

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

New Delhi
 18th July, 2025

Monthly Production Report
June 2025

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during June 2025 was 2334.42 TMT, which is 8.67% lower than target for the month and 1.13% lower than the production of June 2024. Cumulative crude oil production during April-June, 2025 was 7115.37 TMT, which is 8.07% lower than target for the period and 1.92% 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 June 2025 and cumulatively for April - June 2025-26 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)

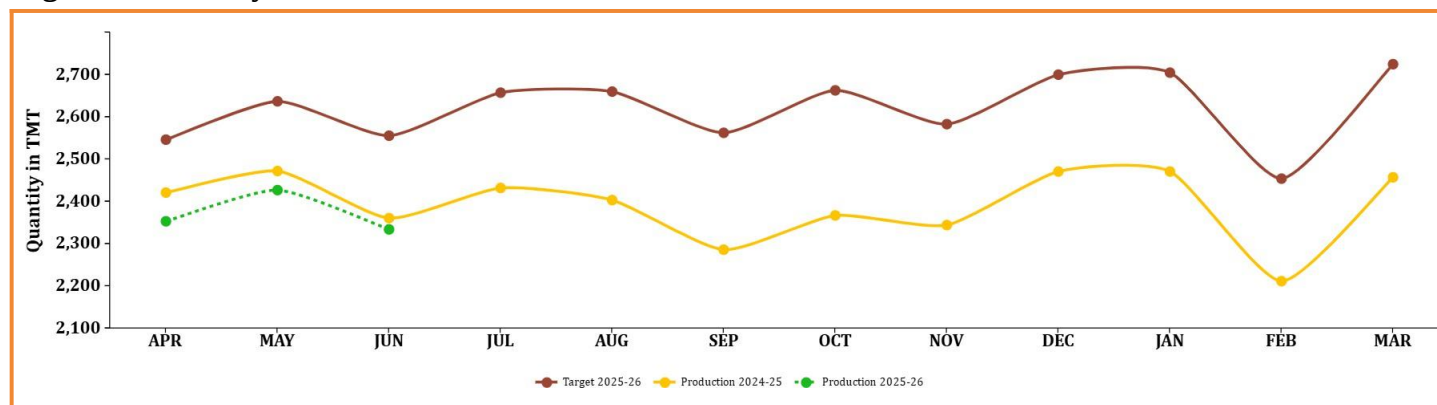
Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19828.42	1605.77	1488.46	1532.40	-2.87	4857.94	4511.57	4702.52	-4.06
OIL (Nomination Block)	3776.00	299.44	272.27	289.00	-5.79	905.34	848.85	866.94	-2.09
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7849.28	650.86	573.69	539.72	6.29	1976.98	1754.96	1685.41	4.13
Total	31453.70	2556.08	2334.42	2361.12	-1.13	7740.26	7115.37	7254.87	-1.92

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

1. Inclusive Condensate

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 June 2025 was 1488.46 TMT, which is 7.31% lower than target of the month and 2.87% lower when compared with production of June 2024. Cumulative crude oil production by ONGC during April-June, 2025 was 4511.57 TMT, which is 7.13% lower than target for the period and 4.06% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Cluster-7/8: Less oil production due to less gas handling capacity at FPSO.
- B&S Asset: Less Oil production due to tripping and failure of ESPs in NBP/Ratna field & shortfall due to less base production than plan in other fields of asset.
- Less than envisaged production in Linch, Sobhasan, N Kadi & Balol fields in Mehsana Asset.
- Less than envisaged production in Anklay, Kathana & Padra fields in Cambay Asset.
- Decline in Lakwa, Geleki, Rudra sagar and Hatipoti fields of Assam Asset due to increase in WC, pressure drop and decrease in influx.
- Decline in Gopavaram, Malleswaram and Kesanapalli-Westfields in Rajahmundry Asset due to decrease in THP and increase in water cut.
- Restrictions on drilling/sidetracking of wells in delta region & non-availability of ECs for development inputs in Cauvery Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during June 2025 was 272.27 TMT, which is 9.07% lower than the target of the month and 5.79% lower when compared with production of June, 2024. Cumulative crude oil production by OIL during April-June, 2025 was 848.85 TMT, which is 6.24% lower than target for the period and 2.09% lower when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production is as under.

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

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during June 2025 was 573.69 TMT, which is 11.86% lower than the target of the reporting month but 6.29% higher than the month production of June, 2024. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-June 2025 was 1754.96 TMT, which is 11.23% lower but 4.13% higher than target for the period and 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 and Pump failure in few wells. 3. BHAGYAM: Unplanned well downtime and Lower Polymer injection. 4. AISHWARIYA: Unplanned well & surface downtime. 5. GUDA: High water-cut observed in well Guda#2. 6. KAAMESHWARI WEST: Artificial Lift failure in well KW-2. 7. SARASWATI: Delay in drilling and hook-up of well Saraswati-9 and Underperformance of well Saraswati-10. (VEDANTA)
- KG-DWN-98/2: Oil field wells are producing less than estimated profile. (ONGC)
- MB/OSDSF/B80/2016: Process shutdown due to FSO mooring chain damage. (HOEC)
- CB-ONN-2005/9: Production yet to commence from field due to delay in tendering of Workover Rig and for hiring QPS. (MERCATOR)

- NORTHKATHANA: Shortfall because of delay in drilling of well NK#9 due to unavailability of Rig. (GNRL)

2. Production of Natural Gas

Natural gas production during June 2025 was 2894.37 MMSCM, which is 1.69% lower than the monthly target and 3.28% lower than the production of June 2024. Cumulative natural gas production during April-June 2025 was 8781.45 MMSCM, which is 1.94% lower when compared with target for the period and 3.03% 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 June 2025 and cumulatively for April - June 2025-26 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2

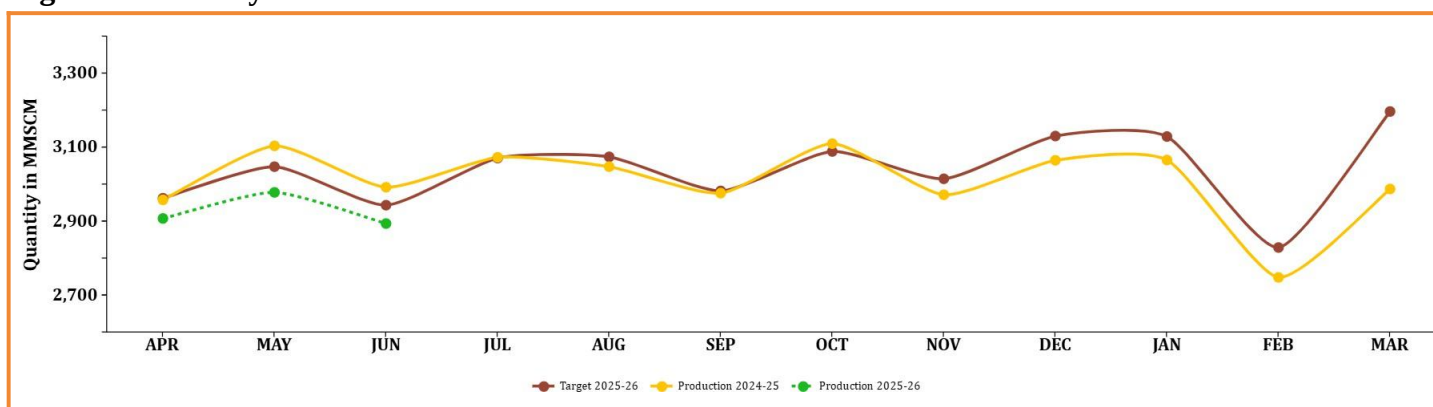
Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	June(Month)				April-June(Cumulative)			
		2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC(Nomination Block)	19903.60	1565.18	1511.56	1544.53	-2.13	4799.24	4567.67	4676.87	-2.33
OIL(Nomination Block)	3659.14	303.66	258.07	260.48	-0.93	913.60	802.40	791.50	1.38
Pvt/JVs(PSC/RSC Regime)	12914.63	1075.43	1124.74	1187.54	-5.29	3242.59	3411.38	3587.32	-4.90
Total	36477.37	2944.26	2894.37	2992.56	-3.28	8955.43	8781.45	9055.70	-3.03

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during June 2025 was 1511.56 MMSCM, which is 3.43% lower target for the month and 2.13% lower than the production of June 2024. Cumulative natural gas production by ONGC during April-June, 2025 was 4567.67 MMSCM, which is 4.83% lower and 2.33% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Bassein, Panna and Vasai East: Less than planned gas production due to under performance of wells.
- Consumer offtake issues, consumer shutdown and restrictions in drilling/side tracking of wells and

non -availability of EC for development inputs in Cauvery Asset.

- Decrease in associated gas production from the fields of Geleki, Lakwa, Laipligaon & Rudrasagar in Assam Asset.
- Non-commencement of gas production at Silchar due to delay in line laying by IGGL.
- Less production due to gas offtake issues and closure of high GOR wells to reduce flaring in Jorhat.
- Decline in Gopavaram, Malleswaram and Kesanapalli-West base profile due to decrease in THP and increase in water cut in Rajahmundry Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during June 2025 was 258.07 MMSCM which is 15.01% lower than the target for the month of current year but 0.93% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-June 2025 was 802.4 MMSCM, which is 12.17% lower than target for the period but 1.38% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells
- Low offtake by major customers in MP
- Environment-related loss
- Operational Related

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during June 2025 was 1124.74 MMSCM, which is 4.59% higher than the target for the month but 5.29% lower when compared the production of June 2024. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-June, 2025 was 3411.38 MMSCM, which is 5.21% higher than target for the period but 4.90% lower than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2: Delay in commissioning of CPP and production commencement from R and A1 NAG Fields. (ONGC)
- RJ-ON-90/1: Low Associated Natural Gas production due to shortfall in Oil Production. (VEDANTA)
- MB/OSDSF/B80/2016: Lower Gas production due Process shutdown due to FSO mooring chain damage. (HOEC)
- AAP-ON-94/1: Less offtake by customer. (HOEC)
- HAZIRA: Less production due to non-availability of Workover Rig. Also, well OS#01 stopped flowing on 28.05.2025. (SUN)

