

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

New Delhi
Dated the 22nd August 2023

Monthly Production Report
July 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during July 2023 was 2503.66 TMT, which is 1.46% lower than target for the month but 2.06% higher than the production of July 2022. Cumulative crude oil production during April-July, 2023 was 9812.05 TMT, which is 1.28% lower than target for the period and 1.01% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of July 2023 and cumulatively for April-July 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

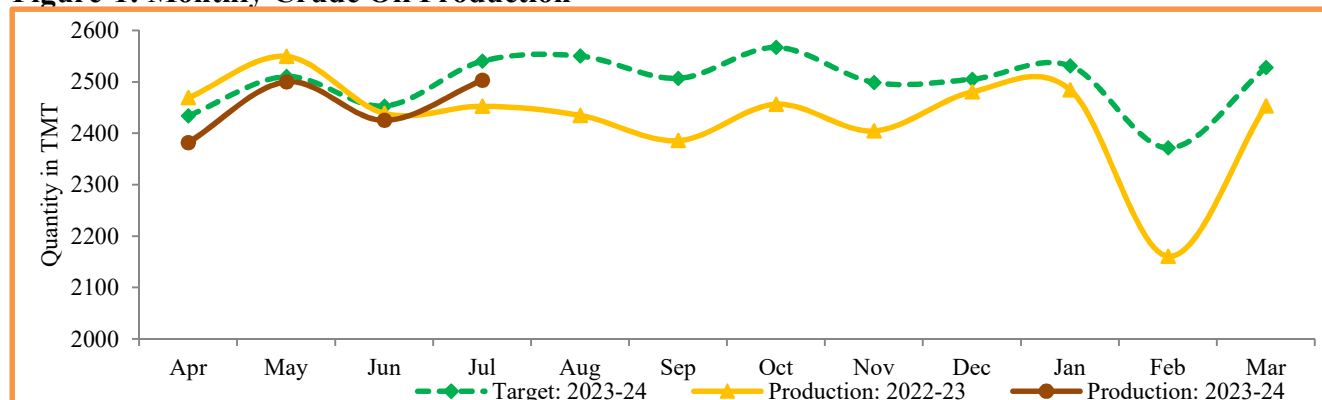
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	July (Month)				April-July (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1636.94	1623.42	1636.56	99.20	6482.57	6466.70	6606.19	97.89
OIL (Nomination Block)	3371.00	282.94	277.39	263.70	105.19	1108.57	1093.95	1037.55	105.44
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	620.89	602.85	552.87	109.04	2348.54	2251.40	2268.62	99.24
Total	30002.60	2540.77	2503.66	2453.13	102.06	9939.68	9812.05	9912.37	98.99

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Including condensate

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 July 2023 was 1623.42 TMT, which is 0.83% lower than target of the month and 0.80% lower when compared with production of July 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-July, 2023 was 6466.70 TMT, which is 0.24% lower than target for the period and 2.11% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Losses due to power supply disruptions and water logging at well sites caused by heavy rains & wind due to impact of cyclone “Biporjoy” in Mehsana & Ahmedabad Asset.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Gas lift compressor shut down, Flowing Well Falling Sick and also water cut increase in Balol, Jotana, Sobhasan & Santhal in Mehsana Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields and non-revival of wells under PEC fields in Ankleshwar Asset.
- Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and water cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Restrictions for drilling/side tracking in delta region & Non-availability of Environment Clearances for development inputs in Ramnad Areas.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during July 2023 was 277.39 TMT, which is 1.96% lower than the target of the month but 5.19% higher when compared with production of July, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-July 2023 was 1093.95 TMT, which is 1.32% lower than target for the period but 5.44% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during July 2023 was 602.85 TMT, which is 2.91% lower than the target of the reporting month but 9.04% higher than the month production of July 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-July 2023 was 2251.40 TMT, which is 4.14% and 0.76% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to few well and pump failures and unplanned well failures and surface downtime in Bhagyam; few well failures in ABH; Wells shut-in due to drilling activity and Artificial lift issues in few wells in Aishwarya; workover in well NI-2; Delayed hook-up of 6 producers and 4 injector wells in Raageshwari Oil fields; and Less production due to High water cut in GCV oil field and Downhole pump issues in Sucker Rod Pump wells in GUDA.
- RAVVA (VEDANTA): Production from well RB-3ST deferred.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Well shut-in due wax deposition in Crude evacuation pipeline.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Delay in drilling of additional proposed wells.

- AAP-ON94/1 (HOEC): Less Condensate Production due to low consumer demand of Natural Gas.

2. Production of Natural Gas

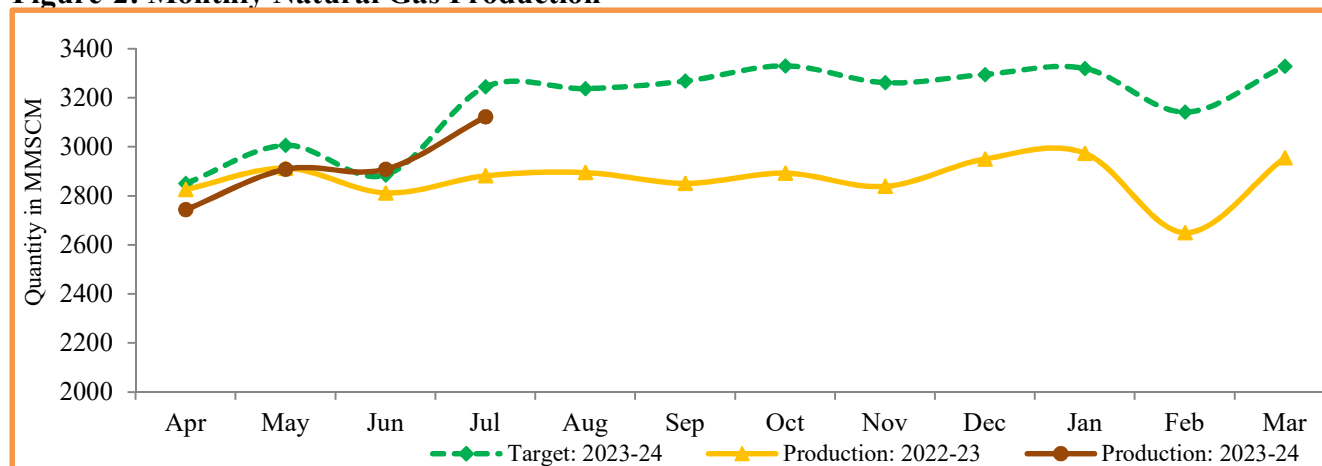
Natural gas production during July 2023 was 3123.13 MMSCM, which is 3.77% lower than the monthly target but 8.35% higher than production of July 2022. Cumulative natural gas production during April-July 2023 was 11686.68 MMSCM, which is 2.53% lower when compared with target for the period but 2.19% higher 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 July 2023 and cumulatively for April-July 2023 vis-à-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	July (Month)				April-July (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1740.14	1643.86	1662.89	98.86	6880.89	6522.34	6749.44	96.64
OIL (Nomination Block)	3154.99	273.60	262.71	262.53	100.07	1018.63	995.71	1005.32	99.04
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1231.78	1216.56	957.13	127.11	4090.92	4168.63	3681.29	113.24
Total	38180.54	3245.51	3123.13	2882.55	108.35	11990.43	11686.68	11436.05	102.19

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during July 2023 was 1643.86 MMSCM, which is 5.53% lower target for the month and 1.14% lower than the production of July 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-July, 2022-23 was 6522.34 MMSCM, which is 5.21% and 3.36% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less gas offtake and consumer shut down in Tripura, Rajahmundry and Cauvery Asset
- Lack of consumers/gas supply avenues in Jorhat, RKOEa- Jodhpur and AAFBEA-Silchar Assets.
- Natural decline in Rajahmundry, Ankleshwar & Assam Assets.
- Restrictions for drilling/ side tracking in delta region under *Tamil Nadu Protected Agricultural Zone Development (TNPAZD)* Act in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to disputed area belt DAB issues and water cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in Hydrofracturing in Mandapeta, monetization of Billakuru & Madupalli discoveries due to ROU issues in Rajahmundry Asset.
- Delay in provision of tie-in connection of GCS-Bokaro with GAIL's Urja Ganga Pipeline by GAIL.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during July 2023 was 262.71 MMSCM which is 3.98% lower than the target for the month of current year but 0.07% higher when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-July 2023 was 995.71 MMSCM, which is 2.25% lower than target for the period and 0.96% lower than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells/old wells.
- Low upliftment/demand of gas by the major customers.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during July 2023 was 1216.56 MMSCM, which is 1.24% lower than the target for the month but 27.11% higher when compared the production of July 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-July, 2023 was 4168.63 MMSCM, which is 1.90% higher than target for the period and 13.24% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- AAP-ON94/1 (HOEC): Production shortfall due to low consumer demand of Natural Gas.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Well shut-in due wax deposition in Crude evacuation pipeline.
- RJ-ON/6 (FEL): Less production due to buyer plant shutdown for two days and natural decline from wells.
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Production shortfall due to wells in U-field are producing less than anticipated profile.
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Natural decline in existing wells and ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field

