

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

New Delhi
 Dated the 23rd May, 2023

Monthly Production Report
April, 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during April, 2023 was 2382.29 TMT which is 2.15% lower than target and 3.54% lower than the production during April, 2022. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of April, 2023 vis-à-vis same period of last year are shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

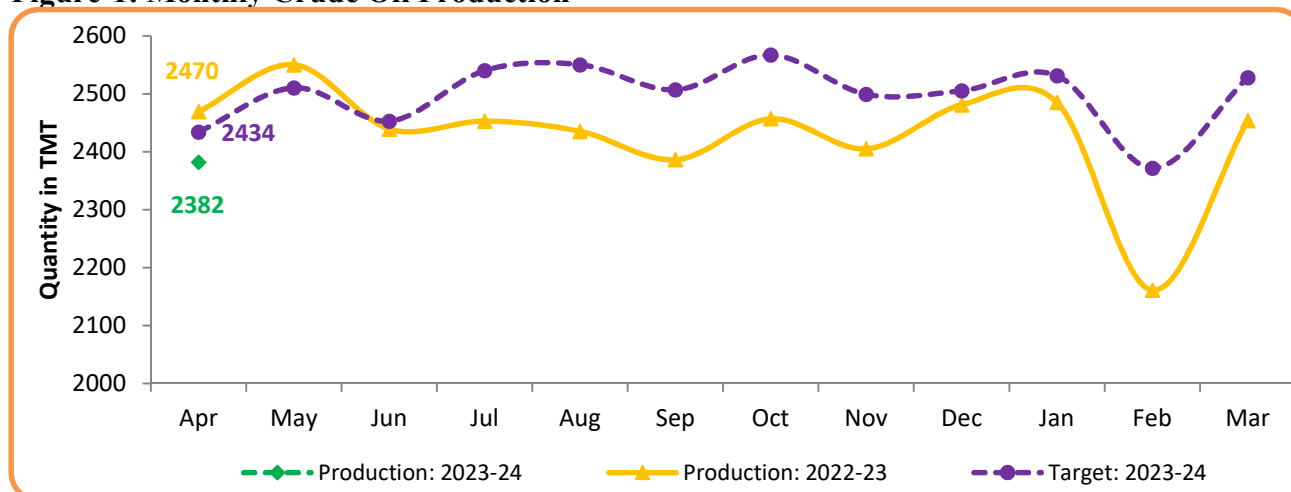
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil & Gas Company	Target	April (Month) (P)			
		2023-24		2022-23	% over last year
		2023-24 (Apr-Mar)	Target	Prod.*	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1613.68	1592.15	1650.65	96.46
OIL (Nomination Block)	3371.00	271.01	268.60	251.46	106.82
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	549.92	521.54	567.60	91.88
Total	30002.60	2434.62	2382.29	2469.70	96.46

Note: 1. Target for the year 2023-24 is provisional, subject to finalization. P: Provisional

2. Totals may not tally due to rounding off.

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

¹Including condensate

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during April, 2023 was 1592.15 TMT which is 1.33% lower than the target and 3.54% lower than the production during April, 2022. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Losses due to unplanned power shut down gas leak compressor shutdown and flowing well falling sick in Mehsana asset.
- Closure of wells due to ullage constraints because of stoppage of crude oil receipt by M/S CPCL at their storage facility at CPCL-CBR.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields and lack of new development opportunities in Ankleshwar.
- Decrease in production in Kesanapalli-West due to decline in well KWDAC and Malleswaram due to delay in Hydrofracturing in Rajahmundry.
- Delay in drilling of new wells due to Environment clearance / Forest clearance issues, closure of well due to disputed area belt issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in drilling of new development inputs due to land acquisition issue in Nadiad.
- Delay in PH-II development of Nagaylanka.

1.2 Crude oil production by OIL (Oil India Ltd) in the nomination block during April, 2023 was 268.60 TMT which is 0.89% lower than target but 6.82% higher than the production during April, 2022. Crude oil production lower mainly due to less than planned contribution from workover wells, drilling wells and old wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC (Production Sharing Contract) regime during April, 2023 was 521.54 TMT which is 5.16% lower than the target and 8.12% lower than the production during April, 2022. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to few well and pump failures in Mangala, Bhagyam.
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in production ramp-up from MJ field due to offtake constraint.
- CY-ONN-2002/2 (ONGC): Delay in Production ramp-up from MJ field due to Offtake constraint.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production lower due to plant shutdown and less offtake.

2. Production of Natural Gas

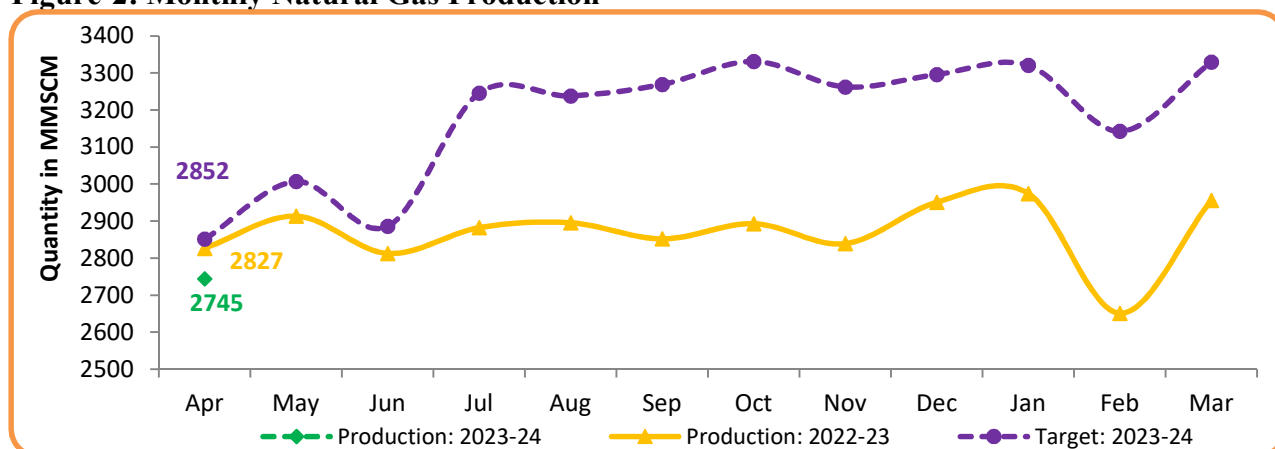
Natural gas production during April, 2023 was 2744.59 MMSCM which is 3.75% lower than the monthly target and 2.91% lower than the production during April, 2022. Unit-wise and state-wise natural gas production are given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of April, 2023 and same period of last year are shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil & Gas Company	Target	April (Month) (P)			
	2023-24 (Apr-Mar)	2023-24		2022-23	% over last year
		Target	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1720.50	1606.66	1707.99	94.07
OIL (Nomination Block)	3155.00	228.47	237.27	244.92	96.88
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	902.65	900.66	874.05	103.04
Total	38180.55	2851.62	2744.59	2826.96	97.09

Note: 1. Target for the year 2023-24 is provisional, subject to finalization. P: Provisional

2. Totals may not tally due to rounding off.

Figure-2: Monthly Natural Gas Production

2.1 Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks during April, 2023 was 1606.66 MMSCM which is 6.62% lower than the target and 5.93% lower than the production during April, 2022. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Gas loss due to consumer issues in Rajahmundry, Cauvery, Jorhat, RKOE (Rajasthan Kutch Onland Exploratory Asset)- Jodhpur and AAFBEA (Assam & Arakan Fold Belt Exploratory Asset)-Silchar
- Natural decline in Rajahmundry, Ankleshwar & Assam Assets
- Restrictions for side tracking in delta region & Non-availability of environment clearances for development inputs in Ramanad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to disputed area belt issues and water cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in High pressure in Mandapeta & Water Loading in lower pressure wells, decrease in flowing tubing head pressure wells in Rajahmundry asset.
- Non commencement of gas production from gas wells due to delay in completion of facility and closure of wells due to ullage constraints because of stoppage of crude oil receipt by M/S CPCL at their storage facility at CPCL-CBR at Madanam

- Delay in drilling of new inputs in Aliabet.

2.2 Natural gas production by OIL in the nomination block during April, 2023 was 237.27 MMSCM which is 3.85% higher than the monthly target but 3.12% lower than the production during April, 2022. Crude oil production lower mainly due to less than planned contribution from workover wells, drilling wells and old wells.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC & CBM regime during April, 2023 was 900.66 MMSCM which is 0.22% lower than the target but 3.04% higher than the production during April, 2022.

- Raniganj East (NEL): Shortfall due to increase in well bore issues in certain areas of the field.
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells U-1-B AND U-3-B are producing less than anticipated production.
- RAVVA (VEDANTA): Gas production has reduced primarily from wells RE-6, RE-7, RF-1 and RF-8. Compressor maintenance activity was also carried out.
- Sohagpur West (RIL): Scaling & sanding issue inn production wells and delayed gas breakout from some of the dewatering wells.
- Dholka (JTI): Gas production from well DK#1 less than anticipated.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during April, 2023 was 21450.62 TMT which is 1.49% higher than the target for the month and 0.60% lower vis-à-vis April, 2022. Capacity utilization during the April, 2023 was 103.06%. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of April, 2023 vis-à-vis April, 2022 are given at **Annexure-III and Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of April, 2023 vis-à-vis same period of last year are shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

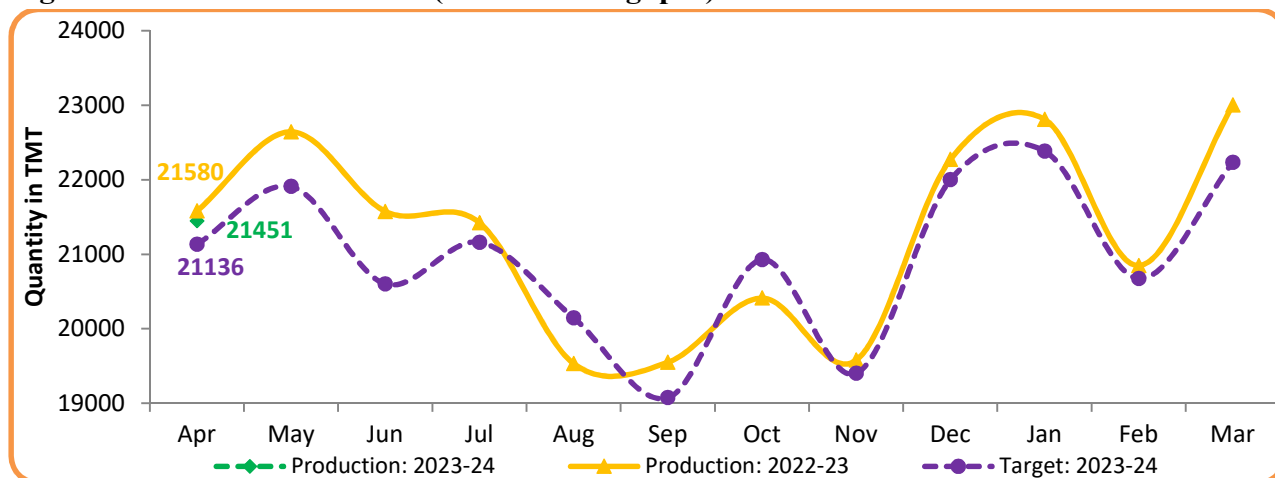


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil & Gas Company	Target	April (Month) (P)			
	2023-24 (Apr-Mar)	2023-24		2022-23	% over last year
		Target	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	13353.61	13351.22	13728.86	97.25
IOCL	71950.45	6147.67	6037.64	6237.26	96.80
BPCL	37300.00	3240.00	3236.66	3300.36	98.07
HPCL	21005.62	1710.59	1681.86	1529.30	109.98
CPCL	10200.00	900.00	919.52	904.20	101.69
NRL	2800.00	0.00	0.00	270.72	0.00
MRPL	15900.00	1350.00	1468.92	1480.97	99.19
ONGC	63.04	5.36	6.63	6.05	109.54
Pvt/JVs	92449.37	7782.42	8099.40	7850.95	103.16
HMEL	11451.69	971.32	1073.10	1039.86	103.20
RIL	62305.23	5150.91	5355.74	5150.91	103.98
NEL	18692.45	1660.18	1670.57	1660.18	100.6256
TOTAL	251668.48	21136.03	21450.62	21579.81	99.40

Note: 1. Target for the year 2023-24 is provisional, subject to finalization. P: Provisional

2. Totals may not tally due to rounding off.

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during April, 2023 was 13351.22 TMT which is 0.02% lower than the target for the month and 2.75% lower than that of April, 2022. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Digboi Refinery: Crude processed lower due to crude pipeline planned shutdown.
- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to high ISD stocks.
- IOCL-Paradip Refinery: Crude processed lower due to shutdown of VGO-I, Indmax and CCRU (Continuous catalytic reforming stream unit).
- BPCL-BORL Refinery: Crude processing lower due to restricted secondary unit throughput owing to Enhanced Oil Recovery (EOR) operation.
- HPCL-Visakh Refinery: Crude processing lower due to shutdown of one of the primary unit.
- NRL-Numaligarh Refinery: Crude processing lower due to refinery turn around.

3.2 Private and JVs Refineries' crude oil processed during April, 2023 was 8099.40 TMT which is 4.07% higher than the target for the month and 3.16% higher than that of April, 2022.

4. Production of Petroleum Products

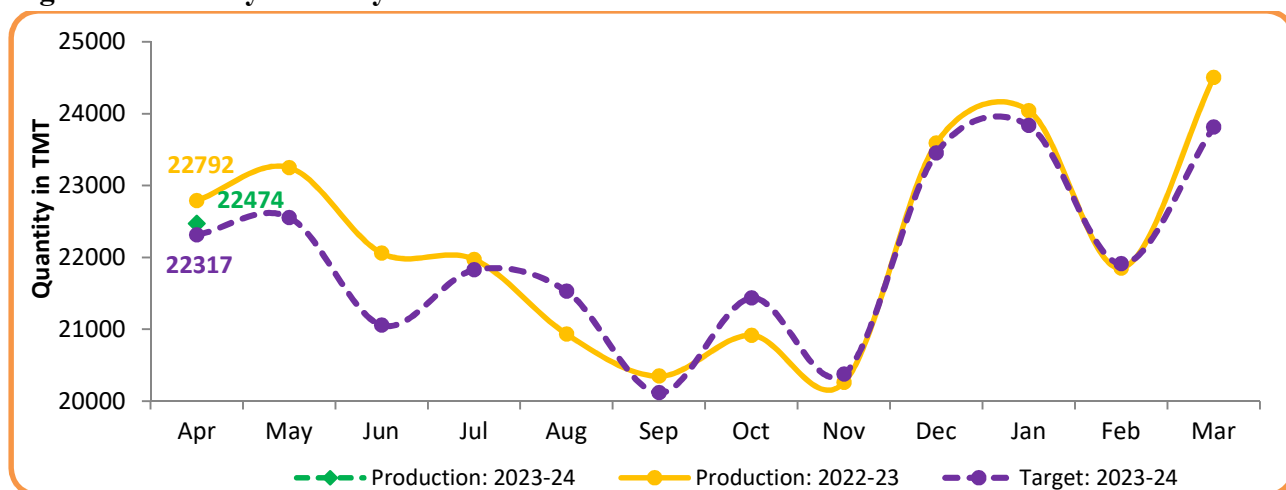
Production of Petroleum Products during April, 2023 was 22473.84 TMT which is 0.70% higher than the target for the month and 1.40% lower than the production during April, 2022. Refinery-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of April, 2023 vis-à-vis April, 2022 are shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil & Gas Company	Target	April (Month)			
	2023-24 (Apr-Mar)	2023-24		2022-23	% over last year
		Target	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	12549.64	12684.58	12920.67	98.17
IOCL	70025.95	5940.67	5835.61	5919.84	98.58
BPCL	34386.56	2982.42	3153.97	3178.54	99.23
HPCL	19299.67	1574.52	1608.13	1471.63	109.28
CPCL	9504.18	838.28	808.96	775.34	104.34
NRL	2747.12	0.00	8.68	266.66	3.25
MRPL	14359.38	1208.66	1262.87	1302.95	96.92
ONGC	60.02	5.10	6.37	5.70	111.76
Pvt/JVs	110298.14	9466.20	9498.98	9594.85	99.00
HMEL	10279.28	861.74	979.59	990.40	98.91
RIL	82086.59	7048.66	6904.28	7048.66	97.95
NEL	17932.27	1555.79	1615.11	1555.79	103.81
Total Refinery	260681.02	22015.84	22183.56	22515.53	98.53
Fractionators	3576.16	301.63	290.28	276.94	104.82
TOTAL	264257.17	22317.47	22473.84	22792.46	98.60

Note: 1. Target for the year 2023-24 is provisional, subject to finalization. *: Provisional

2. Totals may not tally due to rounding off.

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products:

4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during April, 2023 was 22183.56 TMT which is 0.76% higher than the target for the month and 1.47% lower than the production during April, 2022.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during April, 2023 was 290.28 TMT which is 3.76% lower than the target for the month but 4.82% higher than the production during April, 2022.

Annexure-I (Para-1)					
Crude Oil Production during the month of April, 2023					
(Figures in Thousand Metric Tons)					
Name of Undertaking/Unit/State	Target (P)	Production (P)		% variation	
	April, 2023	April, 2023	April, 2022	Production April,2023 over Production April,2022	Production April,2023 over Target April,2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ONGC	1613.68	1592.15	1650.65	-3.54	-1.33
Onshore	498.87	485.54	495.82	-2.07	-2.67
Andhra Pradesh	16.00	15.31	15.88	-3.59	-4.33
Assam	87.02	85.80	83.39	2.88	-1.40
Gujarat	375.25	370.46	374.13	-0.98	-1.27
Tamil Nadu	20.43	13.97	22.24	-37.16	-31.62
Tripura	0.17	0.00	0.18	-99.89	-99.88
Offshore	1114.82	1106.61	1154.83	-4.18	-0.74
Eastern Offshore	1.46	0.58	2.26	-74.15	-60.12
Western Offshore	1016.57	1022.27	1066.49	-4.15	0.56
Western Offshore (Condensate)	96.79	83.75	86.08	-2.70	-13.47
2. OIL (Onshore)	271.01	268.60	251.46	6.82	-0.89
Assam	266.09	264.36	249.08	6.13	-0.65
Arunachal Pradesh	2.50	2.65	1.80	47.19	5.67
Rajasthan (heavy oil)	2.42	1.59	0.58	176.08	-34.20
3. Private / JVC	549.92	521.54	567.60	-8.12	-5.16
Onshore	452.05	431.78	495.51	-12.86	-4.48
Andhra Pradesh	2.40	2.46	3.05	-19.27	2.56
Arunachal Pradesh	1.86	1.50	2.01	-25.43	-19.44
Assam	4.09	1.29	2.76	-53.20	-68.36
Gujarat	38.61	40.09	26.70	50.14	3.84
Rajasthan	399.62	382.77	454.96	-15.87	-4.22
Tamil Nadu	5.47	3.66	6.03	-39.19	-33.03
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Offshore	97.87	89.76	72.09	24.51	-8.29
Eastern Offshore	59.51	51.29	43.61	17.60	-13.81
Gujarat Offshore	33.55	34.13	28.48	19.85	1.71
Western Offshore	4.81	4.34	0.00	-	-9.70
GRAND TOTAL (1+2+3)	2434.62	2382.29	2469.70	-3.54	-2.15
Onshore	1221.93	1185.92	1242.79	-4.58	-2.95
Offshore	1212.69	1196.37	1226.92	-2.49	-1.35

Note: 1. Totals may not tally due to rounding off figures.

P: Provisional.

**:Revised

2. Target for the reporting month, as per input received from Oil Companies and Annual Target are under finalization.

Source: ONGC, OIL & DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Annexure-II (Para-2)					
Natural Gas Production during the month of April, 2023					
(Figures in Million Cubic Meters)					
Name of Undertaking/Unit/State	Target (P)	Production (P)		% variation	
	April, 2023	April, 2023	April, 2022	Production April,2023 over Production	Production April,2023 over Target April,2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ONGC	1720.50	1606.66	1707.99	-5.93	-6.62
Onshore	393.59	381.08	404.46	-5.78	-3.18
Andhra Pradesh	67.55	53.72	64.30	-16.45	-20.48
Assam	37.94	30.00	30.21	-0.69	-20.93
Gujarat	68.70	66.94	73.57	-9.01	-2.56
Rajasthan	4.50	0.00	0.00	-	-
Tamil Nadu	91.41	88.78	95.07	-6.62	-2.88
Tripura	123.48	141.64	141.31	0.23	14.71
Offshore	1326.91	1225.58	1303.53	-5.98	-7.64
Eastern Offshore	16.21	16.18	18.58	-12.89	-0.19
Western Offshore	1310.70	1209.40	1284.96	-5.88	-7.73
2. OIL	228.47	237.27	244.92	-3.12	3.85
Assam	205.20	218.10	225.55	-3.30	6.28
Arunachal Pradesh	3.60	3.77	4.59	-17.93	4.58
Rajasthan	19.67	15.41	14.79	4.22	-21.67
3. Private / JVC	902.65	900.66	874.05	3.04	-0.22
Onshore	202.97	204.60	209.90	-2.53	0.80
Andhra Pradesh	1.09	1.12	1.22	-7.75	2.77
Arunachal Pradesh	0.40	0.44	0.40	9.72	9.58
Assam	17.22	17.16	21.23	-19.19	-0.37
Gujarat	6.63	8.26	8.09	2.02	24.51
Rajasthan	176.45	176.45	176.65	-0.12	0.00
Tamil Nadu	1.18	1.18	2.31	-49.00	0.01
CBM	55.64	52.96	55.21	-4.08	-4.81
Jharkhand (CBM)	0.80	0.83	0.57	46.89	4.64
Madhya Pradesh (CBM)	20.40	19.66	22.39	-12.19	-3.62
West Bengal (CBM)	34.44	32.47	32.26	0.65	-5.73
Offshore	644.05	643.10	608.94	5.61	-0.15
Eastern Offshore	613.40	611.07	594.69	2.75	-0.38
Gujarat Offshore	18.75	18.37	14.24	28.96	-2.04
Western Offshore	11.89	13.66	0.00	-	14.88
TOTAL (1+2+3)	2851.62	2744.59	2826.96	-2.91	-3.75
CBM	55.64	52.96	55.21	-4.08	-4.81
Onshore	825.03	822.94	859.27	-4.23	-0.25
Offshore	1970.96	1868.68	1912.47	-2.29	-5.19

Note: 1. Totals may not tally due to rounding off figures.

P: Provisional. **:Revised

2. Target for the reporting month, as per input received from Oil Companies and Annual Target are under finalization.

Source: ONGC, OIL & DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Annexure-III (Para-3)					
Crude Oil Processed during the month of April, 2023					
(Figures in Thousand Metric Tons)					
Name of Undertaking/Unit/State	Target (P)	Production (P)		% variation	
	April, 2023	April, 2023	April, 2022	Production April,2023 over Production April,2022	Production April,2023 over Target April,2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
A. CPSEs Refineries	13353.61	13351.22	13728.86	-2.75	-0.02
1. IOC, Guwahati	89.28	94.00	89.86	4.61	5.28
2. IOC, Barauni	535.33	546.51	550.61	-0.74	2.09
3. IOC, Gujarat	1101.50	1121.57	1317.97	-14.90	1.82
4. IOC, Haldia	701.27	706.28	706.39	-0.02	0.71
5. IOC, Mathura	828.00	836.71	805.13	3.92	1.05
6. IOC, Digboi	60.00	43.91	58.03	-24.34	-26.83
7. IOC, Panipat	1307.71	1251.74	1172.27	6.78	-4.28
8. IOC, Bongaigaon	243.00	249.60	209.04	19.40	2.72
9. IOC, Paradip	1281.58	1187.32	1327.98	-10.59	-7.35
Total IOC	6147.67	6037.64	6237.26	-3.20	-1.79
10. BPCL, Mumbai	1250.00	1258.57	1301.76	-3.32	0.69
11. BPCL, Kochi	1350.00	1384.56	1314.11	5.36	2.56
12. BORL, Bina	640.00	593.53	684.49	-13.29	-7.26
Total BPCL	3240.00	3236.66	3300.36	-1.93	-0.10
13. HPCL, Mumbai	829.35	837.11	731.49	14.44	0.94
14. HPCL, Visakh	881.24	844.74	797.81	5.88	-4.14
Total HPCL	1710.59	1681.86	1529.30	9.98	-1.68
15. CPCL, Manali	900.00	919.52	904.20	1.69	2.17
16. NRL, Numaligarh	0.00	0.00	270.72	-	-
17. MRPL, Mangalore	1350.00	1468.92	1480.97	-0.81	8.81
18. ONGC, Tatipaka	5.36	6.63	6.05	9.54	23.77
B. Private & JVs Refineries	7782.42	8099.40	7850.95	3.16	4.07
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	971.32	1073.10	1039.86	3.20	10.48
20. RIL, Jamnagar	3034.27	2841.69	3034.27	-6.35	-6.35
21. RIL, SEZ	2116.65	2514.05	2116.65	18.78	18.78
Total RIL	5150.91	5355.74	5150.91	3.98	3.98
22. NEL, Vadinar	1660.18	1670.57	1660.18	0.63	0.63
Total (A+B)	21136.03	21450.62	21579.81	-0.60	1.49

Note: 1. Totals may not tally due to rounding off figures.

P: Provisional. **:Revised

2. Target for the reporting month, as per input received from Oil Companies and Annual Target are under finalization.

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

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Source: Oil & Gas Companies

Annexure-IV (Para-3)						
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of April, 2023						
(Figures in Thousand Metric Tons)						
Name of Undertaking/Unit	April, 2023 (P)			April, 2022		
	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)
A. CPSEs Refineries	12657.00	13351.22	105.48	12470.00	13728.86	110.10
1. IOC, Guwahati	82.00	94.00	114.63	82.00	89.86	109.58
2. IOC, Barauni	492.00	546.51	111.08	493.00	550.61	111.69
3. IOC, Gujarat	1123.00	1121.57	99.87	1126.00	1317.97	117.05
4. IOC, Haldia	656.00	706.28	107.67	658.00	706.39	107.35
5. IOC, Mathura	656.00	836.71	127.55	658.00	805.13	122.36
6. IOC, Digboi	53.00	43.91	82.84	53.00	58.03	109.48
7. IOC, Panipat	1230.00	1251.74	101.77	1233.00	1172.27	95.07
8. IOC, Bongaigaon	221.00	249.60	112.94	222.00	209.04	94.16
9. IOC, Paradip	1230.00	1187.32	96.53	1233.00	1327.98	107.70
Total IOC	5742.00	6037.64	105.15	5758.00	6237.26	108.32
10. BPCL, Mumbai	984.00	1258.57	127.90	986.00	1301.76	132.02
11. BPCL, Kochi	1270.00	1384.56	109.02	1274.00	1314.11	103.15
12. BOREL, Bina	639.00	593.53	92.88	641.00	684.49	106.78
Total BPCL	2893.00	3236.66	111.88	2901.00	3300.36	113.77
13. HPCL, Mumbai	779.00	837.11	107.46	781.00	731.49	93.66
14. HPCL, Visakh	902.00	844.74	93.65	682.00	797.81	116.98
Total HPCL	1680.00	1681.86	100.11	1463.00	1529.30	104.53
15. CPCL, Manali	861.00	919.52	106.80	863.00	904.20	104.77
16. NRL, Numaligarh	246.00	0.00	0.00	247.00	270.72	109.60
17. MRPL, Mangalore	1230.00	1468.92	119.42	1233.00	1480.97	120.11
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.63	132.56	5.00	6.05	121.02
B. Private & JVs Refineries	8156.00	8099.40	99.31	8178.00	7850.95	96.00
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	926.00	1073.10	115.89	929.00	1039.86	111.93
20. RIL, Jamnagar	2705.00	2841.69	105.05	2712.00	3034.27	111.88
21. RIL, SEZ	2885.00	2514.05	87.14	2893.00	2116.65	73.16
Total RIL	5590.00	5355.74	95.81	5605.00	5150.91	91.90
22. NEL, Vadinar	1639.00	1670.57	101.93	1644.00	1660.18	100.98
Total (A+B)	20813.00	21450.62	103.06	20648.00	21579.81	104.51

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

P: Provisional.

**: Revised

Source: Oil & Gas Companies

Annexure-V (Para-4)					
Production of Petroleum Products during the month of April, 2023					
(Figures in Thousand Metric Tons)					
Name of Undertaking/Unit/State	Target (P)	Production (P)		% variation	
	April, 2023	April, 2023	April, 2022	Production April,2023 over Production April,2022	Production April,2023 over Target April,2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
A. CPSEs Refineries	12549.64	12684.58	12920.67	-1.83	1.08
1. IOC, Guwahati	90.34	98.45	110.37	-10.80	8.97
2. IOC, Barauni	490.35	505.11	500.07	1.01	3.01
3. IOC, Gujarat	1047.64	1072.25	1251.36	-14.31	2.35
4. IOC, Haldia	660.47	674.40	668.84	0.83	2.11
5. IOC, Mathura	823.17	821.72	808.07	1.69	-0.18
6. IOC, Digboi	60.61	50.31	58.22	-13.59	-17.00
7. IOC, Panipat	1351.24	1320.39	1125.97	17.27	-2.28
8. IOC, Bongaigaon	229.41	243.27	202.37	20.21	6.04
9. IOC, Paradip	1187.44	1049.73	1194.58	-12.13	-11.60
Total IOC	5940.67	5835.61	5919.84	-1.42	-1.77
10. BPCL, Mumbai	1181.47	1218.35	1286.47	-5.29	3.12
11. BPCL, Kochi	1241.15	1376.58	1287.12	6.95	10.91
12. BORL, Bina	559.80	559.04	604.96	-7.59	-0.13
Total BPCL	2982.42	3153.97	3178.54	-0.77	5.75
13. HPCL, Mumbai	768.43	777.49	700.13	11.05	1.18
14. HPCL, Visakh	806.09	830.64	771.50	7.67	3.05
Total HPCL	1574.52	1608.13	1471.63	9.28	2.13
15. CPCL, Manali	838.28	808.96	775.34	4.34	-3.50
16. NRL, Numaligarh	0.00	8.68	266.66	-96.75	-
17. MRPL, Mangalore	1208.66	1262.87	1302.95	-3.08	4.49
18. ONGC, Tatipaka	5.10	6.37	5.70	11.76	24.88
B. Private & JVs Refineries	9466.20	9498.98	9594.85	-1.00	0.35
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	861.74	979.59	990.40	-1.09	13.68
20. RIL, Jamnagar	3071.77	2967.50	3071.77	-3.39	-3.39
21. RIL, SEZ	3976.89	3936.78	3976.89	-1.01	-1.01
Total RIL	7048.66	6904.28	7048.66	-2.05	-2.05
22. NEL, Vadinar	1555.79	1615.11	1555.79	3.81	3.81
Total Refineries' Production of Petroleum Products	22015.84	22183.56	22515.53	-1.47	0.76
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	224.17	199.89	214.34	-6.74	-10.83
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	75.66	87.39	59.75	46.27	15.51
OIL-(Duliajan)	1.80	3.00	2.86	5.04	66.61
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	301.63	290.28	276.94	4.82	-3.76
Grand Total (A+B+C)	22317.47	22473.84	22792.46	-1.40	0.70

Note: 1. Totals may not tally due to rounding off figures.

P: Provisional. **:Revised

2. Target for the reporting month, as per input received from Oil Companies and Annual Target are under finalization.

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

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Source: Oil & Gas Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 23 मई, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अप्रैल, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ अप्रैल, 2023 के दौरान 2382.29 टीएमटी था, जो लक्ष्य से 2.15% कम और अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.54% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। अप्रैल, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

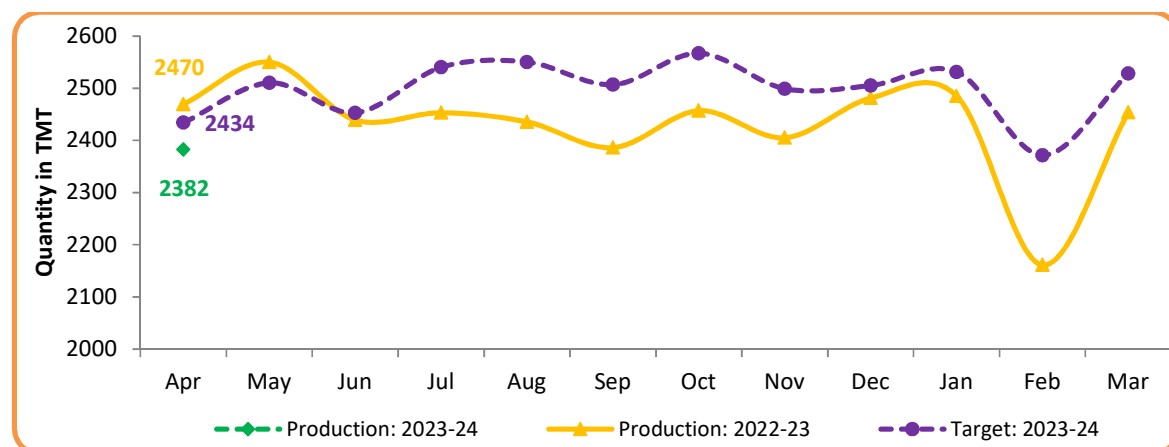
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल और गैस कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह) (पी)			पिछले वर्ष की तुलना में %
		2023-24		2022-23	
		(अप्रैल-मार्च)	लक्ष्य	उत्पादन*	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1613.68	1592.15	1650.65	96.46
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	271.01	268.60	251.46	106.82
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	549.92	521.54	567.60	91.88
कुल	30002.60	2434.62	2382.29	2469.70	96.46

नोट: वर्ष 2023-24 के लिए लक्ष्य अंतिम रूप दिए जाने की शर्त के अध्वधीन, अनंतिम है। पी: अनंतिम

2. पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹कन्डेनसेट सहित

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 अप्रैल, 2023 के दौरान 1592.15 टीएमटी था, जो लक्ष्य से 1.33% कम है किंतु अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.54% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- अनियोजित बिजली बंद होने के कारण गैस रिसाव कंप्रेसर बंद हैं और मेहसाणा संपत्ति के तेल युक्त कूप के रुग्ण होने से कम उत्पादन।
- मैसर्स सीपीसीएल द्वारा सीपीसीएल-सीबीआर में उनकी भंडारण सुविधा पर रिसाव बाधाओं के कारण कच्चे तेल की प्राप्ति बंद होने, रुक जाने से कूपों का बंद होना।
- गांधार, अंकलेश्वर और जम्बूसर क्षेत्रों में पानी की कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट और अंकलेश्वर में विकास के नए अवसरों की कमी।
- राजामुंद्री के हाइड्रोफ्रैक्चरिंग में देरी होने के कारण मल्लेश्वरम और केडब्ल्यूडीएसी के कूप में गिरावट होने से केसनपल्ली-पश्चिम से कम उत्पादन।
- जोरहाट के बोदोल्ला फील्ड में डब्ल्यू/सी की वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप की बंद हो जाने तथा पर्यावरण मंजूरी/ वन संबंधी मंजूरी मुद्दे के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- नडियाड में भूमि अधिग्रहण मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट्स के वेधन में देरी।
- नगायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 268.60 टीएमटी था, जो लक्ष्य से 0.89 % कम, लेकिन अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 6.82 % अधिक है। मुख्य रूप से वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों और पुराने कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होने के कारण कच्चे तेल का उत्पादन कम हुआ।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था (उत्पादन हिस्सेदारी संविदा) में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 521.54 टीएमटी था, जो लक्ष्य से 8.12% कम और अप्रैल, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 8.12% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला, भाग्यम के कुछ कूपों और पंपों की विफलता के कारण उत्पादन में कमी
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): ऑफ़टेक बाधाओं के कारण एमजे फील्ड से उत्पादन में देरी
- सीवाई-ओएनएन-) 2/2002ओएनजीसी): ऑफ़टेक बाधाओं के कारण एमजे फील्ड से उत्पादन में देरी
- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): ऑफ़टेक कम होने कारण और संयंत्र के बंद होने के कारण उत्पादन में देरी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 2744.59 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.75% कम और अप्रैल, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 2.91% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। अप्रैल, 2023 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

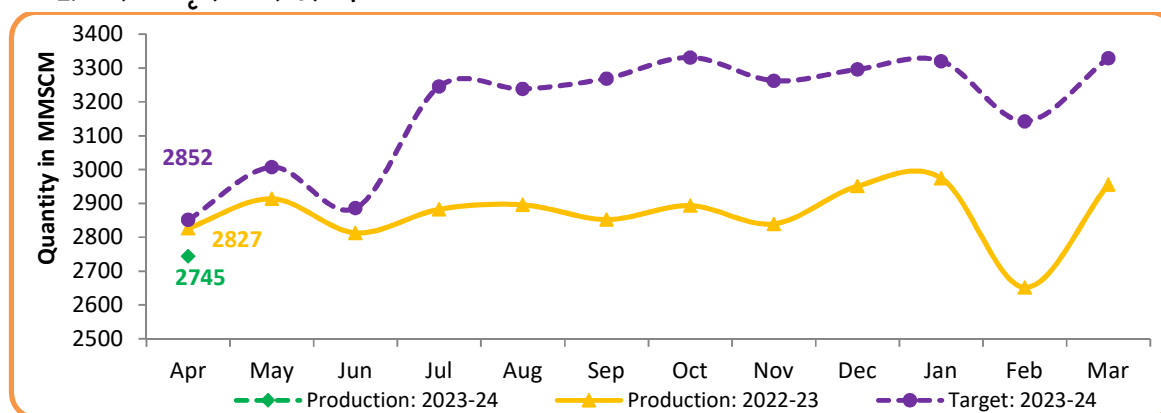
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल और गैस कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह) (पी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		(अप्रैल-मार्च)	लक्ष्य	उत्पादन*	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1720.50	1606.66	1707.99	94.07
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3155.00	228.47	237.27	244.92	96.88
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	902.65	900.66	874.05	103.04
कुल	38180.55	2851.62	2744.59	2826.96	97.09

नोट: वर्ष 2023-24 के लिए लक्ष्य अंतिम रूप दिए जाने की शर्त के अधीन, अनंतिम है। पी: अनंतिम

3. पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 1606.66 एमएमएससीएम था जो लक्ष्य से 6.62% कम है और अप्रैल, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 5.93% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- राजामुन्द्री, कावेरी, जोरहाट आरकेओईए (राजस्थान कच्छ ऑनलैंड एक्स्प्लोरेटरी एस्सेट) – जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट एक्स्प्लोरेटरी एस्सेट)–सिलचर में उपभोक्ता मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- राजामुन्द्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्राकृतिक रूप से गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में विकास इनपुट्स के लिए ईसी की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोढोल्ला फील्ड में जल कटौती में वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप बंद होना तथा पर्यावरण मंजूरी/ वन मंजूरी संबंधी मुद्दे के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- मंडपेटा में उच्च दबाव होने में देरी और कम दबाव वाले कूपों में पानी भरने के कारण, राजामुन्द्री परिसंपत्ति के कूपों में प्रवाहयुक्त ट्यूबिंग हेड प्रेशर में कमी।
- मैसर्स सीपीसीएल द्वारा मदानम के सीपीसीएल-सीबीआर में उनकी भंडारण सुविधा पर रिसाव बाधाओं के कारण कच्चे तेल की प्राप्ति रुक जाने से गैस कूपों से गैस उत्पादन शुरू नहीं हो सका।

- अलियाबेट में नए इनपुट्स के वेधन में देरी के कारण कम उत्पादन।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 237.27 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.85% अधिक है लेकिन अप्रैल, 2022 के दौरान उत्पादन की तुलना में 3.12% कम है। मुख्य रूप से वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों और पुराने कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होने के कारण कच्चे तेल का उत्पादन कम हुआ।

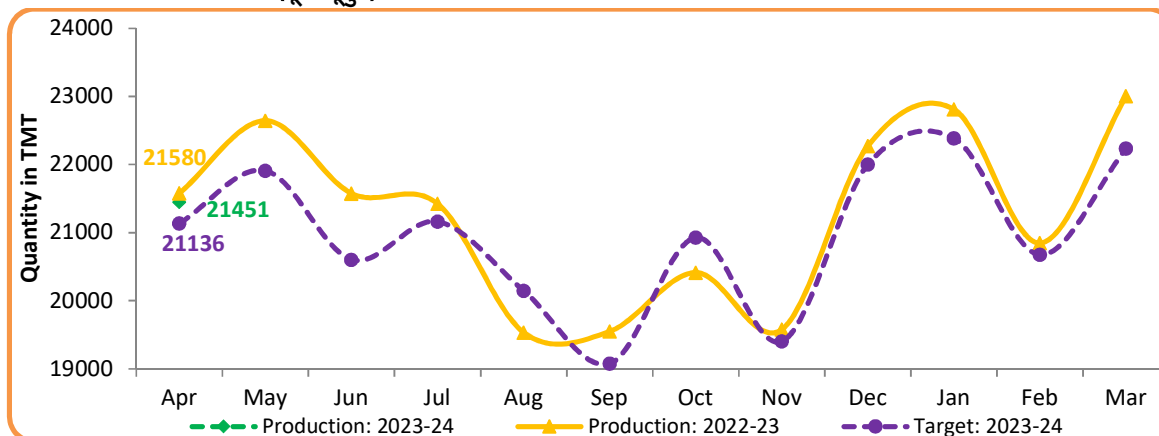
2.3 पीएससी/आरएससी और सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अप्रैल, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 900.66 में एमएमएससीएम था जो लक्ष्य से 0.22% कम है लेकिन अप्रैल, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 3.04% अधिक है।

- रानीगंज पूर्व (एनईएल): क्षेत्र के निश्चित क्षेत्रों में वेल बोर मुद्दों में बढ़ोतरी के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडबल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-1-बी और यू-3-बी कूपों से अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन हो रहा है।
- आरएवीवीए (वेदांता): मुख्य रूप से आरई-6, आरई-7, आरएफ-1 और आरएफ-8 के कूपों से गैस उत्पादन कम हो गया है। कम्प्रेसर की मरम्मत भी करवाई गई थी।
- सोहागपुर पश्चिम (आरआईएल) : उत्पादन कूपों में स्केलिंग और सैंडिंग मामलों के कारण और कुछ कूपों का निर्जलीकरण करते हुए लंबित गैस ब्रेकआउट।
- ढोलका (जेटीआई): कूप डीके#1 से अनुमानित उत्पादन से कम गैस उत्पादन हो रहा है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अप्रैल, 2023 के दौरान 21450.62 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.49% अधिक और अप्रैल, 2022 की तुलना में 0.60% कम है। अप्रैल, 2023 के दौरान क्षमता उपयोग 103.06% था। अप्रैल, 2022 की तुलना में अप्रैल, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। अप्रैल, 2023 माह के लिए और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



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

तेल और गैस कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह) (पी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		(अप्रैल-मार्च)	लक्ष्य	उत्पादन*	
सीपीएसई	159219.11	13353.61	13351.22	13728.86	97.25
आईओसीएल	71950.45	6147.67	6037.64	6237.26	96.80
बीपीसीएल	37300.00	3240.00	3236.66	3300.36	98.07
एचपीसीएल	21005.62	1710.59	1681.86	1529.30	109.98
सीपीसीएल	10200.00	900.00	919.52	904.20	101.69
एनआरएल	2800.00	0.00	0.00	270.72	0.00
एमआरपीएल	15900.00	1350.00	1468.92	1480.97	99.19
ओएनजीसी	63.04	5.36	6.63	6.05	109.54
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	7782.42	8099.40	7850.95	103.16
एचएमईएल	11451.69	971.32	1073.10	1039.86	103.20
आरआईएल	62305.23	5150.91	5355.74	5150.91	103.98
एनईएल	18692.45	1660.18	1670.57	1660.18	100.6256
कुल	251668.48	21136.03	21450.62	21579.81	99.40

नोट: वर्ष 2023-24 के लिए लक्ष्य अंतिम रूप दिए जाने की शर्त के अधीन, अनंतिम है। पी: अनंतिम

2. पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2023 के दौरान 13351.22 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.02% कम है और जो अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.75% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-डिगबोई रिफाइनरी: नियोजित पाईपलाइन के शटडाउन होने से संसाधित कूड में कमी।
- आईओसीएल- पानीपत रिफाइनरी: आईएसडी के स्टॉक्स में बढ़ोतरी के कारण संसाधित कूड में कमी।
- आईओसीएल- पारादीप रिफाइनरी: वीजीओ-1, इंडमैक्स और सीसीआरयू (सतत उत्प्रेरक संबंधी सुधार के लिए स्ट्रीम इकाई) के शटडाउन होने के कारण संसाधित कूड में कमी।
- बीपीसीएल-बीओआरएल रिफाइनरी: इन्हेंस्ट ऑइल रिकवरी (ईओआर) प्रचालन के कारण से प्रतिबंधित थ्रूपुट द्वितीयक इकाई से कूड संसाधन में कमी।
- एचपीसीएल-विसाख रिफाइनरी: मुख्य रूप से एक इकाई के शटडाउन होने से कूड संसाधन में कमी।
- एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी: रिफाइनरी टर्न अराउंड के कारण कूड संसाधन में कमी।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2023 के दौरान 8099.40 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.07% अधिक है और अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.16 % अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 22473.84 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.70% अधिक है और अप्रैल, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 1.40% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का रिफाइनरी-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। अप्रैल, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल 2022 के लिए उत्पादन तालिका-4 में और माहवार विवरण- चित्र-4 में दिया गया है।

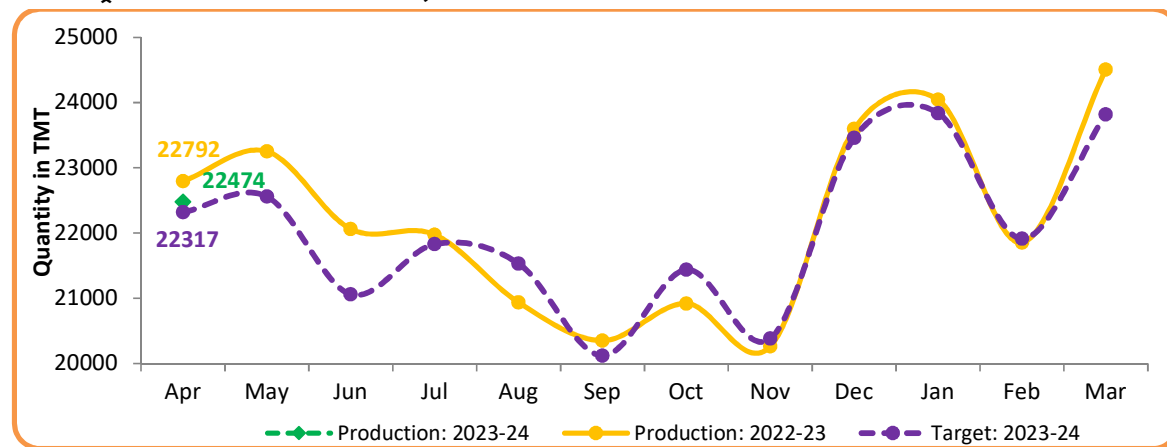
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल और गैस कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %
		2023-24 (अप्रैल-मार्च)	लक्ष्य	उत्पादन*	
सीपीएसई	150382.88	12549.64	12684.58	12920.67	98.17
आईओसीएल	70025.95	5940.67	5835.61	5919.84	98.58
बीपीसीएल	34386.56	2982.42	3153.97	3178.54	99.23
एचपीसीएल	19299.67	1574.52	1608.13	1471.63	109.28
सीपीसीएल	9504.18	838.28	808.96	775.34	104.34
एनआरएल	2747.12	0.00	8.68	266.66	3.25
एमआरपीएल	14359.38	1208.66	1262.87	1302.95	96.92
ओएनजीसी	60.02	5.10	6.37	5.70	111.76
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	9466.20	9498.98	9594.85	99.00
एचएमईएल	10279.28	861.74	979.59	990.40	98.91
आरआईएल	82086.59	7048.66	6904.28	7048.66	97.95
एनईएल	17932.27	1555.79	1615.11	1555.79	103.81
कुल रिफाइनरी	260681.02	22015.84	22183.56	22515.53	98.53
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	301.63	290.28	276.94	104.82
कुल	264257.17	22317.47	22473.84	22792.46	98.60

नोट: वर्ष 2023-24 के लिए लक्ष्य अंतिम रूप दिए जाने की शर्त के अध्याधीन, अनंतिम है। पी: अनंतिम

2. पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 22183.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.76% अधिक है और अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.47% कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2023 के दौरान 290.28 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.76% कम है लेकिन अप्रैल, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.82 % अधिक है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)					
माह अप्रैल, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ राज्य/ईकाई का नाम	लक्ष्य (पी)	उत्पादन (पी)		% वृद्धि-कमी	
	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक उत्पादन अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक लक्ष्य अप्रैल, 2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ओएनजीसी	1613.68	1592.15	1650.65	-3.54	-1.33
अभितटीय	498.87	485.54	495.82	-2.07	-2.67
आंध्र प्रदेश	16.00	15.31	15.88	-3.59	-4.33
असम	87.02	85.80	83.39	2.88	-1.40
गुजरात	375.25	370.46	374.13	-0.98	-1.27
तमिलनाडु	20.43	13.97	22.24	-37.16	-31.62
त्रिपुरा	0.17	0.00	0.18	-99.89	-99.88
अपतटीय	1114.82	1106.61	1154.83	-4.18	-0.74
पूर्वी अपतटीय	1.46	0.58	2.26	-74.15	-60.12
पश्चिमी अपतटीय	1016.57	1022.27	1066.49	-4.15	0.56
पश्चिमी अपतटीय (घनीभूत)	96.79	83.75	86.08	-2.70	-13.47
2. तेल (अभितटीय)	271.01	268.60	251.46	6.82	-0.89
असम	266.09	264.36	249.08	6.13	-0.65
अरुणाचल प्रदेश	2.50	2.65	1.80	47.19	5.67
राजस्थान (हैवी ऑयल)	2.42	1.59	0.58	176.08	-34.20
3. निजी/जेवीसी	549.92	521.54	567.60	-8.12	-5.16
अभितटीय	452.05	431.78	495.51	-12.86	-4.48
आंध्र प्रदेश	2.40	2.46	3.05	-19.27	2.56
अरुणाचल प्रदेश	1.86	1.50	2.01	-25.43	-19.44
असम	4.09	1.29	2.76	-53.20	-68.36
गुजरात	38.61	40.09	26.70	50.14	3.84
राजस्थान	399.62	382.77	454.96	-15.87	-4.22
तमिलनाडु	5.47	3.66	6.03	-39.19	-33.03

पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	97.87	89.76	72.09	24.51	-8.29
पूर्वी अपतटीय	59.51	51.29	43.61	17.60	-13.81
गुजरात अपतटीय	33.55	34.13	28.48	19.85	1.71
पश्चिमी अपतटीय	4.81	4.34	0.00	-	-9.70
कुल योग (1+2+3)	2434.62	2382.29	2469.70	-3.54	-2.15
अभितटीय	1221.93	1185.92	1242.79	-4.58	-2.95
अपतटीय	1212.69	1196.37	1226.92	-2.49	-1.35

नोट: 1. आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित
2. तेल कंपनियों से प्राप्त इनपुट के अनुसार रिपोर्टिंग माह के लिए लक्ष्य और वार्षिक लक्ष्य को अंतिम रूप दिया जा रहा है।
स्रोत: ओएनजी, ओआईएल और डीजीएच
कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

अनुलग्नक -II (पैरा-2)					
माह अप्रैल, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ राज्य/ईकाई का नाम	लक्ष्य(पी)	उत्पादन (पी)		% वृद्धि-कमी	
	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक उत्पादन	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक लक्ष्य अप्रैल, 2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ओएनजीसी	1720.50	1606.66	1707.99	-5.93	-6.62
अभितटीय	393.59	381.08	404.46	-5.78	-3.18
आंध्र प्रदेश	67.55	53.72	64.30	-16.45	-20.48
असम	37.94	30.00	30.21	-0.69	-20.93
गुजरात	68.70	66.94	73.57	-9.01	-2.56
राजस्थान	4.50	0.00	0.00	-	-
तमिलनाडु	91.41	88.78	95.07	-6.62	-2.88
त्रिपुरा	123.48	141.64	141.31	0.23	14.71
अपतटीय	1326.91	1225.58	1303.53	-5.98	-7.64
पूर्वी अपतटीय	16.21	16.18	18.58	-12.89	-0.19
पश्चिमी अपतटीय	1310.70	1209.40	1284.96	-5.88	-7.73
2. तेल	228.47	237.27	244.92	-3.12	3.85
असम	205.20	218.10	225.55	-3.30	6.28
अरुणाचल प्रदेश	3.60	3.77	4.59	-17.93	4.58
राजस्थान	19.67	15.41	14.79	4.22	-21.67
3. निजी/जेवीसी	902.65	900.66	874.05	3.04	-0.22
अभितटीय	202.97	204.60	209.90	-2.53	0.80
आंध्र प्रदेश	1.09	1.12	1.22	-7.75	2.77
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.44	0.40	9.72	9.58
असम	17.22	17.16	21.23	-19.19	-0.37
गुजरात	6.63	8.26	8.09	2.02	24.51
राजस्थान	176.45	176.45	176.65	-0.12	0.00
तमिलनाडु	1.18	1.18	2.31	-49.00	0.01

सीबीएम	55.64	52.96	55.21	-4.08	-4.81
झारखंड (सीबीएम)	0.80	0.83	0.57	46.89	4.64
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	20.40	19.66	22.39	-12.19	-3.62
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	34.44	32.47	32.26	0.65	-5.73
अपतटीय	644.05	643.10	608.94	5.61	-0.15
पूर्वी अपतटीय	613.40	611.07	594.69	2.75	-0.38
गुजरात अपतटीय	18.75	18.37	14.24	28.96	-2.04
पश्चिमी अपतटीय	11.89	13.66	0.00	-	14.88
कुल (1+2+3)	2851.62	2744.59	2826.96	-2.91	-3.75
सीबीएम	55.64	52.96	55.21	-4.08	-4.81
अभितटीय	825.03	822.94	859.27	-4.23	-0.25
अपतटीय	1970.96	1868.68	1912.47	-2.29	-5.19

नोट: 1. आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित
2. तेल कंपनियों से प्राप्त इनपुट के अनुसार रिपोर्टिंग माह के लिए लक्ष्य और वार्षिक लक्ष्य को अंतिम रूप दिया जा रहा है।
स्रोत: ओएनजी, ओआईएल और डीजीएच
कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

अनुलग्नक-III (पैरा-3)					
माह अप्रैल, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ राज्य/ईकाई का नाम	लक्ष्य (पी)	उत्पादन (पी)		% वृद्धि-कमी	
	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक उत्पादन अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक लक्ष्य अप्रैल, 2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सीपीएसईज रिफाइनरियां	13353.61	13351.22	13728.86	-2.75	-0.02
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.28	94.00	89.86	4.61	5.28
2. आईओसी, बरौनी	535.33	546.51	550.61	-0.74	2.09
3. आईओसी, गुजरात	1101.50	1121.57	1317.97	-14.90	1.82
4. आईओसी, हल्दिया	701.27	706.28	706.39	-0.02	0.71
5. आईओसी, मथुरा	828.00	836.71	805.13	3.92	1.05
6. आईओसी, डिगबोई	60.00	43.91	58.03	-24.34	-26.83
7. आईओसी, पानीपत	1307.71	1251.74	1172.27	6.78	-4.28
8. आईओसी, बोंगाईगांव	243.00	249.60	209.04	19.40	2.72
9. आईओसी, पारादीप	1281.58	1187.32	1327.98	-10.59	-7.35
कुल आईओसी	6147.67	6037.64	6237.26	-3.20	-1.79
10. बीपीसीएल, मुंबई	1250.00	1258.57	1301.76	-3.32	0.69
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1350.00	1384.56	1314.11	5.36	2.56
12. बीओआरएल, बीना	640.00	593.53	684.49	-13.29	-7.26
कुल बीपीसीएल	3240.00	3236.66	3300.36	-1.93	-0.10
13. एचपीसीएल, मुंबई	829.35	837.11	731.49	14.44	0.94
14. एचपीसीएल, विशाख	881.24	844.74	797.81	5.88	-4.14
कुल एचपीसीएल	1710.59	1681.86	1529.30	9.98	-1.68
15. सीपीसीएल, मनाली	900.00	919.52	904.20	1.69	2.17
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	0.00	0.00	270.72	-	-
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1350.00	1468.92	1480.97	-0.81	8.81
18. ओएनजीसी, टाटिपाका	5.36	6.63	6.05	9.54	23.77
ख. निजी और संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	7782.42	8099.40	7850.95	3.16	4.07

19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	971.32	1073.10	1039.86	3.20	10.48
20. आरआईएल, जामनगर	3034.27	2841.69	3034.27	-6.35	-6.35
21. आरआईएल, एसईजेड	2116.65	2514.05	2116.65	18.78	18.78
कुल आरआईएल	5150.91	5355.74	5150.91	3.98	3.98
22. एनईएल, वाडीनार	1660.18	1670.57	1660.18	0.63	0.63
कुल (क+ख)	21136.03	21450.62	21579.81	-0.60	1.49

नोट: 1. आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **: संशोधित

2. . तेल कंपनियों से प्राप्त इनपुट के अनुसार रिपोर्टिंग माह के लिए लक्ष्य और वार्षिक लक्ष्य को अंतिम रूप दिया जा रहा है।

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

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-IV (पैरा-3)						
माह अप्रैल, 2023 के दौरान रिफाइनरी – वार क्षमता उपयोग						
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)						
उपक्रम/ राज्य/इकाई का नाम	अप्रैल, 2023 (पी)			अप्रैल, 2022		
	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)
क. सीपीएसईज रिफाइनरियां	12657.00	13351.22	105.48	12470.00	13728.86	110.10
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	94.00	114.63	82.00	89.86	109.58
2. आईओसी, बरौनी	492.00	546.51	111.08	493.00	550.61	111.69
3. आईओसी, गुजरात	1123.00	1121.57	99.87	1126.00	1317.97	117.05
4. आईओसी, हल्दिया	656.00	706.28	107.67	658.00	706.39	107.35
5. आईओसी, मथुरा	656.00	836.71	127.55	658.00	805.13	122.36
6. आईओसी, डिगबोई	53.00	43.91	82.84	53.00	58.03	109.48
7. आईओसी, पानीपत	1230.00	1251.74	101.77	1233.00	1172.27	95.07
8. आईओसी, बोंगाईगांव	221.00	249.60	112.94	222.00	209.04	94.16
9. आईओसी, पारादीप	1230.00	1187.32	96.53	1233.00	1327.98	107.70
कुल आईओसी	5742.00	6037.64	105.15	5758.00	6237.26	108.32
10. बीपीसीएल, मुंबई	984.00	1258.57	127.90	986.00	1301.76	132.02
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1270.00	1384.56	109.02	1274.00	1314.11	103.15
12. बीओआरएल, बीना	639.00	593.53	92.88	641.00	684.49	106.78
कुल बीपीसीएल	2893.00	3236.66	111.88	2901.00	3300.36	113.77
13. एचपीसीएल, मुंबई	779.00	837.11	107.46	781.00	731.49	93.66
14. एचपीसीएल, विशाख	902.00	844.74	93.65	682.00	797.81	116.98
कुल एचपीसीएल	1680.00	1681.86	100.11	1463.00	1529.30	104.53
15. सीपीसीएल, मनाली	861.00	919.52	106.80	863.00	904.20	104.77
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	246.00	0.00	0.00	247.00	270.72	109.60
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1230.00	1468.92	119.42	1233.00	1480.97	120.11
18. ओएनजीसी, टाटिपाका	5.00	6.63	132.56	5.00	6.05	121.02
ख. निजी और संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8156.00	8099.40	99.31	8178.00	7850.95	96.00

19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	926.00	1073.10	115.89	929.00	1039.86	111.93
20. आरआईएल, जामनगर	2705.00	2841.69	105.05	2712.00	3034.27	111.88
21. आरआईएल, एसईजेड	2885.00	2514.05	87.14	2893.00	2116.65	73.16
कुल आरआईएल	5590.00	5355.74	95.81	5605.00	5150.91	91.90
22. एनईएल, वाडीनार	1639.00	1670.57	101.93	1644.00	1660.18	100.98
कुल (क+ख)	20813.00	21450.62	103.06	20648.00	21579.81	104.51

नोट: संसाधित कच्चे तेल के संबंध में क्रूड थ्रूपुट।

पी: अनंतिम।

**संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियाँ

अनुलग्नक – V (पैरा-4)					
माह अप्रैल, 2023 दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ राज्य/ईकाई का नाम	लक्ष्य (पी)	उत्पादन (पी)		% वृद्धि-कमी	
	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2023	अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक उत्पादन अप्रैल, 2022	उत्पादन अप्रैल, 2023 से अधिक लक्ष्य अप्रैल, 2023
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सीपीएसईज रिफाइनरियां	12549.64	12684.58	12920.67	-1.83	1.08
1. आईओसी, गुवाहाटी	90.34	98.45	110.37	-10.80	8.97
2. आईओसी, बरौनी	490.35	505.11	500.07	1.01	3.01
3. आईओसी, गुजरात	1047.64	1072.25	1251.36	-14.31	2.35
4. आईओसी, हल्दिया	660.47	674.40	668.84	0.83	2.11
5. आईओसी, मथुरा	823.17	821.72	808.07	1.69	-0.18
6. आईओसी, डिगबोई	60.61	50.31	58.22	-13.59	-17.00
7. आईओसी, पानीपत	1351.24	1320.39	1125.97	17.27	-2.28
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.41	243.27	202.37	20.21	6.04
9. आईओसी, पारादीप	1187.44	1049.73	1194.58	-12.13	-11.60
कुल आईओसी	5940.67	5835.61	5919.84	-1.42	-1.77
10. बीपीसीएल, मुंबई	1181.47	1218.35	1286.47	-5.29	3.12
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1241.15	1376.58	1287.12	6.95	10.91
12. बीओआरएल, बीना	559.80	559.04	604.96	-7.59	-0.13
कुल बीपीसीएल	2982.42	3153.97	3178.54	-0.77	5.75
13. एचपीसीएल, मुंबई	768.43	777.49	700.13	11.05	1.18
14. एचपीसीएल, विशाख	806.09	830.64	771.50	7.67	3.05
कुल एचपीसीएल	1574.52	1608.13	1471.63	9.28	2.13
15. सीपीसीएल, मनाली	838.28	808.96	775.34	4.34	-3.50
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	0.00	8.68	266.66	-96.75	-
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1208.66	1262.87	1302.95	-3.08	4.49
18. ओएनजीसी, टाटिपाका	5.10	6.37	5.70	11.76	24.88
ख. निजी और संयुक्त उद्यम	9466.20	9498.98	9594.85	-1.00	0.35

नोट: 1. आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित
2. . तेल कंपनियों से प्राप्त इनपुट के अनुसार रिपोर्टिंग माह के लिए लक्ष्य और वार्षिक लक्ष्य को अंतिम रूप दिया जा रहा है।
^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी
बंद है।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां