	14304.74	95.36
9. आईओसीएल, पारादीप	1273.97	1415.46	111.11	1270.49	1405.67	110.64	15000.00	14657.09	97.71	15000.00	15213.43	101.42
योग आईओसीएल	5966.44	6348.06	106.40	5933.21	6558.95	110.55	70250.00	71564.38	101.87	70050.00	73307.74	104.65
10. बीपीसीएल, बीना	1316.44	1557.00	118.27	1312.84	1556.77	118.58	15500.00	17193.12	110.92	15500.00	17314.24	111.70
11. बीपीसीएल, कोच्चि	662.47	664.49	100.30	660.66	631.74	95.62	7800.00	7708.86	98.83	7800.00	7132.73	91.45
12. बीपीसीएल, मुंबई	1019.18	1399.59	137.33	1016.39	1461.54	143.80	12000.00	15529.09	129.41	12000.00	15051.67	125.43
योग बीपीसीएल	2998.09	3621.08	120.78	2989.89	3650.05	122.08	35300.00	40431.07	114.54	35300.00	39498.64	111.89
13. एचपीसीएल, मुंबई	806.85	913.37	113.20	804.65	543.86	67.59	9500.00	9957.80	104.82	9500.00	9504.86	100.05
14. एचपीसीएल, विशाख	1163.56	1392.50	119.68	931.69	1322.52	141.95	13700.00	15052.91	109.88	11000.00	12688.76	115.35
योग एचपीसीएल	1970.41	2305.87	117.02	1736.34	1866.38	107.49	23200.00	25010.71	107.80	20500.00	22193.62	108.26
15. सीपीसीएल, मनाली	891.78	1066.55	119.60	889.34	1072.31	120.57	10500.00	9433.43	89.84	10500.00	11642.13	110.88
योग सीपीसीएल	891.78	1066.55	119.60	889.34	1072.31	120.57	10500.00	9433.43	89.84	10500.00	11642.13	110.88
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.79	273.16	107.21	254.10	285.78	112.47	3000.00	3065.59	102.19	3000.00	2509.68	83.66
योग एनआरएल	254.79	273.16	107.21	254.10	285.78	112.47	3000.00	3065.59	102.19	3000.00	2509.68	83.66
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1273.97	1645.85	129.19	1270.49	1522.17	119.81	15000.00	18043.58	120.29	15000.00	16533.44	110.22
योग एमआरपीएल	1273.97	1645.85	129.19	1270.49	1522.17	119.81	15000.00	18043.58	120.29	15000.00	16533.44	110.22
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.61	4.87	86.74	5.59	5.45	97.50	66.00	63.05	95.53	66.00	65.78	99.67
योग ओएनजीसी	5.61	4.87	86.74	5.59	5.45	97.50	66.00	63.05	95.53	66.00	65.78	99.67
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8451.00	8677.75	102.68	8427.60	8410.27	99.79	99500.00	99713.14	100.21	99500.00	95660.45	96.14

1. एचएमईएल, भठिंडा	959.73	1105.83	115.22	957.10	1103.43	115.29	11300.00	13044.81	115.44	11300.00	12647.94	111.93
योग एचएमईएल	959.73	1105.83	115.22	957.10	1103.43	115.29	11300.00	13044.81	115.44	11300.00	12647.94	111.93
2. आरआईएल, जामनगर	2802.74	2954.35	105.41	2795.08	3016.31	107.91	33000.00	34990.49	106.03	33000.00	34390.10	104.21
3. आरआईएल, एसईजेड	2989.59	2866.50	95.88	2981.42	2562.42	85.95	35200.00	31191.08	88.61	35200.00	28299.95	80.40
योग आरआईएल	5792.33	5820.85	100.49	5776.50	5578.73	96.58	68200.00	66181.57	97.04	68200.00	62690.05	91.92
4. एनईएल, वादीनार	1698.63	1751.07	103.09	1693.99	1728.11	102.01	20000.00	20486.76	102.43	20000.00	20322.45	101.61
योग एनईएल	1698.63	1751.07	103.09	1693.99	1728.11	102.01	20000.00	20486.76	102.43	20000.00	20322.45	101.61
योग (क+ख)	21812.09	23943.19	109.77	21506.55	23371.36	108.67	256816.00	267324.92	104.09	253916.00	261411.45	102.95

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है †: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।

