

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

New Delhi
 April 17, 2024

Monthly Production Report
March 2024

1. Production of Crude Oil

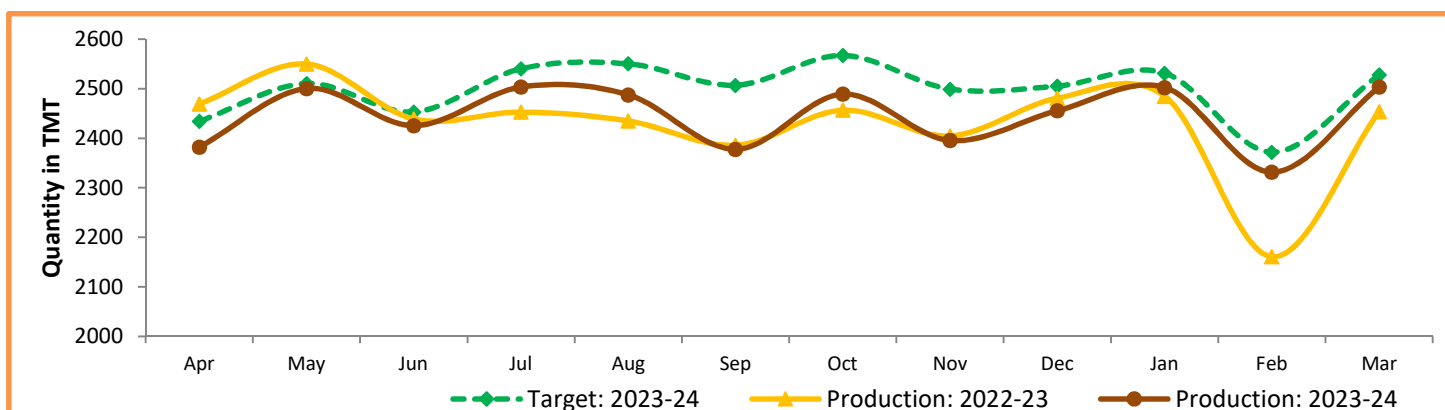
Crude oil production¹ during March 2024 was 2503.73 TMT, which is 0.98% lower than target for the month and 2.0% higher than the production of March 2023. Cumulative crude oil production during April-March, 2024 was 29356.51 TMT, which is 2.15% lower than target for the period and 0.61% higher than production 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 2024 and cumulatively for April - March 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month - wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2024		2023	% Variation over last year	2023-24		2022-23	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1605.34	1634.88	1656.54	-1.31	19227.54	19210.11	19493.48	-1.45
OIL (Nomination Block)	3371.00	291.37	291.30	276.24	5.45	3371.00	3343.68	3155.65	5.96
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	631.89	577.55	521.90	10.66	7404.07	6802.71	6529.75	4.18
Total	30002.60	2528.60	2503.73	2454.68	2.00	30002.60	29356.51	29178.88	0.61

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional ¹Inclusive 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 March 2024 was 1634.88 TMT, which is 1.84% higher than target of the month and 1.31% lower when compared with production of March 2023. Cumulative crude oil production by ONGC during April-March, 2024 was 19210.11 TMT, which is 0.09% lower than target for the period but 1.45% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Only 4 oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are put on production due to delay in project.
- Losses due to operational issues like abandonment of high producing OP's and critical Air injectors, faster decline in NK-598 pool of North Kadi field, delay in initiation of Linch Polymer flood scheme and liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana in Mehsana Asset.
- Losses due to less number of new inputs in Asset along with other operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam, Sanand, delay in drilling of new inputs in Hirapur Field & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar Asset.
- Reservoir issues like high water cut & less influx in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues in Assam Asset. Higher rate of base decline in Lakwa and Geleki fields.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, EC/FC & DAB issue and Liquid decline & W/C increase in Khoraghat field in Jorhat Asset. Less gains from development wells.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2024 was 291.3 TMT, which is 0.02% lower than the target of the month but 5.45% higher when compared with production of March, 2023. Cumulative crude oil production by OIL during April-March ,2024 was 3343.68 TMT, which is 0.81% lower than target for the period but 5.96% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production are as under.

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

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during March 2024 was 577.55 TMT, which is 8.60% lower than the target of the reporting month and 10.66% higher than the month production of March, 2023. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-March 2024 was 6802.71 TMT, which is 8.12% lower and 4.18% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- CB-ONN-2003/1(SUN): Partial shutdown of production facility for maintenance activities from 16.01.2024.
- RJ-ON-90/1(Vedanta):
 - 1)BHAGYAM: Well failures and unplanned downtime.
 - 2)AISHWARYA: Artificial Lift Electric Submersible Pump failures in two wells.
 - 3)KAAMESHWARI WEST: Artificial Lift - Sucker rod pump issue.

4)RAAGESHWARI OIL: Sucker rod pump failure in Raag 8, 10 and less than expected production from Raag 20ST post revival after workover.

5)SARASWATI: No production from Saraswati 5 for few days due to tubing leakage.

- CB-OS/2(Vedanta): - Well GA-5 shut-in due to sand ingress.
- PY-3(HARDY): - Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- KG-DWN-98/3(RIL): - Closure of 01 well in MJ till 09.03.2024, 01 well in Satellite Cluster Fields for pressure build-up study and Well AA1-DEV2 of Satellite Cluster kept closed due to likely water production.

2. Production of Natural Gas

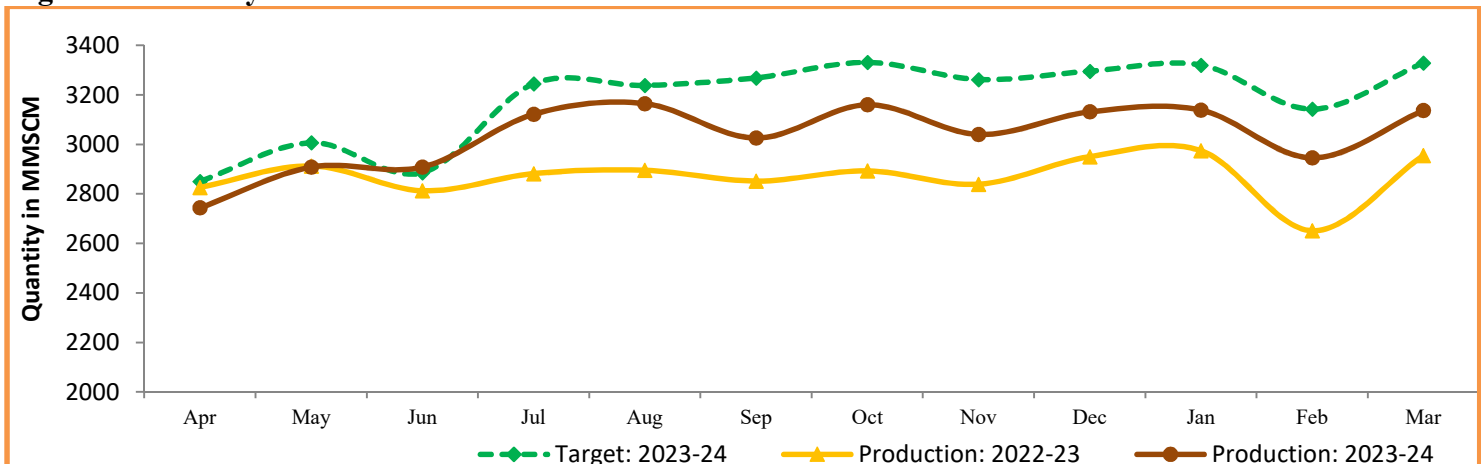
Natural gas production during March 2024 was 3138.48 MMSCM, which is 5.74% lower than the monthly target and 6.17% higher than the production of March 2023. Cumulative natural gas production during April-March 2024 was 36437.87 MMSCM, which is 4.56% lower when compared with target for the period but 5.77% higher than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of March 2024 and cumulatively for April - March 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2024		2023	% Variation over last year	2023-24		2022-23	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1731.16	1616.52	1695.75	-4.67	20559.06	19315.65	19968.96	-3.27
OIL (Nomination Block)	3154.99	268.02	277.28	261.10	6.20	3154.99	3090.46	3041.22	1.62
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1330.36	1244.68	999.21	24.57	14466.50	14031.76	11440.09	22.65
Total	38180.54	3329.54	3138.48	2956.06	6.17	38180.54	36437.87	34450.27	5.77

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 2024 was 1616.52 MMSCM, which is 6.62% lower target for the month and 4.67% lower than the production of March,2023. Cumulative natural gas production by ONGC during April-March, 2024 was 19315.65 MMSCM, which is 6.05% lower and 3.27% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also associated gas of oil wells couldn't be realized fully as only 4 oil wells were put on production due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less than anticipated production from Daman fields.
- Decline in Gandhar, Jambusar & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU issues in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, consumer issues, EC/FC & DAB issue in Jorhat Asset.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South field. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells.
- Less gas offtake by consumer and restriction on new drilling due to non-availability of Environment Clearance in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu. Production Decline in free gas wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2024 was 277.28 MMSCM which is 3.46% higher than the target for the month of current year and 6.20% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-March 2024 was 3090.46 MMSCM, which is 2.05% lower than target for the period but 1.62% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during March 2024 was 1244.68 MMSCM, which is 6.44% lower than the target for the month but 24.57% higher when compared the production of March 2023. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-March, 2024 was 14031.76 MMSCM, which is 3.01% lower than target for the period but 22.65% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2(ONGC): Wells in U-field are producing less than estimated profile. Associated gas Production from M Field with 4 wells started from 07th Jan 24 due to delay in project.
- RJ-ON/6(FEL): Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL.
- RJ-ON-90/1(VEDANTA): Natural decline in existing wells and delay in ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field.
- AAP-ON-94/1(HOEC): - Low consumer demand of natural gas.
- AMGURI(OILMAX): - Low consumer demand of natural gas.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