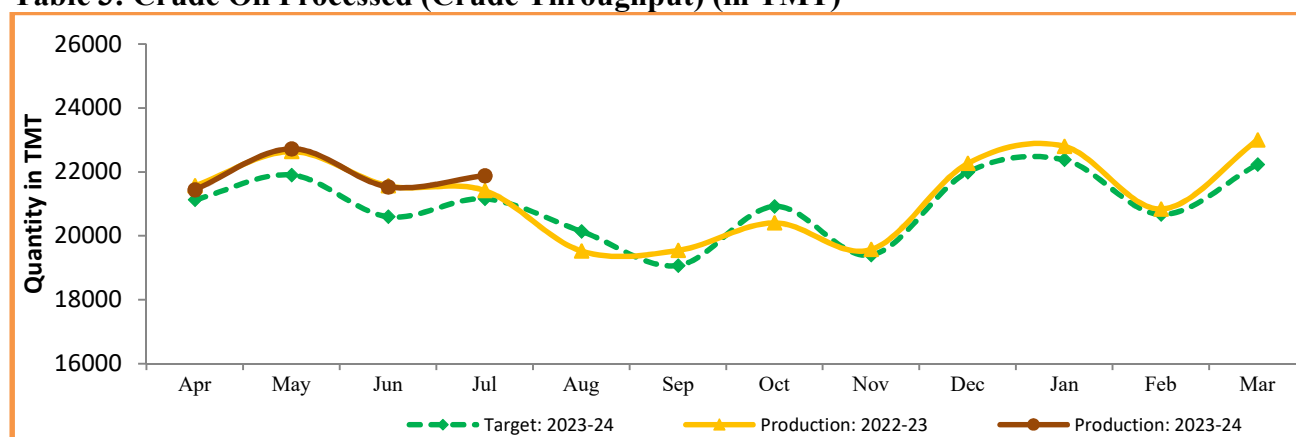
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during July 2023 was 21885.48 TMT, which is 3.42% higher than target for the month and 2.16% higher than the July 2022. Cumulative crude processed during April-July 2023 was 87601.11 TMT, which is 3.29% higher than target for the period and 0.43% higher than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of July 2023 vis-à-vis July 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of July 2023 and cumulatively for the period April-July 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Oil Company	Target	July (Month)				April-July (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	12943.77	13549.67	13096.52	103.46	52398.98	54990.75	54416.27	101.06
IOCL	71950.45	5588.62	6013.25	6167.19	97.50	23519.67	24765.67	25103.66	98.65
BPCL	37300.00	3040.00	2805.32	2699.54	103.92	12115.00	12914.45	12259.41	105.34
HPCL	21005.62	1653.62	2001.61	1560.32	128.28	6761.91	7400.00	6369.87	116.17
CPCL	10200.00	930.00	1040.16	975.07	106.68	3660.00	3717.54	3857.31	96.38
NRL	2800.00	276.00	245.11	261.08	93.88	623.00	314.71	1047.69	30.04
MRPL	15900.00	1450.00	1438.50	1428.36	100.71	5700.00	5854.06	5753.50	101.75
ONGC	63.04	5.53	5.73	4.98	115.17	19.40	24.33	24.83	98.01
Pvt/JVs	92449.37	8218.88	8335.80	8326.72	100.11	32413.93	32610.36	32805.55	99.41
HMEL	11451.69	1001.66	1102.12	1109.49	99.34	3947.39	4338.65	4339.01	99.99
RIL	62305.23	5482.43	5516.03	5482.43	100.61	21666.43	21556.87	21666.43	99.49
NEL	18692.45	1734.80	1717.65	1734.80	99.01	6800.11	6714.85	6800.11	98.75
TOTAL	251668.48	21162.66	21885.48	21423.24	102.16	84812.91	87601.11	87221.82	100.43

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



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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during July 2023 was 13549.67 TMT, which is 4.68% higher than target for the month and 3.46% higher than the production of July 2022. Cumulative crude throughput during April-July 2023 was 54990.75 TMT which is 4.95% higher than target for the

period and 1.06% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- IOCL-Barauni Refinery: Crude processed lower due to AVU-2 (Atmospheric and Vacuum Distillation Units) shutdown.
- IOCL-Gujarat Refinery: Crude processed lower due to deferment of Maintenance and Inspection shutdown.
- IOCL-Mathura Refinery: Crude processed lower due to high black oil Stock leading to throughput cut
- CPCL-Kochi Refinery: Crude processed lower due to CDU-II (crude oil distillation unit) shutdown to attend Atmospheric Distillation Unit (ADU) column limitation.
- NRL-Numaligarh Refinery Crude processed lower due to HCU (Hydrocracking Unit) Fire

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during July 2023 was 8335.80 TMT, which is 1.42% higher than the target for the month and 0.11% higher than the production of July 2022 Cumulative crude throughput during April-July 2023 was 32610.36 TMT, which is 0.61% higher than target for the period but 0.59% lower than the production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during July 2023 was 22756.85 TMT, which is 4.25% higher than the target for the month and 3.56% higher than the production of July 2022. Cumulative production during April-July, 2023 was 92193.21 TMT, which is 5.05% and 2.35% 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 July 2023 and cumulatively for April-July, 2023 vis-à-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)

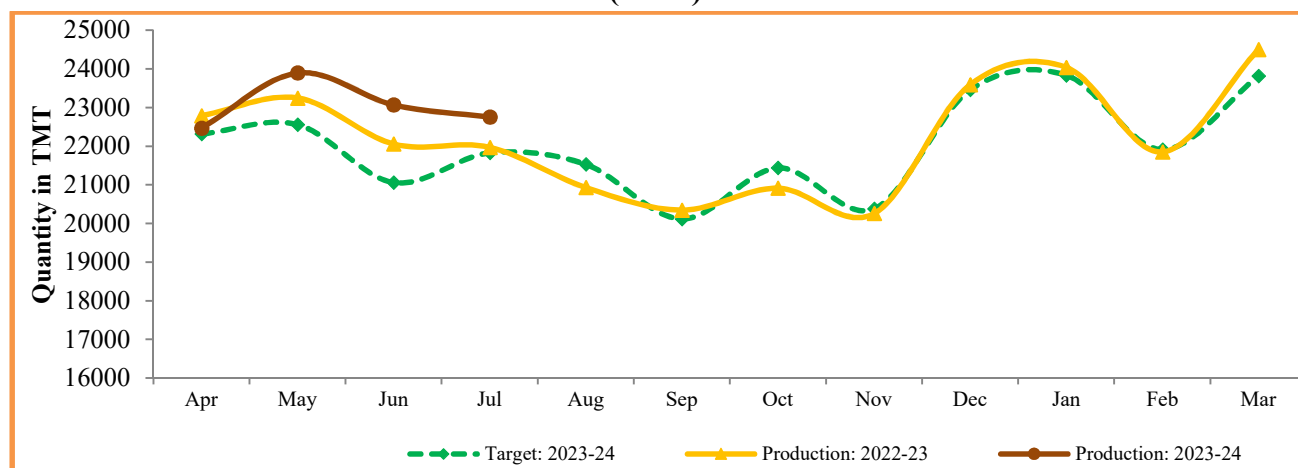


Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

Oil Company	Target	July (Month)				April-July (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	12176.87	12729.20	12234.52	104.04	49240.02	52170.09	51010.21	102.27
IOCL	70025.95	5392.35	5830.56	5903.44	98.77	22663.20	24102.06	23915.24	100.78
BPCL	34386.56	2797.24	2652.28	2506.02	105.84	11177.39	12322.42	11521.74	106.95
HPCL	19299.67	1527.54	1789.10	1449.92	123.39	6223.57	6848.35	5861.93	116.83
CPCL	9504.18	866.23	968.72	871.42	111.17	3409.02	3452.77	3575.42	96.57
NRL	2747.12	271.02	235.18	253.33	92.84	613.62	290.88	1060.52	27.43
MRPL	14359.38	1317.22	1248.10	1245.70	100.19	5134.75	5130.56	5051.77	101.56
ONGC	60.02	5.27	5.25	4.70	111.86	18.47	23.05	23.60	97.67
Pvt/JVs	110298.14	9348.92	9730.51	9413.54	103.37	37313.70	38863.17	37826.67	102.74
HMEL	10279.28	879.50	1053.62	944.12	111.60	3485.87	4151.03	3998.84	103.81
RIL	82086.59	6748.38	7007.92	6748.38	103.85	27304.40	28214.53	27304.40	103.33
NEL	17932.27	1721.04	1668.97	1721.04	96.97	6523.44	6497.61	6523.44	99.60
Total Refinery	260681.02	21525.79	22459.71	21648.06	103.75	86553.72	91033.26	88836.88	102.47
Fractionators	3576.16	302.67	297.15	326.54	91.00	1209.76	1159.96	1240.32	93.52
TOTAL	264257.17	21828.46	22756.85	21974.60	103.56	87763.48	92193.21	90077.21	102.35

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during July 2023 was 22459.71 TMT, which is 4.34% higher than target for the month and 3.75% higher than the production of July 2022. Cumulative production during April-July, 2023 was 91033.26 TMT, which is 5.18% and 2.47% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during July 2023 was 297.15 TMT, which is 1.83% lower than the target for the month and 9.0% lower than production of July 2022. Cumulative production during April-July, 2023 was 1159.96 TMT, which is 4.12% lower than target for the period and 6.48% lower than production during corresponding period of last year.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-July)			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	1636.94	1623.42	1636.56	1594.62	6482.57	6466.70	6606.19	-0.80	-2.11	-0.83
Onshore	519.43	502.68	499.13	485.28	2035.60	1976.20	1994.21	0.71	-0.90	-3.22
Andhra Pradesh	15.79	15.21	16.41	15.98	63.29	63.02	64.80	-7.30	-2.74	-3.70
Assam	91.70	86.54	82.48	85.09	357.69	346.73	331.02	4.92	4.74	-5.63
Gujarat	391.78	381.58	378.23	365.40	1532.98	1496.15	1508.74	0.88	-0.83	-2.60
Tamil Nadu	19.99	19.20	21.80	18.65	80.97	69.60	88.85	-11.93	-21.66	-3.94
Tripura	0.17	0.16	0.21	0.16	0.67	0.70	0.80	-25.84	-12.53	-5.92
Offshore	1117.51	1120.73	1137.43	1109.34	4446.97	4490.50	4611.99	-1.47	-2.63	0.29
Eastern Offshore	1.46	0.69	1.69	0.62	5.84	2.62	7.85	-59.29	-66.63	-52.85
Western Offshore	1116.05	1120.05	1135.74	1108.72	4441.13	4487.88	4604.13	-1.38	-2.52	0.36
2. OIL (Onshore)	282.94	277.39	263.70	271.17	1108.57	1093.95	1037.55	5.19	5.44	-1.96
Assam	277.56	273.03	260.71	267.19	1088.03	1077.15	1026.58	4.73	4.93	-1.63
Arunachal Pradesh	2.51	2.72	1.86	2.65	10.03	10.74	7.31	46.20	46.93	8.12
Rajsthan (heavy oil)	2.87	1.65	1.14	1.34	10.51	6.07	3.67	44.30	65.51	-42.74
3. Private / JVC	620.89	602.85	552.87	559.91	2348.54	2251.40	2268.62	9.04	-0.76	-2.91
Onshore	469.99	453.74	483.96	427.00	1846.96	1756.67	1985.24	-6.24	-11.51	-3.46
Andhra Pradesh	4.74	4.47	2.88	2.42	14.18	11.85	12.06	55.51	-1.75	-5.55
Arunachal Pradesh	1.96	1.54	2.06	1.52	7.52	6.11	8.17	-25.32	-25.24	-21.77
Assam	4.42	2.65	4.07	1.36	17.43	7.63	13.76	-34.74	-44.57	-39.91
Gujarat	44.39	36.77	26.30	39.05	166.87	153.67	108.71	39.81	41.35	-17.17
Rajasthan	408.96	402.27	442.87	376.74	1618.97	1556.11	1819.03	-9.17	-14.45	-1.64
Tamil Nadu	5.52	6.04	5.79	5.91	21.99	21.30	23.49	4.42	-9.32	9.43
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	150.90	149.11	68.91	132.91	501.57	494.73	283.38	116.37	74.58	-1.19
Eastern Offshore	113.88	115.26	39.25	96.28	351.05	345.73	165.31	193.64	109.15	1.21
Gujarat Offshore	32.05	33.58	29.35	32.77	130.98	135.28	115.79	14.42	16.83	4.76
Western Offshore	4.97	0.27	0.31	3.86	19.54	13.71	2.28	-	-	-94.60
GRAND TOTAL (1+2+3)	2540.77	2503.66	2453.13	2425.70	9939.68	9812.05	9912.37	2.06	-1.01	-1.46
Onshore	1272.36	1233.82	1246.79	1183.45	4991.14	4826.82	5017.00	-1.04	-3.79	-3.03
Offshore	1268.41	1269.84	1206.34	1242.25	4948.54	4985.23	4895.37	5.26	1.84	0.11

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 July, 2023 and cumulatively for the period April-July, 2023 vis-à-vis April-July, 2022

(Figures in Million Cubic Meters)

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-July)			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	1740.14	1643.86	1662.89	1587.66	6880.89	6522.34	6749.44	-1.14	-3.36	-5.53
Onshore	425.24	370.47	390.49	347.82	1633.66	1488.56	1558.79	-5.13	-4.51	-12.88
Andhra Pradesh	69.20	55.69	60.26	53.91	270.29	218.83	248.69	-7.58	-12.01	-19.52
Assam	39.92	26.68	30.80	28.17	155.90	114.55	120.65	-13.38	-5.06	-33.17
Gujarat	69.39	67.19	71.11	66.11	275.99	269.10	292.77	-5.50	-8.08	-3.16
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	18.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	95.89	93.00	96.19	89.55	370.39	364.21	382.59	-3.31	-4.81	-3.02
Tripura	146.19	127.91	132.15	110.08	542.80	521.88	514.09	-3.21	1.51	-12.51
Offshore	1314.90	1273.39	1272.39	1239.84	5247.22	5033.78	5190.65	0.08	-3.02	-3.16
Eastern Offshore	34.76	16.42	18.60	16.03	83.35	65.23	74.57	-11.72	-12.52	-52.77
Western Offshore	1280.14	1256.98	1253.80	1223.81	5163.87	4968.55	5116.08	0.25	-2.88	-1.81
2. OIL	273.60	262.71	262.53	244.78	1018.63	995.71	1005.32	0.07	-0.96	-3.98
Assam	249.55	243.39	240.96	225.15	923.99	917.67	927.11	1.01	-1.02	-2.47
Arunachal Pradesh	3.72	3.64	5.11	3.92	14.64	15.27	19.48	-28.68	-21.63	-2.07
Rajasthan	20.33	15.68	16.47	15.71	80.00	62.78	58.73	-4.81	6.89	-22.88
3. Private / JVC	1231.78	1216.56	957.13	1077.16	4090.92	4168.63	3681.29	27.11	13.24	-1.24
Onshore	267.62	226.62	227.60	200.15	858.79	837.62	863.96	-0.43	-3.05	-15.32
Andhra Pradesh	2.14	2.00	1.15	1.06	6.41	5.29	4.81	73.24	9.99	-6.62
Arunachal Pradesh	0.42	0.45	0.41	0.44	1.61	1.77	1.62	9.47	9.75	7.49
Assam	43.30	24.48	37.59	11.80	88.13	65.63	117.31	-34.88	-44.05	-43.47
Gujarat	8.35	6.33	7.11	6.55	30.49	29.70	30.42	-11.01	-2.36	-24.17
Rajasthan	207.98	190.94	179.08	177.95	723.14	727.04	700.61	6.62	3.77	-8.20
Tamil Nadu	5.43	2.42	2.26	2.35	9.01	8.18	9.20	7.12	-11.11	-55.39
CBM	58.46	55.06	58.78	53.51	227.53	216.18	228.02	-6.32	-5.19	-5.80
Jharkhand (CBM)	1.68	0.52	0.76	0.50	4.66	2.49	2.65	-31.88	-6.09	-69.07
Madhya Pradesh (CBM)	20.15	20.24	23.58	20.01	81.12	80.60	91.58	-14.18	-12.00	0.43
West Bengal (CBM)	36.62	34.31	34.43	33.00	141.75	133.09	133.78	-0.36	-0.52	-6.33
Offshore	905.70	934.88	670.75	823.50	3004.60	3114.84	2589.32	39.38	20.30	3.22
Eastern Offshore	875.84	914.96	651.97	794.72	2885.41	2998.91	2520.43	40.34	18.98	4.47
Gujarat Offshore	17.57	19.70	15.35	19.70	70.83	77.72	59.82	28.32	29.92	12.09
Western Offshore	12.29	0.22	3.43	9.08	48.37	38.22	9.07	-	-	-98.19
TOTAL (1+2+3)	3245.51	3123.13	2882.55	2909.60	11990.43	11686.68	11436.05	8.35	2.19	-3.77
CBM	58.46	55.06	58.78	53.51	227.53	216.18	228.02	-6.32	-5.19	-5.80
Onshore	966.46	859.80	880.63	792.75	3511.09	3321.88	3428.06	-2.37	-3.10	-11.04
Offshore	2220.60	2208.27	1943.14	2063.35	8251.82	8148.62	7779.97	13.64	4.74	-0.56

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 July, 2023 and cumulatively for the period April-July, 2023 vis-à-vis April-July, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
					(April-July)					
		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)
A. CPSEs Refineries	12943.77	13549.67	13096.52	13855.49	52398.98	54990.75	54416.27	3.46	1.06	4.68
1. IOC, Guwahati	92.49	94.73	93.18	92.45	364.19	377.48	368.96	1.66	2.31	2.42
2. IOC, Barauni	553.18	559.56	558.62	491.92	2177.01	2177.56	2253.18	0.17	-3.36	1.15
3. IOC, Gujarat	1178.40	1330.93	1303.93	1275.12	4262.40	5058.02	5295.62	2.07	-4.49	12.94
4. IOC, Haldia	619.36	677.19	722.08	691.68	2746.55	2795.24	2819.61	-6.22	-0.86	9.34
5. IOC, Mathura	306.67	436.21	714.64	808.16	2818.27	2914.60	3200.44	-38.96	-8.93	42.24
6. IOC, Digboi	30.00	63.47	62.86	62.73	212.00	234.50	244.08	0.98	-3.92	111.57
7. IOC, Panipat	1233.60	1220.09	1154.63	1277.62	4920.91	5012.60	4833.24	5.67	3.71	-1.10
8. IOC, Bongaigaon	251.00	236.57	211.02	251.25	985.00	995.32	788.24	12.11	26.27	-5.75
9. IOC, Paradip	1323.93	1394.49	1346.24	1346.43	5033.34	5200.34	5300.31	3.58	-1.89	5.33
Total IOC	5588.62	6013.25	6167.19	6297.37	23519.67	24765.67	25103.66	-2.50	-1.35	7.60
10. BPCL, Mumbai	1250.00	1367.99	689.36	1367.86	5000.00	5326.57	4129.37	98.44	28.99	9.44
11. BPCL, Kochi	1320.00	1389.29	1423.65	1467.81	5355.00	5706.00	5533.46	-2.41	3.12	5.25
12. BORL, Bina	470.00	48.04	586.53	579.83	1760.00	1881.88	2596.57	-91.81	-27.52	-89.78
Total BPCL	3040.00	2805.32	2699.54	3415.50	12115.00	12914.45	12259.41	3.92	5.34	-7.72
13. HPCL, Mumbai	781.82	892.93	876.49	809.85	3143.09	3330.65	3303.72	1.88	0.82	14.21
14. HPCL, Visakh	871.80	1108.69	683.83	1049.81	3618.82	4069.35	3066.15	62.13	32.72	27.17
Total HPCL	1653.62	2001.61	1560.32	1859.65	6761.91	7400.00	6369.87	28.28	16.17	21.04
15. CPCL, Manali	930.00	1040.16	975.07	816.58	3660.00	3717.54	3857.31	6.68	-3.62	11.84
16. NRL, Numaligarh	276.00	245.11	261.08	8.30	623.00	314.71	1047.69	-6.12	-69.96	-11.19
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1438.50	1428.36	1452.47	5700.00	5854.06	5753.50	0.71	1.75	-0.79
18. ONGC, Tatipaka	5.53	5.73	4.98	5.61	19.40	24.33	24.83	15.17	-1.99	3.57
B. Private & JVs Refineries	8218.88	8335.80	8326.72	7682.95	32413.93	32610.36	32805.55	0.11	-0.59	1.42
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	1001.66	1102.12	1109.49	1062.37	3947.39	4338.65	4339.01	-0.66	-0.01	10.03
20. RIL, Jamnagar	2932.96	2951.39	2932.96	2783.26	12044.96	11458.68	12044.96	0.63	-4.87	0.63
21. RIL, SEZ	2549.47	2564.65	2549.47	2254.06	9621.47	10098.18	9621.47	0.60	4.95	0.60
Total RIL	5482.43	5516.03	5482.43	5037.32	21666.43	21556.87	21666.43	0.61	-0.51	0.61
22. NEL, Vadinar	1734.80	1717.65	1734.80	1583.26	6800.11	6714.85	6800.11	-0.99	-1.25	-0.99
Total (A+B)	21162.66	21885.48	21423.24	21538.45	84812.91	87601.11	87221.82	2.16	0.43	3.42