स्रोत: तेल कंपनियां

माह मार्च, 2025 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैलमार्च, 2023-2024 की तुलना में अप्रैलमार्च, 2024-2025 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			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. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	14415.11	14487.10	14160.24	13099.50	160086.10	159964.43	157071.94	2.31	1.84	0.50
1. आईओसीएल, बरौनी	530.36	430.12	565.45	441.24	6153.14	6263.06	6198.94	-23.93	1.03	-18.90
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	239.76	279.17	238.9	228.10	2563.49	2668.36	2838.98	16.86	-6.01	16.44
3. आईओसीएल, डिम्बोई	62.77	64.94	66.17	60.07	697.54	774.94	705.29	-1.86	9.88	3.46
4. आईओसीएल, गुजरात	1254.35	1001.53	1310.28	926.13	13288.35	14824.84	14674.26	-23.56	1.03	-20.16
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	110.95	125.42	117.51	105.46	1134.48	1311.2	1209.68	6.73	8.39	13.04
6. आईओसीएल, हल्दिया	717.03	720.11	705.05	628.69	7477.28	6730.12	7656.02	2.14	-12.09	0.43
7. आईओसीएल, मथुरा	857.6	882.5	909.96	761.80	8579.65	8097.23	9130.29	-3.02	-11.31	2.90
8. आईओसीएल, पानीपत	1389.58	1313.2	1001.92	1182.97	15785.67	15679.2	14562.15	31.07	7.67	-5.50
9. आईओसीएल, पारादीप	1321.64	1342.82	1236.81	1210.25	14886.89	13544.76	13818.18	8.57	-1.98	1.60
योग आईओसीएल	6484.04	6159.81	6152.05	5544.71	70566.49	69893.71	70793.79	0.13	-1.27	-5.00
1. बीपीसीएल, बीना	612.23	607.28	607.95	566.07	6746.69	6962.95	6434.67	-0.11	8.21	-0.81
2. बीपीसीएल, कोच्ची	1355.35	1448.49	1503.99	1321.98	15360.64	16063.53	16341.27	-3.69	-1.70	6.87
3. बीपीसीएल, मुंबई	1226.59	1360.3	1418.9	1212.95	14403.2	14883.32	14498.81	-4.13	2.65	10.90
योग बीपीसीएल	3194.17	3416.07	3530.84	3101.00	36510.53	37909.80	37274.75	-3.25	1.70	6.95
1. एचपीसीएल, मुंबई	783.3	860.94	551.63	762.05	8926.75	9313.83	9033.89	56.07	3.10	9.91
2. एचपीसीएल, विशाख	1177.08	1317.58	1193.69	1201.34	12607.33	14375.64	11663.93	10.38	23.25	11.94
योग एचपीसीएल	1960.38	2178.52	1745.32	1963.39	21534.08	23689.47	20697.82	24.82	14.45	11.13
1. सीपीसीएल, मनाली	985	1006.07	1034.06	907.49	10538	9068.66	10982.21	-2.71	-17.42	2.14
योग सीपीसीएल	985	1006.07	1034.06	907.49	10538	9068.66	10982.21	-2.71	-17.42	2.14
1. एनआरएल, तुमालीगढ़	251	285.7	290.3	256.28	2964	3061.58	2501.65	-1.58	22.38	13.82
योग एनआरएल	251	285.7	290.3	256.28	2964	3061.58	2501.65	-1.58	22.38	13.82
1. एमआरपीएल, मंगलौर	1535	1435.95	1402.32	1321.98	17911	16281.14	14758.14	2.40	10.32	-6.45
योग एमआरपीएल	1535	1435.95	1402.32	1321.98	17911	16281.14	14758.14	2.40	10.32	-6.45
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.52	4.975	5.35	4.65	62	65.05	63.58	-7.01	2.30	-9.87
योग ओएनजीसी	5.52	4.975	5.35	4.65	62	60.07	63.58	-7.01	-5.52	-9.87
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	10179.29	10168.21	10422.32	9249.58	114279.43	119366.92	115535.60	-2.44	3.32	-0.11
1. एचएमईएल, भटिंडा	944.98	1111.68	1188.01	993.65	11071.22	12741.97	12327.39	-6.43	3.36	17.64
योग एचएमईएल	944.98	1111.68	1188.01	993.65	11071.22	12741.97	12327.39	-6.43	3.36	17.64
2. आरआईएल, जामनगर	3093.24	3003.99	3093.24	2774.33	35804.89	36965.93	35804.89	-2.89	3.24	-2.89
3. आरआईएल, एसईजेड	4444.51	4328.92	4444.51	3968.08	47716.48	49829.67	47716.48	-2.60	4.43	-2.60

योग आरआईएल	7537.75	7332.91	7537.75	6742.41	83521.37	86795.60	83521.37	-2.72	3.92	-2.72
4. एनईएल, वादीनार	1696.56	1723.62	1696.56	1513.52	19686.84	19829.35	19686.84	1.59	0.72	1.59
योग एनईएल	1696.56	1723.62	1696.56	1513.52	19686.84	19829.35	19686.84	1.59	0.72	1.59
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)	24594.4	24655.3	24582.6	22349.1	274365.5	279331.4	272607.5	0.30	2.47	0.25
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+गेल)	195.59	231.89	212.37	189.32	2294.73	2293.47	2453.45	9.19	-6.52	18.56
ओआईएल (दुलियाजान)	70.13	60.78	88.97	57.42	841.83	886.35	995.53	-31.69	-10.97	-13.34
	2.60	2.98	2.89	2.69	26.20	27.54	31.55	3.25	-12.71	14.77
ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल क्रैशनर्स उत्पादन	268.32	295.652	304.23	249.43	3162.76	3207.36	3480.53	-2.82	-7.85	10.19
समग्र योग (क+ख+ग)	24862.7	24951.0	24886.8	22598.5	277528.3	282538.7	276088.1	0.26	2.34	0.35

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है †: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक क उत्पाद विनिर्देशों को पूर करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां