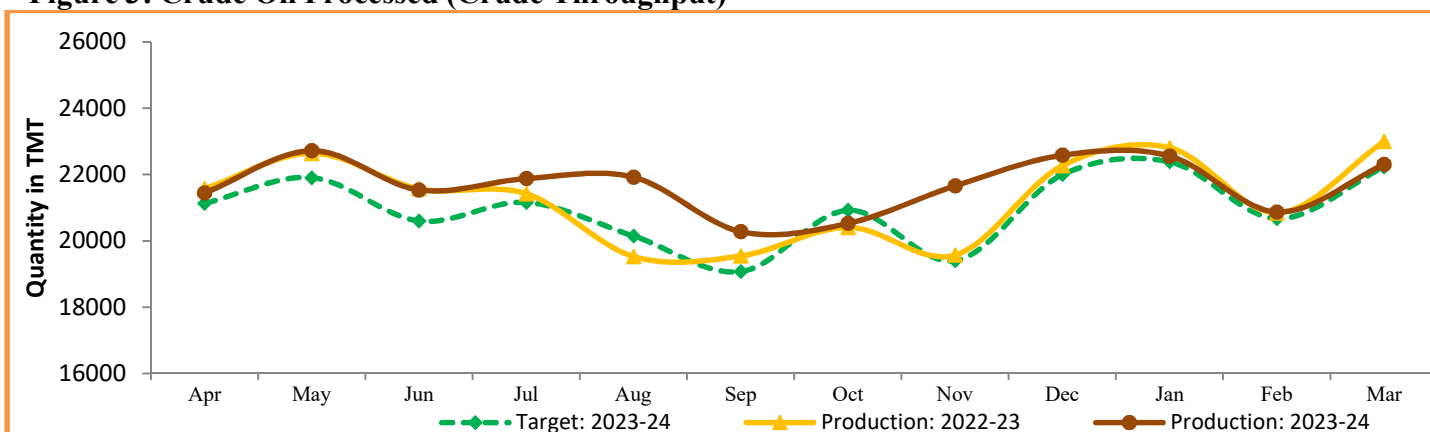
Crude Oil Processed during March 2024 was 22314.73 TMT, which is 0.36% higher than target for the month but 2.99% lower than the March 2023. Cumulative crude processed during April-March, 2024 was 260357.09 TMT, which is 3.45% higher than target for the period and 2.01% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of March 2024 vis-a-vis March 2023 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of March 2024 and cumulatively for the period April - March 2024 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	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2024		2023	% Variation over last year	2023-24		2022-23	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	14165.66	13904.46	14826.08	-6.22	159219.11	164696.64	161499.59	1.98
IOCL	71950.45	6185.06	6558.95	6696.37	-2.05	71950.45	73307.74	72408.09	1.24
BPCL	37300.00	3330.00	2593.43	3636.00	-28.67	37300.00	38442.01	38403.66	0.10
HPCL	21005.62	1963.07	1866.38	1747.86	6.78	21005.62	22195.88	19090.96	16.26
CPCL	10200.00	930.00	1072.31	1033.64	3.74	10200.00	11642.13	11315.72	2.88
NRL	2800.00	277.00	285.78	205.02	39.39	2800.00	2509.68	3091.37	-18.82
MRPL	15900.00	1475.00	1522.17	1502.25	1.33	15900.00	16533.44	17116.28	-3.41
ONGC	63.04	5.53	5.45	4.94	10.24	63.04	65.78	73.52	-10.54
Pvt/JVs	92449.37	8070.01	8410.27	8177.33	2.85	92449.36	95660.45	93732.98	2.06
HMEL	11451.69	1003.07	1103.43	1110.38	-0.63	11451.69	12647.94	12735.30	-0.69
RIL	62305.23	5359.75	5578.73	5359.75	4.09	62305.23	62690.05	62305.23	0.62
NEL	18692.45	1707.20	1728.11	1707.20	1.23	18692.45	20322.45	18692.45	8.72
TOTAL	251668.48	22235.68	22314.73	23003.40	-2.99	251668.48	260357.09	255232.57	2.01

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 March 2024 was 13904.46 TMT, which is 1.84% lower than target for the month and 6.22% lower than the production of March 2023. Cumulative crude throughput during April-March, 2024 was 164696.64 TMT which is 3.44% higher than target for the period and 1.98% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL - Panipat Refinery: Crude throughput lower due to Deferment of shutdown from Nov'23-Dec'23 to Feb'24-Mar'24
- ONGC - Tatipaka: Offtake problem for Naphtha from Consumer end
- BPCL - Bina: Reduction in Intermediate inventory with lower crude charge.
- HPCL - Mumbai: Crude Throughput and production of petroleum products is lower than the target because of planned shutdown of CDU unit which was deferred from Dec23 was taken in March24

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during March 2024 was 8410.27 TMT, which is 4.22% higher than the target for the month and 2.85% higher than the production of March, 2023. Cumulative crude throughput during April-March, 2024 was 95660.45 TMT, which is 3.47% higher and 2.06% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

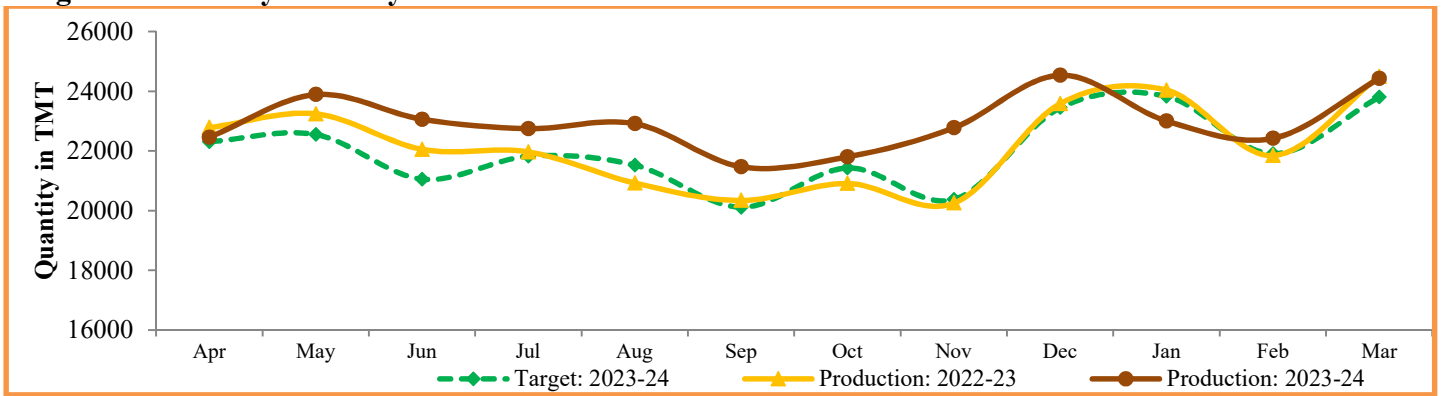
Production of Petroleum Products during March 2024 was 24442.60 TMT, which is 2.62% higher than the target for the month but 0.27% lower than the production of March 2023. Cumulative production during April - March, 2024 was 275612.46 TMT, which is 4.30% higher and 3.40% higher than target for the period 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 2024 and cumulatively for April-March 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2024		2023	% Variation over last year	2023-24		2022-23	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	13386.95	13716.06	13957.28	-1.73	150382.86	156627.75	151478.95	3.40
IOCL	70025.95	6042.42	6152.06	6350.07	-3.12	70025.95	70793.80	69055.58	2.52
BPCL	34386.56	3070.66	3086.65	3395.12	-9.09	34386.55	36830.56	35851.79	2.73
HPCL	19299.67	1798.25	1745.32	1671.52	4.42	19299.67	20697.82	17641.56	17.32
CPCL	9504.18	866.23	1034.07	983.34	5.16	9504.18	10982.21	10555.03	4.05
NRL	2747.12	271.02	290.30	198.19	46.48	2747.12	2501.65	3073.50	-18.61
MRPL	14359.38	1333.10	1402.32	1354.49	3.53	14359.38	14758.14	15231.33	-3.11
ONGC	60.02	5.27	5.35	4.55	17.46	60.02	63.58	70.16	-9.38
Pvt/JVs	110298.14	10132.89	10422.31	10244.64	1.73	110298.14	115504.19	111569.89	3.53
HMEL	10279.28	927.96	1188.01	1039.71	14.26	10279.28	12295.97	11551.03	6.45
RIL	82086.59	7569.79	7537.75	7569.79	-0.42	82086.59	83521.37	82086.59	1.75
NEL	17932.27	1635.15	1696.56	1635.15	3.76	17932.27	19686.84	17932.27	9.78
Total Refinery	260681.02	23519.84	24138.38	24201.92	-0.26	260681.00	272131.93	263048.84	3.45
Fractionators	3576.16	297.76	304.23	305.93	-0.56	3576.16	3480.53	3492.82	-0.35
TOTAL	264257.17	23817.60	24442.60	24507.84	-0.27	264257.16	275612.46	266541.67	3.40

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during March 2024 was 24138.37 TMT, which is 2.63% higher than target for the month and 0.26% lower than the production of March 2023. Cumulative production during April-March, 2023-24 was 272131.93 TMT, which is 4.39% higher and 3.45% 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 2024 was 304.23 TMT, which is 2.17% higher than the target for the month and 0.56% lower than production of March 2023. Cumulative production during April-March, 2024 was 3480.53 TMT, which is 2.67% lower and 0.35% 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 17/04/2024

Crude Oil Production during the month of March, 2024 and cumulatively for the period April-March, 2023-24 vis-à-vis April-March, 2022-23