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 July, 2023 and cumulatively for the period April-July, 2023 vis-à-vis April-July, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	July, 2023			July, 2022			April-July, 2023-24			April-July, 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	13549.67	103.60	12885.00	13096.52	101.64	51472.00	54990.75	106.84	50711.00	54416.27	107.31
1. IOC, Guwahati	85.00	94.73	111.45	85.00	93.18	109.63	333.00	377.48	113.36	334.00	368.96	110.47
2. IOC, Barauni	508.00	559.56	110.15	510.00	558.62	109.53	2000.00	2177.56	108.88	2005.00	2253.18	112.38
3. IOC, Gujarat	1160.00	1330.93	114.74	1164.00	1303.93	112.02	4567.00	5058.02	110.75	4579.00	5295.62	115.65
4. IOC, Haldia	678.00	677.19	99.88	679.00	722.08	106.34	2667.00	2795.24	104.81	2674.00	2819.61	105.45
5. IOC, Mathura	678.00	436.21	64.34	679.00	714.64	105.25	2667.00	2914.60	109.28	2674.00	3200.44	119.69
6. IOC, Digboi	55.00	63.47	115.40	55.00	62.86	114.28	217.00	234.50	108.07	217.00	244.08	112.48
7. IOC, Panipat	1270.00	1220.09	96.07	1274.00	1154.63	90.63	5000.00	5012.60	100.25	5014.00	4833.24	96.39
8. IOC, Bongaigaon	229.00	236.57	103.31	229.00	211.02	92.15	900.00	995.32	110.59	902.00	788.24	87.39
9. IOC, Paradip	1270.00	1394.49	109.80	1274.00	1346.24	105.67	5000.00	5200.34	104.01	5014.00	5300.31	105.71
Total IOC	5933.00	6013.25	101.35	5949.00	6167.19	103.67	23350.00	24765.67	106.06	23414.00	25103.66	107.22
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1367.99	134.64	1019.00	689.36	67.65	4000.00	5326.57	133.16	4011.00	4129.37	102.95
11. BPCL, Kochi	1313.00	1389.29	105.81	1316.00	1423.65	108.18	5167.00	5706.00	110.43	5181.00	5533.46	106.80
12. BORL, Bina	661.00	48.04	7.27	662.00	586.53	88.60	2600.00	1881.88	72.38	2607.00	2596.57	99.60
Total BPCL	2990.00	2805.32	93.82	2998.00	2699.54	90.04	11767.00	12914.45	109.75	11799.00	12259.41	103.90
13. HPCL, Mumbai	805.00	892.93	110.92	807.00	876.49	108.61	3167.00	3330.65	105.17	3175.00	3303.72	104.05
14. HPCL, Visakh	932.00	1108.69	118.96	705.00	683.83	97.00	3667.00	4069.35	110.97	2774.00	3066.15	110.53
Total HPCL	1736.00	2001.61	115.30	1512.00	1560.32	103.20	6833.00	7400.00	108.30	5950.00	6369.87	107.06
15. CPCL, Manali	889.00	1040.16	117.00	892.00	975.07	109.31	3500.00	3717.54	0.00	3510.00	3857.31	109.89
16. NRL, Numaligarh	254.00	245.11	96.50	255.00	261.08	102.38	1000.00	314.71	31.47	1003.00	1047.69	104.46
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1438.50	113.27	1274.00	1428.36	112.12	5000.00	5854.06	117.08	5014.00	5753.50	114.75
18. ONGC, Tatipaka	6.00	5.73	95.52	6.00	4.98	82.93	22.00	24.33	110.61	22.00	24.83	112.85
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8335.80	98.91	8451.00	8326.72	98.53	33167.00	32610.36	98.32	33258.00	32805.55	98.64
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	957.00	1102.12	115.16	960.00	1109.49	115.57	3767.00	4338.65	115.18	3777.00	4339.01	114.88
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2951.39	105.60	2803.00	2932.96	104.64	11000.00	11458.68	104.17	11030.00	12044.96	109.20
21. RIL, SEZ	2981.00	2564.65	86.03	2990.00	2549.47	85.27	11733.00	10098.18	86.07	11765.00	9621.47	81.78
Total RIL	5777.00	5516.03	95.48	5792.00	5482.43	94.66	22733.00	21556.87	94.83	22796.00	21666.43	95.04
22. NEL, Vadinar	1694.00	1717.65	101.40	1699.00	1734.80	102.11	6667.00	6714.85	100.72	6685.00	6800.11	101.72
Total (A+B)	21507.00	21885.48	101.76	21336.00	21423.24	100.41	84639.00	87601.11	103.50	83968.00	87221.82	103.88

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 July, 2023 and cumulatively for the period April-July, 2023 vis-à-vis April-July, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-July)			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	12176.87	12729.20	12234.52	13270.49	49240.02	52170.09	51010.21	4.04	2.27	4.54
1. IOC, Guwahati	93.85	105.96	117.85	101.51	369.51	414.96	454.21	-10.09	-8.64	12.91
2. IOC, Barauni	511.17	515.71	531.05	444.96	2001.01	2018.02	2069.91	-2.89	-2.51	0.89
3. IOC, Gujarat	1173.52	1288.71	1258.40	1234.50	4047.05	4881.68	5006.44	2.41	-2.49	9.82
4. IOC, Haldia	554.27	648.92	659.97	652.02	2558.48	2662.13	2635.49	-1.67	1.01	17.07
5. IOC, Mathura	305.49	456.92	734.36	804.82	2805.75	2926.26	3164.51	-37.78	-7.53	49.57
6. IOC, Digboi	30.50	65.85	62.94	62.04	214.35	239.48	243.80	4.64	-1.77	115.94
7. IOC, Panipat	1262.28	1254.38	1150.92	1303.39	5107.08	5250.16	4859.90	8.99	8.03	-0.63
8. IOC, Bongaigaon	235.49	237.29	171.94	232.19	925.83	932.14	710.62	38.01	31.17	0.77
9. IOC, Paradip	1225.79	1256.82	1216.02	1294.33	4634.15	4777.24	4770.38	3.35	0.14	2.53
Total IOC	5392.35	5830.56	5903.44	6129.76	22663.20	24102.06	23915.24	-1.23	0.78	8.13
10. BPCL, Mumbai	1181.56	1295.46	650.66	1342.84	4722.95	5106.00	3976.26	99.10	28.41	9.64
11. BPCL, Kochi	1211.24	1294.16	1325.87	1395.39	4920.50	5443.95	5245.40	-2.39	3.79	6.85
12. BORL, Bina	404.44	62.67	529.48	556.17	1533.94	1772.47	2300.08	-88.16	-22.94	-84.51
Total BPCL	2797.24	2652.28	2506.02	3294.40	11177.39	12322.42	11521.74	5.84	6.95	-5.18
13. HPCL, Mumbai	724.42	808.46	826.32	769.89	2912.30	3073.96	3107.74	-2.16	-1.09	11.60
14. HPCL, Visakh	803.12	980.64	623.60	968.16	3311.27	3774.39	2754.18	57.25	37.04	22.10
Total HPCL	1527.54	1789.10	1449.92	1738.05	6223.57	6848.35	5861.93	23.39	16.83	17.12
15. CPCL, Manali	866.23	968.72	871.42	779.29	3409.02	3452.77	3575.42	11.17	-3.43	11.83
16. NRL, Numaligarh	271.02	235.18	253.33	20.93	613.62	290.88	1060.52	-7.16	-72.57	-13.23
17. MRPL, Mangalore	1317.22	1248.10	1245.70	1302.76	5134.75	5130.56	5051.77	0.19	1.56	-5.25
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.25	4.70	5.29	18.47	23.05	23.60	11.86	-2.33	-0.32
B. Private & JVs Refineries	9348.92	9730.51	9413.54	9525.73	37313.70	38863.17	37826.67	3.37	2.74	4.08
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	879.50	1053.62	944.12	1038.03	3485.87	4151.03	3998.84	11.60	3.81	19.80
20. RIL, Jamnagar	3001.98	2919.82	3001.98	2976.06	12185.47	11814.26	12185.47	-2.74	-3.05	-2.74
21. RIL, SEZ	3746.41	4088.10	3746.41	3998.32	15118.93	16400.27	15118.93	9.12	8.48	9.12
Total RIL	6748.38	7007.92	6748.38	6974.38	27304.40	28214.53	27304.40	3.85	3.33	3.85
22. NEL, Vadinar	1721.04	1668.97	1721.04	1513.33	6523.44	6497.61	6523.44	-3.03	-0.40	-3.03
Total Refineries' Production of Petroleum Products	21525.79	22459.71	21648.06	22796.22	86553.72	91033.26	88836.88	3.75	2.47	4.34
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	223.59	211.38	245.57	195.20	894.00	823.88	923.40	-13.92	-10.78	-5.46
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	82.90	79.19	74.72	307.67	325.99	306.39	4.68	6.40	6.04
OIL (Duliajan)	0.90	2.87	1.78	2.69	8.10	10.08	10.54	60.68	-4.28	218.33
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	302.67	297.15	326.54	272.61	1209.76	1159.96	1240.32	-9.00	-6.48	-1.83
Grand Total (A+B+C)	21828.46	22756.85	21974.60	23068.83	87763.48	92193.21	90077.21	3.56	2.35	4.25

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

Source: Oil & Gas Companies

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

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : अगस्त, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जुलाई, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