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

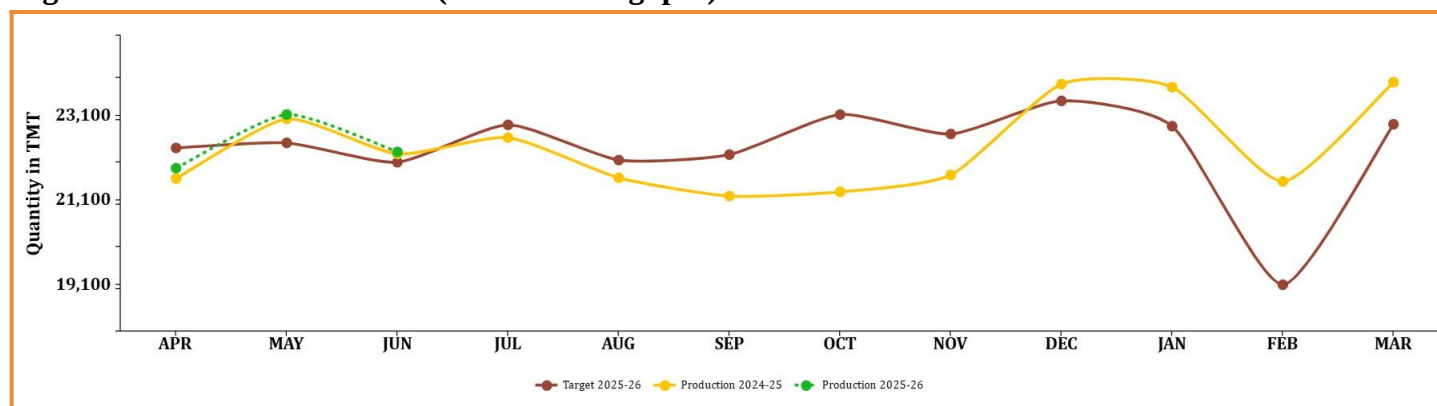
Crude Oil Processed during June 2025 was 22248.13 TMT, which is 1.11% higher than target for the month and 0.21% higher than the June 2024. Cumulative crude processed during April-June, 2025 was 67243.47TMT, which is 0.65% higher than target for the period and 0.60% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of June 2025 vis-a-vis June 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of June 2025 and cumulatively for the period April - June 2025 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	June(Month)				April-June(Cumulative)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	170665.81	13805.38	13854.68	14067.00	-1.51	42034.50	42806.02	42100.13	1.68
IOCL	74099.48	6062.39	6200.81	5955.77	4.11	18359.11	18682.98	18167.79	2.84
BPCL	40400.08	3415.05	3522.61	3281.33	7.35	10298.05	10417.14	10177.87	2.35
HPCL	25000.38	1978.20	2127.58	2173.84	-2.13	6127.90	6491.21	5764.02	12.62
CPCL	11000.00	960.00	1010.50	930.19	8.63	2912.00	2981.03	2829.99	5.34
NRL	3100.78	234.14	250.05	245.90	1.69	723.14	799.32	764.12	4.61
MRPL	17000.00	1150.00	736.72	1474.34	-50.03	3600.00	3416.88	4379.75	-21.98
ONGC	65.10	5.60	6.42	5.63	13.90	14.30	17.46	16.59	5.24
Pvt/JVs	97394.11	8198.47	8393.45	8134.16	3.19	24772.98	24437.46	24745.07	-1.24
HMEL	13044.81	1076.52	1074.46	1076.52	-0.19	3269.99	3254.36	3269.99	-0.48
RIL	66181.58	5459.33	5610.17	5459.32	2.76	16450.68	16046.97	16450.66	-2.45
NEL	18167.72	1662.62	1708.82	1598.32	6.91	5052.31	5136.13	5024.41	2.22
Total	268059.93	22003.86	22248.13	22201.17	0.21	66807.48	67243.47	66845.20	0.60

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during June 2025 was 13854.68 TMT, which is 0.36% higher than target for the month but 1.51% lower than the production of June 2024. Cumulative crude throughput during April-June, 2025 was 42806.02 TMT which is 1.84% higher than target for the period and 1.68% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during June 2025 was 8393.45 TMT, which is 2.38% higher than the target for the month and 3.19% higher than the production of June, 2024. Cumulative crude throughput during April-June, 2025 was 24437.46 TMT, which is 1.35% lower and 1.24% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

Production of Petroleum Products during June 2025 was 23468.93 TMT, which is 2.76% higher than the target for the month and 3.34% higher than the production of June 2024. Cumulative production during April - June, 2025 was 70042.56 TMT, which is 0.21% lower and 0.05% lower 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 June 2025 and cumulatively for April-June 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

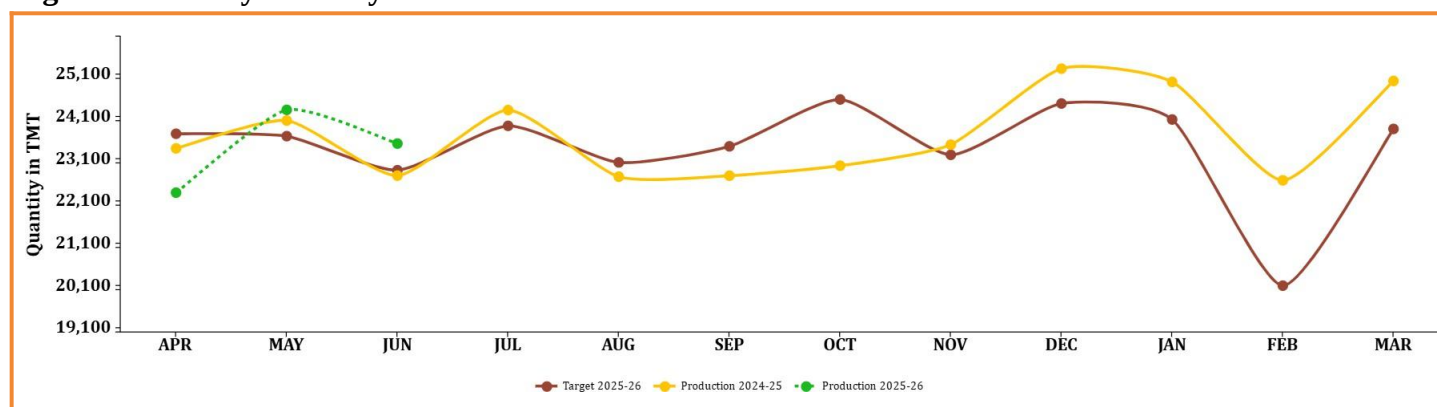
Table4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	161453.11	13097.84	13285.38	12958.94	2.52	40039.60	40714.20	39652.63	2.68
IOCL	71162.14	5870.18	5998.87	5570.97	7.68	17846.78	18050.89	17565.92	2.76
BPCL	38236.20	3221.90	3288.36	3019.86	8.89	9720.60	9778.82	9453.92	3.44
HPCL	22929.98	1816.05	2039.84	1902.99	7.19	5665.89	6115.23	5285.20	15.70
CPCL	10442.40	913.40	990.13	904.03	9.52	2770.60	2853.65	2687.43	6.18
NRL	3074.98	232.21	250.45	251.59	-0.45	717.13	781.78	763.58	2.38
MRPL	15545.30	1038.80	711.43	1304.21	-45.45	3304.90	3116.69	3880.92	-19.69
ONGC	62.10	5.30	6.29	5.29	19.09	13.70	17.14	15.66	9.40
Pvt/JVs	116856.77	9547.79	9909.64	9467.83	4.67	29604.05	28505.63	29580.24	-3.63
HMEL	12741.96	1051.70	1018.61	1051.70	-3.15	3252.07	3059.16	3252.08	-5.93
RIL	86795.62	6903.70	7277.71	6903.70	5.42	21510.29	20444.63	21510.28	-4.95
NEL	17319.19	1592.39	1613.33	1512.43	6.67	4841.69	5001.85	4817.88	3.82
TotalRefinery	278309.87	22645.63	23195.02	22426.76	3.43	69643.65	69219.83	69232.88	-0.02
Fractionators	2291.61	193.98	273.90	283.18	-3.28	543.19	822.73	845.95	-2.75
Total	280601.48	22839.62	23468.93	22709.95	3.34	70186.85	70042.56	70078.83	-0.05

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 June 2025 was 23195.02 TMT, which is 2.43% higher than target for the month and 3.43% higher than the production of June 2024. Cumulative production during April-June, 2025 was 69219.83TMT, which is 0.61% lower and 0.02% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during June 2025 was 273.9 TMT, which is 41.20% higher than the target for the month and 3.28% lower than production of June 2024. Cumulative production during April-June, 2025 was 822.73 TMT, which is 51.46% higher and 2.75% 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 18/07/2025

Annexure-I (Para-1)										
Crude Oil Production during the month of June, 2025 and cumulatively for the period April-June, 2025-2026 vis-à-vis April-June, 2024 - 2025										
(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-June)			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	1605.77	1488.46	1532.40	1538.67	4857.94	4511.57	4702.53	-2.87	-4.06	-7.31
ONSHORE	524.17	489.07	495.14	507.22	1577.24	1492.66	1506.10	-1.23	-0.89	-6.70
Andhra Pradesh	20.66	18.60	17.78	20.07	61.10	59.84	54.31	4.61	10.18	-9.97
Assam	94.36	84.20	86.21	89.21	287.96	260.13	260.37	-2.33	-0.09	-10.77
Gujarat	390.02	370.35	373.59	381.30	1171.65	1123.76	1137.58	-0.87	-1.21	-5.04
Tamil Nadu	19.00	15.82	17.48	16.49	56.00	48.58	53.45	-9.50	-9.11	-16.74
Tripura	0.13	0.10	0.07	0.15	0.53	0.35	0.39	25.00	-10.26	-23.08
OFFSHORE	1081.60	999.39	1037.26	1031.45	3280.70	3018.91	3196.43	-3.65	-5.55	-7.60
Eastern Offshore	0.76	0.77	0.81	0.83	2.30	2.41	2.48	-4.94	-2.82	1.32
Western Offshore	1080.84	998.62	1036.46	1030.62	3278.40	3016.50	3193.95	-3.65	-5.56	-7.61
2. OIL	299.44	272.27	289.00	291.91	905.34	848.85	866.94	-5.79	-2.09	-9.07
ONSHORE	299.44	272.27	289.00	291.91	905.34	848.85	866.94	-5.79	-2.09	-9.07
Arunachal Pradesh	2.37	2.90	2.51	2.81	7.27	8.25	8.65	15.54	-4.62	22.36
Assam	293.70	266.30	284.20	285.87	888.40	831.27	850.66	-6.30	-2.28	-9.33
Rajasthan	3.37	3.08	2.29	3.23	9.67	9.32	7.63	34.50	22.15	-8.61
3. Private/JVC	650.86	573.69	539.73	596.74	1976.98	1754.96	1685.41	6.29	4.13	-11.86
ONSHORE	396.65	322.41	353.57	331.60	1194.19	979.68	1109.93	-8.81	-11.74	-18.72
Andhra Pradesh	4.78	4.15	5.20	3.45	14.84	11.42	14.09	-20.19	-18.95	-13.18
Arunachal Pradesh	2.44	2.40	1.60	1.94	6.30	5.76	4.90	50.00	17.55	-1.64
Assam	3.32	2.80	2.11	2.83	10.14	7.57	6.42	32.70	17.91	-15.66
Gujarat	61.72	59.20	43.73	61.71	186.23	181.19	129.72	35.38	39.68	-4.08
Rajasthan	319.60	248.80	295.69	256.45	962.03	758.41	938.61	-15.86	-19.20	-22.15
Tamil Nadu	4.80	5.06	5.23	5.22	14.65	15.33	16.19	-3.25	-5.31	5.42
OFFSHORE	254.21	251.27	186.16	265.14	782.79	775.28	575.47	34.98	34.72	-1.16
Eastern Offshore	231.51	229.92	171.16	242.23	712.01	708.71	525.70	34.33	34.81	-0.69
Gujarat Offshore	20.03	20.15	12.96	20.69	62.24	60.27	41.01	55.48	46.96	0.60
Western Offshore	2.67	1.20	2.04	2.22	8.54	6.30	8.76	-41.18	-28.08	-55.06
GRAND TOTAL (1+2+3)	2556.08	2334.42	2361.13	2427.32	7740.26	7115.37	7254.87	-1.13	-1.92	-8.67
ONSHORE	1220.27	1083.76	1137.70	1130.73	3676.77	3321.19	3482.97	-4.74	-4.65	-11.19
OFFSHORE	1335.81	1250.66	1223.42	1296.59	4063.49	3794.19	3771.90	2.23	0.59	-6.37

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-II (Para-2)										
Natural Gas Production during the month of June, 2025 and cumulatively for the period April-June, 2025-2026 vis-à-vis April-June, 2024 - 2025										
(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 **	Target production during current	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	1565.18	1511.56	1544.53	1539.48	4799.24	4567.67	4676.87	-2.13	-2.34	-3.43
ONSHORE	347.64	333.77	340.02	345.66	1114.06	1017.53	1041.74	-1.84	-2.32	-3.99
Andhra Pradesh	63.32	59.50	61.06	65.48	191.02	189.16	186.27	-2.55	1.55	-6.03
Assam	34.79	27.62	29.14	28.79	106.10	83.46	87.49	-5.22	-4.61	-20.61
Gujarat	67.43	69.38	64.37	70.23	204.50	209.25	195.82	7.78	6.86	2.89
Rajasthan	1.50	0.00	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	0	0	-
Tamil Nadu	81.48	78.10	83.47	77.30	246.71	231.91	255.07	-6.43	-9.08	-4.15
Tripura	99.12	99.17	101.97	103.86	363.22	303.76	317.09	-2.75	-4.20	0.05
OFFSHORE	1217.54	1177.79	1204.52	1193.82	3685.18	3550.14	3635.14	-2.22	-2.34	-3.26
Eastern Offshore	17.86	16.20	20.84	17.74	54.30	51.14	64.24	-22.26	-20.39	-9.29
Western Offshore	1199.68	1161.59	1183.68	1176.08	3630.89	3499.00	3570.89	-1.87	-2.01	-3.18
2. OIL	303.66	258.07	260.48	271.67	913.60	802.40	791.50	-0.93	1.38	-15.01
ONSHORE	303.66	258.07	260.48	271.67	913.60	802.40	791.50	-0.93	1.38	-15.01
Arunachal Pradesh	3.96	3.82	2.88	3.15	12.01	10.60	7.45	32.64	42.28	-3.54
Assam	275.64	233.55	245.64	248.79	828.61	729.79	752.69	-4.92	-3.04	-15.27
Rajasthan	24.06	20.71	11.96	19.73	72.98	62.02	31.37	73.16	97.70	-13.92
3. Private/JVC	1075.43	1124.74	1187.54	1167.66	3242.59	3411.38	3587.33	-5.29	-4.90	4.59
ONSHORE	167.04	158.59	185.07	165.21	512.63	481.40	566.96	-14.31	-15.09	-5.05
Andhra Pradesh	1.68	1.14	1.63	0.92	5.23	3.19	4.52	-30.06	-29.42	-32.14
Arunachal Pradesh	0.46	0.40	0.38	0.40	1.19	1.19	1.15	5.26	3.48	-13.04
Assam	29.52	28.33	25.18	28.45	89.67	78.54	74.81	12.51	4.99	-4.03
Gujarat	18.35	16.24	19.18	18.23	56.46	52.13	58.90	-15.33	-11.49	-11.50
Rajasthan	113.80	108.83	136.35	113.44	350.34	335.34	420.32	-20.19	-20.22	-4.37
Tamil Nadu	3.23	3.66	2.35	3.77	9.74	11.02	7.25	55.74	52.00	13.31
CBM	74.34	67.38	59.63	69.28	223.89	203.56	173.10	12.99	17.60	-9.35
Jharkhand (CBM)	8.71	7.55	2.70	6.68	25.63	20.25	3.75	179.26	441.44	-13.32
Madhya Pradesh (CBM)	28.20	26.01	23.09	27.62	85.24	80.36	66.54	12.65	20.79	-7.77
West Bengal (CBM)	37.43	33.83	33.84	34.98	113.02	102.95	102.82	-0.03	0.13	-9.62
OFFSHORE	834.04	898.77	942.83	933.17	2506.07	2726.42	2847.27	-4.67	-4.24	7.76
Eastern Offshore	817.15	880.72	927.04	914.63	2454.23	2671.73	2794.50	-5.00	-4.39	7.78
Gujarat Offshore	11.40	15.89	13.46	14.73	34.84	43.31	41.57	17.98	4.19	39.39
Western Offshore	5.49	2.17	2.33	3.81	17.00	11.38	11.21	-6.87	1.52	-60.47
TOTAL (1+2+3)	2944.26	2894.38	2992.55	2978.81	8955.43	8781.45	9055.70	-3.28	-3.03	-1.69
CBM	74.34	67.38	59.63	69.28	223.89	203.56	173.10	12.99	17.60	-9.35
ONSHORE	818.34	750.43	785.57	782.54	2540.29	2301.33	2400.20	-4.47	-4.12	-8.30
OFFSHORE	2051.58	2076.57	2147.35	2126.99	6191.25	6276.56	6482.41	-3.30	-3.18	1.22

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-III (Para-3)										
Crude Oil Processed during the month of June, 2025 and cumulatively for the period April-June, 2025-2026 vis-à-vis April-June, 2024 - 2025										
(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 **	Target production during current	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	13805.38	13854.68	14067	14484.29	42034.5	42806.02	42100.13	-1.51	1.68	0.36
1. IOCL, Barauni	583.79	556.38	566.25	571.53	1770.82	1603.55	1660.01	-1.74	-3.40	-4.69
2. IOCL, Bongaigaon	249.85	254.26	217.61	259.23	757.93	743.05	522.30	16.84	42.27	1.77
3. IOCL, Digboi	63.86	64.56	63.45	47.36	159.84	148.87	193.38	1.75	-23.02	1.09
4. IOCL, Gujarat	873.38	948.82	1300.03	990.16	2640.56	3007.38	3917.12	-27.02	-23.22	8.64
5. IOCL, Guwahati	89.10	106.29	107.51	111.39	308.71	318.14	327.39	-1.13	-2.83	19.30
6. IOCL, Haldia	728.92	739.57	672.64	750.06	2211.37	2190.91	2018.47	9.95	8.54	1.46
7. IOCL, Mathura	855.00	844.04	845.11	883.20	2599.5	2552.18	2544.51	-0.13	0.30	-1.28
8. IOCL, Panipat	1239.70	1296.39	1298.85	1333.15	3760.42	3951.27	3851.19	-0.19	2.60	4.57
9. IOCL, Paradip	1378.80	1390.49	884.31	1414.79	4149.96	4167.62	3133.42	57.24	33.01	0.85
Total IOCL	6062.39	6200.81	5955.77	6360.86	18359.11	18682.98	18167.79	4.11	2.84	2.28
10. BPCL, Bina	655.05	654.44	678.21	670.80	1970.05	1978.01	1999.80	-3.50	-1.09	-0.09
11. BPCL, Kochi	1455.00	1510.71	1482.26	1475.68	4489	4498.59	4415.14	1.92	1.89	3.83
12. BPCL, Mumbai	1305.00	1357.46	1120.86	1369.46	3839	3940.54	3762.93	21.11	4.72	4.02
Total BPCL	3415.05	3522.61	3281.33	3515.95	10298.05	10417.14	10177.87	7.35	2.35	3.15
13. HPCL, Mumbai	812.00	827.88	884.83	848.20	2475	2507.11	2220.65	-6.44	12.90	1.96
14. HPCL, Vaisakh	1166.20	1299.7	1289.01	1272.86	3652.9	3984.10	3543.37	0.83	12.44	11.45
Total HPCL	1978.20	2127.58	2173.84	2121.06	6127.9	6491.21	5764.02	-2.13	12.62	7.55
15. CPCL, Manali	960.00	1010.5	930.2	1040.49	2912	2981.03	2829.99	8.63	5.34	5.26
Total CPCL	960.00	1010.5	930.2	1040.49	2912	2981.03	2829.99	8.63	5.34	5.26
16. NRL, Numaligarh	234.14	250.05	245.9	271.79	723.14	799.32	764.12	1.69	4.61	6.79
Total NRL	234.14	250.05	245.9	271.79	723.14	799.32	764.12	1.69	4.61	6.79
17. MRPL, Mangalore	1150.00	736.72	1474.35	1168.51	3600	3416.88	4379.75	-50.03	-21.98	-35.94
Total MRPL	1150.00	736.72	1474.35	1168.51	3600	3416.88	4379.75	-50.03	-21.98	-35.94
18. ONGC, Tatipaka	5.60	6.42	5.63	5.63	14.3	17.46	16.59	13.90	5.24	14.59
Total ONGC	5.60	6.42	5.63	5.63	14.3	17.46	16.59	13.90	5.24	14.59
B. Private & JVs Refineries	8198.47	8393.45	8134.17	8648.38	24772.98	24437.46	24745.07	3.19	-1.24	2.38
1. HMEI, Bhatinda	1076.52	1074.46	1076.52	1113.21	3269.99	3254.36	3269.99	-0.19	-0.48	-0.19
Total HMEI	1076.52	1074.46	1076.52	1113.21	3269.99	3254.36	3269.99	-0.19	-0.48	-0.19
2. RIL, Jamnagar	2832.08	2873.41	2832.08	2896.79	8649.59	7320.89	8649.58	1.46	-15.36	1.46
3. RIL, SEZ	2627.25	2736.76	2627.25	2875.90	7801.09	8726.08	7801.08	4.17	11.86	4.17
Total RIL	5459.33	5610.17	5459.32	5772.68	16450.68	16046.97	16450.66	2.76	-2.45	2.76
4. NEL, Vadinar	1662.62	1708.82	1598.32	1762.48	5052.31	5136.13	5024.41	6.91	2.22	2.78
Total NEL	1662.62	1708.82	1598.32	1762.48	5052.31	5136.13	5024.41	6.91	2.22	2.78
TOTAL (A+B)	22003.85	22248.13	22201.17	23132.67	66807.48	67243.48	66845.20	0.21	0.60	1.11

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 Companies

Annexure-IV (Para-3)												
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of June, 2025 and cumulatively for the period April-June, 2025-2026 vis-à-vis April-June, 2024-2025												
(Figures in Thousand Metric Tons)												
Name of Undertaking/Unit/State	June, 2025			June, 2024			April-June, 2025-2026			April-June, 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	12930.00	13854.68	107.15	12930.08	14067.00	108.79	39221.25	42806.01	109.14	39221.25	42100.13	107.34
1. IOCL, Barauni	493.15	556.38	112.82	493.15	566.25	114.82	1495.89	1603.55	107.20	1495.89	1660.01	110.97
2. IOCL, Bongaigaon	221.92	254.26	114.57	221.92	217.61	98.06	673.15	743.05	110.38	673.15	522.30	77.59
3. IOCL, Digboi	53.42	64.56	120.84	53.43	63.45	118.76	162.06	148.87	91.86	162.06	193.38	119.33
4. IOCL, Gujarat	1126.03	948.82	84.26	1126.03	1300.03	115.45	3415.62	3007.38	88.05	3415.62	3917.12	114.68
5. IOCL, Guwahati	98.63	106.29	107.77	98.63	107.51	109.00	299.18	318.14	106.34	299.18	327.39	109.43
6. IOCL, Haldia	657.53	739.57	112.48	657.53	672.64	102.30	1994.52	2190.91	109.85	1994.52	2018.47	101.20
7. IOCL, Mathura	657.53	844.04	128.37	657.53	845.11	128.53	1994.52	2552.18	127.96	1994.52	2544.51	127.57
8. IOCL, Panipat	1232.88	1296.39	105.15	1232.88	1298.85	105.35	3739.73	3951.27	105.66	3739.73	3851.19	102.98
9. IOCL, Paradip	1232.88	1390.49	112.78	1232.88	884.31	71.73	3739.73	4167.62	111.44	3739.73	3133.42	83.79
Total IOCL	5773.97	6200.81	107.39	5773.97	5955.77	103.15	17514.38	18682.98	106.67	17514.38	18167.79	103.73
10. BPCL, Kochi	1273.97	1510.71	118.58	1273.97	1482.26	116.35	3864.38	4498.59	116.41	3864.38	4415.14	114.25
11. BPCL, Bina	641.10	654.44	102.08	641.10	678.21	105.79	1944.66	1978.01	101.72	1944.66	1999.80	102.84
12. BPCL, Mumbai	986.30	1357.46	137.63	986.30	1120.86	113.64	2991.78	3940.54	131.71	2991.78	3762.93	125.78
Total BPCL	2901.37	3522.61	121.41	2901.37	3281.32	113.10	8800.82	10417.14	118.37	8800.82	10177.87	115.65
13. HPCL, Mumbai	780.82	827.88	106.03	780.82	884.83	113.32	2368.49	2507.11	105.85	2368.49	2220.65	93.76
14. HPCL, Vaisakh	1126.03	1299.70	115.42	1126.03	1289.01	114.47	3415.62	3984.10	116.64	3415.62	3543.37	103.74
Total HPCL	1906.85	2127.58	111.58	1906.85	2173.84	114.00	5784.11	6491.21	112.22	5784.11	5764.02	99.65
15. CPCL, Manali	863.01	1010.50	117.09	863.01	930.19	107.78	2617.81	2981.03	113.87	2617.81	2829.99	108.11
Total CPCL	863.01	1010.50	117.09	863.01	930.19	107.78	2617.81	2981.03	113.87	2617.81	2829.99	108.11
16. NRL, Numaligarh	246.58	250.05	101.41	246.58	245.90	99.73	747.95	799.32	106.87	747.95	764.12	102.16
Total NRL	246.58	250.05	101.41	246.58	245.90	99.73	747.95	799.32	106.87	747.95	764.12	102.16
17. MRPL, Mangalore	1232.88	736.72	59.76	1232.88	1474.35	119.59	3739.73	3416.88	91.37	3739.73	4379.75	117.11
Total MRPL	1232.88	736.72	59.76	1232.88	1474.35	119.59	3739.73	3416.88	91.37	3739.73	4379.75	117.11
18. ONGC, Tatipaka	5.42	6.42	118.39	5.43	5.63	103.85	16.46	17.46	106.11	16.46	16.59	100.83
Total ONGC	5.42	6.42	118.39	5.43	5.63	103.85	16.46	17.46	106.11	16.46	16.59	100.83
B. Private & JVs Refineries	8178.00	8393.45	102.63	8178.08	8134.17	99.46	24806.85	24437.46	98.51	24806.85	24745.07	99.75
1. HMEL, Bhatinda	928.77	1074.46	115.69	928.77	1076.52	115.91	2817.26	3254.36	115.52	2817.26	3269.99	116.07
Total HMEL	928.77	1074.46	115.69	928.77	1076.52	115.91	2817.26	3254.36	115.52	2817.26	3269.99	116.07
2. RIL, Jamnagar	2712.33	2873.41	105.94	2712.33	2832.08	104.41	8227.40	7320.89	88.98	8227.40	8649.59	105.13
3. RIL, SEZ	2893.15	2736.76	94.59	2893.15	2627.25	90.81	8775.89	8726.08	99.43	8775.89	7801.08	88.89
Total RIL	5605.48	5610.17	100.08	5605.48	5459.32	97.39	17003.29	16046.97	94.38	17003.29	16450.67	96.75
4. NEL, Vadinar	1643.84	1708.82	103.95	1643.84	1598.32	97.23	4986.30	5136.13	103.00	4986.30	5024.41	100.76
Total NEL	1643.84	1708.82	103.95	1643.84	1598.32	97.23	4986.30	5136.13	103.00	4986.30	5024.41	100.76
Total (A+B)	21108.00	22248.13	105.40	21108.17	22201.17	105.18	64028.10	67243.47	105.02	64028.10	66845.21	104.40

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 Companies

Annexure-V (Para-4)

Production of Petroleum Products during the month of June, 2025 and cumulatively for the period April-June, 2025-2026 vis-à-vis April-June, 2024 - 2025

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-June)			% 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	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	13097.84	13285.38	12958.94	13911.75	40039.6	40714.2	39652.63	2.52	2.68	1.43
1. IOCL, Barauni	559.32	532.99	527.34	579.63	1695.76	1579.39	1588.95	1.07	-0.60	-4.71
2. IOCL, Bongaigaon	238.34	226.74	131.27	270.81	720.78	723.63	435.28	72.72	66.24	-4.87
3. IOCL, Digboi	64.79	65.79	64.81	38.35	157.92	142.18	195.79	1.51	-27.38	1.54
4. IOCL, Gujarat	770.91	906.39	1283.12	939.42	2415.01	2823.28	3873.36	-29.36	-27.11	17.57
5. IOCL, Guwahati	92.85	119.41	120.57	112.96	322.64	341.79	358.12	-0.96	-4.56	28.61
6. IOCL, Haldia	701.39	697.37	652.27	729.49	2127.86	2094.77	1961.92	6.91	6.77	-0.57
7. IOCL, Mathura	844.86	830.51	826.19	890.94	2579.37	2525.86	2523.37	0.52	0.10	-1.70
8. IOCL, Panipat	1383.5	1344.68	1306.38	1325.38	4192.45	4010.89	3942.75	2.93	1.73	-2.81
9. IOCL, Paradip	1214.23	1275	659.02	1326.05	3634.99	3809.11	2686.37	93.47	41.79	5.00
Total IOCL	5870.18	5998.87	5570.97	6213.03	17846.79	18050.89	17565.92	7.68	2.76	2.19
1. BPCL, Bina	600.4	577.79	589.39	622.62	1803.7	1801.64	1742.91	-1.97	3.37	-3.77
2. BPCL, Kochi	1369.9	1407.19	1384.22	1375.44	4232.7	4213.28	4101.45	1.66	2.73	2.72
3. BPCL, Mumbai	1251.6	1303.38	1046.25	1333.24	3684.2	3763.9	3609.56	24.58	4.28	4.14
Total BPCL	3221.9	3288.36	3019.86	3331.30	9720.6	9778.82	9453.92	8.89	3.44	2.06
1. HPCL, Mumbai	754.98	817.07	781.17	779.97	2291.72	2376.01	2011.17	4.60	18.14	8.22
2. HPCL, Vaisakh	1061.06	1222.78	1121.82	1240.55	3374.17	3739.23	3274.03	9.00	14.21	15.24
Total HPCL	1816.05	2039.84	1902.99	2020.52	5665.89	6115.23	5285.2	7.19	15.70	12.32
1. CPCL, Manali	913.4	990.13	904.03	1015.06	2770.6	2853.65	2687.43	9.52	6.18	8.40
Total CPCL	913.4	990.13	904.03	1015.06	2770.6	2853.65	2687.43	9.52	6.18	8.40
1. NRL, Numaligarh	232.21	250.45	251.59	265.18	717.13	781.77	763.58	-0.45	2.38	7.86
Total NRL	232.21	250.45	251.59	265.18	717.13	781.77	763.58	-0.45	2.38	7.86
1. MRPL, Mangalore	1038.8	711.43	1304.21	1061.13	3304.9	3116.69	3880.92	-45.45	-19.69	-31.51
Total MRPL	1038.8	711.43	1304.21	1061.13	3304.9	3116.69	3880.92	-45.45	-19.69	-31.51
1. ONGC, Tatipaka	5.3	6.29	5.29	5.53	13.7	17.14	15.66	19.09	9.40	18.76
Total ONGC	5.3	6.29	5.29	5.53	13.7	17.14	15.66	19.09	9.40	18.76
B. Private & JVs Refineries	9547.79	9909.65	9467.83	10070.83	29604.05	28505.63	29580.24	4.67	-3.63	3.79
1. HMEL, Bhatinda	1051.7	1018.61	1051.7	1054.90	3252.07	3059.16	3252.08	-3.15	-5.93	-3.15
Total HMEL	1051.7	1018.61	1051.7	1054.90	3252.07	3059.16	3252.08	-3.15	-5.93	-3.15
2. RIL, Jamnagar	2935	2998.58	2935	2949.20	9275.2	8129.02	9275.2	2.17	-12.36	2.17
3. RIL, SEZ	3968.7	4279.13	3968.7	4325.63	12235.09	12315.6	12235.08	7.82	0.66	7.82
Total RIL	6903.7	7277.71	6903.7	7274.83	21510.29	20444.63	21510.28	5.42	-4.95	5.42
4. NEL, Vadinar	1592.39	1613.33	1512.42	1741.10	4841.69	5001.85	4817.88	6.67	3.82	1.31
Total NEL	1592.39	1613.33	1512.42	1741.10	4841.69	5001.85	4817.88	6.67	3.82	1.31
Total Refineries Production of Petroleum Product (A+B)	22645.63	23195.02	22426.76	23982.58	69643.65	69219.83	69232.88	3.43	-0.02	2.43
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+dahej)	140.74	202.07	200.52	208.58	418.39	618.18	621.56	0.77	-0.54	43.58
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata +Gandhar)	51.04	69.96	79.89	73.15	120.8	198.63	216.04	-12.43	-8.06	37.06
OIL(Duliajan)	2.2	1.87	2.77	1.29	4	5.91	8.35	-32.43	-29.28	-14.86
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	193.98	273.9	283.18	283.01	543.19	822.73	845.95	-3.28	-2.75	41.20
Grand Total (A+B+C)	22839.62	23468.93	22709.95	24265.59	70186.85	70042.55	70078.83	3.34	-0.05	2.76

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 Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 18 जुलाई, 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जून, 2025

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ जून, 2025 के दौरान 2334.42 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 8.67% कम और जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.13% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 7115.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 8.07% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.92% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक में दिया गया है। जून 2025 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जून 2025-26 के लिए संचयी उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