(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-March)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1605.34	1634.88	1656.54	1527.26	19227.54	19210.11	19493.48	-1.31	-1.45	1.84
Onshore	525.00	519.87	505.68	485.06	6163.39	6004.46	5949.93	2.81	0.92	-0.98
Andhra Pradesh	15.79	20.82	16.88	19.23	186.88	202.21	202.36	23.33	-0.07	31.83
Assam	94.02	89.40	88.60	83.83	1091.20	1044.49	1006.69	0.90	3.75	-4.92
Gujarat	397.51	389.28	381.47	363.08	4655.59	4529.59	4484.15	2.05	1.01	-2.07
Tamil Nadu	17.54	20.13	18.45	18.72	227.82	226.02	254.00	9.11	-11.02	14.80
Tripura	0.15	0.25	0.28	0.20	1.91	2.16	2.73	-9.76	-21.04	68.53
Offshore	1080.34	1115.01	1150.86	1042.21	13064.14	13205.65	13543.55	-3.12	-2.49	3.21
Eastern Offshore	1.33	0.99	0.74	0.87	16.73	9.38	16.81	34.00	-44.20	-25.36
Western Offshore	1079.02	1114.02	1150.12	1041.34	13047.42	13196.27	13526.73	-3.14	-2.44	3.24
2. OIL (Onshore)	291.37	291.30	276.24	264.05	3371.00	3343.68	3155.65	5.45	5.96	-0.02
Assam	284.77	285.39	271.38	258.65	3301.00	3286.40	3114.50	5.16	5.52	0.22
Arunachal Pradesh	2.52	3.24	2.73	2.88	30.00	32.11	24.35	18.40	31.86	28.51
Rajasthan (heavy oil)	4.08	2.67	2.13	2.53	40.00	25.18	16.80	25.40	49.83	-34.47
3. Private / JVC	631.89	577.55	521.90	540.37	7404.07	6802.71	6529.75	10.66	4.18	-8.60
Onshore	426.62	377.69	435.38	350.34	5353.06	4980.98	5593.31	-13.25	-10.95	-11.47
Andhra Pradesh	8.74	4.55	2.63	4.48	74.87	48.20	33.68	72.81	43.12	-47.98
Arunachal Pradesh	2.26	1.82	1.74	1.82	25.54	20.19	23.11	4.63	-12.64	-19.49
Assam	4.49	2.19	3.07	2.20	51.43	27.63	42.47	-28.55	-34.94	-51.18
Gujarat	46.30	24.49	36.19	21.54	528.64	420.77	366.30	-32.32	14.87	-47.10
Rajasthan	359.63	338.94	386.67	314.81	4608.58	4396.08	5057.67	-12.34	-13.08	-5.75
Tamil Nadu	5.19	5.70	5.08	5.48	63.99	68.10	70.06	12.08	-2.80	9.73
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	205.27	199.86	86.52	190.03	2051.01	1821.73	936.44	131.00	94.54	-2.64
Eastern Offshore	169.57	176.89	47.04	166.53	1618.99	1453.81	533.14	276.04	172.69	4.32
Gujarat Offshore	30.74	19.12	34.87	20.11	373.39	325.66	379.38	-45.18	-14.16	-37.81
Western Offshore	4.97	3.85	4.61	3.39	58.63	42.26	23.93	-	76.64	-22.45
GRAND TOTAL (1+2+3)	2528.60	2503.73	2454.68	2331.68	30002.60	29356.51	29178.88	2.00	0.61	-0.98
Onshore	1242.99	1188.87	1217.30	1099.44	14887.45	14329.13	14698.89	-2.34	-2.52	-4.35
Offshore	1285.61	1314.87	1237.38	1232.24	15115.15	15027.38	14479.99	6.26	3.78	2.28

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of March, 2024 and cumulatively for the period April-March, 2023-24 vis-à-vis April-March, 2022-23

(Figures in Million Cubic Meters)										
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	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1731.16	1616.52	1695.75	1509.67	20559.06	19315.65	19968.96	-4.67	-3.27	-6.62
Onshore	433.49	348.79	388.63	317.91	5007.84	4337.05	4643.94	-10.25	-6.61	-19.54
Andhra Pradesh	93.71	62.54	51.30	58.35	957.16	702.15	695.29	21.92	0.99	-33.26
Assam	40.02	26.49	30.50	25.78	471.00	334.56	355.10	-13.15	-5.78	-33.82
Gujarat	66.39	68.06	68.68	62.13	812.17	787.26	836.97	-0.91	-5.94	2.52
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	54.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	91.23	75.77	91.10	61.00	1104.71	988.22	1081.64	-16.83	-8.64	-16.95
Tripura	137.49	115.93	147.06	110.65	1608.04	1524.86	1674.94	-21.16	-8.96	-15.68
Offshore	1297.67	1267.74	1307.12	1191.77	15551.22	14978.60	15325.02	-3.01	-2.26	-2.31
Eastern Offshore	64.28	22.39	16.65	18.30	502.32	217.11	208.23	34.47	4.26	-65.16
Western Offshore	1233.39	1245.34	1290.46	1173.46	15048.90	14761.49	15116.78	-3.50	-2.35	0.97
2. OIL	268.02	277.28	261.10	246.05	3154.99	3090.46	3041.22	6.20	1.62	3.46
Assam	241.80	262.53	243.12	229.00	2865.42	2885.02	2812.09	7.98	2.59	8.57
Arunachal Pradesh	5.89	2.78	3.88	2.31	49.57	34.69	48.30	-28.45	-28.17	-52.87
Rajasthan	20.33	11.98	14.10	14.74	240.00	170.75	180.83	-15.04	-5.57	-41.08
3. Private / JVC	1330.36	1244.68	999.21	1191.00	14466.50	14031.76	11440.09	24.57	22.65	-6.44
Onshore	254.68	191.27	227.29	186.10	2965.72	2488.80	2683.10	-15.85	-7.24	-24.90
Andhra Pradesh	4.17	1.54	1.20	1.54	34.42	19.76	14.41	28.70	37.17	-63.10
Arunachal Pradesh	0.48	0.39	0.45	0.37	5.46	4.94	5.01	-12.99	-1.42	-19.04
Assam	47.57	23.42	30.44	24.26	452.31	269.61	390.28	-23.05	-30.92	-50.76
Gujarat	8.15	18.35	8.21	14.00	95.54	138.76	86.27	123.55	60.84	125.09
Rajasthan	184.28	145.09	185.05	143.61	2299.02	2028.17	2159.32	-21.59	-6.07	-21.27
Tamil Nadu	10.02	2.48	1.96	2.32	78.97	27.55	27.81	26.74	-0.93	-75.27
CBM	66.62	56.83	55.77	52.73	714.61	650.48	673.45	1.90	-3.41	-14.70
Jharkhand (CBM)	5.66	0.26	1.75	0.27	26.69	5.37	10.10	-84.89	-46.81	-95.33
Madhya Pradesh (CBM)	18.60	20.65	21.33	18.86	232.73	234.16	263.93	-3.18	-11.28	11.04
West Bengal (CBM)	42.36	35.91	32.69	33.60	455.19	410.95	399.42	9.86	2.89	-15.23
Offshore	1009.05	996.57	716.15	952.17	10786.16	10892.48	8083.54	39.16	34.75	-1.24
Eastern Offshore	977.28	976.15	686.48	932.35	10425.37	10606.48	7791.76	42.20	36.12	-0.12
Gujarat Offshore	19.49	16.43	18.34	16.25	215.69	214.38	231.93	-10.41	-7.57	-15.71
Western Offshore	12.29	4.00	11.34	3.57	145.10	71.63	59.86	-64.75	19.67	-67.47
TOTAL (1+2+3)	3329.54	3138.48	2956.06	2946.72	38180.54	36437.87	34450.27	6.17	5.77	-5.74
CBM	66.62	56.83	55.77	52.73	714.61	650.48	673.45	1.90	-3.41	-14.70
Onshore	956.19	817.34	877.02	750.05	11128.55	9916.31	10368.27	-6.81	-4.36	-14.52
Offshore	2306.73	2264.31	2023.27	2143.94	26337.38	25871.08	23408.56	11.91	10.52	-1.84

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of March, 2024 and cumulatively for the period April-March, 2023-24 vis-à-vis April-March, 2022-23

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-March)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	14165.66	13904.46	14826.08	13483.02	159219.11	164696.64	161499.59	-6.22	1.98	-1.84
1. IOC, Guwahati	92.72	113.51	96.81	99.03	1000.14	1000.49	1079.67	17.26	-7.33	22.42
2. IOC, Barauni	569.94	605.82	579.97	541.97	6630.00	6617.70	6785.39	4.46	-2.47	6.29
3. IOC, Gujarat	1325.21	1370.42	1346.07	1249.94	14440.01	15202.19	15566.90	1.81	-2.34	3.41
4. IOC, Haldia	724.65	735.72	742.52	678.34	7619.98	8059.59	8506.48	-0.92	-5.25	1.53
5. IOC, Mathura	855.60	900.97	897.88	793.51	9200.30	9190.53	9573.01	0.34	-4.00	5.30
6. IOC, Digboi	62.00	68.77	59.40	64.69	690.00	710.21	712.92	15.79	-0.38	10.92
7. IOC, Panipat	983.02	1105.09	1297.96	693.25	14320.00	14304.74	13810.14	-14.86	3.58	12.42
8. IOC, Bongaigaon	248.00	252.98	257.74	238.90	2750.03	3008.86	2775.04	-1.85	8.43	2.01
9. IOC, Paradip	1323.93	1405.67	1418.04	1271.30	15300.00	15213.43	13598.53	-0.87	11.88	6.17
Total IOC	6185.06	6558.95	6696.37	5630.93	71950.45	73307.74	72408.09	-2.05	1.24	6.04
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1461.54	1358.27	1307.15	14500.00	15051.67	14546.07	7.60	3.48	12.43
11. BPCL, Kochi	1365.00	500.15	1542.02	1203.80	15800.00	16257.61	16016.90	-67.57	1.50	-63.36
12. BORL, Bina	665.00	631.74	735.71	663.63	7000.00	7132.73	7840.69	-14.13	-9.03	-5.00
Total BPCL	3330.00	2593.43	3636.00	3174.59	37300.00	38442.01	38403.66	-28.67	0.10	-22.12
13. HPCL, Mumbai	805.88	543.86	873.83	679.65	9002.38	9639.05	9804.32	-37.76	-1.69	-32.51
14. HPCL, Visakh	1157.19	1322.52	874.03	1254.00	12003.24	12556.83	9286.64	51.31	35.21	14.29
Total HPCL	1963.07	1866.38	1747.86	1933.65	21005.62	22195.88	19090.96	6.78	16.26	-4.93
15. CPCL, Manali	930.00	1072.31	1033.64	1013.93	10200.00	11642.13	11315.72	3.74	2.88	15.30
16. NRL, Numaligarh	277.00	285.78	205.02	261.60	2800.00	2509.68	3091.37	39.39	-18.82	3.17
17. MRPL, Mangalore	1475.00	1522.17	1502.25	1462.33	15900.00	16533.44	17116.28	1.33	-3.41	3.20
18. ONGC, Tatipaka	5.53	5.45	4.94	6.01	63.04	65.78	73.52	10.24	-10.54	-1.56
B. Private & JVs Refineries	8070.01	8410.27	8177.33	7394.09	92449.36	95660.45	93732.98	2.85	2.06	4.22
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	1003.07	1103.43	1110.38	884.58	11451.69	12647.94	12735.30	-0.63	-0.69	10.01
20. RIL, Jamnagar	2822.16	3016.31	2822.16	2695.09	34433.47	34390.10	34433.47	6.88	-0.13	6.88
21. RIL, SEZ	2537.59	2562.42	2537.59	2192.13	27871.76	28299.95	27871.76	0.98	1.54	0.98
Total RIL	5359.75	5578.73	5359.75	4887.22	62305.23	62690.05	62305.23	4.09	0.62	4.09
22. NEL, Vadinar	1707.20	1728.11	1707.20	1622.29	18692.45	20322.45	18692.45	1.23	8.72	1.23
Total (A+B)	22235.68	22314.73	23003.40	20877.12	251668.48	260357.09	255232.57	-2.99	2.01	0.36

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

Source: Oil & Gas Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of March, 2024 and cumulatively for the period April-March, 2023-24 vis-à-vis April-March, 2022-23

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	March, 2023			March, 2022			April-March, 2023-24			April-March, 2022-23		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. CPSEs Refineries	13079.00	13904.46	106.31	12885.00	14826.08	115.06	154416.00	164696.64	106.66	151716.00	161499.59	106.45
1. IOC, Guwahati	85.00	113.51	133.54	85.00	96.81	113.89	1000.00	1000.49	100.05	1000.00	1079.67	107.97
2. IOC, Barauni	508.00	605.82	119.26	510.00	579.97	113.72	6000.00	6617.70	110.29	6000.00	6785.39	113.09
3. IOC, Gujarat	1160.00	1370.42	118.14	1164.00	1346.07	115.64	13700.00	15202.19	110.96	13700.00	15566.90	113.63
4. IOC, Haldia	678.00	735.72	108.51	679.00	742.52	109.35	8000.00	8059.59	100.74	8000.00	8506.48	106.33
5. IOC, Mathura	678.00	900.97	132.89	679.00	897.88	132.24	8000.00	9190.53	114.88	8000.00	9573.01	119.66
6. IOC, Digboi	55.00	68.77	125.04	55.00	59.40	107.99	650.00	710.21	109.26	650.00	712.92	109.68
7. IOC, Panipat	1270.00	1105.09	87.01	1274.00	1297.96	101.88	15000.00	14304.74	95.36	15000.00	13810.14	92.07
8. IOC, Bongaigaon	229.00	252.98	110.47	229.00	257.74	112.55	2700.00	3008.86	111.44	2700.00	2775.04	102.78
9. IOC, Paradip	1270.00	1405.67	110.68	1274.00	1418.04	111.31	15000.00	15213.43	101.42	15000.00	13598.53	90.66
Total IOC	5933.00	6558.95	110.55	5949.00	6696.37	112.56	70050.00	73307.74	104.65	70050.00	72408.09	103.37
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1461.54	143.85	1019.00	1358.27	133.29	12000.00	15051.67	125.43	12000.00	14546.07	121.22
11. BPCL, Kochi	1313.00	500.15	38.09	1316.00	1542.02	117.17	15500.00	16257.61	104.89	15500.00	16016.90	103.33
12. BORL, Bina	661.00	631.74	95.57	662.00	735.71	111.13	7800.00	7132.73	91.45	7800.00	7840.69	100.52
Total BPCL	2990.00	2593.43	86.74	2998.00	3636.00	121.28	35300.00	38442.01	108.90	35300.00	38403.66	108.79
13. HPCL, Mumbai	805.00	543.86	67.56	807.00	873.83	108.28	9500.00	9639.05	101.46	9500.00	9804.32	103.20
14. HPCL, Visakh	932.00	1322.52	141.90	705.00	874.03	123.98	11000.00	12556.83	114.15	8300.00	9286.64	111.89
Total HPCL	1736.00	1866.38	107.51	1512.00	1747.86	115.60	20500.00	22195.88	108.27	17800.00	19090.96	107.25
15. CPCL, Manali	889.00	1072.31	120.62	892.00	1033.64	115.88	10500.00	11642.13	0.00	10500.00	11315.72	107.77
16. NRL, Numaligarh	254.00	285.78	112.51	255.00	205.02	80.40	3000.00	2509.68	83.66	3000.00	3091.37	103.05
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1522.17	119.86	1274.00	1502.25	117.92	15000.00	16533.44	110.22	15000.00	17116.28	114.11
18. ONGC, Tatipaka	6.00	5.45	90.78	6.00	4.94	82.35	66.00	65.78	99.66	66.00	73.52	111.40
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8410.27	99.79	8451.00	8177.33	96.76	99500.00	95660.45	96.14	99500.00	93732.98	94.20
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	957.00	1103.43	115.30	960.00	1110.38	115.66	11300.00	12647.94	111.93	11300.00	12735.30	112.70
20. RIL, Jamnagar	2795.00	3016.31	107.92	2803.00	2822.16	100.68	33000.00	34390.10	104.21	33000.00	34433.47	104.34
21. RIL, SEZ	2981.00	2562.42	85.96	2990.00	2537.59	84.87	35200.00	28299.95	80.40	35200.00	27871.76	79.18
Total RIL	5777.00	5578.73	96.57	5792.00	5359.75	92.54	68200.00	62690.05	91.92	68200.00	62305.23	91.36
22. NEL, Vadinar	1694.00	1728.11	102.01	1699.00	1707.20	100.48	20000.00	20322.45	101.61	20000.00	18692.45	93.46
Total (A+B)	21507.00	22314.73	103.76	21336.00	23003.40	107.81	253916.00	260357.09	102.54	251216.00	255232.57	101.60

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

Source: Oil & Gas Companies

Production of Petroleum Products during the month of March, 2024 and cumulatively for the period April-March, 2023-24 vis-à-vis April-March, 2022-23

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-March)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13386.95	13716.06	13957.28	12799.54	150382.86	156627.75	151478.95	-1.73	3.40	2.46
1. IOC, Guwahati	93.85	117.51	113.61	106.38	1014.59	1209.68	1310.40	3.43	-7.69	25.21
2. IOC, Barauni	531.95	565.45	547.18	511.33	6151.13	6198.95	6275.07	3.34	-1.21	6.30
3. IOC, Gujarat	1291.79	1310.28	1269.11	1197.35	13992.48	14674.26	14732.03	3.24	-0.39	1.43
4. IOC, Haldia	682.91	705.05	727.64	656.47	7169.36	7656.02	8033.73	-3.10	-4.70	3.24
5. IOC, Mathura	849.05	909.96	869.90	779.79	9137.51	9130.29	9442.92	4.61	-3.31	7.17
6. IOC, Digboi	62.78	66.17	61.47	62.61	698.49	705.29	713.59	7.65	-1.16	5.41
7. IOC, Panipat	1037.27	1001.92	1221.41	788.69	14921.79	14562.15	13699.81	-17.97	6.29	-3.41
8. IOC, Bongaigaon	233.84	238.90	235.81	234.64	2589.41	2838.98	2574.48	1.31	10.27	2.17
9. IOC, Paradip	1258.98	1236.81	1303.95	1165.08	14351.19	13818.18	12273.54	-5.15	12.59	-1.76
Total IOC	6042.42	6152.06	6350.07	5502.33	70025.95	70793.80	69055.58	-3.12	2.52	1.81
10. BPCL, Mumbai	1224.90	1418.90	1307.17	1282.41	13677.37	14498.81	13941.02	8.55	4.00	15.84
11. BPCL, Kochi	1254.00	1059.80	1445.91	1059.80	14512.98	15897.08	14964.72	-26.70	6.23	-15.49
12. BORL, Bina	591.76	607.95	642.05	584.42	6196.20	6434.67	6946.05	-5.31	-7.36	2.74
Total BPCL	3070.66	3086.65	3395.12	2926.63	34386.55	36830.56	35851.79	-9.09	2.73	0.52
13. HPCL, Mumbai	746.69	551.63	823.85	618.84	8328.11	9033.89	9152.32	-33.04	-1.29	-26.12
14. HPCL, Visakh	1051.56	1193.69	847.67	1143.53	10971.56	11663.93	8489.24	40.82	37.40	13.52
Total HPCL	1798.25	1745.32	1671.52	1762.37	19299.67	20697.82	17641.56	4.42	17.32	-2.94
15. CPCL, Manali	866.23	1034.07	983.34	987.13	9504.18	10982.21	10555.03	5.16	4.05	19.38
16. NRL, Numaligarh	271.02	290.30	198.19	270.32	2747.12	2501.65	3073.50	46.48	-18.61	7.11
17. MRPL, Mangalore	1333.10	1402.32	1354.49	1345.49	14359.38	14758.14	15231.33	3.53	-3.11	5.19
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.35	4.55	5.27	60.02	63.58	70.16	17.46	-9.38	1.46
B. Private & JVs Refineries	10132.89	10422.31	10244.64	9358.39	110298.14	115504.19	111569.89	1.73	3.53	2.86
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	927.96	1188.01	1039.71	865.24	10279.28	12295.97	11551.03	14.26	6.45	28.02
20. RIL, Jamnagar	3149.85	3093.24	3149.85	2913.66	35806.70	35804.89	35806.70	-1.80	-0.01	-1.80
21. RIL, SEZ	4419.94	4444.51	4419.94	3965.90	46279.89	47716.48	46279.89	0.56	3.10	0.56
Total RIL	7569.79	7537.75	7569.79	6879.56	82086.59	83521.37	82086.59	-0.42	1.75	-0.42
22. NEL, Vadinar	1635.15	1696.56	1635.15	1613.59	17932.27	19686.84	17932.27	3.76	9.78	3.76
Total Refineries' Production of Petroleum Products	23519.84	24138.38	24201.92	22157.93	260681.00	272131.93	263048.84	-0.26	3.45	2.63
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	216.79	212.37	218.06	187.94	2626.16	2453.45	2526.91	-2.61	-2.91	-2.04
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	88.97	84.86	82.20	920.00	995.53	933.82	4.83	6.61	13.80
OIL (Duliajan)	2.80	2.89	3.00	2.78	30.00	31.55	32.10	-3.77	-1.71	3.07
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	297.76	304.23	305.93	272.91	3576.16	3480.53	3492.82	-0.56	-0.35	2.17
Grand Total (A+B+C)	23817.60	24442.60	24507.84	22430.84	264257.16	275612.46	266541.67	-0.27	3.40	2.62

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

Source: Oil & Gas Companies

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

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
25 मार्च, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मार्च, 2024