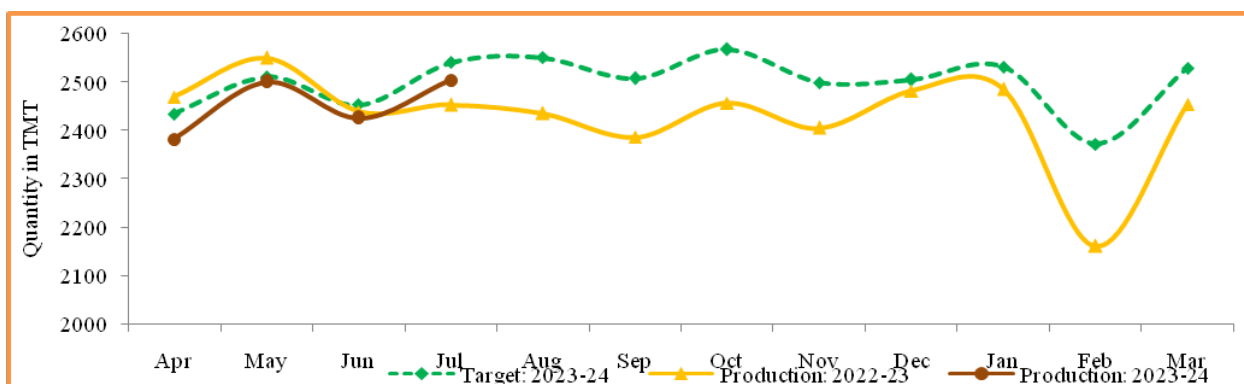
कच्चे तेल का उत्पादन¹ जुलाई, 2023 के दौरान 2503.66 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 1.46% कम और जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.06% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 9812.05 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.28% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.01% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। जुलाई, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल - जुलाई, 2023 के लिए संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	जुलाई(माह)				अप्रैल-जुलाई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1636.94	1623.42	1636.56	99.20	6482.57	6466.70	6606.19	97.89
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	282.94	277.39	263.70	105.19	1108.57	1093.95	1037.55	105.44
निजि/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	620.89	602.85	552.87	109.04	2348.54	2251.40	2268.62	99.24
कुल	30002.60	2540.77	2503.66	2453.13	102.06	9939.68	9812.05	9912.37	98.99

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

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 1623.42 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.83% कम है और जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.80% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – जुलाई, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 6466.70 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.24% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.11% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों को अभी तक उत्पादन पर नहीं लाया गया है।
- मेहसाणा और अहमदाबाद एसेट में चक्रवात "बिपोरजॉय" के प्रभाव के कारण भारी बारिश और हवा के कारण विद्युत आपूर्ति में व्यवधान और कूप स्थलों पर जल जमाव के कारण नुकसान।
- अनियोजित विद्युत बंद होने, गैस लिफ्ट कंप्रेसर बंद होने, बहने वाले कूप के रुगड़ होने और मेहसाणा संपत्ति में बालोल, जोताना, सोभासन और संधाल में पानी की कटौती में वृद्धि जैसे परिचालन संबंधी मुद्दों के कारण भी नुकसान।
- गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट और अंकलेश्वर संपत्ति में पीईसी क्षेत्रों के तहत कूपों का पुनरुद्धार न होना।
- पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी के मुद्दे, डीएबी मुद्दों के कारण कूप को बंद करना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में पानी की कटौती में वृद्धि।
- डेल्टा क्षेत्र में ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध और रामनाड क्षेत्रों में विकास इनपुट के लिए पर्यावरण मंजूरी की अनुपलब्धता।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 277.39 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.96 % कम, लेकिन जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.19 % अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1093.95 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.32% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.44% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 602.85 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.91% कम लेकिन जुलाई, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 9.04% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2251.40 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.14% और 0.76% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता): भाग्यम में कुछ कूपों और पंप की विफलता के कारण उत्पादन में कमी, एबीएच में कुछ कूपों की विफलता, ड्रिलिंग गतिविधि के कारण कम इंजेक्टिविटी और कूपों का बंद होना और ऐश्वर्या में कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या और कूप एनआई-2 में वर्कओवर - रागेश्वरी तेल क्षेत्रों में 6 उत्पादकों और 4 इंजेक्टर कूपों के हुक-अप में देरी और जीसीवी तेल क्षेत्र में जल की अधिक कटौती और और गुडा में सकर रॉड पंप कूपों में डाउनहोल पंप मुद्दों के कारण कम उत्पादन।
- आरएवीवीए (वेदांता): आरबी-3एसटी कूप से उत्पादन शुरू होने में देरी
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचआईसी): क्रूड निकासी पाइपलाइन में मोम जमाव के कारण कूप शट-इन।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी।
- एएपी-ओएन94/1 (एचआईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण कम संघनन उत्पादन।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 3123.13 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.77% कम और जुलाई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 8.35% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 11686.68 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.53% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.19% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जुलाई, 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।

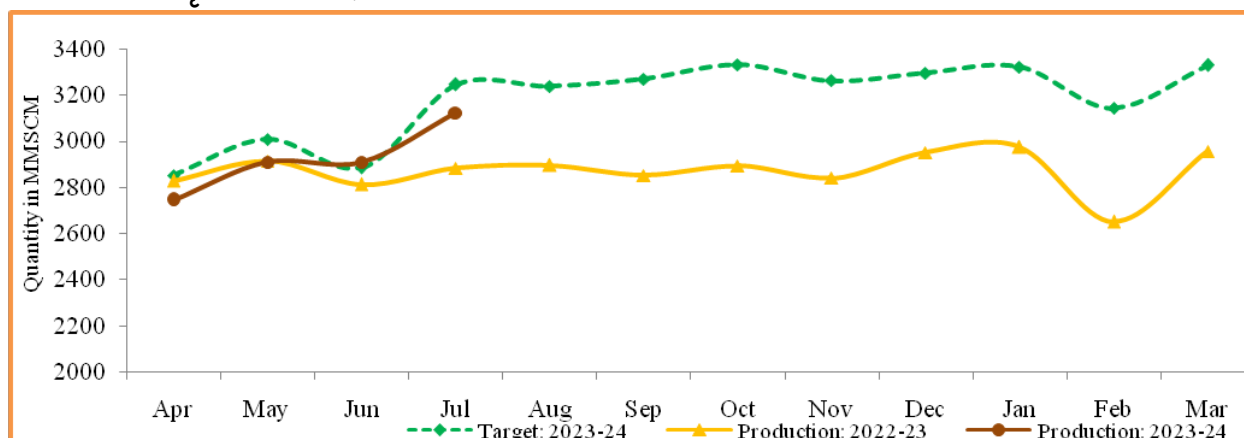
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	जुलाई (माह)				अप्रैल-जुलाई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1740.14	1643.86	1662.89	98.86	6880.89	6522.34	6749.44	96.64
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	273.60	262.71	262.53	100.07	1018.63	995.71	1005.32	99.04
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	1231.78	1216.56	957.13	127.11	4090.92	4168.63	3681.29	113.24
कुल	38180.54	3245.51	3123.13	2882.55	108.35	11990.43	11686.68	11436.05	102.19

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

* अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 1643.86 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 5.53% कम है और जुलाई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 1.14% कम है। अप्रैल-जुलाई, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 6522.34 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.21% और 3.36% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- त्रिपुरा, राजमंडरी और कावेरी एसेट में कम गैस और ऑफटेक उपभोक्ता मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- जोरहाट, आरकेओईए-जोधपुर और एएफबीईए-सिलचर परिसंपत्तियों में उपभोक्ताओं/गैस आपूर्ति मार्गों की कमी।
- राजमंडरी, अंकलेश्वर और असम संपत्ति में नेचुरल गिरावट।
- कावेरी में तमिलनाडु संरक्षित कृषि क्षेत्र विकास (टीएनपीएजेडडी) अधिनियम के तहत डेल्टा क्षेत्र में ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध।
- पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी मुद्दों के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी, विवादित क्षेत्र बेल्ट डीएबी मुद्दों के कारण कूप को बंद करना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में पानी की कटौती में वृद्धि।
- मंडापेटा में हाइड्रोफ्रैक्चरिंग में देरी, राजमंडरी एसेट में आरओयू मुद्दों के कारण बिलकुरु और मदुपल्ली खोजों का मुद्दीकरण।
- गैल द्वारा गैल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के साथ जीसीएस-बोकारो के टाई-इन कनेक्शन के प्रावधान में देरी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 262.71 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 3.98% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.07% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 995.71 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.25% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.96% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रमुख ग्राहकों द्वारा गैस की अपलिफ्टिंग/मांग।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा जुलाई, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1216.56 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 1.24% कम है और जुलाई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 27.11% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 4168.63 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.90% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 13.24% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): क्रूड निकासी पाइपलाइन में मोम जमाव के कारण कूप शट-इन।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): बायर संयंत्र के दो दिनों तक बंद रहने और कूपों से प्राकृतिक गिरावट के कारण कम उत्पादन।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड कूपों के कारण उत्पादन में कमी प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रही है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही तेजी।