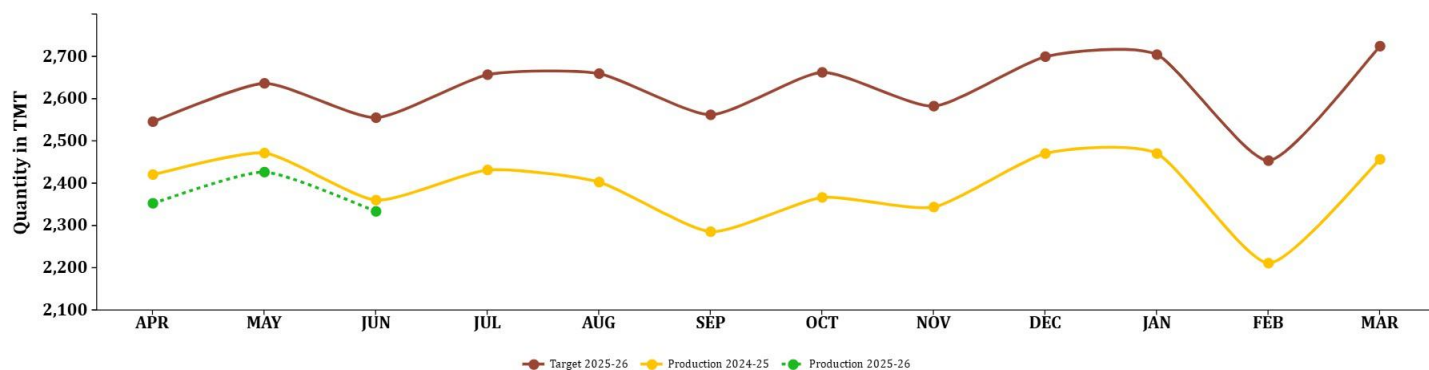
तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (तामाकन ब्लॉक)	19828.42	1605.77	1488.46	1532.40	-2.87	4857.94	4511.57	4702.52	-4.06
ओआईएल (तामाकन ब्लॉक)	3776.00	299.44	272.27	289.00	-5.79	905.34	848.85	866.94	-2.09
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7849.28	650.86	573.69	539.72	6.29	1976.98	1754.96	1685.41	4.13
कुल	31453.70	2556.08	2334.42	2361.12	-1.13	7740.26	7115.37	7254.87	-1.92

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

*:अनंतिम

¹ कंडेन्सेट सम्मिलित

चित्र-1 कच्चे तेल का मासिक 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 जून, 2025 के दौरान 1488.46 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 7.31% कम है और जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.87% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 4511.57 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.13% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.06% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- क्लस्टर-7/8: एफपीएसओ में कम गैस हैंडलिंग क्षमता के कारण कम तेल उत्पादन।
- बीएंडएस परिसंपत्ति: एनबीपी/रत्ना फील्ड में ट्रिपिंग और ईएसपी की विफलता के कारण कम तेल उत्पादन और परिसंपत्ति के अन्य क्षेत्रों में योजना से कम आधार उत्पादन के कारण कमी।
- मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच, सोभासन, एन काडी और बलोल क्षेत्रों में अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन।
- कैम्बे परिसंपत्ति में अंकलाव, कथाना और पादरा क्षेत्रों में अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन।
- जल संचयन (डब्ल्यूसी) में वृद्धि, दबाव में कमी और इन्फ्लक्स में कमी के कारण असम परिसंपत्ति के लकवा, गेलेकी, रुद्र सागर और हाटीपोटी क्षेत्रों में गिरावट।
- टीएचपी में कमी और जल कटौती में वृद्धि के कारण राजमुंदरी परिसंपत्ति में गोपावरम, मल्लेश्वरम और केसनपल्ली-पश्चिम क्षेत्र में गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में कूपों का वेधन/साइडट्रैकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति में विकास इनपुट के लिए ईसीज की अनुपलब्धता।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 272.27 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 9.07% कम लेकिन जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 5.79% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान ऑयल इंडिया द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 848.85 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 6.24% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 2.09% कम है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- वेधन कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन

- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा एनजी का लो ऑफ्टेक कच्चे तेल के उत्पादन को प्रभावित करता है
- प्रचालन संबंधी हानि

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून , 2025 के दौरान 573.69 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 11.86% कम है लेकिन जून, 2024 के माह उत्पादन से 6.29% अधिक है। अप्रैल-जून 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यम कंपनियों द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 1754.96 टीएमटी था, जो क्रमशः कि इस अवधि के लक्ष्य से 1 1.23% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.13% अधिक है:

- आरजे-ओएन-90/1: 1. मंगला: कई कूपों की विफलता और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 2. एबीएच: कुछ कूपों को वेधन ऑपरेशन के लिए बंद कर दिया गया है और कुछ कूपों में पंप की विफलता है। 3. भाग्यम: अनियोजित कूपों का डाउनटाइम और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 4. ऐश्वर्या: अनियोजित कूप और सतह का डाउनटाइम। 5. गुडा: गुडा #2 कुआं में उच्च जल-कटाव देखा गया। 6. कामेश्वरी पश्चिम: कूप केडब्ल्यू-2 में कृत्रिम लिफ्ट की विफलता। 7. सरस्वती: सरस्वती-9 कूप के वेधन और हुक-अप में देरी तथा सरस्वती-10 कूप का खराब प्रदर्शन। (वेदांता)
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: तेल क्षेत्र कूपों से अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन। (ओएनजीसी)
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016: एफएसओ मूरिंग चेन क्षति के कारण प्रक्रिया का बंद होना। (एचओईसी)
- सीबी-ओएनएन-2005/9: क्यूपीएस को रखने तथा वर्कओवर रिग की निविदा में देरी के कारण उत्पादन अभी तक शुरू नहीं हुआ है। (एमईआरसीएटीओआर)
- पूर्वी कथना : रिग की अनुलब्धता के कारण एनके #9 कूप के वेधन में देरी के कारण कमी । (जीएनआरएल)

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 2894.37 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 1.69% कम और जून, 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 3.28% कम है। अप्रैल-जून 2025 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 8781.45 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 1.94% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.03% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। जून, 2025 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-जून 2025 के दौरान संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

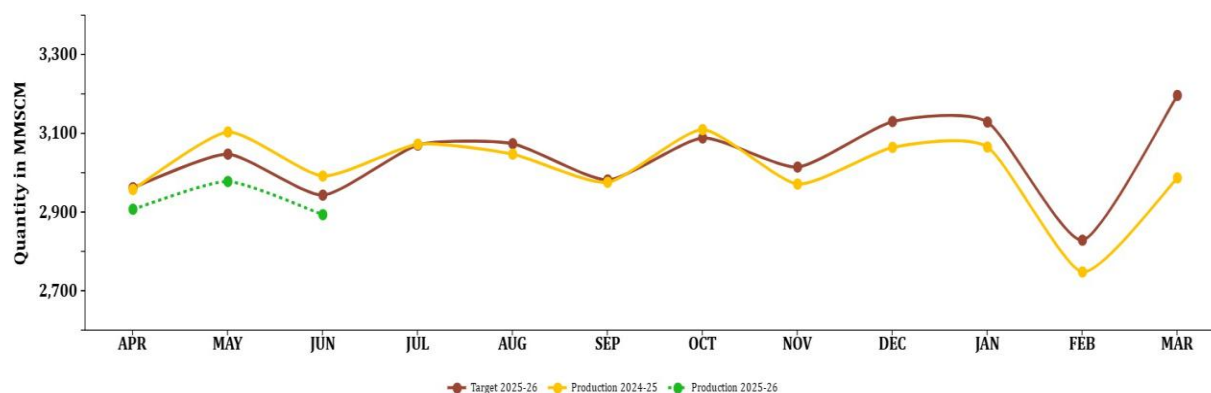
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19903.60	1565.18	1511.56	1544.53	-2.13	4799.24	4567.67	4676.87	-2.33
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3659.14	303.66	258.07	260.48	-0.93	913.60	802.40	791.50	1.38
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	12914.63	1075.43	1124.74	1187.54	-5.29	3242.59	3411.38	3587.32	-4.90
कुल	36477.37	2944.26	2894.37	2992.56	-3.28	8955.43	8781.45	9055.70	-3.03

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

* अनंतिम

चित्र-2: प्राकृतिक गैस का मासिक उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 1511.56 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 3.43% कम है और जून, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 2.13% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 4567.67 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 4.83% कम और 2.33% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- बेसिन, पन्ना और वसई पूर्व: कूपों के प्रदर्शन मने कमी के कारण नियोजित गैस उत्पादन से कम गैस उत्पादन।
- उपभोक्ता ऑफटेक संबंधी समस्याएं, उपभोक्ता शटडाउन और कूपों के वेधन/साइड ट्रैकिंग पर प्रतिबंध तथा कावेरी परिसंपत्ति में विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता।
- असम परिसंपत्ति में गेलेकी, लकवा, लैप्लीगाँव और रुद्रसागर क्षेत्रों से संबद्ध गैस उत्पादन में कमी।
- आईजीजीएल द्वारा लाइन बिछाने में देरी के कारण सिलचर में गैस उत्पादन शुरू नहीं हो पाया।

- जोरहाट में फ्लेयरिंग को कम करने के लिए गैस ऑफटेक संबंधी मामलों और उच्च जीओआर कूपों को बंद करने के कारण कम उत्पादन।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति में टीएचपी में कमी और पानी की कटौती में वृद्धि के कारण गोपावरम , मल्लेश्वरम और केसनपल्ली-पश्चिम बेस प्रोफाइल में गिरावट।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 258.07 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 15.01% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.93% कम है। अप्रैल-जून 2025 के दौरान ऑयल इंडिया द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 802.4 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 12.17% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.38% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वेधन कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन
- मध्य प्रदेश में प्रमुख ग्राहकों द्वारा कम ऑफटेक
- पर्यावरण संबंधी हानि
- प्रचालन संबंधी हानि

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा जून, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1124.74 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 4.59% अधिक है लेकिन जून, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 5.29% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3411.38 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 5.21% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.90% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: सीपीपी के चालू होने तथा आर व ए1 एनएजी क्षेत्रों से उत्पादन शुरू होने में देरी। (ओएनजीसी)
- आरजी-ओएन-90/1: तेल उत्पादन में कमी के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस (एएसजी) का कम उत्पादन। (वेदांत)
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016: एफएसओ मूरिंग चैन क्षति के कारण प्रक्रिया बंद होने से कम गैस का उत्पादन। (एचईओसी)
- एएपी-ओएन-94/1: ग्राहक द्वारा कम ऑफटेक। (एचईओसी)
- हजीरा: वर्कओवर रिग की अनुपलब्धता के कारण कम उत्पादन। इसके अलावा , कूप OS#01 ने दिनांक 28.05.2025 से कार्य करना बंद कर दिया। (सन)

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण जून, 2025 के दौरान 22248.13 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.11% अधिक है और जून, 2024 की तुलना में 0.21 % अधिक है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 67243.47 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 0.65% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.6 0% अधिक है। जून 2025 के माह के दौरान कच्चे तेल के प्रवाह और क्षमता उपयोग का रिफ़ाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। जून 2025 माह के लिए कंपनी-वार कच्चे तेल का प्रवाह और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-जून 2025 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार चित्र-3 में दर्शाया गया है।

