

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

New Delhi
Dated the 6th October 2023

Monthly Production Report
August 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during August 2023 was 2487.72 TMT, which is 2.47% lower than target for the month but 2.15% higher than the production of August 2022. Cumulative crude oil production during April-August, 2023 was 12299.76 TMT, which is 1.53% lower than target for the period and 0.39% 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 August 2023 and cumulatively for April-August 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

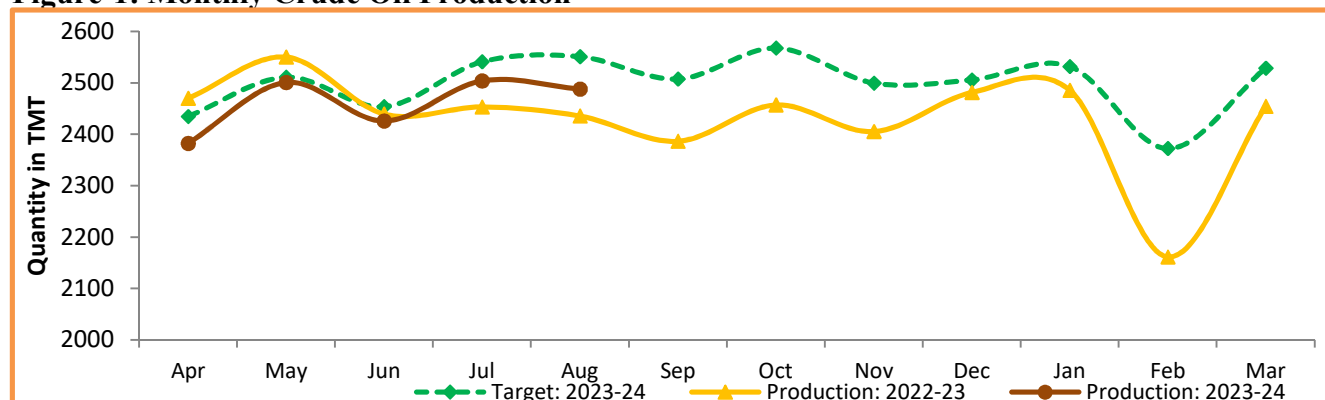
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1634.28	1611.55	1625.57	99.14	8116.86	8078.26	8231.77	98.14
OIL (Nomination Block)	3371.00	282.45	281.19	262.96	106.93	1391.02	1375.13	1300.51	105.74
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	633.95	594.98	546.94	108.78	2982.49	2846.37	2815.56	101.09
Total	30002.60	2550.68	2487.72	2435.47	102.15	12490.36	12299.76	12347.84	99.61

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 August 2023 was 1611.55 TMT, which is 1.39% lower than target of the month and 0.86% lower when compared with production of August 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-August, 2023 was 8078.26 TMT, which is 0.48% lower than target for the period and 1.86% 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 operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick and water cut increase in Sobhasan & Santhal. Also liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana, in Mehsana Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar Asset.
- Liquid decline in Geleki, Laiplingaon & Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues
- Less gains from development wells and ceasure of wells, closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, EC/FC & DAB issue and Liquid decline& W/C increase in Khoraghat field in Jorhat Asset.
- Liquid decline & W/C increase in Kesanapalli-W & Malleswaram fields and decline in newly zone transferred wells in Gopavaram in Rajahmundry Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during August 2023 was 281.19 TMT, which is 0.44% lower than the target of the month but 6.93% higher when compared with production of August, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-August 2023 was 1375.13 TMT, which is 1.14% lower than target for the period but 5.74% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells.
- Less than planned contribution from drilling wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during August 2023 was 594.98 TMT, which is 6.15% lower than the target of the reporting month but 8.78% higher than the month production of August 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-August 2023 was 2846.37 TMT, which is 4.56% lower than target for the period but 1.09% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to Well failures and unplanned downtime in Bhagyam; Electric Submersible Pump workover in 01 wel in Mangala; 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.
- PY-3 (HARDY): Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Delay in drilling of additional proposed wells.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): 01 well shut-in due wax deposition in Crude evacuation pipeline. Partially cleared the export pipeline. Flow improver injection in progress.

2. Production of Natural Gas

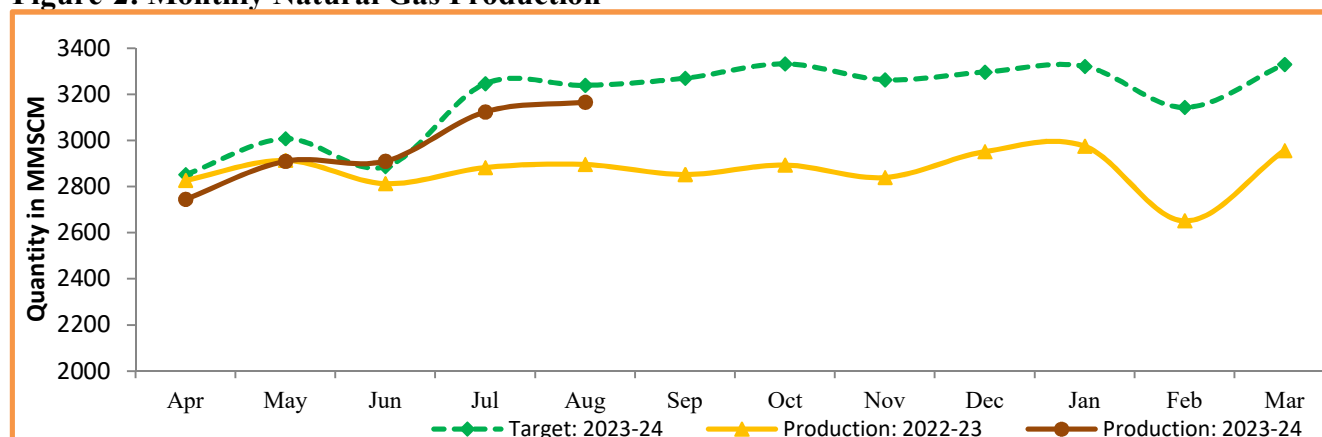
Natural gas production during August 2023 was 3165.61 MMSCM, which is 2.24% lower than the monthly target but 9.32% higher than production of August 2022. Cumulative natural gas production during April-August 2023 was 14852.29 MMSCM, which is 2.47% lower when compared with target for the period but 3.63% 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 August 2023 and cumulatively for April-August 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	August (Month)				April-August (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1717.15	1650.40	1661.56	99.33	8598.04	8172.74	8411.01	97.17
OIL (Nomination Block)	3154.99	273.60	265.11	265.30	99.93	1292.23	1260.81	1270.61	99.23
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1247.47	1250.10	968.91	129.02	5338.39	5418.74	4650.20	116.53
Total	38180.54	3238.22	3165.61	2895.77	109.32	15228.66	14852.29	14331.82	103.63

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 August 2023 was 1650.40 MMSCM, which is 3.89% lower target for the month and 0.67% lower than the production of August 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-August, 2022-23 was 8172.74 MMSCM, which is 4.95% and 2.83% 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.
- Consumer S/Ds and ceasure of wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields in Tripura Asset. Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU.
- Rajahmundry Asset: Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells & delay in PH-II development of Nagaylanka & commencement of production from Bantumilli South and monetization of Madupalli & Billakuru fields. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field.
- Less gas offtake and consumer shut down in Cauvery Asset.
- Decline in Gandhar, Jambusar & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of wells for reservoir management & flare control, consumer issues, disputed area belt (DAB) issues in Jorhat.
- Production Decline in FG wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during August 2023 was 265.11 MMSCM which is 3.10% lower than the target for the month of current year and 0.07% lower when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-August 2023 was 1260.81 MMSCM, which is 2.43% lower than target for the period and 0.77% 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.
- Loss due to operational reasons.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during August 2023 was 1250.10 MMSCM, which is 0.21% higher than the target for the month and 29.02% higher when compared the production of August 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-August, 2023 was 5418.74 MMSCM, which is 1.51% higher than target for the period and 16.53% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Natural decline in existing wells and ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field
- RJ-ON/6 (FEL): Less production due to buyer plant shutdown and natural decline from wells.
- AAP-ON94/1 (HOEC): Production shortfall due to low consumer demand of Natural Gas.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): 01 well shut-in due wax deposition in Crude evacuation pipeline. Partially cleared the export pipeline. Flow improver injection in progress.
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells in U-field are producing less than anticipated profile. Well U-1-B closed on 24.08.2023 for well intervention job.