1. कच्चे तेल का उत्पादन

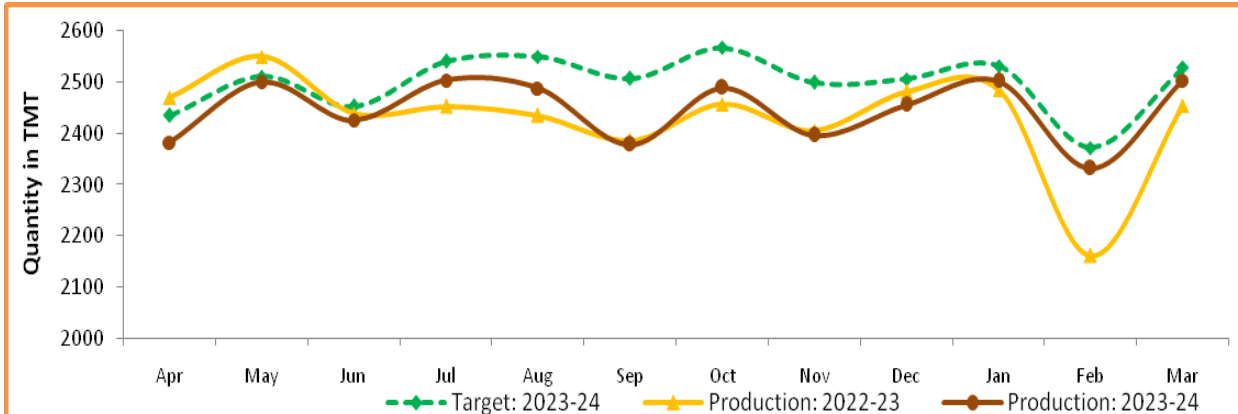
कच्चे तेल का उत्पादन¹ मार्च, 2024 के दौरान 2503.73 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 0.98% कम और मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 2.0% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 29356.51 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.15% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.61% अधिक है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। मार्च, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2023-24 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार उत्पादन चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1605.34	1634.88	1656.54	-1.31	19227.54	19210.11	19493.48	-1.45
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	291.37	291.30	276.24	5.45	3371.00	3343.68	3155.65	5.96
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	631.89	577.55	521.90	10.66	7404.07	6802.71	6529.75	4.18
योग	30002.60	2528.60	2503.73	2454.68	2.00	30002.60	29356.51	29178.88	0.61

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है*। *:अंतिम समावेशी कंडेनसेट

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 मार्च, 2024 के दौरान 1634.88 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.84% अधिक है और मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.31% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल - मार्च, 2024 के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 19210.11 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.09% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 1.45% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के केवल 4 तेल कूपों से उत्पादन शुरू किया गया है।
- नार्थ कड़ी क्षेत्र के एनके-598 पूल में तेजी से गिरावट, अधिक उत्पादन वाले ओपीज और क्रिटिकल एयर इन्जेक्टरों का परित्याग जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान होना, मेहसाणा परिसंपत्ति में लानवा, जोताना में लिंच पॉलीमार बाढ़ योजना की सूचना प्रदान करने में देरी और तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि कमी हुई।
- परिसंपत्ति में नए इनपुट्स की कम संख्या के साथ - साथ नवागम, सानंद में अनियोजित बिजली कटौती, उत्पादन कूप के बंद होने, तरल पदार्थ में कमी और पानी की कटौती में वृद्धि जैसे अन्य प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान तथा अहमदाबाद परिसंपत्ति में झलारा क्षेत्र में उत्पादन परिकल्पना से कम होना।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट।
- गेलेकी, लापलिंगाँ, लाकवा/लखमनी क्षेत्रों में पानी में अधिक कटौती और कम जल प्रवाह जैसे रिजर्वार से संबंधित मुद्दों तथा असम परिसंपत्ति में स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँ में जी/एल कंप्रेसर का रुकना। लकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधारभूत संरचना में कमी की उच्चतम दर।
- जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में रिजर्वार प्रबंधन और फ्लेरिंग, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपों को बंद करना। विकास संबंधी कूपों से कम लाभ।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 291.3 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.02 % कम और मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.45 % अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 3343.68 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.81% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.96% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 577.55 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 8.60% कम और मार्च, 2023 माह के दौरान हुए उत्पादन से 10.66% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 6802.71 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 8.12% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 4.18% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन) :- दिनांक 16.01.2024 से रखरखाव संबंधी कार्य-कलापों के लिए उत्पादन सुविधा आंशिक रूप से बंद है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): भाग्यम: कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम।
- ऐश्वर्या: दो कूपों में आर्टिफिशियल लिफ्ट इलेक्ट्रिक सबमर्सिबिल पंप की विफलता।
- कामेश्वरी वेस्ट: आर्टिफिशियल लिफ्ट- सकर रॉड पंप संबंधी मुद्दा।
- रागेश्वरी ऑयल: राग 8, 10 में सकर रॉड पंप की विफलता और वर्कओवर के बाद राग 20एसटी पोस्ट रिवाइवल से अपेक्षित उत्पादन से कम उत्पादन।
- सरस्वती: पिछले कुछ दिनों से ट्यूबिंग लीकेज के कारण सरस्वती 5 से उत्पादन न होना।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): रेत आ जाने के कारण जीए-5 कूप बंद हो गया।

- पीवाई-3 (एचएआरडीवाइ):- समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): एमजे में दिनांक 09.03.2024 तक 01 कूप, प्रेशर बिल्ड-अप स्टडी के लिए सेटेलाइट क्लस्टर क्षेत्रों में 01 कूप का बंद होना और एए1-देव 2 कूप के सेटेलाइट क्लस्टर को पानी उत्पादन के कारण बंद रखा गया है।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 3138.48 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 5.74% से कम और मार्च, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 6.17% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 36437.87 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 4.56 % कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.77% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। मार्च 2024, माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च 2023-24 के लिए प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार उत्पादन चित्र-2 में दिखाया गया है।

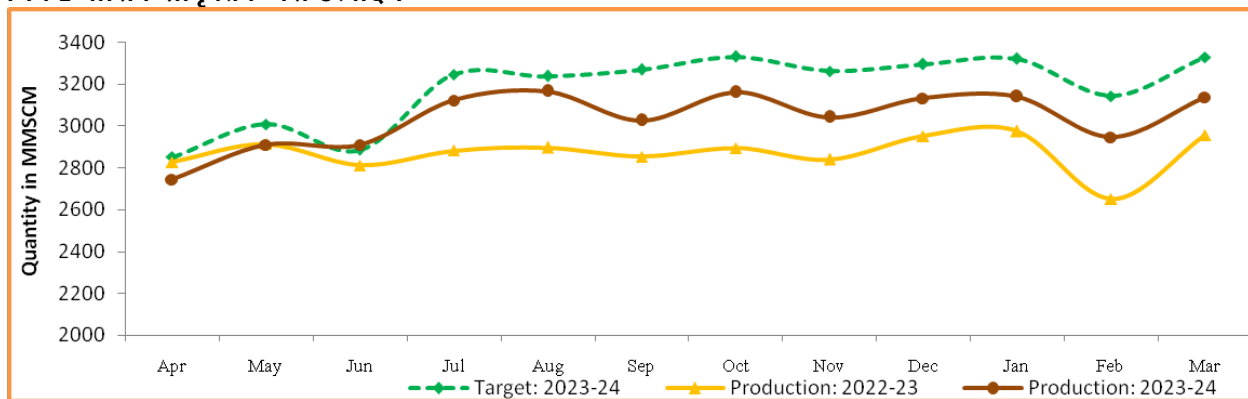
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1731.16	1616.52	1695.75	-4.67	20559.06	19315.65	19968.96	-3.27
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	268.02	277.28	261.10	6.20	3154.99	3090.46	3041.22	1.62
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	1330.36	1244.68	999.21	24.57	14466.50	14031.76	11440.09	22.65
योग	38180.54	3329.54	3138.48	2956.06	6.17	38180.54	36437.87	34450.27	5.77

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

* :अनंतिम

चित्र-1 मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 1616.52 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 6.62 % कम है और मार्च, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.67% कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन **19315.65** एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 6.05% और 3.27% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूप नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही तेल कूपों से सहयोगी गैस पूरी तरह से प्राप्त नहीं हो सकी क्योंकि परियोजना में देरी होने के कारण केवल 4 तेल कूपों को उत्पादन के लिए प्रयोग किया गया था।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।

- दमन क्षेत्रों से अपेक्षित उत्पादन से कम उत्पादन।
- विशिष्ट फील्ड से गैस उत्पादन में कमी।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपेड के क्षेत्रों के उत्पादन में कमी।
- गोजालिया, तिचना, बारामुरा क्षेत्रों में ईसी/एफसी के लंबित होने और त्रिपुरा परिसंपत्ति के आरओयू मुद्दों के कारण गोजालिया और बारामुरा क्षेत्रों के कूपों को जोड़ने के लिए लाइन बिछाने से हुई नए कूपों के वेधन में देरी। अगरतला डॉम, रोखिया और सुदलबारी के क्षेत्रों में अधिक उत्पादन करने वाले कूपों का बंद होना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में और ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दा तथा प्लेरिंग में कमी लाने के लिए रिजर्वियर संबंधी प्रबंधन के लिए कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: बंटूमिली दक्षिण क्षेत्र से उत्पादन की शुरुआत में देरी। केसवादासुपलेम और केसनापल्ली के पश्चिमी क्षेत्र के उत्पादन में कमी। उपभोक्ता मुद्दे, मंदापेटा के एचएफ और एलपी कूपों में वाटर लोडिंग में देरी, एचपी कूपों के एफटीएचपी में कमी।
- उपभोक्ता द्वारा गैस ऑफटेक में कमी और तमिलनाडु राज्य के कावेरी परिसंपत्ति में पर्यावरण मंजूरी नहीं मिलने से नए कूपों के वेधन पर प्रतिबन्ध। लपिनगाँव क्षेत्रों के फ्री गैस कूपों से उत्पादन में गिरावट और असम परिसंपत्ति में ऑयल तथा जीओआर में गिरावट के कारण संबद्ध गैस उत्पादन में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 277.28 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 3.46% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 6.20% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3090.46 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.05% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.62% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

□

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

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा मार्च 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1244.68 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 6.44% कम है किन्तु मार्च, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 24.57% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 14031.76 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.01% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 22.65% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी- डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। परियोजना में देरी के कारण एम क्षेत्र के साथ 4 कूपों से संबद्ध प्राकृतिक गैस का उत्पादन 7 जनवरी 2024 से शुरू हुआ।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): एकमात्र क्रेता गेल/आरआरवीयूएनएल के द्वारा गैस ऑफटेक में कमी।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही रैम्प-अप में विलंब।
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस में उपभोक्ता मांग की कमी।
- एएमजीयूआरआई (ओआईएलएमएक्स) प्राकृतिक गैस में उपभोक्ता मांग की कमी