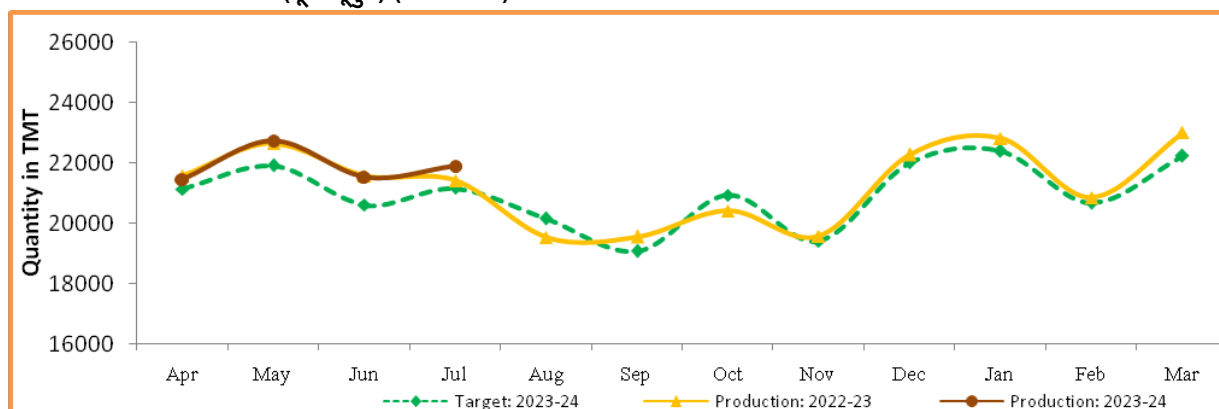
3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण जुलाई, 2023 के दौरान 21885.48 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.42% अधिक और जुलाई, 2022 की तुलना में 2.16% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 87601.11 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.29% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.43% अधिक है। जुलाई, 2022 की तुलना में जुलाई, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। जुलाई, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जुलाई की अवधि के लिए संचयी उत्पादन कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (मार्च-अप्रैल)*	जुलाई (माह)				अप्रैल-जुलाई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	12943.77	13549.67	13096.52	103.46	52398.98	54990.75	54416.27	101.06
आईओसीएल	71950.45	5588.62	6013.25	6167.19	97.50	23519.67	24765.67	25103.66	98.65
बीपीसीएल	37300.00	3040.00	2805.32	2699.54	103.92	12115.00	12914.45	12259.41	105.34
एचपीसीएल	21005.62	1653.62	2001.61	1560.32	128.28	6761.91	7400.00	6369.87	116.17
सीपीसीएल	10200.00	930.00	1040.16	975.07	106.68	3660.00	3717.54	3857.31	96.38
एनआरएल	2800.00	276.00	245.11	261.08	93.88	623.00	314.71	1047.69	30.04
एमआरपीएल	15900.00	1450.00	1438.50	1428.36	100.71	5700.00	5854.06	5753.50	101.75
ओएनजीसी	63.04	5.53	5.73	4.98	115.17	19.40	24.33	24.83	98.01
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	8218.88	8335.80	8326.72	100.11	32413.93	32610.36	32805.55	99.41
एचएमईएल	11451.69	1001.66	1102.12	1109.49	99.34	3947.39	4338.65	4339.01	99.99
आरआईएल	62305.23	5482.43	5516.03	5482.43	100.61	21666.43	21556.87	21666.43	99.49
एनईएल	18692.45	1734.80	1717.65	1734.80	99.01	6800.11	6714.85	6800.11	98.75
कुल	251668.48	21162.66	21885.48	21423.24	102.16	84812.91	87601.11	87221.82	100.43

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



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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जुलाई, 2023 के दौरान 13549.67 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.68% अधिक है और जो जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.46% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 54990.75 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 4.95% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.06% अधिक है। इस कम क्रूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी: एवीयू-2 (वायुमंडलीय और वैक्यूम आसवन इकाइयां) बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-गुजरात रिफाइनरी: रखरखाव और निरीक्षण बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-मथुरा रिफाइनरी: हाई ब्लैक ऑयल स्टॉक के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ, जिससे थ्रूपुट में कटौती हुई।

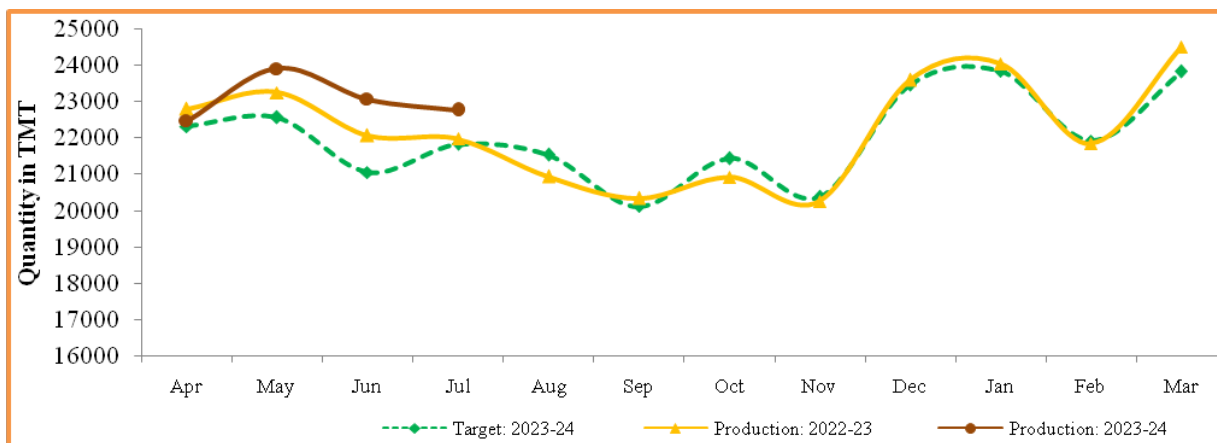
- सीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी: वायुमंडलीय आसवन इकाई (एडीयू) कॉलम की सीमा को पूरा करने के लिए सीडीयू-II (कच्चा तेल आसवन इकाई) बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचसीयू (हाइड्रोक्रैकिंग यूनिट) में आग लगने के कारण एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी में कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जुलाई, 2023 के दौरान 8335.80 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.42% अधिक है, और जुलाई 2022 के उत्पादन से 0.11% अधिक है। अप्रैल-जुलाई 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 32610.36 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.61% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 0.59% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 22756.85 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.25% अधिक और जुलाई, 2022 के उत्पादन से 3.56% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 92193.21 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.05% और 2.35% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। जुलाई, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2023 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार **चित्र-4** में दिया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	जुलाई (माह)				अप्रैल-जुलाई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.88	12176.87	12729.20	12234.52	104.04	49240.02	52170.09	51010.21	102.27
आईओसीएल	70025.95	5392.35	5830.56	5903.44	98.77	22663.20	24102.06	23915.24	100.78
बीपीसीएल	34386.56	2797.24	2652.28	2506.02	105.84	11177.39	12322.42	11521.74	106.95
एचपीसीएल	19299.67	1527.54	1789.10	1449.92	123.39	6223.57	6848.35	5861.93	116.83
सीपीसीएल	9504.18	866.23	968.72	871.42	111.17	3409.02	3452.77	3575.42	96.57
एनआरएल	2747.12	271.02	235.18	253.33	92.84	613.62	290.88	1060.52	27.43

एमआरपीएल	14359.38	1317.22	1248.10	1245.70	100.19	5134.75	5130.56	5051.77	101.56
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.25	4.70	111.86	18.47	23.05	23.60	97.67
मिजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	9348.92	9730.51	9413.54	103.37	37313.70	38863.17	37826.67	102.74
एचएजुलाईएल	10279.28	879.50	1053.62	944.12	111.60	3485.87	4151.03	3998.84	103.81
आरआईएल	82086.59	6748.38	7007.92	6748.38	103.85	27304.40	28214.53	27304.40	103.33
एनईएल	17932.27	1721.04	1668.97	1721.04	96.97	6523.44	6497.61	6523.44	99.60
तेल रिफाइनरी	260681.02	21525.79	22459.71	21648.06	103.75	86553.72	91033.26	88836.88	102.47
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	302.67	297.15	326.54	91.00	1209.76	1159.96	1240.32	93.52
कुल	264257.17	21828.46	22756.85	21974.60	103.56	87763.48	92193.21	90077.21	102.35

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

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 22459.71 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.34% अधिक है और जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.75% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 91033.26 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.18% और 2.47% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जुलाई, 2023 के दौरान 297.15 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 1.83% कम है लेकिन जुलाई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 9.0 % कम है। अप्रैल-जुलाई, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 1159.96 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.12% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 6.48% कम है।

अनुलग्नक -1 (पैरा-1)										
माह जुलाई, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जुलाई,2022 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीटिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-जुलाई)			वृद्धिकमी		
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	उत्पन्न	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1636.94	1623.42	1636.56	1594.62	6482.57	6466.70	6606.19	-0.80	-2.11	-0.83
अभितटीय	519.43	502.68	499.13	485.28	2035.60	1976.20	1994.21	0.71	-0.90	-3.22
आंध्र प्रदेश	15.79	15.21	16.41	15.98	63.29	63.02	64.80	-7.30	-2.74	-3.70
असम	91.70	86.54	82.48	85.09	357.69	346.73	331.02	4.92	4.74	-5.63
गुजरात	391.78	381.58	378.23	365.40	1532.98	1496.15	1508.74	0.88	-0.83	-2.60
तमिलनाडु	19.99	19.20	21.80	18.65	80.97	69.60	88.85	-11.93	-21.66	-3.94
त्रिपुरा	0.17	0.16	0.21	0.16	0.67	0.70	0.80	-25.84	-12.53	-5.92
अपतटीय	1117.51	1120.73	1137.43	1109.34	4446.97	4490.50	4611.99	-1.47	-2.63	0.29
पूर्वी अपतटीय	1.46	0.69	1.69	0.62	5.84	2.62	7.85	-59.29	-66.63	-52.85
पश्चिमी अपतटीय	1116.05	1120.05	1135.74	1108.72	4441.13	4487.88	4604.13	-1.38	-2.52	0.36
2. तेल (अभितटीय)	282.94	277.39	263.70	271.17	1108.57	1093.95	1037.55	5.19	5.44	-1.96
असम	277.56	273.03	260.71	267.19	1088.03	1077.15	1026.58	4.73	4.93	-1.63
अरुणाचल प्रदेश	2.51	2.72	1.86	2.65	10.03	10.74	7.31	46.20	46.93	8.12
राजस्थान (हैवी ऑइल)	2.87	1.65	1.14	1.34	10.51	6.07	3.67	44.30	65.51	-42.74
3. निजी/ जेवीसी	620.89	602.85	552.87	559.91	2348.54	2251.40	2268.62	9.04	-0.76	-2.91
अभितटीय	469.99	453.74	483.96	427.00	1846.96	1756.67	1985.24	-6.24	-11.51	-3.46
आंध्र प्रदेश	4.74	4.47	2.88	2.42	14.18	11.85	12.06	55.51	-1.75	-5.55
अरुणाचल प्रदेश	1.96	1.54	2.06	1.52	7.52	6.11	8.17	-25.32	-25.24	-21.77
असम	4.42	2.65	4.07	1.36	17.43	7.63	13.76	-34.74	-44.57	-39.91
गुजरात	44.39	36.77	26.30	39.05	166.87	153.67	108.71	39.81	41.35	-17.17
राजस्थान	408.96	402.27	442.87	376.74	1618.97	1556.11	1819.03	-9.17	-14.45	-1.64
तमिलनाडु	5.52	6.04	5.79	5.91	21.99	21.30	23.49	4.42	-9.32	9.43
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	150.90	149.11	68.91	132.91	501.57	494.73	283.38	116.37	74.58	-1.19
पूर्वी अपतटीय	113.88	115.26	39.25	96.28	351.05	345.73	165.31	193.64	109.15	1.21
गुजरात अपतटीय	32.05	33.58	29.35	32.77	130.98	135.28	115.79	14.42	16.83	4.76
पश्चिमी अपतटीय	4.97	0.27	0.31	3.86	19.54	13.71	2.28	-	-	-94.60
कुल योग (1+2+3)	2540.77	2503.66	2453.13	2425.70	9939.68	9812.05	9912.37	2.06	-1.01	-1.46
अभितटीय	1272.36	1233.82	1246.79	1183.45	4991.14	4826.82	5017.00	-1.04	-3.79	-3.03
अपतटीय	1268.41	1269.84	1206.34	1242.25	4948.54	4985.23	4895.37	5.26	1.84	0.11

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

*अनंतिम.

**संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनूलग्नक -II (पैरा-2)										
माह जुलाई, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जुलाई, 2022 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि कमी
					(अप्रैल-जुलाई)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1740.14	1643.86	1662.89	1587.66	6880.89	6522.34	6749.44	-1.14	-3.36	-5.53
अभितटीय	425.24	370.47	390.49	347.82	1633.66	1488.56	1558.79	-5.13	-4.51	-12.88
आंध्र प्रदेश	69.20	55.69	60.26	53.91	270.29	218.83	248.69	-7.58	-12.01	-19.52
असम	39.92	26.68	30.80	28.17	155.90	114.55	120.65	-13.38	-5.06	-33.17
गुजरात	69.39	67.19	71.11	66.11	275.99	269.10	292.77	-5.50	-8.08	-3.16
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	18.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	95.89	93.00	96.19	89.55	370.39	364.21	382.59	-3.31	-4.81	-3.02
त्रिपुरा	146.19	127.91	132.15	110.08	542.80	521.88	514.09	-3.21	1.51	-12.51
अपतटीय	1314.90	1273.39	1272.39	1239.84	5247.22	5033.78	5190.65	0.08	-3.02	-3.16
पूर्वी अपतटीय	34.76	16.42	18.60	16.03	83.35	65.23	74.57	-11.72	-12.52	-52.77
पश्चिमी अपतटीय	1280.14	1256.98	1253.80	1223.81	5163.87	4968.55	5116.08	0.25	-2.88	-1.81
2. तेल	273.60	262.71	262.53	244.78	1018.63	995.71	1005.32	0.07	-0.96	-3.98
असम	249.55	243.39	240.96	225.15	923.99	917.67	927.11	1.01	-1.02	-2.47
अरुणाचल प्रदेश	3.72	3.64	5.11	3.92	14.64	15.27	19.48	-28.68	-21.63	-2.07
राजस्थान	20.33	15.68	16.47	15.71	80.00	62.78	58.73	-4.81	6.89	-22.88
3. निजी / जेवीसी	1231.78	1216.56	957.13	1077.16	4090.92	4168.63	3681.29	27.11	13.24	-1.24
अभितटीय	267.62	226.62	227.60	200.15	858.79	837.62	863.96	-0.43	-3.05	-15.32
आंध्र प्रदेश	2.14	2.00	1.15	1.06	6.41	5.29	4.81	73.24	9.99	-6.62
अरुणाचल प्रदेश	0.42	0.45	0.41	0.44	1.61	1.77	1.62	9.47	9.75	7.49
असम	43.30	24.48	37.59	11.80	88.13	65.63	117.31	-34.88	-44.05	-43.47
गुजरात	8.35	6.33	7.11	6.55	30.49	29.70	30.42	-11.01	-2.36	-24.17
राजस्थान	207.98	190.94	179.08	177.95	723.14	727.04	700.61	6.62	3.77	-8.20
तमिलनाडु	5.43	2.42	2.26	2.35	9.01	8.18	9.20	7.12	-11.11	-55.39
सीबीएम	58.46	55.06	58.78	53.51	227.53	216.18	228.02	-6.32	-5.19	-5.80
झारखंड (सीबीएम)	1.68	0.52	0.76	0.50	4.66	2.49	2.65	-31.88	-6.09	-69.07
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	20.15	20.24	23.58	20.01	81.12	80.60	91.58	-14.18	-12.00	0.43
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	36.62	34.31	34.43	33.00	141.75	133.09	133.78	-0.36	-0.52	-6.33
अपतटीय	905.70	934.88	670.75	823.50	3004.60	3114.84	2589.32	39.38	20.30	3.22
पूर्वी अपतटीय	875.84	914.96	651.97	794.72	2885.41	2998.91	2520.43	40.34	18.98	4.47
गुजरात अपतटीय	17.57	19.70	15.35	19.70	70.83	77.72	59.82	28.32	29.92	12.09
पश्चिमी अपतटीय	12.29	0.22	3.43	9.08	48.37	38.22	9.07	-	-	-98.19
कुल योग (1+2+3)	3245.51	3123.13	2882.55	2909.60	11990.43	11686.68	11436.05	8.35	2.19	-3.77
सीबीएम	58.46	55.06	58.78	53.51	227.53	216.18	228.02	-6.32	-5.19	-5.80
अभितटीय	966.46	859.80	880.63	792.75	3511.09	3321.88	3428.06	-2.37	-3.10	-11.04
अपतटीय	2220.60	2208.27	1943.14	2063.35	8251.82	8148.62	7779.97	13.64	4.74	-0.56

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

*अनंतिम. **:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच
कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% वृद्धिकमी		
		समीक्षाधी न माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	लक्ष्य उत्पादन की
										तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12943.77	13549.67	13096.52	13855.49	52398.98	54990.75	54416.27	3.46	1.06	4.68
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.49	94.73	93.18	92.45	364.19	377.48	368.96	1.66	2.31	2.42
2. आईओसी,बरोनी	553.18	559.56	558.62	491.92	2177.01	2177.56	2253.18	0.17	-3.36	1.15
3. आईओसी, गुजरात	1178.40	1330.93	1303.93	1275.12	4262.40	5058.02	5295.62	2.07	-4.49	12.94
4. आईओसी, हल्दिया	619.36	677.19	722.08	691.68	2746.55	2795.24	2819.61	-6.22	-0.86	9.34
5. आईओसी, मथुरा	306.67	436.21	714.64	808.16	2818.27	2914.60	3200.44	-38.96	-8.93	42.24
6. आईओसी, डिग्बोई	30.00	63.47	62.86	62.73	212.00	234.50	244.08	0.98	-3.92	111.57
7. आईओसी, पानीपत	1233.60	1220.09	1154.63	1277.62	4920.91	5012.60	4833.24	5.67	3.71	-1.10
8. आईओसी, बोंगाईगांव	251.00	236.57	211.02	251.25	985.00	995.32	788.24	12.11	26.27	-5.75
9. आईओसी, पारादीप	1323.93	1394.49	1346.24	1346.43	5033.34	5200.34	5300.31	3.58	-1.89	5.33
योग आईओसी	5588.62	6013.25	6167.19	6297.37	23519.67	24765.67	25103.66	-2.50	-1.35	7.60
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1250.00	1367.99	689.36	1367.86	5000.00	5326.57	4129.37	98.44	28.99	9.44
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1320.00	1389.29	1423.65	1467.81	5355.00	5706.00	5533.46	-2.41	3.12	5.25
12. बीओआरएल, बीना	470.00	48.04	586.53	579.83	1760.00	1881.88	2596.57	-91.81	-27.52	-89.78
योग बीपीसीएल	3040.00	2805.32	2699.54	3415.50	12115.00	12914.45	12259.41	3.92	5.34	-7.72
13.एचपीसीएल, मुंबई	781.82	892.93	876.49	809.85	3143.09	3330.65	3303.72	1.88	0.82	14.21
14. एचपीसीएल, विशाख	871.80	1108.69	683.83	1049.81	3618.82	4069.35	3066.15	62.13	32.72	27.17
योग एचपीसीएल	1653.62	2001.61	1560.32	1859.65	6761.91	7400.00	6369.87	28.28	16.17	21.04
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	1040.16	975.07	816.58	3660.00	3717.54	3857.31	6.68	-3.62	11.84
16. एनआरएल, नुमालीगढ	276.00	245.11	261.08	8.30	623.00	314.71	1047.69	-6.12	-69.96	-11.19
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1438.50	1428.36	1452.47	5700.00	5854.06	5753.50	0.71	1.75	-0.79
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	5.73	4.98	5.61	19.40	24.33	24.83	15.17	-1.99	3.57
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8218.88	8335.80	8326.72	7682.95	32413.93	32610.36	32805.55	0.11	-0.59	1.42
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1001.66	1102.12	1109.49	1062.37	3947.39	4338.65	4339.01	-0.66	-0.01	10.03
20. आरआईएल, जामनगर	2932.96	2951.39	2932.96	2783.26	12044.96	11458.68	12044.96	0.63	-4.87	0.63
21. आरआईएल, एसईजेड	2549.47	2564.65	2549.47	2254.06	9621.47	10098.18	9621.47	0.60	4.95	0.60
योग आरआईएल	5482.43	5516.03	5482.43	5037.32	21666.43	21556.87	21666.43	0.61	-0.51	0.61
22. एनईएल, वादीनार	1734.80	1717.65	1734.80	1583.26	6800.11	6714.85	6800.11	-0.99	-1.25	-0.99
कुल योग (क+ख)	21162.66	21885.48	21423.24	21538.45	84812.91	87601.11	87221.82	2.16	0.43	3.42