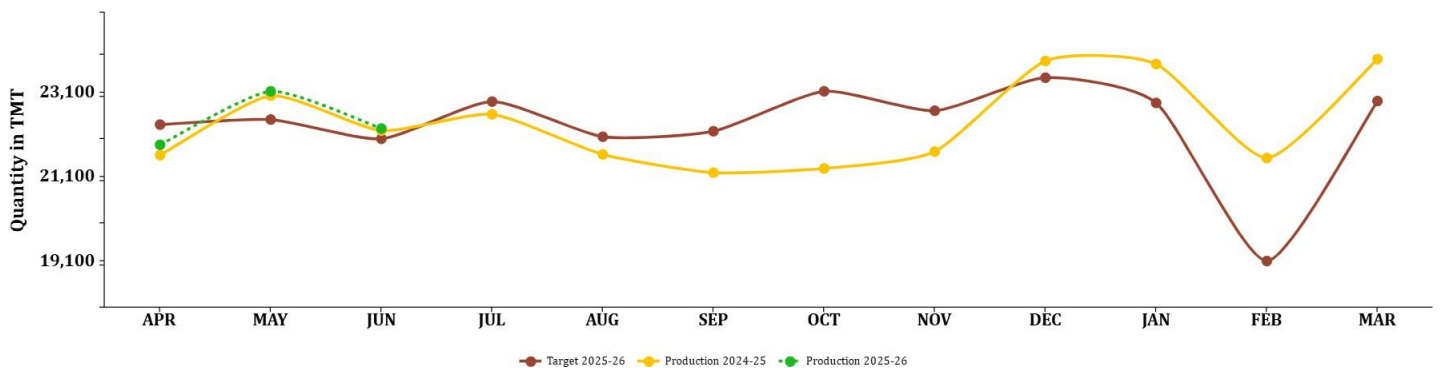
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2025-26 (अप्रैल- मार्च) *	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	170665.81	13805.38	13854.68	14067.00	-1.51	42034.50	42806.02	42100.13	1.68
आईओसीएल	74099.48	6062.39	6200.81	5955.77	4.11	18359.11	18682.98	18167.79	2.84
बीपीसीएल	40400.08	3415.05	3522.61	3281.33	7.35	10298.05	10417.14	10177.87	2.35
एचपीसीएल	25000.38	1978.20	2127.58	2173.84	-2.13	6127.90	6491.21	5764.02	12.62
सीपीसीएल	11000.00	960.00	1010.50	930.19	8.63	2912.00	2981.03	2829.99	5.34
एनआरएल	3100.78	234.14	250.05	245.90	1.69	723.14	799.32	764.12	4.61
एमआरपीएल	17000.00	1150.00	736.72	1474.34	-50.03	3600.00	3416.88	4379.75	-21.98
ओएनजीसी	65.10	5.60	6.42	5.63	13.90	14.30	17.46	16.59	5.24
निजी/संयुक्त उद्यम	97394.11	8198.47	8393.45	8134.16	3.19	24772.98	24437.46	24745.07	-1.24
एचएमईएल	13044.81	1076.52	1074.46	1076.52	-0.19	3269.99	3254.36	3269.99	-0.48
आरआईएल	66181.58	5459.33	5610.17	5459.32	2.76	16450.68	16046.97	16450.66	-2.45
एनईएल	18167.72	1662.62	1708.82	1598.32	6.91	5052.31	5136.13	5024.41	2.22
कुल	268059.93	22003.86	22248.13	22201.17	0.21	66807.48	67243.47	66845.20	0.60

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

* अनंतिम

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2025 के दौरान 13854.68 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.36% अधिक है लेकिन जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.51% कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 42806.02 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.84% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.68% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2025 के दौरान 8393.45 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.38% अधिक है, और जून 2024 के उत्पादन से 3.19% अधिक है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 24437.46 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 1.35% कम और 1.24% कम है।

4. **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन**

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 23468.93 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.76% अधिक है, और जून, 2024 के उत्पादन से 3.34% अधिक है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 70042.56 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 0.21% कम और 0.05% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक V** में दिया गया है। जून, 2025 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

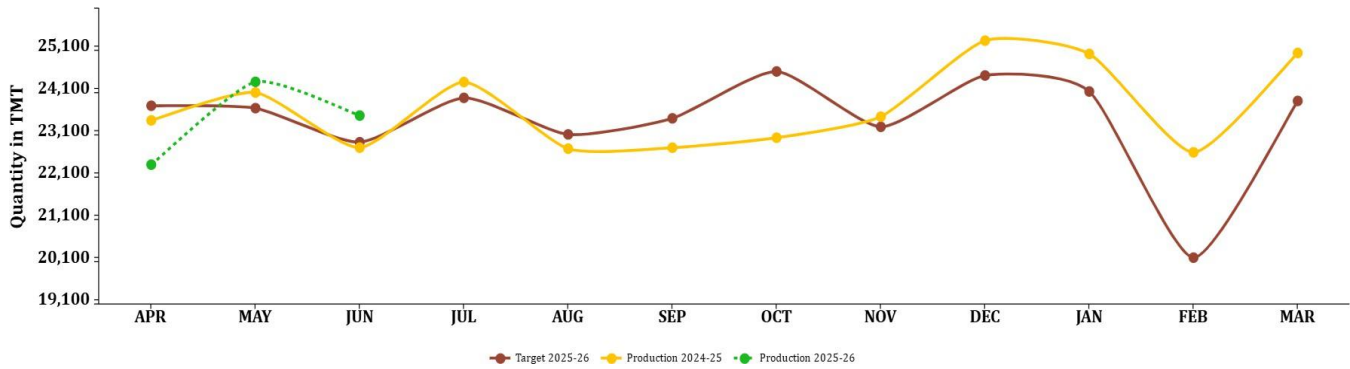
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन(टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	161453.11	13097.84	13285.38	12958.94	2.52	40039.60	40714.20	39652.63	2.68
आईओसीएल	71162.14	5870.18	5998.87	5570.97	7.68	17846.78	18050.89	17565.92	2.76
बीपीसीएल	38236.20	3221.90	3288.36	3019.86	8.89	9720.60	9778.82	9453.92	3.44
एचपीसीएल	22929.98	1816.05	2039.84	1902.99	7.19	5665.89	6115.23	5285.20	15.70
सीपीसीएल	10442.40	913.40	990.13	904.03	9.52	2770.60	2853.65	2687.43	6.18
एनआरएल	3074.98	232.21	250.45	251.59	-0.45	717.13	781.78	763.58	2.38
एमआरपीएल	15545.30	1038.80	711.43	1304.21	-45.45	3304.90	3116.69	3880.92	-19.69
ओएनजीसी	62.10	5.30	6.29	5.29	19.09	13.70	17.14	15.66	9.40
निजी/संयुक्त उद्यम	116856.77	9547.79	9909.64	9467.83	4.67	29604.05	28505.63	29580.24	-3.63
एचएजूनएल	12741.96	1051.70	1018.61	1051.70	-3.15	3252.07	3059.16	3252.08	-5.93
आरआईएल	86795.62	6903.70	7277.71	6903.70	5.42	21510.29	20444.63	21510.28	-4.95
एनईएल	17319.19	1592.39	1613.33	1512.43	6.67	4841.69	5001.85	4817.88	3.82
कुल रिफाइनरी	278309.87	22645.63	23195.02	22426.76	3.43	69643.65	69219.83	69232.88	-0.02
फ्रेक्श2नेटर्स	2291.61	193.98	273.90	283.18	-3.28	543.19	822.73	845.95	-2.75
कुल	280601.48	22839.62	23468.93	22709.95	3.34	70186.85	70042.56	70078.83	-0.05

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

*: अनंतिम

4: पेट्रोलियम उत्पादों मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 23195.02 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.43% अधिक है और जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.43% अधिक है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 69219.83 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 0.61% कम और 0.02% कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2025 के दौरान 273.9 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 41.20% अधिक है और जून, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.28 % कम है। अप्रैल-जून, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 882.73 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 51.46% अधिक और 2.75% कम है।

दिनांक 18-07-2025 को रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है।

माह जून, 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-जून, 2025-2026 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-जून)					
		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	1605.77	1488.46	1532.40	1538.67	4857.94	4511.57	4702.53	-2.87	-4.06	-7.31
अभितटीय	524.17	489.07	495.14	507.22	1577.24	1492.66	1506.10	-1.23	-0.89	-6.70
आंध्र प्रदेश	20.66	18.60	17.78	20.07	61.10	59.84	54.31	4.61	10.18	-9.97
असम	94.36	84.20	86.21	89.21	287.96	260.13	260.37	-2.33	-0.09	-10.77
गुजरात	390.02	370.35	373.59	381.30	1171.65	1123.76	1137.58	-0.87	-1.21	-5.04
तमिलनाडु	19.00	15.82	17.48	16.49	56.00	48.58	53.45	-9.50	-9.11	-16.74
त्रिपुरा	0.13	0.10	0.07	0.15	0.53	0.35	0.39	25.00	-10.26	-23.08
अपतटीय	1081.60	999.39	1037.26	1031.45	3280.70	3018.91	3196.43	-3.65	-5.55	-7.60
पूर्वी अपतटीय	0.76	0.77	0.81	0.83	2.30	2.41	2.48	-4.94	-2.82	1.32
पश्चिमी अपतटीय	1080.84	998.62	1036.46	1030.62	3278.40	3016.50	3193.95	-3.65	-5.56	-7.61
2. ओआईएल	299.44	272.27	289.00	291.91	905.34	848.85	866.94	-5.79	-2.09	-9.07
अभितटीय	299.44	272.27	289.00	291.91	905.34	848.85	866.94	-5.79	-2.09	-9.07
अरुणाचल प्रदेश	2.37	2.90	2.51	2.81	7.27	8.25	8.65	15.54	-4.62	22.36
असम	293.70	266.30	284.20	285.87	888.40	831.27	850.66	-6.30	-2.28	-9.33
राजस्थान	3.37	3.08	2.29	3.23	9.67	9.32	7.63	34.50	22.15	-8.61
3.निजी/ जेवीसी	650.86	573.69	539.73	596.74	1976.98	1754.96	1685.41	6.29	4.13	-11.86
अभितटीय	396.65	322.41	353.57	331.60	1194.19	979.68	1109.93	-8.81	-11.74	-18.72
आंध्र प्रदेश	4.78	4.15	5.20	3.45	14.84	11.42	14.09	-20.19	-18.95	-13.18
अरुणाचल प्रदेश	2.44	2.40	1.60	1.94	6.30	5.76	4.90	50.00	17.55	-1.64
असम	3.32	2.80	2.11	2.83	10.14	7.57	6.42	32.70	17.91	-15.66
गुजरात	61.72	59.20	43.73	61.71	186.23	181.19	129.72	35.38	39.68	-4.08
राजस्थान	319.60	248.80	295.69	256.45	962.03	758.41	938.61	-15.86	-19.20	-22.15
तमिलनाडु	4.80	5.06	5.23	5.22	14.65	15.33	16.19	-3.25	-5.31	5.42
अपतटीय	254.21	251.27	186.16	265.14	782.79	775.28	575.47	34.98	34.72	-1.16
पूर्वी अपतटीय	231.51	229.92	171.16	242.23	712.01	708.71	525.70	34.33	34.81	-0.69
गुजरात अपतटीय	20.03	20.15	12.96	20.69	62.24	60.27	41.01	55.48	46.96	0.60
पश्चिमी अपतटीय	2.67	1.20	2.04	2.22	8.54	6.30	8.76	-41.18	-28.08	-55.06
कुल योग (1+2+3)	2556.08	2334.42	2361.13	2427.32	7740.26	7115.37	7254.87	-1.13	-1.92	-8.67
अभितटीय	1220.27	1083.76	1137.70	1130.73	3676.77	3321.19	3482.97	-4.74	-4.65	-11.19
अपतटीय	1335.81	1250.66	1223.42	1296.59	4063.49	3794.19	3771.90	2.23	0.59	-6.37

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

*अनंतिम

**:संशोधित #: डाटा अपेक्षित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक क उत्पाद विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

जून, 2025 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2025-2026 की तुलना में अप्रैल-जून, 2025-2026 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-जून)					
		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	1565.18	1511.56	1544.53	1539.48	4799.24	4567.67	4676.87	-2.13	-2.34	-3.43
अभितदीय	347.64	333.77	340.02	345.66	1114.06	1017.53	1041.74	-1.84	-2.32	-3.99
आंध्र प्रदेश	63.32	59.50	61.06	65.48	191.02	189.16	186.27	-2.55	1.55	-6.03
असम	34.79	27.62	29.14	28.79	106.10	83.46	87.49	-5.22	-4.61	-20.61
गुजरात	67.43	69.38	64.37	70.23	204.50	209.25	195.82	7.78	6.86	2.89
राजस्थान	1.50	0.00	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	0	0	-
तमिलनाडु	81.48	78.10	83.47	77.30	246.71	231.91	255.07	-6.43	-9.08	-4.15
त्रिपुरा	99.12	99.17	101.97	103.86	363.22	303.76	317.09	-2.75	-4.20	0.05
अपतटीय	1217.54	1177.79	1204.52	1193.82	3685.18	3550.14	3635.14	-2.22	-2.34	-3.26
पूर्वी अपतटीय	17.86	16.20	20.84	17.74	54.30	51.14	64.24	-22.26	-20.39	-9.29
पश्चिमी अपतटीय	1199.68	1161.59	1183.68	1176.08	3630.89	3499.00	3570.89	-1.87	-2.01	-3.18
2. ओआईएल	303.66	258.07	260.48	271.67	913.60	802.40	791.50	-0.93	1.38	-15.01
अभितदीय	303.66	258.07	260.48	271.67	913.60	802.40	791.50	-0.93	1.38	-15.01
अरुणाचल प्रदेश	3.96	3.82	2.88	3.15	12.01	10.60	7.45	32.64	42.28	-3.54
असम	275.64	233.55	245.64	248.79	828.61	729.79	752.69	-4.92	-3.04	-15.27
राजस्थान	24.06	20.71	11.96	19.73	72.98	62.02	31.37	73.16	97.70	-13.92
3.निजी / जेवीसी	1075.43	1124.74	1187.54	1167.66	3242.59	3411.38	3587.33	-5.29	-4.90	4.59
अभितदीय	167.04	158.59	185.07	165.21	512.63	481.40	566.96	-14.31	-15.09	-5.05
आंध्र प्रदेश	1.68	1.14	1.63	0.92	5.23	3.19	4.52	-30.06	-29.42	-32.14
अरुणाचल प्रदेश	0.46	0.40	0.38	0.40	1.19	1.19	1.15	5.26	3.48	-13.04
असम	29.52	28.33	25.18	28.45	89.67	78.54	74.81	12.51	4.99	-4.03
गुजरात	18.35	16.24	19.18	18.23	56.46	52.13	58.90	-15.33	-11.49	-11.50
राजस्थान	113.80	108.83	136.35	113.44	350.34	335.34	420.32	-20.19	-20.22	-4.37
तमिलनाडु	3.23	3.66	2.35	3.77	9.74	11.02	7.25	55.74	52.00	13.31
सीबीएम	74.34	67.38	59.63	69.28	223.89	203.56	173.10	12.99	17.60	-9.35
झारखंड (सीबीएम)	8.71	7.55	2.70	6.68	25.63	20.25	3.75	179.26	441.44	-13.32
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	28.20	26.01	23.09	27.62	85.24	80.36	66.54	12.65	20.79	-7.77
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.43	33.83	33.84	34.98	113.02	102.95	102.82	-0.03	0.13	-9.62
अपतटीय	834.04	898.77	942.83	933.17	2506.07	2726.42	2847.27	-4.67	-4.24	7.76
पूर्वी अपतटीय	817.15	880.72	927.04	914.63	2454.23	2671.73	2794.50	-5.00	-4.39	7.78
गुजरात अपतटीय	11.40	15.89	13.46	14.73	34.84	43.31	41.57	17.98	4.19	39.39
पश्चिमी अपतटीय	5.49	2.17	2.33	3.81	17.00	11.38	11.21	-6.87	1.52	-60.47
कूल योग (1+2+3)	2944.26	2894.38	2992.55	2978.81	8955.43	8781.45	9055.70	-3.28	-3.03	-1.69
सीबीएम	74.34	67.38	59.63	69.28	223.89	203.56	173.10	12.99	17.60	-9.35
अभितदीय	818.34	750.43	785.57	782.54	2540.29	2301.33	2400.20	-4.47	-4.12	-8.30
अपतटीय	2051.58	2076.57	2147.35	2126.99	6191.25	6276.56	6482.41	-3.30	-3.18	1.22

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

*अंतिम.

**संशोधित

डाटा प्रतिशित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक ऊष्मा द विनिर्देशों को पूर करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
जून, 2025 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-जून, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-जून, 2025-2026 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-जून)					
		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)
क. सीपीएसईल की रिफाइनरियां	13805.38	13854.68	14067	14484.29	42034.5	42806.02	42100.13	-1.51	1.68	0.36
1. आईओसीएल, बरौनी	583.79	556.38	566.25	571.53	1770.82	1603.55	1660.01	-1.74	-3.40	-4.69
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	249.85	254.26	217.61	259.23	757.93	743.05	522.30	16.84	42.27	1.77
3. आईओसीएल, डिम्बोर्गई	63.86	64.56	63.45	47.36	159.84	148.87	193.38	1.75	-23.02	1.09
4. आईओसीएल, गुजरात	873.38	948.82	1300.03	990.16	2640.56	3007.38	3917.12	-27.02	-23.22	8.64
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	89.10	106.29	107.51	111.39	308.71	318.14	327.39	-1.13	-2.83	19.30
6. आईओसीएल, हल्दिया	728.92	739.57	672.64	750.06	2211.37	2190.91	2018.47	9.95	8.54	1.46
7. आईओसीएल, मथुरा	855.00	844.04	845.11	883.20	2599.5	2552.18	2544.51	-0.13	0.30	-1.28
8. आईओसीएल, पानीपत	1239.70	1296.39	1298.85	1333.15	3760.42	3951.27	3851.19	-0.19	2.60	4.57
9. आईओसीएल, पारादीप	1378.80	1390.49	884.31	1414.79	4149.96	4167.62	3133.42	57.24	33.01	0.85
योग आईओसीएल	6062.39	6200.81	5955.77	6360.86	18359.11	18682.98	18167.79	4.11	2.84	2.28
10. बीपीसीएल, बीना	655.05	654.44	678.21	670.80	1970.05	1978.01	1999.80	-3.50	-1.09	-0.09
11. बीपीसीएल, कोव्वि	1455.00	1510.71	1482.26	1475.68	4489	4498.59	4415.14	1.92	1.89	3.83
12. बीपीसीएल, मुंबई	1305.00	1357.46	1120.86	1369.46	3839	3940.54	3762.93	21.11	4.72	4.02
योग बीपीसीएल	3415.05	3522.61	3281.33	3515.95	10298.05	10417.14	10177.87	7.35	2.35	3.15
13.एचपीसीएल, मुंबई	812.00	827.88	884.83	848.20	2475	2507.11	2220.65	-6.44	12.90	1.96
14. एचपीसीएल, विशाख	1166.20	1299.7	1289.01	1272.86	3652.9	3984.10	3543.37	0.83	12.44	11.45
योग एचपीसीएल	1978.20	2127.58	2173.84	2121.06	6127.9	6491.21	5764.02	-2.13	12.62	7.55
15. सीपीसीएल, मनाली	960.00	1010.5	930.2	1040.49	2912	2981.03	2829.99	8.63	5.34	5.26
योग सीपीसीएल	960.00	1010.5	930.2	1040.49	2912	2981.03	2829.99	8.63	5.34	5.26
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	234.14	250.05	245.9	271.79	723.14	799.32	764.12	1.69	4.61	6.79
योग एनआरएल	234.14	250.05	245.9	271.79	723.14	799.32	764.12	1.69	4.61	6.79
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1150.00	736.72	1474.35	1168.51	3600	3416.88	4379.75	-50.03	-21.98	-35.94
योग एमआरपीएल	1150.00	736.72	1474.35	1168.51	3600	3416.88	4379.75	-50.03	-21.98	-35.94
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.60	6.42	5.63	5.63	14.3	17.46	16.59	13.90	5.24	14.59
योग ओएनजीसी	5.60	6.42	5.63	5.63	14.3	17.46	16.59	13.90	5.24	14.59
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8198.47	8393.45	8134.17	8648.38	24772.98	24437.46	24745.07	3.19	-1.24	2.38
1. एचएजूनएल, भठिंडा	1076.52	1074.46	1076.52	1113.21	3269.99	3254.36	3269.99	-0.19	-0.48	-0.19
योग एचएजूनएल	1076.52	1074.46	1076.52	1113.21	3269.99	3254.36	3269.99	-0.19	-0.48	-0.19
2. आरआईएल, जामनगर	2832.08	2873.41	2832.08	2896.79	8649.59	7320.89	8649.58	1.46	-15.36	1.46
3. आरआईएल, एसईजेड	2627.25	2736.76	2627.25	2875.90	7801.09	8726.08	7801.08	4.17	11.86	4.17
योग आरआईएल	5459.33	5610.17	5459.32	5772.68	16450.68	16046.97	16450.66	2.76	-2.45	2.76

4. एनईएल, वादीनार	1662.62	1708.82	1598.32	1762.48	5052.31	5136.13	5024.41	6.91	2.22	2.78
योग एनईएल	1662.62	1708.82	1598.32	1762.48	5052.31	5136.13	5024.41	6.91	2.22	2.78
योग (क+ख)	22003.85	22248.13	22201.17	23132.67	66807.48	67243.48	66845.20	0.21	0.60	1.11

नोट: आंकड़ों 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 उत्पायद विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है । स्रोत: तेल कंपनियां

जून, 2025 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-जून, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-जून, 2025-2026 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	जून, 2025			जून, 2024			अप्रैल-जून, 2025-2026			अप्रैल-जून, 2024-2025		
	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	12930.00	13854.68	107.15	12930.08	14067.00	108.79	39221.25	42806.01	109.14	39221.25	42100.13	107.34
1. आईओसीएल, बरौनी	493.15	556.38	112.82	493.15	566.25	114.82	1495.89	1603.55	107.20	1495.89	1660.01	110.97
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	221.92	254.26	114.57	221.92	217.61	98.06	673.15	743.05	110.38	673.15	522.30	77.59
3. आईओसीएल, डिग्बोई	53.42	64.56	120.84	53.43	63.45	118.76	162.06	148.87	91.86	162.06	193.38	119.33
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.03	948.82	84.26	1126.03	1300.03	115.45	3415.62	3007.38	88.05	3415.62	3917.12	114.68
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	98.63	106.29	107.77	98.63	107.51	109.00	299.18	318.14	106.34	299.18	327.39	109.43
6. आईओसीएल, हल्दिया	657.53	739.57	112.48	657.53	672.64	102.30	1994.52	2190.91	109.85	1994.52	2018.47	101.20
7. आईओसीएल, मथुरा	657.53	844.04	128.37	657.53	845.11	128.53	1994.52	2552.18	127.96	1994.52	2544.51	127.57
8. आईओसीएल, पानीपत	1232.88	1296.39	105.15	1232.88	1298.85	105.35	3739.73	3951.27	105.66	3739.73	3851.19	102.98
9. आईओसीएल, पारादीप	1232.88	1390.49	112.78	1232.88	884.31	71.73	3739.73	4167.62	111.44	3739.73	3133.42	83.79
योग आईओसीएल	5773.97	6200.81	107.39	5773.97	5955.77	103.15	17514.38	18682.98	106.67	17514.38	18167.79	103.73
10. बीपीसीएल, बीना	1273.97	1510.71	118.58	1273.97	1482.26	116.35	3864.38	4498.59	116.41	3864.38	4415.14	114.25
11. बीपीसीएल, कोच्चि	641.10	654.44	102.08	641.10	678.21	105.79	1944.66	1978.01	101.72	1944.66	1999.80	102.84
12. बीपीसीएल, मुंबई	986.30	1357.46	137.63	986.30	1120.86	113.64	2991.78	3940.54	131.71	2991.78	3762.93	125.78
योग बीपीसीएल	2901.37	3522.61	121.41	2901.37	3281.32	113.10	8800.82	10417.14	118.37	8800.82	10177.87	115.65
13. एचपीसीएल, मुंबई	780.82	827.88	106.03	780.82	884.83	113.32	2368.49	2507.11	105.85	2368.49	2220.65	93.76
14. एचपीसीएल, विशाख	1126.03	1299.70	115.42	1126.03	1289.01	114.47	3415.62	3984.10	116.64	3415.62	3543.37	103.74
योग एचपीसीएल	1906.85	2127.58	111.58	1906.85	2173.84	114.00	5784.11	6491.21	112.22	5784.11	5764.02	99.65
15. सीपीसीएल, मनाली	863.01	1010.50	117.09	863.01	930.19	107.78	2617.81	2981.03	113.87	2617.81	2829.99	108.11
योग सीपीसीएल	863.01	1010.50	117.09	863.01	930.19	107.78	2617.81	2981.03	113.87	2617.81	2829.99	108.11
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	246.58	250.05	101.41	246.58	245.90	99.73	747.95	799.32	106.87	747.95	764.12	102.16
योग एनआरएल	246.58	250.05	101.41	246.58	245.90	99.73	747.95	799.32	106.87	747.95	764.12	102.16
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1232.88	736.72	59.76	1232.88	1474.35	119.59	3739.73	3416.88	91.37	3739.73	4379.75	117.11
योग एमआरपीएल	1232.88	736.72	59.76	1232.88	1474.35	119.59	3739.73	3416.88	91.37	3739.73	4379.75	117.11
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.42	6.42	118.39	5.43	5.63	103.85	16.46	17.46	106.11	16.46	16.59	100.83
योग ओएनजीसी	5.42	6.42	118.39	5.43	5.63	103.85	16.46	17.46	106.11	16.46	16.59	100.83
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8178.00	8393.45	102.63	8178.08	8134.17	99.46	24806.85	24437.46	98.51	24806.85	24745.07	99.75

1. एचएजूनएल, भठिंडा	928.77	1074.46	115.69	928.77	1076.52	115.91	2817.26	3254.36	115.52	2817.26	3269.99	116.07
योग एचएजूनएल	928.77	1074.46	115.69	928.77	1076.52	115.91	2817.26	3254.36	115.52	2817.26	3269.99	116.07
2. आरआईएल, जामनगर	2712.33	2873.41	105.94	2712.33	2832.08	104.41	8227.40	7320.89	88.98	8227.40	8649.59	105.13
3. आरआईएल, एसईजेड	2893.15	2736.76	94.59	2893.15	2627.25	90.81	8775.89	8726.08	99.43	8775.89	7801.08	88.89
योग आरआईएल	5605.48	5610.17	100.08	5605.48	5459.32	97.39	17003.29	16046.97	94.38	17003.29	16450.67	96.75
4. एनईएल, वादीनार	1643.84	1708.82	103.95	1643.84	1598.32	97.23	4986.30	5136.13	103.00	4986.30	5024.41	100.76
योग एनईएल	1643.84	1708.82	103.95	1643.84	1598.32	97.23	4986.30	5136.13	103.00	4986.30	5024.41	100.76
योग (क+ख)	21108.00	22248.13	105.40	21108.17	22201.17	105.18	64028.10	67243.47	105.02	64028.10	66845.21	104.40

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 उत्पा द विनिर्देशों को पूरकरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

माह जून, 2025 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-जून, 2025-2026 की अवधि के लिए संघीय उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संघीय 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	13097.84	13285.38	12958.94	13911.75	40039.6	40714.2	39652.63	2.52	2.68	1.43
1. आईओसीएल, बरौनी	559.32	532.99	527.34	579.63	1695.76	1579.39	1588.95	1.07	-0.60	-4.71
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	238.34	226.74	131.27	270.81	720.78	723.63	435.28	72.72	66.24	-4.87
3. आईओसीएल, डिग्बोई	64.79	65.79	64.81	38.35	157.92	142.18	195.79	1.51	-27.38	1.54
4. आईओसीएल, गुजरात	770.91	906.39	1283.12	939.42	2415.01	2823.28	3873.36	-29.36	-27.11	17.57
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	92.85	119.41	120.57	112.96	322.64	341.79	358.12	-0.96	-4.56	28.61
6. आईओसीएल, हल्दिया	701.39	697.37	652.27	729.49	2127.86	2094.77	1961.92	6.91	6.77	-0.57
7. आईओसीएल, मथुरा	844.86	830.51	826.19	890.94	2579.37	2525.86	2523.37	0.52	0.10	-1.70
8. आईओसीएल, पानीपत	1383.5	1344.68	1306.38	1325.38	4192.45	4010.89	3942.75	2.93	1.73	-2.81
9. आईओसीएल, पारादीप	1214.23	1275	659.02	1326.05	3634.99	3809.11	2686.37	93.47	41.79	5.00
योग आईओसीएल	5870.18	5998.87	5570.97	6213.03	17846.79	18050.89	17565.92	7.68	2.76	2.19
1. बीपीसीएल, बीना	600.4	577.79	589.39	622.62	1803.7	1801.64	1742.91	-1.97	3.37	-3.77
2. बीपीसीएल, कोच्ची	1369.9	1407.19	1384.22	1375.44	4232.7	4213.28	4101.45	1.66	2.73	2.72
3. बीपीसीएल, मुंबई	1251.6	1303.38	1046.25	1333.24	3684.2	3763.9	3609.56	24.58	4.28	4.14
योग बीपीसीएल	3221.9	3288.36	3019.86	3331.30	9720.6	9778.82	9453.92	8.89	3.44	2.06
1. एचपीसीएल, मुंबई	754.98	817.07	781.17	779.97	2291.72	2376.01	2011.17	4.60	18.14	8.22
2. एचपीसीएल, विशाख	1061.06	1222.78	1121.82	1240.55	3374.17	3739.23	3274.03	9.00	14.21	15.24
योग एचपीसीएल	1816.05	2039.84	1902.99	2020.52	5665.89	6115.23	5285.2	7.19	15.70	12.32
1. सीपीसीएल, मनाली	913.4	990.13	904.03	1015.06	2770.6	2853.65	2687.43	9.52	6.18	8.40
योग सीपीसीएल	913.4	990.13	904.03	1015.06	2770.6	2853.65	2687.43	9.52	6.18	8.40
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	232.21	250.45	251.59	265.18	717.13	781.77	763.58	-0.45	2.38	7.86
योग एनआरएल	232.21	250.45	251.59	265.18	717.13	781.77	763.58	-0.45	2.38	7.86
1. एमआरपीएल, मंगलौर	1038.8	711.43	1304.21	1061.13	3304.9	3116.69	3880.92	-45.45	-19.69	-31.51
योग एमआरपीएल	1038.8	711.43	1304.21	1061.13	3304.9	3116.69	3880.92	-45.45	-19.69	-31.51
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.3	6.29	5.29	5.53	13.7	17.14	15.66	19.09	9.40	18.76
योग ओएनजीसी	5.3	6.29	5.29	5.53	13.7	17.14	15.66	19.09	9.40	18.76
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	9547.79	9909.65	9467.83	10070.83	29604.05	28505.63	29580.24	4.67	-3.63	3.79
1. एचएजूनएल, भद्रिडा	1051.7	1018.61	1051.7	1054.90	3252.07	3059.16	3252.08	-3.15	-5.93	-3.15
योग एचएजूनएल	1051.7	1018.61	1051.7	1054.90	3252.07	3059.16	3252.08	-3.15	-5.93	-3.15
2. आरआईएल, जामनगर	2935	2998.58	2935	2949.20	9275.2	8129.02	9275.2	2.17	-12.36	2.17
3. आरआईएल, एसईजेड	3968.7	4279.13	3968.7	4325.63	12235.09	12315.6	12235.08	7.82	0.66	7.82

योग आरआईएल	6903.7	7277.71	6903.7	7274.83	21510.29	20444.63	21510.28	5.42	-4.95	5.42
4. एनईएल, वादीनार	1592.39	1613.33	1512.42	1741.10	4841.69	5001.85	4817.88	6.67	3.82	1.31
योग एनईएल	1592.39	1613.33	1512.42	1741.10	4841.69	5001.85	4817.88	6.67	3.82	1.31
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)	22645.63	23195.02	22426.76	23982.58	69643.65	69219.83	69232.88	3.43	-0.02	2.43
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज़)	140.74	202.07	200.52	208.58	418.39	618.18	621.56	0.77	-0.54	43.58
गेल (बाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	51.04	69.96	79.89	73.15	120.8	198.63	216.04	-12.43	-8.06	37.06
ओआईएल (दुलियाजान)	2.2	1.87	2.77	1.29	4	5.91	8.35	-32.43	-29.28	-14.86
ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल क्रैशनर्स उत्पादन	193.98	273.9	283.18	283.01	543.19	822.73	845.95	-3.28	-2.75	41.20
समग्र योग (क+ख+ग)	22839.62	23468.93	22709.95	24265.59	70186.85	70042.55	70078.83	3.34	-0.05	2.76

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 पूरकरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां