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

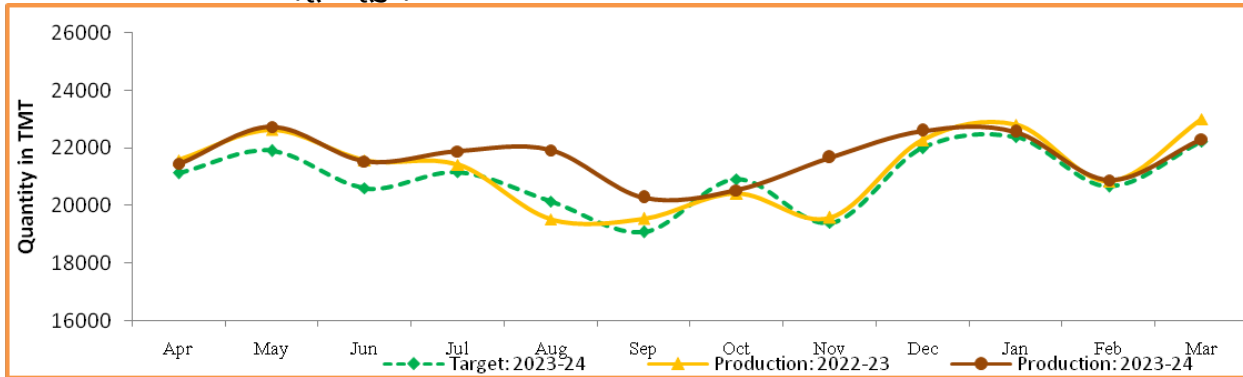
कच्चे तेल का प्रसंस्करण मार्च, 2024 के दौरान 22314.73 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.36% अधिक लेकिन मार्च, 2023 की तुलना में 2.99% कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 260357.09 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 3.45% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.01% अधिक है। मार्च, 2023 की तुलना में मार्च, 2024 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। मार्च, 2024 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार कूड थ्रूपुट 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)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	14165.66	13904.46	14826.08	-6.22	159219.11	164696.64	161499.59	1.98
आईओसीएल	71950.45	6185.06	6558.95	6696.37	-2.05	71950.45	73307.74	72408.09	1.24
बीपीसीएल	37300.00	3330.00	2593.43	3636.00	-28.67	37300.00	38442.01	38403.66	0.10
एचपीसीएल	21005.62	1963.07	1866.38	1747.86	6.78	21005.62	22195.88	19090.96	16.26
सीपीसीएल	10200.00	930.00	1072.31	1033.64	3.74	10200.00	11642.13	11315.72	2.88
एनआरएल	2800.00	277.00	285.78	205.02	39.39	2800.00	2509.68	3091.37	-18.82
एमआरपीएल	15900.00	1475.00	1522.17	1502.25	1.33	15900.00	16533.44	17116.28	-3.41
ओएनजीसी	63.04	5.53	5.45	4.94	10.24	63.04	65.78	73.52	-10.54
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	8070.01	8410.27	8177.33	2.85	92449.36	95660.45	93732.98	2.06
एचएमईएल	11451.69	1003.07	1103.43	1110.38	-0.63	11451.69	12647.94	12735.30	-0.69
आरआईएल	62305.23	5359.75	5578.73	5359.75	4.09	62305.23	62690.05	62305.23	0.62
एनईएल	18692.45	1707.20	1728.11	1707.20	1.23	18692.45	20322.45	18692.45	8.72
कुल	251668.48	22235.68	22314.73	23003.40	-2.99	251668.48	260357.09	255232.57	2.01

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

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2024 के दौरान 13904.46 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.84% कम है और जो मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 6.22% कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 164696.64 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 3.44% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.98% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: नवंबर'23 से फरवरी'24 तक रिफाइनरी के बंद होने के स्थगन के कारण कूड थ्रूपुट में गिरावट।
- ओएनजीसी-तातिपका: उपभोक्ता की ओर से नापथा के लिए ऑफटेक समस्या।
- बीपीसीएल-बीना: अल्प कूड प्रभार के साथ इंटरमिडिएट इन्वेंटरी में कमी।

- एचपीसीएल - मुंबई: सीडीयू इकाई की नियोजित बंदी जिसे दिसंबर'23 में बंद न कर के मार्च'24 में किया गया था के कारण कूड थ्रूपट और पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन लक्ष्य से कम है

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2024 के दौरान 8410.27 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.22% अधिक है, और मार्च 2023 के उत्पादन से 2.85% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपट 95660.45 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 3.47% अधिक और 2.06% अधिक है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

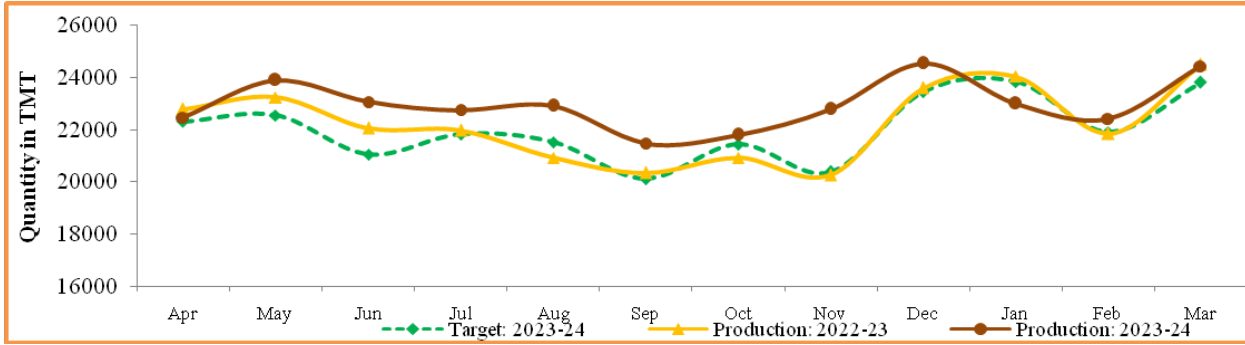
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 24442.60 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.62% अधिक और मार्च, 2023 के उत्पादन से 0.27% कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 275612.46 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 4.30% और 3.40% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। मार्च, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2024 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 2023-24 (अप्रैल- मार्च)*	मार्च (माह)				अप्रैल- मार्च (संचयी)			
		2024		2023 उत्पादन	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2023-24		2022-23 उत्पादन	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन*			लक्ष्य *	उत्पादन*		
सीपीएसई	150382.88	13386.95	13716.06	13957.28	-1.73	150382.86	156627.75	151478.95	3.40
आईओसीएल	70025.95	6042.42	6152.06	6350.07	-3.12	70025.95	70793.80	69055.58	2.52
बीपीसीएल	34386.56	3070.66	3086.65	3395.12	-9.09	34386.55	36830.56	35851.79	2.73
एचपीसीएल	19299.67	1798.25	1745.32	1671.52	4.42	19299.67	20697.82	17641.56	17.32
सीपीसीएल	9504.18	866.23	1034.07	983.34	5.16	9504.18	10982.21	10555.03	4.05
एनआरएल	2747.12	271.02	290.30	198.19	46.48	2747.12	2501.65	3073.50	-18.61
एमआरपीएल	14359.38	1333.10	1402.32	1354.49	3.53	14359.38	14758.14	15231.33	-3.11
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.35	4.55	17.46	60.02	63.58	70.16	-9.38
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	10132.89	10422.31	10244.64	1.73	110298.14	115504.19	111569.89	3.53
एचएमईएल	10279.28	927.96	1188.01	1039.71	14.26	10279.28	12295.97	11551.03	6.45
आरआईएल	82086.59	7569.79	7537.75	7569.79	-0.42	82086.59	83521.37	82086.59	1.75
एनईएल	17932.27	1635.15	1696.56	1635.15	3.76	17932.27	19686.84	17932.27	9.78
कुल रिफाइनरी	260681.02	23519.84	24138.38	24201.92	-0.26	260681.00	272131.93	263048.84	3.45
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	297.76	304.23	305.93	-0.56	3576.16	3480.53	3492.82	-0.35
कुल	264257.17	23817.60	24442.60	24507.84	-0.27	264257.16	275612.46	266541.67	3.40

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

चित्र 4 :पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वार रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 24138.37 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.63% अधिक है और मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 0.26% कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 272131.93 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.39% और 3.45% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2024 के दौरान 304.23 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.17% अधिक है और मार्च, 2023 के उत्पादन की तुलना में 0.56 % कम है। अप्रैल-मार्च, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 3480.53 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 2.67% और 0.35% कम है।

नोट: दिनांक 17.04.2024 की स्थिति के अनुसार रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया गया है।

माह मार्च, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2023-24 की अवधि के लिए संचयी उत्पाद

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मार्च)			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 उत्पादन	माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
1. ओएनजीसी	1605.34	1634.88	1656.54	1527.26	19227.54	19210.11	19493.48	-1.31	-1.45	1.84
अभिततीय	525.00	519.87	505.68	485.06	6163.39	6004.46	5949.93	2.81	0.92	-0.98
आंध्र प्रदेश	15.79	20.82	16.88	19.23	186.88	202.21	202.36	23.33	-0.07	31.83
असम	94.02	89.40	88.60	83.83	1091.20	1044.49	1006.69	0.90	3.75	-4.92
गुजरात	397.51	389.28	381.47	363.08	4655.59	4529.59	4484.15	2.05	1.01	-2.07
तमिलनाडु	17.54	20.13	18.45	18.72	227.82	226.02	254.00	9.11	-11.02	14.80
त्रिपुरा	0.15	0.25	0.28	0.20	1.91	2.16	2.73	-9.76	-21.04	68.53
अपतटीय	1080.34	1115.01	1150.86	1042.21	13064.14	13205.65	13543.55	-3.12	-2.49	3.21
पूर्वी अपतटीय	1.33	0.99	0.74	0.87	16.73	9.38	16.81	34.00	-44.20	-25.36
पश्चिमी अपतटीय	1079.02	1114.02	1150.12	1041.34	13047.42	13196.27	13526.73	-3.14	-2.44	3.24
2. तेल (अभिततीय)	291.37	291.30	276.24	264.05	3371.00	3343.68	3155.65	5.45	5.96	-0.02
असम	284.77	285.39	271.38	258.65	3301.00	3286.40	3114.50	5.16	5.52	0.22
अरुणाचल प्रदेश	2.52	3.24	2.73	2.88	30.00	32.11	24.35	18.40	31.86	28.51
राजस्थान (हैवी ऑयल)	4.08	2.67	2.13	2.53	40.00	25.18	16.80	25.40	49.83	-34.47
3. निजी/जेवीसी	631.89	577.55	521.90	540.37	7404.07	6802.71	6529.75	10.66	4.18	-8.60

अभितटीय	426.62	377.69	435.38	350.34	5353.06	4980.98	5593.31	-13.25	-10.95	-11.47
आंध्र प्रदेश	8.74	4.55	2.63	4.48	74.87	48.20	33.68	72.81	43.12	-47.98
अरुणाचल प्रदेश	2.26	1.82	1.74	1.82	25.54	20.19	23.11	4.63	-12.64	-19.49
असम	4.49	2.19	3.07	2.20	51.43	27.63	42.47	-28.55	-34.94	-51.18
गुजरात	46.30	24.49	36.19	21.54	528.64	420.77	366.30	-32.32	14.87	-47.10
राजस्थान	359.63	338.94	386.67	314.81	4608.58	4396.08	5057.67	-12.34	-13.08	-5.75
तमिलनाडु	5.19	5.70	5.08	5.48	63.99	68.10	70.06	12.08	-2.80	9.73
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	205.27	199.86	86.52	190.03	2051.01	1821.73	936.44	131.00	94.54	-2.64
पूर्वी अपतटीय	169.57	176.89	47.04	166.53	1618.99	1453.81	533.14	276.04	172.69	4.32
गुजरात अपतटीय	30.74	19.12	34.87	20.11	373.39	325.66	379.38	-45.18	-14.16	-37.81
पश्चिमी अपतटीय	4.97	3.85	4.61	3.39	58.63	42.26	23.93	-	76.64	-22.45
कुल योग (1+2+3)	2528.60	2503.73	2454.68	2331.68	30002.60	29356.51	29178.88	2.00	0.61	-0.98
अभितटीय	1242.99	1188.87	1217.30	1099.44	14887.45	14329.13	14698.89	-2.34	-2.52	-4.35
अपतटीय	1285.61	1314.87	1237.38	1232.24	15115.15	15027.38	14479.99	6.26	3.78	2.28

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

*

अनंतिम. **:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

माह मार्च, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2023-24 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे 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 **	(अप्रैल -मार्च)			माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. .ओएनजीसी	1731.16	1616.52	1695.75	1509.67	20559.06	19315.65	19968.96	-4.67	-3.27	-6.62
अभितदीय	433.49	348.79	388.63	317.91	5007.84	4337.05	4643.94	-10.25	-6.61	-19.54
आंध्र प्रदेश	93.71	62.54	51.30	58.35	957.16	702.15	695.29	21.92	0.99	-33.26
असम	40.02	26.49	30.50	25.78	471.00	334.56	355.10	-13.15	-5.78	-33.82
गुजरात	66.39	68.06	68.68	62.13	812.17	787.26	836.97	-0.91	-5.94	2.52
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	54.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	91.23	75.77	91.10	61.00	1104.71	988.22	1081.64	-16.83	-8.64	-16.95
त्रिपुरा	137.49	115.93	147.06	110.65	1608.04	1524.86	1674.94	-21.16	-8.96	-15.68
अपतदीय	1297.67	1267.74	1307.12	1191.77	15551.22	14978.60	15325.02	-3.01	-2.26	-2.31
पूर्वी अपतदीय	64.28	22.39	16.65	18.30	502.32	217.11	208.23	34.47	4.26	-65.16
पश्चिमी अपतदीय	1233.39	1245.34	1290.46	1173.46	15048.90	14761.49	15116.78	-3.50	-2.35	0.97
2. .तेल	268.02	277.28	261.10	246.05	3154.99	3090.46	3041.22	6.20	1.62	3.46
असम	241.80	262.53	243.12	229.00	2865.42	2885.02	2812.09	7.98	2.59	8.57
अरुणाचल प्रदेश	5.89	2.78	3.88	2.31	49.57	34.69	48.30	-28.45	-28.17	-52.87

राजस्थान	20.33	11.98	14.10	14.74	240.00	170.75	180.83	-15.04	-5.57	-41.08
3. निजी / जेबीसी	1330.36	1244.68	999.21	1191.00	14466.50	14031.76	11440.09	24.57	22.65	-6.44
अभितटीय	254.68	191.27	227.29	186.10	2965.72	2488.80	2683.10	-15.85	-7.24	-24.90
आंध्र प्रदेश	4.17	1.54	1.20	1.54	34.42	19.76	14.41	28.70	37.17	-63.10
अरुणाचल प्रदेश	0.48	0.39	0.45	0.37	5.46	4.94	5.01	-12.99	-1.42	-19.04
असम	47.57	23.42	30.44	24.26	452.31	269.61	390.28	-23.05	-30.92	-50.76
गुजरात	8.15	18.35	8.21	14.00	95.54	138.76	86.27	123.55	60.84	125.09
राजस्थान	184.28	145.09	185.05	143.61	2299.02	2028.17	2159.32	-21.59	-6.07	-21.27
तमिलनाडु	10.02	2.48	1.96	2.32	78.97	27.55	27.81	26.74	-0.93	-75.27
सीबीएम	66.62	56.83	55.77	52.73	714.61	650.48	673.45	1.90	-3.41	-14.70
झारखंड (सीबीएम)	5.66	0.26	1.75	0.27	26.69	5.37	10.10	-84.89	-46.81	-95.33
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	18.60	20.65	21.33	18.86	232.73	234.16	263.93	-3.18	-11.28	11.04
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	42.36	35.91	32.69	33.60	455.19	410.95	399.42	9.86	2.89	-15.23
अपतटीय	1009.05	996.57	716.15	952.17	10786.16	10892.48	8083.54	39.16	34.75	-1.24
पूर्वी अपतटीय	977.28	976.15	686.48	932.35	10425.37	10606.48	7791.76	42.20	36.12	-0.12
गुजरात अपतटीय	19.49	16.43	18.34	16.25	215.69	214.38	231.93	-10.41	-7.57	-15.71
पश्चिमी अपतटीय	12.29	4.00	11.34	3.57	145.10	71.63	59.86	-64.75	19.67	-67.47
कुल योग (1+2+3)	3329.54	3138.48	2956.06	2946.72	38180.54	36437.87	34450.27	6.17	5.77	-5.74
सीबीएम	66.62	56.83	55.77	52.73	714.61	650.48	673.45	1.90	-3.41	-14.70
अभितटीय	956.19	817.34	877.02	750.05	11128.55	9916.31	10368.27	-6.81	-4.36	-14.52

अपतटीय	2306.73	2264.31	2023.27	2143.94	26337.38	25871.08	23408.56	11.91	10.52	-1.84
नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।					*अनंतिम		**संशोधित			
<p>स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।</p>										

माह मार्च, 2024 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल- मार्च, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- मार्च, 2023-24 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-मार्च)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन **	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	14165.66	13904.46	14826.08	13483.02	159219.11	164696.64	161499.59	-6.22	1.98	-1.84
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.72	113.51	96.81	99.03	1000.14	1000.49	1079.67	17.26	-7.33	22.42
2. आईओसी, बरौनी	569.94	605.82	579.97	541.97	6630.00	6617.70	6785.39	4.46	-2.47	6.29
3. आईओसी, गुजरात	1325.21	1370.42	1346.07	1249.94	14440.01	15202.19	15566.90	1.81	-2.34	3.41
4. आईओसी, हल्दिया	724.65	735.72	742.52	678.34	7619.98	8059.59	8506.48	-0.92	-5.25	1.53
5. आईओसी, मथुरा	855.60	900.97	897.88	793.51	9200.30	9190.53	9573.01	0.34	-4.00	5.30
6. आईओसी, डिग्बोई	62.00	68.77	59.40	64.69	690.00	710.21	712.92	15.79	-0.38	10.92
7. आईओसी, पानीपत	983.02	1105.09	1297.96	693.25	14320.00	14304.74	13810.14	-14.86	3.58	12.42
8. आईओसी, बोंगाईगांव	248.00	252.98	257.74	238.90	2750.03	3008.86	2775.04	-1.85	8.43	2.01
9. आईओसी, पारादीप	1323.93	1405.67	1418.04	1271.30	15300.00	15213.43	13598.53	-0.87	11.88	6.17
योग आईओसी	6185.06	6558.95	6696.37	5630.93	71950.45	73307.74	72408.09	-2.05	1.24	6.04
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1461.54	1358.27	1307.15	14500.00	15051.67	14546.07	7.60	3.48	12.43
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1365.00	500.15	1542.02	1203.80	15800.00	16257.61	16016.90	-67.57	1.50	-63.36

12. बीओआरएल, बीना	665.00	631.74	735.71	663.63	7000.00	7132.73	7840.69	-14.13	-9.03	-5.00
योग बीपीसीएल	3330.00	2593.43	3636.00	3174.59	37300.00	38442.01	38403.66	-28.67	0.10	-22.12
13. एचपीसीएल, मुंबई	805.88	543.86	873.83	679.65	9002.38	9639.05	9804.32	-37.76	-1.69	-32.51
14. एचपीसीएल, विशाख	1157.19	1322.52	874.03	1254.00	12003.24	12556.83	9286.64	51.31	35.21	14.29
योग एचपीसीएल	1963.07	1866.38	1747.86	1933.65	21005.62	22195.88	19090.96	6.78	16.26	-4.93
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	1072.31	1033.64	1013.93	10200.00	11642.13	11315.72	3.74	2.88	15.30
16. एनआरएल, नुमालीगढ	277.00	285.78	205.02	261.60	2800.00	2509.68	3091.37	39.39	-18.82	3.17
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1475.00	1522.17	1502.25	1462.33	15900.00	16533.44	17116.28	1.33	-3.41	3.20
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	5.45	4.94	6.01	63.04	65.78	73.52	10.24	-10.54	-1.56
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8070.01	8410.27	8177.33	7394.09	92449.36	95660.45	93732.98	2.85	2.06	4.22
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1003.07	1103.43	1110.38	884.58	11451.69	12647.94	12735.30	-0.63	-0.69	10.01
20. आरआईएल, जामनगर	2822.16	3016.31	2822.16	2695.09	34433.47	34390.10	34433.47	6.88	-0.13	6.88
21. आरआईएल, एसईजेड	2537.59	2562.42	2537.59	2192.13	27871.76	28299.95	27871.76	0.98	1.54	0.98
योग आरआईएल	5359.75	5578.73	5359.75	4887.22	62305.23	62690.05	62305.23	4.09	0.62	4.09
22. एनईएल, वादीनार	1707.20	1728.11	1707.20	1622.29	18692.45	20322.45	18692.45	1.23	8.72	1.23
कुल योग (क+ख)	22235.68	22314.73	23003.40	20877.12	251668.48	260357.09	255232.57	-2.99	2.01	0.36

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *:अंतिम. **: संशोधित

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद है।

कमी के कारण नोट में बताए गए है।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह मार्च, 2024 के दौरान और अप्रैल- मार्च, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- मार्च, 2023-24 की अवधि के लिए संचयी रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का

नाम	मार्च, 2023			मार्च, 2022			अप्रैल- मार्च, 2023-24			अप्रैल- मार्च, 2022-23		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट * *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट * *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट * *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट * *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	13904.46	106.31	12885.00	14826.08	115.06	154416.00	164696.64	106.66	151716.00	161499.59	106.45
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	113.51	133.54	85.00	96.81	113.89	1000.00	1000.49	100.05	1000.00	1079.67	107.97
2. आईओसी, बरौनी	508.00	605.82	119.26	510.00	579.97	113.72	6000.00	6617.70	110.29	6000.00	6785.39	113.09
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1370.42	118.14	1164.00	1346.07	115.64	13700.00	15202.19	110.96	13700.00	15566.90	113.63
4. आईओसी, हल्दिया	678.00	735.72	108.51	679.00	742.52	109.35	8000.00	8059.59	100.74	8000.00	8506.48	106.33
5. आईओसी, मथुरा	678.00	900.97	132.89	679.00	897.88	132.24	8000.00	9190.53	114.88	8000.00	9573.01	119.66
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	68.77	125.04	55.00	59.40	107.99	650.00	710.21	109.26	650.00	712.92	109.68
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1105.09	87.01	1274.00	1297.96	101.88	15000.00	14304.74	95.36	15000.00	13810.14	92.07
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	252.98	110.47	229.00	257.74	112.55	2700.00	3008.86	111.44	2700.00	2775.04	102.78

9. आईओसी, पारादीप	1270.00	1405.67	110.68	1274.00	1418.04	111.31	15000.00	15213.43	101.42	15000.00	13598.53	90.66
योग आईओसी	5933.00	6558.95	110.55	5949.00	6696.37	112.56	70050.00	73307.74	104.65	70050.00	72408.09	103.37
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1461.54	143.85	1019.00	1358.27	133.29	12000.00	15051.67	125.43	12000.00	14546.07	121.22
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	500.15	38.09	1316.00	1542.02	117.17	15500.00	16257.61	104.89	15500.00	16016.90	103.33
12. बीओआरएल, बीना	661.00	631.74	95.57	662.00	735.71	111.13	7800.00	7132.73	91.45	7800.00	7840.69	100.52
योग बीपीसीएल	2990.00	2593.43	86.74	2998.00	3636.00	121.28	35300.00	38442.01	108.90	35300.00	38403.66	108.79
13.एचपीसीएल, मुंबई	805.00	543.86	67.56	807.00	873.83	108.28	9500.00	9639.05	101.46	9500.00	9804.32	103.20
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	1322.52	141.90	705.00	874.03	123.98	11000.00	12556.83	114.15	8300.00	9286.64	111.89
योग एचपीसीएल	1736.00	1866.38	107.51	1512.00	1747.86	115.60	20500.00	22195.88	108.27	17800.00	19090.96	107.25
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	1072.31	120.62	892.00	1033.64	115.88	10500.00	11642.13	0.00	10500.00	11315.72	107.77
16. एनआरएल, नुमालीगढ	254.00	285.78	112.51	255.00	205.02	80.40	3000.00	2509.68	83.66	3000.00	3091.37	103.05
17.एमआरपीएल, मंगलोर	1270.00	1522.17	119.86	1274.00	1502.25	117.92	15000.00	16533.44	110.22	15000.00	17116.28	114.11
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	5.45	90.78	6.00	4.94	82.35	66.00	65.78	99.66	66.00	73.52	111.40
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8428.00	8410.27	99.79	8451.00	8177.33	96.76	99500.00	95660.45	96.14	99500.00	93732.98	94.20
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	957.00	1103.43	115.30	960.00	1110.38	115.66	11300.00	12647.94	111.93	11300.00	12735.30	112.70

20. आरआईएल, जामनगर	2795.00	3016.31	107.92	2803.00	2822.16	100.68	33000.00	34390.10	104.21	33000.00	34433.47	104.34
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	2562.42	85.96	2990.00	2537.59	84.87	35200.00	28299.95	80.40	35200.00	27871.76	79.18
योग आरआईएल	5777.00	5578.73	96.57	5792.00	5359.75	92.54	68200.00	62690.05	91.92	68200.00	62305.23	91.36
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1728.11	102.01	1699.00	1707.20	100.48	20000.00	20322.45	101.61	20000.00	18692.45	93.46
समय योग (क+ख)	21507.00	22314.73	103.76	21336.00	23003.40	107.81	253916.00	260357.09	102.54	251216.00	255232.57	101.60

नोट: संसाधित कच्चा तेल के सन्दर्भ में कूड थुपुट

*:अनंतिम.

**:: संशोधित

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद है ।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

माह मार्च, 2024 दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- मार्च, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- मार्च, 2023-24 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल- मार्च)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन **	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13386.95	13716.06	13957.28	12799.54	150382.86	156627.75	151478.95	-1.73	3.40	2.46
1. आईओसी, गुवाहाटी	93.85	117.51	113.61	106.38	1014.59	1209.68	1310.40	3.43	-7.69	25.21
2. आईओसी, बरौनी	531.95	565.45	547.18	511.33	6151.13	6198.95	6275.07	3.34	-1.21	6.30
3. आईओसी, गुजरात	1291.79	1310.28	1269.11	1197.35	13992.48	14674.26	14732.03	3.24	-0.39	1.43
4. आईओसी, हल्दिया	682.91	705.05	727.64	656.47	7169.36	7656.02	8033.73	-3.10	-4.70	3.24
5. आईओसी, मथुरा	849.05	909.96	869.90	779.79	9137.51	9130.29	9442.92	4.61	-3.31	7.17
6. आईओसी, डिग्बोई	62.78	66.17	61.47	62.61	698.49	705.29	713.59	7.65	-1.16	5.41
7. आईओसी, पानीपत	1037.27	1001.92	1221.41	788.69	14921.79	14562.15	13699.81	-17.97	6.29	-3.41
8. आईओसी, बोंगाईगांव	233.84	238.90	235.81	234.64	2589.41	2838.98	2574.48	1.31	10.27	2.17
9. आईओसी, पारादीप	1258.98	1236.81	1303.95	1165.08	14351.19	13818.18	12273.54	-5.15	12.59	-1.76
योग आईओसी	6042.42	6152.06	6350.07	5502.33	70025.95	70793.80	69055.58	-3.12	2.52	1.81
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1224.90	1418.90	1307.17	1282.41	13677.37	14498.81	13941.02	8.55	4.00	15.84

11. बीपीसीएल, कोच्चि	1254.00	1059.80	1445.91	1059.80	14512.98	15897.08	14964.72	-26.70	6.23	-15.49
12. बीओआरएल, बीना	591.76	607.95	642.05	584.42	6196.20	6434.67	6946.05	-5.31	-7.36	2.74
योग बीपीसीएल	3070.66	3086.65	3395.12	2926.63	34386.55	36830.56	35851.79	-9.09	2.73	0.52
13.एचपीसीएल, मुंबई	746.69	551.63	823.85	618.84	8328.11	9033.89	9152.32	-33.04	-1.29	-26.12
14. एचपीसीएल, विशाख	1051.56	1193.69	847.67	1143.53	10971.56	11663.93	8489.24	40.82	37.40	13.52
योग एचपीसीएल	1798.25	1745.32	1671.52	1762.37	19299.67	20697.82	17641.56	4.42	17.32	-2.94
15. सीपीसीएल, मनाली	866.23	1034.07	983.34	987.13	9504.18	10982.21	10555.03	5.16	4.05	19.38
16. एनआरएल, नुमालीगढ	271.02	290.30	198.19	270.32	2747.12	2501.65	3073.50	46.48	-18.61	7.11
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1333.10	1402.32	1354.49	1345.49	14359.38	14758.14	15231.33	3.53	-3.11	5.19
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	5.35	4.55	5.27	60.02	63.58	70.16	17.46	-9.38	1.46
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइरियां	10132.89	10422.31	10244.64	9358.39	110298.14	115504.19	111569.89	1.73	3.53	2.86
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	927.96	1188.01	1039.71	865.24	10279.28	12295.97	11551.03	14.26	6.45	28.02
20. आरआईएल, जामनगर	3149.85	3093.24	3149.85	2913.66	35806.70	35804.89	35806.70	-1.80	-0.01	-1.80
21. आरआईएल, एसईजेड	4419.94	4444.51	4419.94	3965.90	46279.89	47716.48	46279.89	0.56	3.10	0.56
योग आरआईएल	7569.79	7537.75	7569.79	6879.56	82086.59	83521.37	82086.59	-0.42	1.75	-0.42
22. एनईएल, वादीनार	1635.15	1696.56	1635.15	1613.59	17932.27	19686.84	17932.27	3.76	9.78	3.76
पेट्रोलीयम उत्पादों का कुल रिफाइरियों उत्पादन	23519.84	24138.38	24201.92	22157.93	260681.00	272131.93	263048.84	-0.26	3.45	2.63
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज़)	216.79	212.37	218.06	187.94	2626.16	2453.45	2526.91	-2.61	-2.91	-2.04
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाता+गांधार)	78.18	88.97	84.86	82.20	920.00	995.53	933.82	4.83	6.61	13.80
ओआईएल (दुलियाजान)	2.80	2.89	3.00	2.78	30.00	31.55	32.10	-3.77	-1.71	3.07

पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	297.76	304.23	305.93	272.91	3576.16	3480.53	3492.82	-0.56	-0.35	2.17
समग्र योग (क+ख+ग)	23817.60	24442.60	24507.84	22430.84	264257.16	275612.46	266541.67	-0.27	3.40	2.62

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*:अनंतिम.

** : संशोधित

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद हैं ।

स्रोत: तेल और गैस