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है ।

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

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

(आंकड़े हजार मेट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	जुलाई, 2023			जुलाई, 2022			अप्रैल- जुलाई, 2023-24			अप्रैल- जुलाई, 2022-23		
	यथानुपात क्षमता	स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की	13079.00	13549.67	103.60	12885.00	13096.52	101.64	51472.00	54990.75	106.84	50711.00	54416.27	107.31
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	94.73	111.45	85.00	93.18	109.63	333.00	377.48	113.36	334.00	368.96	110.47
2. आईओसी बरौनी	508.00	559.56	110.15	510.00	558.62	109.53	2000.00	2177.56	108.88	2005.00	2253.18	112.38
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1330.93	114.74	1164.00	1303.93	112.02	4567.00	5058.02	110.75	4579.00	5295.62	115.65
4. आईओसी, हल्दिया	678.00	677.19	99.88	679.00	722.08	106.34	2667.00	2795.24	104.81	2674.00	2819.61	105.45
5. आईओसी, मथुरा	678.00	436.21	64.34	679.00	714.64	105.25	2667.00	2914.60	109.28	2674.00	3200.44	119.69
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	63.47	115.40	55.00	62.86	114.28	217.00	234.50	108.07	217.00	244.08	112.48
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1220.09	96.07	1274.00	1154.63	90.63	5000.00	5012.60	100.25	5014.00	4833.24	96.39
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	236.57	103.31	229.00	211.02	92.15	900.00	995.32	110.59	902.00	788.24	87.39
9. आईओसी, पारादीप	1270.00	1394.49	109.80	1274.00	1346.24	105.67	5000.00	5200.34	104.01	5014.00	5300.31	105.71
योग आईओसी	5933.00	6013.25	101.35	5949.00	6167.19	103.67	23350.00	24765.67	106.06	23414.00	25103.66	107.22
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1367.99	134.64	1019.00	689.36	67.65	4000.00	5326.57	133.16	4011.00	4129.37	102.95
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1389.29	105.81	1316.00	1423.65	108.18	5167.00	5706.00	110.43	5181.00	5533.46	106.80
12. बीओआरएल, बीना	661.00	48.04	7.27	662.00	586.53	88.60	2600.00	1881.88	72.38	2607.00	2596.57	99.60
योग बीपीसीएल	2990.00	2805.32	93.82	2998.00	2699.54	90.04	11767.00	12914.45	109.75	11799.00	12259.41	103.90
13.एचपीसीएल, मुंबई	805.00	892.93	110.92	807.00	876.49	108.61	3167.00	3330.65	105.17	3175.00	3303.72	104.05
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	1108.69	118.96	705.00	683.83	97.00	3667.00	4069.35	110.97	2774.00	3066.15	110.53
योग एचपीसीएल	1736.00	2001.61	115.30	1512.00	1560.32	103.20	6833.00	7400.00	108.30	5950.00	6369.87	107.06
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	1040.16	117.00	892.00	975.07	109.31	3500.00	3717.54	0.00	3510.00	3857.31	109.89

16. एनआरएल,	254.00	245.11	96.50	255.00	261.08	102.38	1000.00	314.71	31.47	1003.00	1047.69	104.46
17.एमआरपीएल,	1270.00	1438.50	113.27	1274.00	1428.36	112.12	5000.00	5854.06	117.08	5014.00	5753.50	114.75
18. ओएनजीसी,	6.00	5.73	95.52	6.00	4.98	82.93	22.00	24.33	110.61	22.00	24.83	112.85
ख. निजी व संयुक्त	8428.00	8335.80	98.91	8451.00	8326.72	98.53	33167.00	32610.36	98.32	33258.00	32805.55	98.64
19. एचएमईएल,	957.00	1102.12	115.16	960.00	1109.49	115.57	3767.00	4338.65	115.18	3777.00	4339.01	114.88
20. आरआईएल,	2795.00	2951.39	105.60	2803.00	2932.96	104.64	11000.00	11458.68	104.17	11030.00	12044.96	109.20
21. आरआईएल,	2981.00	2564.65	86.03	2990.00	2549.47	85.27	11733.00	10098.18	86.07	11765.00	9621.47	81.78
योग आरआईएल	5777.00	5516.03	95.48	5792.00	5482.43	94.66	22733.00	21556.87	94.83	22796.00	21666.43	95.04
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1717.65	101.40	1699.00	1734.80	102.11	6667.00	6714.85	100.72	6685.00	6800.11	101.72
योग (क+ख)	21507.00	21885.48	101.76	21336.00	21423.24	100.41	84639.00	87601.11	103.50	83968.00	87221.82	103.88

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां.

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी
		समीक्षा धीन	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-मार्च)			वृद्धिकमी		
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	उत्पादन (6)	उत्पादन (7)	उत्पादन (8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12176.87	12729.20	12234.52	13270.49	49240.02	52170.09	51010.21	4.04	2.27	4.54
1. आईओसी. गवाहाटी	93.85	105.96	117.85	101.51	369.51	414.96	454.21	-10.09	-8.64	12.91
2.आईओसी बरौनी	511.17	515.71	531.05	444.96	2001.01	2018.02	2069.91	-2.89	-2.51	0.89
3. आईओसी. गजरात	1173.52	1288.71	1258.40	1234.50	4047.05	4881.68	5006.44	2.41	-2.49	9.82
4. आईओसी, हल्दिया	554.27	648.92	659.97	652.02	2558.48	2662.13	2635.49	-1.67	1.01	17.07
5. आईओसी. मथरा	305.49	456.92	734.36	804.82	2805.75	2926.26	3164.51	-37.78	-7.53	49.57
6. आईओसी. डिग्बोई	30.50	65.85	62.94	62.04	214.35	239.48	243.80	4.64	-1.77	115.94
7. आईओसी. पानीपत	1262.28	1254.38	1150.92	1303.39	5107.08	5250.16	4859.90	8.99	8.03	-0.63
8. आईओसी. बोंगाईगांव	235.49	237.29	171.94	232.19	925.83	932.14	710.62	38.01	31.17	0.77
9. आईओसी. पारादीप	1225.79	1256.82	1216.02	1294.33	4634.15	4777.24	4770.38	3.35	0.14	2.53
योग आईओसी	5392.35	5830.56	5903.44	6129.76	22663.20	24102.06	23915.24	-1.23	0.78	8.13
10. बीपीसीएल. मंबई	1181.56	1295.46	650.66	1342.84	4722.95	5106.00	3976.26	99.10	28.41	9.64
11. बीपीसीएल. कोच्ची	1211.24	1294.16	1325.87	1395.39	4920.50	5443.95	5245.40	-2.39	3.79	6.85
12. बीओआरएल. बीना	404.44	62.67	529.48	556.17	1533.94	1772.47	2300.08	-88.16	-22.94	-84.51
योग बीपीसीएल	2797.24	2652.28	2506.02	3294.40	11177.39	12322.42	11521.74	5.84	6.95	-5.18
13. एचपीसीएल. मंबई	724.42	808.46	826.32	769.89	2912.30	3073.96	3107.74	-2.16	-1.09	11.60
14. एचपीसीएल. विशाख	803.12	980.64	623.60	968.16	3311.27	3774.39	2754.18	57.25	37.04	22.10
योग एचपीसीएल	1527.54	1789.10	1449.92	1738.05	6223.57	6848.35	5861.93	23.39	16.83	17.12
15. सीपीसीएल. मनाली	866.23	968.72	871.42	779.29	3409.02	3452.77	3575.42	11.17	-3.43	11.83
16. एनआरएल. नुमालीगढ़	271.02	235.18	253.33	20.93	613.62	290.88	1060.52	-7.16	-72.57	-13.23
17. एमआरपीएल. मंगलौर	1317.22	1248.10	1245.70	1302.76	5134.75	5130.56	5051.77	0.19	1.56	-5.25
18. ओएनजीसी. तातीपाका	5.27	5.25	4.70	5.29	18.47	23.05	23.60	11.86	-2.33	-0.32
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	9348.92	9730.51	9413.54	9525.73	37313.70	38863.17	37826.67	3.37	2.74	4.08
19.	879.50	1053.62	944.12	1038.03	3485.87	4151.03	3998.84	11.60	3.81	19.80
20. आरआईएल. जामनगर टिंडा	3001.98	2919.82	3001.98	2976.06	12185.47	11814.26	12185.47	-2.74	-3.05	-2.74
21. आरआईएल. एसईजेड	3746.41	4088.10	3746.41	3998.32	15118.93	16400.27	15118.93	9.12	8.48	9.12
योग आरआईएल	6748.38	7007.92	6748.38	6974.38	27304.40	28214.53	27304.40	3.85	3.33	3.85
22. एनईएल. वादीनार	1721.04	1668.97	1721.04	1513.33	6523.44	6497.61	6523.44	-3.03	-0.40	-3.03
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	21525.79	22459.71	21648.06	22796.22	86553.72	91033.26	88836.88	3.75	2.47	4.34
ओएनजीसी(उत्पादन+इंजीन+अंशकेश्वर+ग्रादेन)	223.59	211.38	245.57	195.20	894.00	823.88	923.40	-13.92	-10.78	-5.46

गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधा)	78.18	82.90	79.19	74.72	307.67	325.99	306.39	4.68	6.40	6.04
ओआईएल (दलियाजान)	0.90	2.87	1.78	2.69	8.10	10.08	10.54	60.68	-4.28	218.33
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रेशनर्स उत्पादन	302.67	297.15	326.54	272.61	1209.76	1159.96	1240.32	-9.00	-6.48	-1.83
समग्र योग (क+ख+ग)	21828.46	22756.85	21974.60	23068.83	87763.48	92193.21	90077.21	3.56	2.35	4.25

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