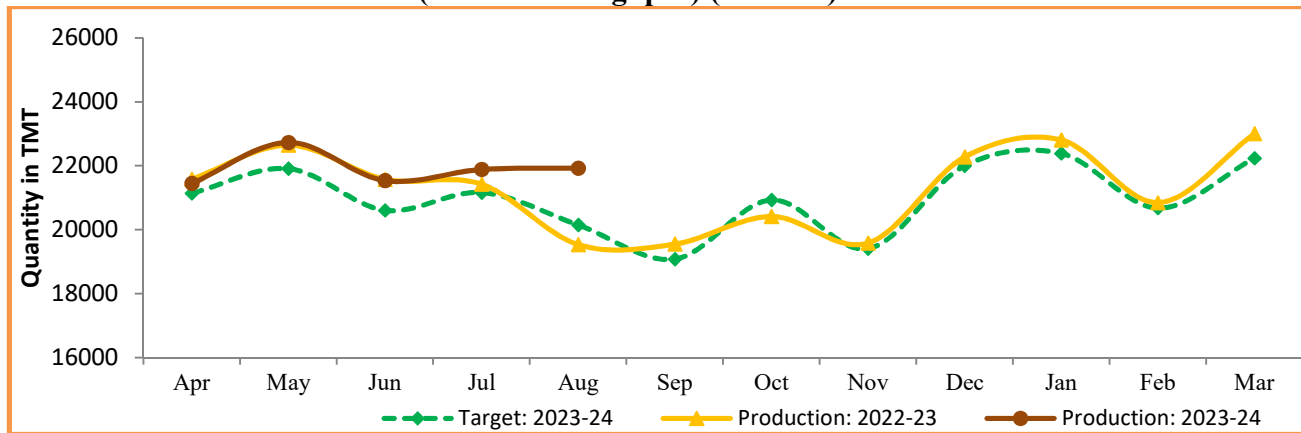
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during August 2023 was 21924.43 TMT, which is 8.82% higher than target for the month and 12.24% higher than the August 2022. Cumulative crude processed during April-August 2023 was 109525.55 TMT, which is 4.35% higher than target for the period and 2.59% higher than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of August 2023 vis-à-vis August 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of August 2023 and cumulatively for the period April-August 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	August (Month)				April-August (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	12218.75	13613.01	11586.62	117.49	64617.73	68603.76	66002.89	103.94
IOCL	71950.45	5735.06	6252.46	4836.86	129.27	29254.73	31018.12	29940.52	103.60
BPCL	37300.00	3105.00	3217.69	3036.17	105.98	15220.00	16132.14	15295.58	105.47
HPCL	21005.62	1713.55	1890.23	1322.68	142.91	8475.46	9290.23	7692.55	120.77
CPCL	10200.00	533.61	1000.38	940.44	106.37	4193.61	4717.92	4797.75	98.34
NRL	2800.00	276.00	256.76	264.33	97.14	899.00	571.46	1312.02	43.56
MRPL	15900.00	850.00	990.47	1182.21	83.78	6550.00	6844.52	6935.71	98.69
ONGC	63.04	5.53	5.03	3.93	127.94	24.94	29.37	28.76	102.11
Pvt/JVs	92449.37	7929.04	8311.42	7947.08	104.58	40342.97	40921.79	40752.63	100.42
HMEL	11451.69	1001.66	1106.15	1019.70	108.48	4949.05	5444.80	5358.71	101.61
RIL	62305.23	5176.59	5478.17	5176.59	105.83	26843.02	27035.04	26843.02	100.72
NEL	18692.45	1750.80	1727.11	1750.80	98.65	8550.91	8441.96	8550.91	98.73
TOTAL	251668.48	20147.79	21924.43	19533.70	112.24	104960.70	109525.55	106755.52	102.59

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 August 2023 was 13613.01 TMT, which is 11.41% higher than target for the month and 17.49% higher than the production of August 2022. Cumulative crude throughput during April-August 2023 was 68603.76 TMT which is 6.17% higher than target for the period and 3.94% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- **IOCL-Mathura Refinery:** Crude processed lower due deferment of shutdown.
- **IOCL-Digboi Refinery:** Crude processed lower due deferment of shutdown.
- **BPCL-Bina Refinery:** Refinery was under-start-up and stabilization post.
- **NRL-Numaligarh Refinery:** Crude processed lower due to leakage in fuel gas header.

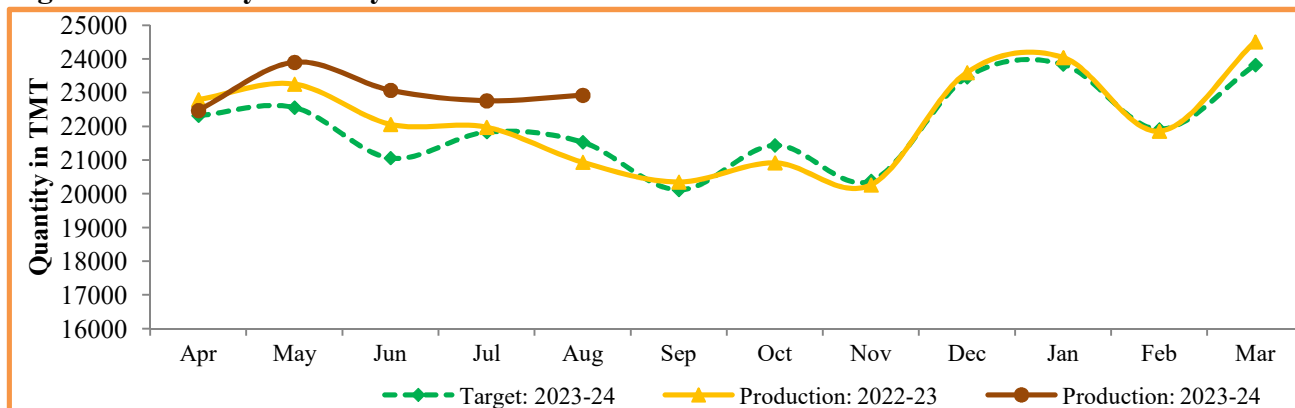
3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during August 2023 was 8311.42 TMT, which is 4.82% higher than the target for the month and 4.58% higher than the production of August 2022. Cumulative crude throughput during April-August 2023 was 40921.79 TMT, which is 1.43% higher than target for the period and 0.42% higher than the production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during August 2023 was 22921.81 TMT, which is 6.46% higher than the target for the month and 9.49% higher than the production of August 2022. Cumulative production during April-August, 2023 was 115114.84 TMT, which is 5.33% and 3.70% 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 August 2023 and cumulatively for April-August, 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)

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	11561.90	12714.80	10937.95	116.24	60801.92	64884.88	61948.17	104.74
IOCL	70025.95	5586.85	5922.73	4719.69	125.49	28250.05	30024.79	28634.93	104.85
BPCL	34386.56	2865.73	2939.68	2759.18	106.54	14043.12	15262.10	14280.92	106.87
HPCL	19299.67	1578.26	1674.23	1247.28	134.23	7801.83	8522.57	7109.20	119.88
CPCL	9504.18	494.74	959.21	871.30	110.09	3903.77	4411.98	4446.72	99.22
NRL	2747.12	271.02	258.80	266.71	97.04	884.64	549.68	1327.22	41.42
MRPL	14359.38	760.02	954.88	1069.96	89.24	5894.77	6085.44	6121.73	99.41
ONGC	60.02	5.27	5.27	3.84	137.31	23.74	28.32	27.44	103.21
Pvt/JVs	110298.14	9665.65	9912.47	9721.88	101.96	46979.35	48775.63	47548.55	102.58
HMEL	10279.28	882.89	1077.39	939.12	114.72	4368.76	5228.42	4937.95	105.88
RIL	82086.59	7102.56	7170.00	7102.56	100.95	34406.96	35384.53	34406.96	102.84
NEL	17932.27	1680.20	1665.07	1680.20	99.10	8203.63	8162.68	8203.63	99.50
Total Refinery	260681.02	21227.55	22627.26	20659.83	109.52	107781.27	113660.52	109496.71	103.80
Fractionators	3576.16	303.37	294.54	274.64	107.25	1513.13	1454.32	1514.96	96.00
TOTAL	264257.17	21530.91	22921.81	20934.47	109.49	109294.39	115114.84	111011.67	103.70

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during August 2023 was 22627.26 TMT, which is 6.59% higher than target for the month and 9.52% higher than the production of August 2022. Cumulative production during April-August, 2023 was 113660.52 TMT, which is 5.45% and 3.80% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during August 2023 was 294.54 TMT, which is 2.91% lower than the target for the month and 7.25% higher than production of August 2022. Cumulative production during April-August, 2023 was 1454.32 TMT, which is 3.89% lower than target for the period and 4.0% lower than production during corresponding period of last year.

Crude Oil Production during the month of August, 2023 and cumulatively for the period April-August, 2023 vis-à-vis April-August, 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
					(April-August)					
		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			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1634.28	1611.55	1625.57	1623.42	8116.86	8078.26	8231.77	-0.86	-1.86	-1.39
Onshore	520.47	501.60	496.59	502.68	2556.08	2477.80	2490.79	1.01	-0.52	-3.63
Andhra Pradesh	15.64	14.81	15.95	15.21	78.93	77.83	80.74	-7.12	-3.60	-5.30
Assam	91.81	86.78	82.69	86.54	449.50	433.51	413.71	4.95	4.79	-5.47
Gujarat	393.32	380.60	375.82	381.58	1926.31	1876.75	1884.57	1.27	-0.41	-3.23
Tamil Nadu	19.54	19.25	21.91	19.20	100.50	88.85	110.76	-12.15	-19.78	-1.46
Tripura	0.16	0.15	0.21	0.16	0.84	0.86	1.02	-27.66	-15.71	-6.11
Offshore	1113.81	1109.95	1128.99	1120.73	5560.78	5600.45	5740.97	-1.69	-2.45	-0.35
Eastern Offshore	1.44	0.78	1.54	0.69	7.29	3.40	9.40	-49.39	-63.80	-45.78
Western Offshore	1112.37	1109.17	1127.44	1120.05	5553.50	5597.05	5731.57	-1.62	-2.35	-0.29
2. OIL (Onshore)	282.45	281.19	262.96	277.39	1391.02	1375.13	1300.51	6.93	5.74	-0.44
Assam	276.63	276.93	260.02	273.03	1364.66	1354.08	1286.60	6.50	5.24	0.11
Arunachal Pradesh	2.49	2.33	1.86	2.72	12.52	13.07	9.17	25.73	42.64	-6.08
Rajsthan (heavy oil)	3.33	1.92	1.08	1.65	13.84	7.98	4.74	78.31	68.18	-42.29
3. Private / JVC	633.95	594.98	546.94	602.85	2982.49	2846.37	2815.56	8.78	1.09	-6.15
Onshore	446.07	440.21	477.67	453.74	2293.04	2196.88	2462.91	-7.84	-10.80	-1.31
Andhra Pradesh	4.49	4.16	2.94	4.47	18.67	16.01	15.00	41.65	6.75	-7.32
Arunachal Pradesh	2.22	1.50	1.96	1.54	9.74	7.61	10.13	-23.46	-24.90	-32.20
Assam	4.27	3.23	4.07	2.65	21.70	10.86	17.83	-20.58	-39.09	-24.34
Gujarat	44.47	36.88	26.65	36.77	211.34	190.55	135.37	38.36	40.76	-17.07
Rajasthan	385.36	388.42	435.98	402.27	2004.33	1944.53	2255.01	-10.91	-13.77	0.80
Tamil Nadu	5.26	6.01	6.06	6.04	27.25	27.31	29.56	-0.88	-7.59	14.17
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	187.88	154.76	69.27	149.11	689.45	649.49	352.65	123.42	84.17	-17.63
Eastern Offshore	155.14	120.84	39.30	115.26	506.19	466.58	204.61	207.47	128.03	-22.11
Gujarat Offshore	27.93	31.98	29.97	33.58	158.91	167.26	145.76	6.70	14.75	14.47
Western Offshore	4.81	1.95	0.00	0.27	24.35	15.66	2.28	-	-	-59.48
GRAND TOTAL (1+2+3)	2550.68	2487.72	2435.47	2503.66	12490.36	12299.76	12347.84	2.15	-0.39	-2.47
Onshore	1248.99	1223.00	1237.21	1233.82	6240.13	6049.81	6254.21	-1.15	-3.27	-2.08
Offshore	1301.69	1264.71	1198.26	1269.84	6250.23	6249.94	6093.63	5.55	2.57	-2.84

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of August, 2023 and cumulatively for the period April-August, 2023 vis-à-vis April-August, 2022

(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-August)			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	1717.15	1650.40	1661.56	1643.86	8598.04	8172.74	8411.01	-0.67	-2.83	-3.89
Onshore	414.51	376.68	398.57	370.47	2048.18	1865.24	1957.36	-5.49	-4.71	-9.13
Andhra Pradesh	71.16	55.96	56.54	55.69	341.45	274.79	305.22	-1.02	-9.97	-21.37
Assam	39.86	27.46	31.13	26.68	195.76	142.01	151.78	-11.79	-6.44	-31.11
Gujarat	68.87	64.60	71.33	67.19	344.86	333.70	364.10	-9.43	-8.35	-6.20
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	22.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	94.79	91.58	95.24	93.00	465.18	455.79	477.83	-3.84	-4.61	-3.39
Tripura	135.18	137.07	144.33	127.91	677.97	658.95	658.43	-5.03	0.08	1.40
Offshore	1302.64	1273.72	1262.99	1273.39	6549.86	6307.50	6453.64	0.85	-2.26	-2.22
Eastern Offshore	34.57	16.15	18.50	16.42	117.92	81.39	93.07	-12.67	-12.55	-53.27
Western Offshore	1268.07	1257.57	1244.49	1256.98	6431.94	6226.12	6360.57	1.05	-2.11	-0.83
2. OIL	273.60	265.11	265.30	262.71	1292.23	1260.81	1270.61	-0.07	-0.77	-3.10
Assam	249.55	252.65	244.86	243.39	1173.54	1170.31	1171.97	3.18	-0.14	1.24
Arunachal Pradesh	3.72	2.73	4.24	3.64	18.36	17.99	23.72	-35.65	-24.14	-26.71
Rajasthan	20.33	9.73	16.20	15.68	100.33	72.51	74.93	-39.91	-3.23	-52.12
3. Private / JVC	1247.47	1250.10	968.91	1216.56	5338.39	5418.74	4650.20	29.02	16.53	0.21
Onshore	269.83	234.60	230.57	226.62	1128.62	1072.21	1094.53	1.75	-2.04	-13.06
Andhra Pradesh	2.12	1.93	1.19	2.00	8.54	7.23	6.01	61.95	20.32	-8.84
Arunachal Pradesh	0.45	0.45	0.41	0.45	2.06	2.23	2.03	9.42	9.68	0.74
Assam	42.93	31.55	38.89	24.48	131.06	97.19	156.19	-18.86	-37.78	-26.50
Gujarat	8.29	10.75	6.63	6.33	38.78	40.45	37.05	62.20	9.19	29.73
Rajasthan	210.62	187.46	181.06	190.94	933.76	914.51	881.67	3.53	3.72	-10.99
Tamil Nadu	5.43	2.44	2.39	2.42	14.44	10.62	11.58	2.42	-8.33	-54.96
CBM	58.97	55.25	58.50	55.06	286.50	271.43	286.52	-5.55	-5.27	-6.31
Jharkhand (CBM)	1.69	0.61	0.87	0.52	6.35	3.10	3.53	-30.28	-12.07	-64.04
Madhya Pradesh (CBM)	20.15	19.83	23.32	20.24	101.27	100.43	114.91	-14.97	-12.60	-1.59
West Bengal (CBM)	37.13	34.81	34.30	34.31	178.88	167.90	168.08	1.49	-0.11	-6.23
Offshore	918.67	960.26	679.84	934.88	3923.27	4075.10	3269.16	41.25	24.65	4.53
Eastern Offshore	889.11	937.28	663.06	914.96	3774.52	3936.19	3183.49	41.36	23.64	5.42
Gujarat Offshore	17.27	20.14	16.44	19.70	88.10	97.86	76.25	22.53	28.33	16.60
Western Offshore	12.29	2.84	0.34	0.22	60.65	41.05	9.41	-	-	-76.93
TOTAL (1+2+3)	3238.22	3165.61	2895.77	3123.13	15228.66	14852.29	14331.82	9.32	3.63	-2.24
CBM	58.97	55.25	58.50	55.06	286.50	271.43	286.52	-5.55	-5.27	-6.31
Onshore	957.94	876.38	894.44	859.80	4469.02	4198.27	4322.50	-2.02	-2.87	-8.51
Offshore	2221.32	2233.98	1942.83	2208.27	10473.13	10382.60	9722.80	14.99	6.79	0.57

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 August, 2023 and cumulatively for the period April-August, 2023 vis-à-vis April-August, 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-August)					
		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	12218.75	13613.01	11586.62	13549.67	64617.73	68603.76	66002.89	17.49	3.94	11.41
1. IOC, Guwahati	92.49	94.25	91.19	94.73	456.68	471.73	460.15	3.35	2.52	1.90
2. IOC, Barauni	553.18	590.77	590.38	559.56	2730.19	2768.33	2843.56	0.07	-2.65	6.80
3. IOC, Gujarat	1190.00	1262.85	1277.89	1330.93	5452.40	6320.87	6573.51	-1.18	-3.84	6.12
4. IOC, Haldia	175.16	689.55	708.57	677.19	2921.71	3484.79	3528.18	-2.68	-1.23	293.66
5. IOC, Mathura	736.00	680.98	649.60	436.21	3554.27	3595.58	3850.04	4.83	-6.61	-7.48
6. IOC, Digboi	62.00	19.81	61.16	63.47	274.00	254.31	305.24	-67.61	-16.68	-68.05
7. IOC, Panipat	1351.31	1230.31	1207.09	1220.09	6272.22	6242.91	6040.34	1.92	3.35	-8.95
8. IOC, Bongaigaon	251.00	254.94	248.88	236.57	1236.00	1250.26	1037.12	2.43	20.55	1.57
9. IOC, Paradip	1323.93	1429.01	2.10	1394.49	6357.26	6629.35	5302.40	67980.42	25.03	7.94
Total IOC	5735.06	6252.46	4836.86	6013.25	29254.73	31018.12	29940.52	29.27	3.60	9.02
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1386.54	1246.63	1367.99	6300.00	6713.11	5376.00	11.22	24.87	6.66
11. BPCL, Kochi	1140.00	1345.90	1377.33	1389.29	6495.00	7051.90	6910.79	-2.28	2.04	18.06
12. BORL, Bina	665.00	485.24	412.22	48.04	2425.00	2367.12	3008.79	17.71	-21.33	-27.03
Total BPCL	3105.00	3217.69	3036.17	2805.32	15220.00	16132.14	15295.58	5.98	5.47	3.63
13. HPCL, Mumbai	781.82	785.24	766.90	892.93	3924.91	4115.89	4070.62	2.39	1.11	0.44
14. HPCL, Visakh	931.73	1104.99	555.78	1108.69	4550.55	5174.34	3621.93	98.82	42.86	18.60
Total HPCL	1713.55	1890.23	1322.68	2001.61	8475.46	9290.23	7692.55	42.91	20.77	10.31
15. CPCL, Manali	533.61	1000.38	940.44	1040.16	4193.61	4717.92	4797.75	6.37	-1.66	87.47
16. NRL, Numaligarh	276.00	256.76	264.33	245.11	899.00	571.46	1312.02	-2.86	-56.44	-6.97
17. MRPL, Mangalore	850.00	990.47	1182.21	1438.50	6550.00	6844.52	6935.71	-16.22	-1.31	16.53
18. ONGC, Tatipaka	5.53	5.03	3.93	5.73	24.94	29.37	28.76	27.94	2.11	-9.04
B. Private & JVs Refineries	7929.04	8311.42	7947.08	8335.80	40342.97	40921.79	40752.63	4.58	0.42	4.82
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	1001.66	1106.15	1019.70	1102.12	4949.05	5444.80	5358.71	8.48	1.61	10.43
20. RIL, Jamnagar	3029.94	2939.45	3029.94	2951.39	15074.90	14398.13	15074.90	-2.99	-4.49	-2.99
21. RIL, SEZ	2146.64	2538.72	2146.64	2564.65	11768.12	12636.90	11768.12	18.26	7.38	18.26
Total RIL	5176.59	5478.17	5176.59	5516.03	26843.02	27035.04	26843.02	5.83	0.72	5.83
22. NEL, Vadinar	1750.80	1727.11	1750.80	1717.65	8550.91	8441.96	8550.91	-1.35	-1.27	-1.35
Total (A+B)	20147.79	21924.43	19533.70	21885.48	104960.70	109525.55	106755.52	12.24	2.59	8.82

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	August, 2023			August, 2022			April-August, 2023-24			April-August, 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	13613.01	104.08	12885.00	11586.62	89.92	64551.00	68603.76	106.28	63596.00	66002.89	103.78
1. IOC, Guwahati	85.00	94.25	110.88	85.00	91.19	107.28	418.00	471.73	112.85	419.00	460.15	109.82
2. IOC, Barauni	508.00	590.77	116.29	510.00	590.38	115.76	2508.00	2768.33	110.38	2515.00	2843.56	113.06
3. IOC, Gujarat	1160.00	1262.85	108.87	1164.00	1277.89	109.78	5727.00	6320.87	110.37	5743.00	6573.51	114.46
4. IOC, Haldia	678.00	689.55	101.70	679.00	708.57	104.35	3344.00	3484.79	104.21	3353.00	3528.18	105.22
5. IOC, Mathura	678.00	680.98	100.44	679.00	649.60	95.67	3344.00	3595.58	107.52	3353.00	3850.04	114.82
6. IOC, Digboi	55.00	19.81	36.02	55.00	61.16	111.20	272.00	254.31	93.50	272.00	305.24	112.22
7. IOC, Panipat	1270.00	1230.31	96.87	1274.00	1207.09	94.75	6270.00	6242.91	99.57	6288.00	6040.34	96.06
8. IOC, Bongaigaon	229.00	254.94	111.33	229.00	248.88	108.68	1129.00	1250.26	110.74	1132.00	1037.12	91.62
9. IOC, Paradip	1270.00	1429.01	112.52	1274.00	2.10	0.16	6270.00	6629.35	105.73	6288.00	5302.40	84.33
Total IOC	5933.00	6252.46	105.38	5949.00	4836.86	81.31	29283.00	31018.12	105.93	29363.00	29940.52	101.97
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1386.54	136.47	1019.00	1246.63	122.34	5016.00	6713.11	133.83	5030.00	5376.00	106.88
11. BPCL, Kochi	1313.00	1345.90	102.51	1316.00	1377.33	104.66	6480.00	7051.90	108.83	6497.00	6910.79	106.37
12. BOREL, Bina	661.00	485.24	73.41	662.00	412.22	62.27	3261.00	2367.12	72.59	3270.00	3008.79	92.01
Total BPCL	2990.00	3217.69	107.61	2998.00	3036.17	101.27	14757.00	16132.14	109.32	14797.00	15295.58	103.37
13. HPCL, Mumbai	805.00	785.24	97.55	807.00	766.90	95.03	3971.00	4115.89	103.65	3982.00	4070.62	102.23
14. HPCL, Visakh	932.00	1104.99	118.56	705.00	555.78	78.83	4598.00	5174.34	112.53	3479.00	3621.93	104.11
Total HPCL	1736.00	1890.23	108.88	1512.00	1322.68	87.48	8570.00	9290.23	108.40	7461.00	7692.55	103.10
15. CPCL, Manali	889.00	1000.38	112.53	892.00	940.44	105.43	4389.00	4717.92	0.00	4401.00	4797.75	109.01
16. NRL, Numaligarh	254.00	256.76	101.08	255.00	264.33	103.66	1254.00	571.46	45.57	1258.00	1312.02	104.29
17. MRPL, Mangalore	1270.00	990.47	77.99	1274.00	1182.21	92.79	6270.00	6844.52	109.16	6288.00	6935.71	110.30
18. ONGC, Tatipaka	6.00	5.03	83.88	6.00	3.93	65.57	28.00	29.37	104.88	28.00	28.76	102.72
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8311.42	98.62	8451.00	7947.08	94.04	41594.00	40921.79	98.38	41708.00	40752.63	97.71
19. HMEL, GGSIR, Bhatinda	957.00	1106.15	115.59	960.00	1019.70	106.22	4724.00	5444.80	115.26	4737.00	5358.71	113.12
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2939.45	105.17	2803.00	3029.94	108.10	13795.00	14398.13	104.37	13833.00	15074.90	108.98
21. RIL, SEZ	2981.00	2538.72	85.16	2990.00	2146.64	71.79	14715.00	12636.90	85.88	14755.00	11768.12	79.76
Total RIL	5777.00	5478.17	94.83	5792.00	5176.59	89.37	28510.00	27035.04	94.83	28588.00	26843.02	93.90
22. NEL, Vadinar	1694.00	1727.11	101.95	1699.00	1750.80	103.05	8361.00	8441.96	100.97	8384.00	8550.91	101.99
Total (A+B)	21507.00	21924.43	101.94	21336.00	19533.70	91.55	106145.00	109525.55	103.18	105304.00	106755.52	101.38

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 August, 2023 and cumulatively for the period April-August, 2023 vis-à-vis April-August, 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-August)			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	11561.90	12714.80	10937.95	12729.20	60801.92	64884.88	61948.17	16.24	4.74	9.97
1. IOC, Guwahati	93.85	104.26	106.00	105.96	463.36	519.22	560.21	-1.65	-7.32	11.09
2. IOC, Barauni	511.84	551.12	531.14	515.71	2512.85	2569.14	2601.04	3.76	-1.23	7.68
3. IOC, Gujarat	1190.76	1231.02	1187.29	1288.71	5237.81	6112.70	6193.72	3.68	-1.31	3.38
4. IOC, Haldia	152.72	630.15	651.62	648.92	2711.19	3292.27	3287.11	-3.30	0.16	312.62
5. IOC, Mathura	731.43	613.11	682.62	456.92	3537.18	3539.37	3847.13	-10.18	-8.00	-16.18
6. IOC, Digboi	62.78	16.19	58.62	65.85	277.13	255.68	302.42	-72.38	-15.46	-74.21
7. IOC, Panipat	1366.04	1214.08	1258.87	1254.38	6473.12	6464.25	6118.77	-3.56	5.65	-11.12
8. IOC, Bongaigaon	236.49	238.06	244.13	237.29	1162.31	1170.19	954.75	-2.49	22.57	0.66
9. IOC, Paradip	1240.95	1324.74	-0.59	1256.82	5875.10	6101.98	4769.79	-224631.86	27.93	6.75
Total IOC	5586.85	5922.73	4719.69	5830.56	28250.05	30024.79	28634.93	25.49	4.85	6.01
10. BPCL, Mumbai	1229.35	1351.92	1199.37	1295.46	5952.30	6457.91	5175.63	12.72	24.78	9.97
11. BPCL, Kochi	1044.11	1230.83	1242.02	1294.16	5964.60	6674.78	6487.42	-0.90	2.89	17.88
12. BOREL, Bina	592.28	356.94	317.80	62.67	2126.22	2129.41	2617.87	12.32	-18.66	-39.73
Total BPCL	2865.73	2939.68	2759.18	2652.28	14043.12	15262.10	14280.92	6.54	6.87	2.58
13. HPCL, Mumbai	724.42	728.53	708.02	808.46	3636.72	3802.49	3815.76	2.90	-0.35	0.57
14. HPCL, Visakh	853.85	945.69	539.26	980.64	4165.11	4720.08	3293.44	75.37	43.32	10.76
Total HPCL	1578.26	1674.23	1247.28	1789.10	7801.83	8522.57	7109.20	34.23	19.88	6.08
15. CPCL, Manali	494.74	959.21	871.30	968.72	3903.77	4411.98	4446.72	10.09	-0.78	93.88
16. NRL, Numaligarh	271.02	258.80	266.71	235.18	884.64	549.68	1327.22	-2.96	-58.58	-4.51
17. MRPL, Mangalore	760.02	954.88	1069.96	1248.10	5894.77	6085.44	6121.73	-10.76	-0.59	25.64
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.27	3.84	5.25	23.74	28.32	27.44	37.31	3.21	0.00
B. Private & JVs Refineries	9665.65	9912.47	9721.88	9730.51	46979.35	48775.63	47548.55	1.96	2.58	2.55
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	882.89	1077.39	939.12	1053.62	4368.76	5228.42	4937.95	14.72	5.88	22.03
20. RIL, Jamnagar	3230.33	3184.84	3230.33	2919.82	15415.79	14999.10	15415.79	-1.41	-2.70	-1.41
21. RIL, SEZ	3872.23	3985.16	3872.23	4088.10	18991.16	20385.43	18991.16	2.92	7.34	2.92
Total RIL	7102.56	7170.00	7102.56	7007.92	34406.96	35384.53	34406.96	0.95	2.84	0.95
22. NEL, Vadinar	1680.20	1665.07	1680.20	1668.97	8203.63	8162.68	8203.63	-0.90	-0.50	-0.90
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	21227.55	22627.26	20659.83	22459.71	107781.27	113660.52	109496.71	9.52	3.80	6.59
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	222.39	212.35	198.52	211.38	1116.38	1036.23	1121.92	6.97	-7.64	-4.51
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	79.28	74.60	82.90	385.84	405.28	380.99	6.28	6.38	1.41
OIL (Duliajan)	2.80	2.91	1.52	2.69	10.90	12.81	12.06	91.32	6.28	3.86
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	303.37	294.54	274.64	296.97	1513.13	1454.32	1514.96	7.25	-4.00	-2.91
Grand Total (A+B+C)	21530.91	22921.81	20934.47	22756.67	109294.39	115114.84	111011.67	9.49	3.70	6.46

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 : 6 अक्तूबर, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अगस्त, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

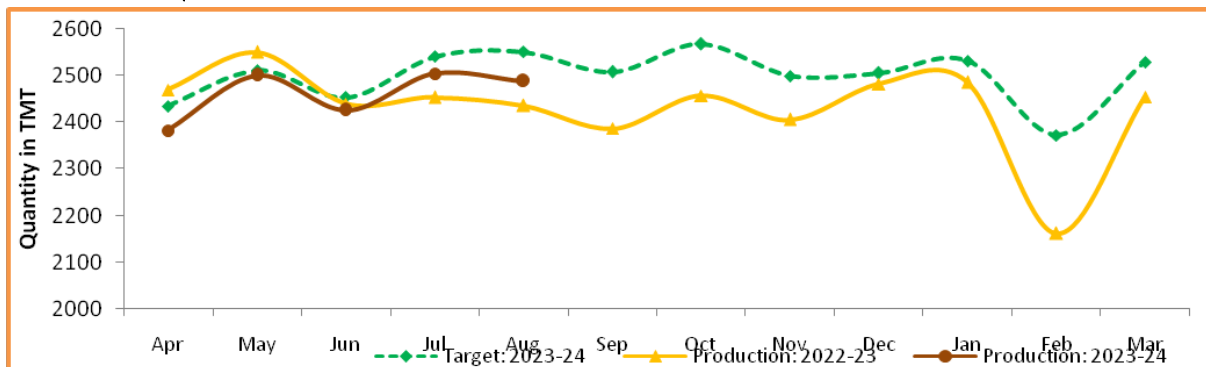
कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 2487.72 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 2.47% कम और अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.15% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 12299.76 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.53% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 0.39% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। अगस्त, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल - अगस्त, 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	अगस्त(माह)				अप्रैल-अगस्त (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	1634.28	1611.55	1625.57	99.14	8116.86	8078.26	8231.77	98.14
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	282.45	281.19	262.96	106.93	1391.02	1375.13	1300.51	105.74
निजि/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	633.95	594.98	546.94	108.78	2982.49	2846.37	2815.56	101.09
योग	30002.60	2550.68	2487.72	2435.47	102.15	12490.36	12299.76	12347.84	99.61

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 अगस्त, 2023 के दौरान 1611.55 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.39% कम है और अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.86% कम है। ओएनजीसी

द्वारा अप्रैल – अगस्त, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 8078.26 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.48% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 1.86% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों से अभी तक उत्पादन शुरू नहीं किया गया है।
- सोभासन और संधाल में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद पड़ने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान हुआ है। इसके अलावा मेहसाणा परिपरिसंपत्ति में लानवा, जोताना में तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि हुई है।
- अंकलेश्वर परिपरिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबूसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट।
- गेलेकी, लैपलिंगाँव और लकवा/लखमनी क्षेत्रों में तरल पदार्थ की गिरावट और स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना
- कूपों के विकास से कम लाभ और कूपों को बंद करना, रिजर्वार प्रबंधन और फ्लेयरिंग को कम करने के लिए कूपों को बंद करना, ईसी/एफसी और डीएवी मुद्दे और जोरहाट एसेट में खोराघाट क्षेत्र में तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी में वृद्धि।
- केसनापल्ली-डब्ल्यू और मल्लेश्वरम क्षेत्रों में तरल पदार्थ में गिरावट और डब्ल्यू/सी में वृद्धि और राजमुंदरी परिपरिसंपत्ति में गोपावरम में नए क्षेत्र हस्तांतरित कूपों में गिरावट।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 281.19 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.44 % कम, लेकिन अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 6.93 % अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1375.13 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.14% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.74% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- कूपों की ड्रिलिंग से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अगस्त, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन 594.98 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.15% कम लेकिन अगस्त, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 8.78% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2846.37 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य से 4.56% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.09% अधिक 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 ऐंश्वर्या 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 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
- पीवाई-3 (हाडी): समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): कच्चे तेल की निकासी पाइपलाइन में मोम होने के कारण 01 कूप का बंद होना। निर्यात पाइपलाइन को आंशिक रूप से मंजूरी दे दी गई। प्रवाह सुधारक इंजेक्शन प्रगति पर है।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 3165.61 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 2.24% कम और अगस्त, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 9.32% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 14852.29 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.47% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.63 % अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। अगस्त, 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।

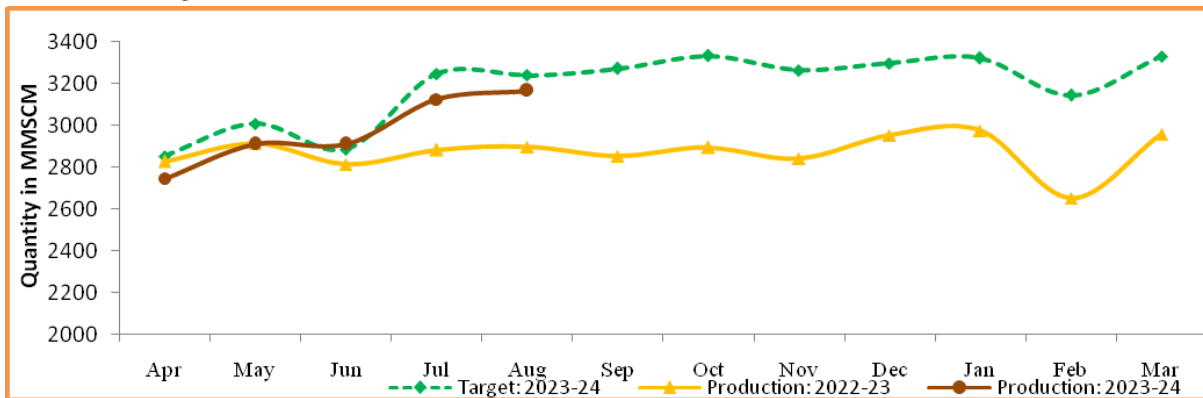
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (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	1717.15	1650.40	1661.56	99.33	8598.04	8172.74	8411.01	97.17
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	273.60	265.11	265.30	99.93	1292.23	1260.81	1270.61	99.23
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	1247.47	1250.10	968.91	129.02	5338.39	5418.74	4650.20	116.53
योग	38180.54	3238.22	3165.61	2895.77	109.32	15228.66	14852.29	14331.82	103.63

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

* अंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 1650.40 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 3.89% कम है और अगस्त, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.67% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 8172.74 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.95% और 2.83% 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 परिपरीसंपत्ति में अगरतला डोम, रोखिया और सुंदरबाड़ी क्षेत्रों में उपभोक्ता एस/डी और कूपों का बंद होना। गोजलिया, टीचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी और आरओयू के कारण गोजलिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: उपभोक्ता मुद्दे, मंडपेटा में एचएफ में देरी और एलपी कूपों में वाटर लोडिंग, एचपी कूपों में एफटीएचपी में कमी और नागायलंका के पीएच-द्वितीय विकास में देरी और बंटुमिली दक्षिण से उत्पादन शुरू करना और मदुपल्ली और बिलकुर क्षेत्रों का मुद्रीकरण। केसवदासुपालेम और केसनापल्ली पश्चिम क्षेत्र में गिरावट।

- कावेरी परिसंपत्ति में कम गैस उठाव और उपभोक्ता कार्य बंद।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपाड क्षेत्रों में गिरावट।
- पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी संबंधी मुद्दे, जलाशय प्रबंधन और फ्लेयरिंग के नियंत्रण के लिए कूपों को बंद करने, उपभोक्ता मुद्दों, जोरहाट में विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) मुद्दों के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी।
- असम परिसंपत्ति में तेल और जीओआर में गिरावट के कारण लैप्लिंगन क्षेत्रों के एफजी कूपों में उत्पादन में गिरावट और कम संबद्ध गैस।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 265.11 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 3.10% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.07% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1260.81 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.43% और 0.77% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और ड्रिलिंग कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रचालन संबंधी कारणों से हानि

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अगस्त, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1250.10 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 0.21% अधिक है और अगस्त, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 29.02% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 5418.74 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.51% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 16.53% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रहे कार्य में तेजी
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): क्रेता संयंत्र बंद होने और कूपों से प्राकृतिक गिरावट के कारण कम उत्पादन।
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): कच्चे तेल की निकासी पाइपलाइन में मोम जमाव के कारण 01 कूप का बंद होना। निर्यात पाइपलाइन को आंशिक रूप से मंजूरी दे दी गई। प्रवाह सुधारक इंजेक्शन प्रगति पर है।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। कूप यू-1-बी वेल इंटरवेंशन कार्य के लिए दिनांक 24.08.2023 को बंद हो गया।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

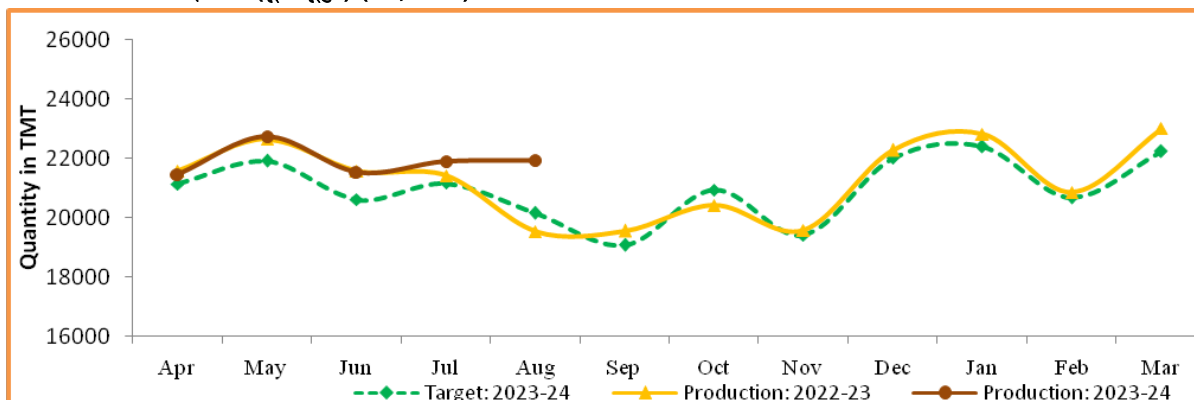
कच्चे तेल का प्रसंस्करण अगस्त, 2023 के दौरान 21924.43 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.82% अधिक और अगस्त, 2022 की तुलना में 12.24% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 109525.55 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.35% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 2.59% अधिक है। अगस्त, 2022 की तुलना में अगस्त, 2023 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। अगस्त, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार कूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (मार्च- अप्रैल)*	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	12218.75	13613.01	11586.62	117.49	64617.73	68603.76	66002.89	103.94
आईओसीएल	71950.45	5735.06	6252.46	4836.86	129.27	29254.73	31018.12	29940.52	103.60
बीपीसीएल	37300.00	3105.00	3217.69	3036.17	105.98	15220.00	16132.14	15295.58	105.47
एचपीसीएल	21005.62	1713.55	1890.23	1322.68	142.91	8475.46	9290.23	7692.55	120.77
सीपीसीएल	10200.00	533.61	1000.38	940.44	106.37	4193.61	4717.92	4797.75	98.34
एनआरएल	2800.00	276.00	256.76	264.33	97.14	899.00	571.46	1312.02	43.56

एमआरपीएल	15900.00	850.00	990.47	1182.21	83.78	6550.00	6844.52	6935.71	98.69
ओएनजीसी	63.04	5.53	5.03	3.93	127.94	24.94	29.37	28.76	102.11
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	7929.04	8311.42	7947.08	104.58	40342.97	40921.79	40752.63	100.42
एचएमईएल	11451.69	1001.66	1106.15	1019.70	108.48	4949.05	5444.80	5358.71	101.61
आरआईएल	62305.23	5176.59	5478.17	5176.59	105.83	26843.02	27035.04	26843.02	100.72
एनईएल	18692.45	1750.80	1727.11	1750.80	98.65	8550.91	8441.96	8550.91	98.73
योग	251668.48	20147.79	21924.43	19533.70	112.24	104960.70	109525.55	106755.52	102.59

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



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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2023 के दौरान 13613.01 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 11.41% अधिक है और जो अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 17.49% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 68603.76 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 6.17% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.94% अधिक है। इस कम कूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-मथुरा रिफाइनरी: शटडाउन स्थगित होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-डिगबोई रिफाइनरी: शटडाउन स्थगित होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-बीना रिफाइनरी: रिफाइनरी अंडर-स्टार्ट-अप और स्थिरीकरण के अंतर्गत थी।
- एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी: ईंधन गैस हेडर में रिसाव के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2023 के दौरान 8311.42 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.82% अधिक है और अगस्त 2022 के उत्पादन से 4.58% अधिक है। अप्रैल-अगस्त 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 40921.79 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.43% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 0.42% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

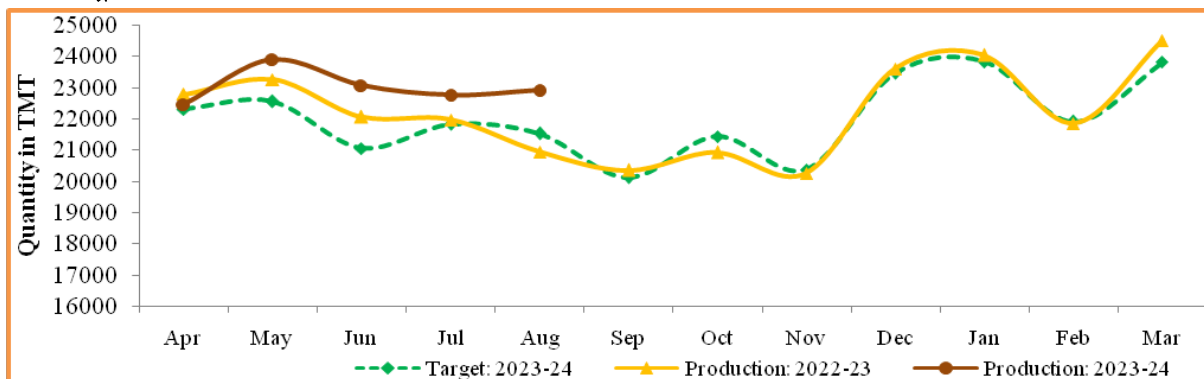
4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2023 के दौरान 22921.81 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.46% अधिक और अगस्त, 2022 के उत्पादन से 9.49% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 115114.84 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.33% और 3.70% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। अगस्त, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2023 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलीयम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.88	11561.90	12714.80	10937.95	116.24	60801.92	64884.88	61948.17	104.74
आईओसीएल	70025.95	5586.85	5922.73	4719.69	125.49	28250.05	30024.79	28634.93	104.85
बीपीसीएल	34386.56	2865.73	2939.68	2759.18	106.54	14043.12	15262.10	14280.92	106.87
एचपीसीएल	19299.67	1578.26	1674.23	1247.28	134.23	7801.83	8522.57	7109.20	119.88
सीपीसीएल	9504.18	494.74	959.21	871.30	110.09	3903.77	4411.98	4446.72	99.22
एनआरएल	2747.12	271.02	258.80	266.71	97.04	884.64	549.68	1327.22	41.42
एमआरपीएल	14359.38	760.02	954.88	1069.96	89.24	5894.77	6085.44	6121.73	99.41
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.27	3.84	137.31	23.74	28.32	27.44	103.21
नेजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	9665.65	9912.47	9721.88	101.96	46979.35	48775.63	47548.55	102.58
एचएअगस्तएल	10279.28	882.89	1077.39	939.12	114.72	4368.76	5228.42	4937.95	105.88
आरआईएल	82086.59	7102.56	7170.00	7102.56	100.95	34406.96	35384.53	34406.96	102.84
एनईएल	17932.27	1680.20	1665.07	1680.20	99.10	8203.63	8162.68	8203.63	99.50
कुल रिफाइनरी	260681.02	21227.55	22627.26	20659.83	109.52	107781.27	113660.52	109496.71	103.80
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	303.37	294.54	274.64	107.25	1513.13	1454.32	1514.96	96.00
योग	264257.17	21530.91	22921.81	20934.47	109.49	109294.39	115114.84	111011.67	103.70

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

चित्र 4: पेट्रोलीयम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



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

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा अगस्त, 2023 के दौरान पेट्रोलीयम उत्पादों का उत्पादन 22627.26 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.59% अधिक है और अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 9.52% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 113660.52 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से क्रमशः 5.45% और 3.80% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटर्स द्वारा अगस्त, 2023 के दौरान पेट्रोलीयम उत्पादों का उत्पादन 294.54 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.91 कम है लेकिन अगस्त, 2022 के उत्पादन की तुलना में 7.25% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 1454.32 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.89% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 4.0% कम है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)										
माह अगस्त, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त,2022 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-अगस्त)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1634.28	1611.55	1625.57	1623.42	8116.86	8078.26	8231.77	-0.86	-1.86	-1.39
अभितटीय	520.47	501.60	496.59	502.68	2556.08	2477.80	2490.79	1.01	-0.52	-3.63
आंध्र प्रदेश	15.64	14.81	15.95	15.21	78.93	77.83	80.74	-7.12	-3.60	-5.30
असम	91.81	86.78	82.69	86.54	449.50	433.51	413.71	4.95	4.79	-5.47
गुजरात	393.32	380.60	375.82	381.58	1926.31	1876.75	1884.57	1.27	-0.41	-3.23
तमिलनाडु	19.54	19.25	21.91	19.20	100.50	88.85	110.76	-12.15	-19.78	-1.46
त्रिपुरा	0.16	0.15	0.21	0.16	0.84	0.86	1.02	-27.66	-15.71	-6.11
अपतटीय	1113.81	1109.95	1128.99	1120.73	5560.78	5600.45	5740.97	-1.69	-2.45	-0.35
पूर्वी अपतटीय	1.44	0.78	1.54	0.69	7.29	3.40	9.40	-49.39	-63.80	-45.78
पश्चिमी अपतटीय	1112.37	1109.17	1127.44	1120.05	5553.50	5597.05	5731.57	-1.62	-2.35	-0.29
2. तेल (अभितटीय)	282.45	281.19	262.96	277.39	1391.02	1375.13	1300.51	6.93	5.74	-0.44
असम	276.63	276.93	260.02	273.03	1364.66	1354.08	1286.60	6.50	5.24	0.11
अरुणाचल प्रदेश	2.49	2.33	1.86	2.72	12.52	13.07	9.17	25.73	42.64	-6.08
राजस्थान (हैवी ऑइल)	3.33	1.92	1.08	1.65	13.84	7.98	4.74	78.31	68.18	-42.29
3.निजी/ जेबीसी	633.95	594.98	546.94	602.85	2982.49	2846.37	2815.56	8.78	1.09	-6.15
अभितटीय	446.07	440.21	477.67	453.74	2293.04	2196.88	2462.91	-7.84	-10.80	-1.31
आंध्र प्रदेश	4.49	4.16	2.94	4.47	18.67	16.01	15.00	41.65	6.75	-7.32
अरुणाचल प्रदेश	2.22	1.50	1.96	1.54	9.74	7.61	10.13	-23.46	-24.90	-32.20
असम	4.27	3.23	4.07	2.65	21.70	10.86	17.83	-20.58	-39.09	-24.34
गुजरात	44.47	36.88	26.65	36.77	211.34	190.55	135.37	38.36	40.76	-17.07
राजस्थान	385.36	388.42	435.98	402.27	2004.33	1944.53	2255.01	-10.91	-13.77	0.80
तमिलनाडु	5.26	6.01	6.06	6.04	27.25	27.31	29.56	-0.88	-7.59	14.17
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	187.88	154.76	69.27	149.11	689.45	649.49	352.65	123.42	84.17	-17.63
पूर्वी अपतटीय	155.14	120.84	39.30	115.26	506.19	466.58	204.61	207.47	128.03	-22.11
गुजरात अपतटीय	27.93	31.98	29.97	33.58	158.91	167.26	145.76	6.70	14.75	14.47
पश्चिमी अपतटीय	4.81	1.95	0.00	0.27	24.35	15.66	2.28	-	-	-59.48
कुल योग (1+2+3)	2550.68	2487.72	2435.47	2503.66	12490.36	12299.76	12347.84	2.15	-0.39	-2.47
अभितटीय	1248.99	1223.00	1237.21	1233.82	6240.13	6049.81	6254.21	-1.15	-3.27	-2.08
अपतटीय	1301.69	1264.71	1198.26	1269.84	6250.23	6249.94	6093.63	5.55	2.57	-2.84

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।

अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
माह अगस्त, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2022 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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
		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	1717.15	1650.40	1661.56	1643.86	8598.04	8172.74	8411.01	-0.67	-2.83	-3.89
अभितटीय	414.51	376.68	398.57	370.47	2048.18	1865.24	1957.36	-5.49	-4.71	-9.13
आंध्र प्रदेश	71.16	55.96	56.54	55.69	341.45	274.79	305.22	-1.02	-9.97	-21.37
असम	39.86	27.46	31.13	26.68	195.76	142.01	151.78	-11.79	-6.44	-31.11
गुजरात	68.87	64.60	71.33	67.19	344.86	333.70	364.10	-9.43	-8.35	-6.20
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	22.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	94.79	91.58	95.24	93.00	465.18	455.79	477.83	-3.84	-4.61	-3.39
त्रिपुरा	135.18	137.07	144.33	127.91	677.97	658.95	658.43	-5.03	0.08	1.40
अपतटीय	1302.64	1273.72	1262.99	1273.39	6549.86	6307.50	6453.64	0.85	-2.26	-2.22
पूर्वी अपतटीय	34.57	16.15	18.50	16.42	117.92	81.39	93.07	-12.67	-12.55	-53.27
पश्चिमी अपतटीय	1268.07	1257.57	1244.49	1256.98	6431.94	6226.12	6360.57	1.05	-2.11	-0.83
2. ओआईएल	273.60	265.11	265.30	262.71	1292.23	1260.81	1270.61	-0.07	-0.77	-3.10
असम	249.55	252.65	244.86	243.39	1173.54	1170.31	1171.97	3.18	-0.14	1.24
अरुणाचल प्रदेश	3.72	2.73	4.24	3.64	18.36	17.99	23.72	-35.65	-24.14	-26.71
राजस्थान	20.33	9.73	16.20	15.68	100.33	72.51	74.93	-39.91	-3.23	-52.12
3. निजी / जेबीसी	1247.47	1250.10	968.91	1216.56	5338.39	5418.74	4650.20	29.02	16.53	0.21
अभितटीय	269.83	234.60	230.57	226.62	1128.62	1072.21	1094.53	1.75	-2.04	-13.06
आंध्र प्रदेश	2.12	1.93	1.19	2.00	8.54	7.23	6.01	61.95	20.32	-8.84
अरुणाचल प्रदेश	0.45	0.45	0.41	0.45	2.06	2.23	2.03	9.42	9.68	0.74
असम	42.93	31.55	38.89	24.48	131.06	97.19	156.19	-18.86	-37.78	-26.50
गुजरात	8.29	10.75	6.63	6.33	38.78	40.45	37.05	62.20	9.19	29.73
राजस्थान	210.62	187.46	181.06	190.94	933.76	914.51	881.67	3.53	3.72	-10.99
तमिलनाडु	5.43	2.44	2.39	2.42	14.44	10.62	11.58	2.42	-8.33	-54.96
सीबीएम	58.97	55.25	58.50	55.06	286.50	271.43	286.52	-5.55	-5.27	-6.31
झारखंड (सीबीएम)	1.69	0.61	0.87	0.52	6.35	3.10	3.53	-30.28	-12.07	-64.04
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	20.15	19.83	23.32	20.24	101.27	100.43	114.91	-14.97	-12.60	-1.59
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.13	34.81	34.30	34.31	178.88	167.90	168.08	1.49	-0.11	-6.23
अपतटीय	918.67	960.26	679.84	934.88	3923.27	4075.10	3269.16	41.25	24.65	4.53
पूर्वी अपतटीय	889.11	937.28	663.06	914.96	3774.52	3936.19	3183.49	41.36	23.64	5.42
गुजरात अपतटीय	17.27	20.14	16.44	19.70	88.10	97.86	76.25	22.53	28.33	16.60
पश्चिमी अपतटीय	12.29	2.84	0.34	0.22	60.65	41.05	9.41	-	-	-76.93
कुल योग (1+2+3)	3238.22	3165.61	2895.77	3123.13	15228.66	14852.29	14331.82	9.32	3.63	-2.24
सीबीएम	58.97	55.25	58.50	55.06	286.50	271.43	286.52	-5.55	-5.27	-6.31
अभितटीय	957.94	876.38	894.44	859.80	4469.02	4198.27	4322.50	-2.02	-2.87	-8.51
अपतटीय	2221.32	2233.98	1942.83	2208.27	10473.13	10382.60	9722.80	14.99	6.79	0.57

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।

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
माह अगस्त, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल-अगस्त, 2022 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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 %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धिकमी %
					(अप्रैल-अगस्त)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12218.75	13613.01	11586.62	13549.67	64617.73	68603.76	66002.89	17.49	3.94	11.41
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.49	94.25	91.19	94.73	456.68	471.73	460.15	3.35	2.52	1.90
2. आईओसी,बरौनी	553.18	590.77	590.38	559.56	2730.19	2768.33	2843.56	0.07	-2.65	6.80
3. आईओसी, गुजरात	1190.00	1262.85	1277.89	1330.93	5452.40	6320.87	6573.51	-1.18	-3.84	6.12
4. आईओसी, हल्दिया	175.16	689.55	708.57	677.19	2921.71	3484.79	3528.18	-2.68	-1.23	293.66
5. आईओसी, मथुरा	736.00	680.98	649.60	436.21	3554.27	3595.58	3850.04	4.83	-6.61	-7.48
6. आईओसी, डिग्बोई	62.00	19.81	61.16	63.47	274.00	254.31	305.24	-67.61	-16.68	-68.05
7. आईओसी, पानीपत	1351.31	1230.31	1207.09	1220.09	6272.22	6242.91	6040.34	1.92	3.35	-8.95
8. आईओसी, बोंगाईगांव	251.00	254.94	248.88	236.57	1236.00	1250.26	1037.12	2.43	20.55	1.57
9. आईओसी, पारादीप	1323.93	1429.01	2.10	1394.49	6357.26	6629.35	5302.40	67980.42	25.03	7.94
योग आईओसी	5735.06	6252.46	4836.86	6013.25	29254.73	31018.12	29940.52	29.27	3.60	9.02
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1386.54	1246.63	1367.99	6300.00	6713.11	5376.00	11.22	24.87	6.66
11. बीपीसीएल, कोव्वि	1140.00	1345.90	1377.33	1389.29	6495.00	7051.90	6910.79	-2.28	2.04	18.06
12. बीओआरएल, बीना	665.00	485.24	412.22	48.04	2425.00	2367.12	3008.79	17.71	-21.33	-27.03
योग बीपीसीएल	3105.00	3217.69	3036.17	2805.32	15220.00	16132.14	15295.58	5.98	5.47	3.63
13.एचपीसीएल, मुंबई	781.82	785.24	766.90	892.93	3924.91	4115.89	4070.62	2.39	1.11	0.44
14. एचपीसीएल, विशाख	931.73	1104.99	555.78	1108.69	4550.55	5174.34	3621.93	98.82	42.86	18.60
योग एचपीसीएल	1713.55	1890.23	1322.68	2001.61	8475.46	9290.23	7692.55	42.91	20.77	10.31
15. सीपीसीएल, मनाली	533.61	1000.38	940.44	1040.16	4193.61	4717.92	4797.75	6.37	-1.66	87.47
16. एनआरएल, नुमालीगढ	276.00	256.76	264.33	245.11	899.00	571.46	1312.02	-2.86	-56.44	-6.97
17.एमआरपीएल, मंगलौर	850.00	990.47	1182.21	1438.50	6550.00	6844.52	6935.71	-16.22	-1.31	16.53
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	5.03	3.93	5.73	24.94	29.37	28.76	27.94	2.11	-9.04
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	7929.04	8311.42	7947.08	8335.80	40342.97	40921.79	40752.63	4.58	0.42	4.82
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1001.66	1106.15	1019.70	1102.12	4949.05	5444.80	5358.71	8.48	1.61	10.43
20. आरआईएल, जामनगर	3029.94	2939.45	3029.94	2951.39	15074.90	14398.13	15074.90	-2.99	-4.49	-2.99
21. आरआईएल, एसईजेड	2146.64	2538.72	2146.64	2564.65	11768.12	12636.90	11768.12	18.26	7.38	18.26
योग आरआईएल	5176.59	5478.17	5176.59	5516.03	26843.02	27035.04	26843.02	5.83	0.72	5.83
22. एनईएल, वादीनार	1750.80	1727.11	1750.80	1717.65	8550.91	8441.96	8550.91	-1.35	-1.27	-1.35
कुल योग (क+ख)	20147.79	21924.43	19533.70	21885.48	104960.70	109525.55	106755.52	12.24	2.59	8.82

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित A: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	अगस्त, 2023			अगस्त, 2022			अप्रैल- अगस्त, 2023-24			अप्रैल- अगस्त, 2022-23		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रूपट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रूपट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रूपट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रूपट	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	13613.01	104.08	12885.00	11586.62	89.92	64551.00	68603.76	106.28	63596.00	66002.89	103.78
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	94.25	110.88	85.00	91.19	107.28	418.00	471.73	112.85	419.00	460.15	109.82
2. आईओसी बरौनी	508.00	590.77	116.29	510.00	590.38	115.76	2508.00	2768.33	110.38	2515.00	2843.56	113.06
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1262.85	108.87	1164.00	1277.89	109.78	5727.00	6320.87	110.37	5743.00	6573.51	114.46
4. आईओसी, हल्दिया	678.00	689.55	101.70	679.00	708.57	104.35	3344.00	3484.79	104.21	3353.00	3528.18	105.22
5. आईओसी, मथुरा	678.00	680.98	100.44	679.00	649.60	95.67	3344.00	3595.58	107.52	3353.00	3850.04	114.82
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	19.81	36.02	55.00	61.16	111.20	272.00	254.31	93.50	272.00	305.24	112.22
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1230.31	96.87	1274.00	1207.09	94.75	6270.00	6242.91	99.57	6288.00	6040.34	96.06
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	254.94	111.33	229.00	248.88	108.68	1129.00	1250.26	110.74	1132.00	1037.12	91.62
9. आईओसी, पारादीप	1270.00	1429.01	112.52	1274.00	2.10	0.16	6270.00	6629.35	105.73	6288.00	5302.40	84.33
योग आईओसी	5933.00	6252.46	105.38	5949.00	4836.86	81.31	29283.00	31018.12	105.93	29363.00	29940.52	101.97
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1386.54	136.47	1019.00	1246.63	122.34	5016.00	6713.11	133.83	5030.00	5376.00	106.88
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1345.90	102.51	1316.00	1377.33	104.66	6480.00	7051.90	108.83	6497.00	6910.79	106.37
12. बीओआरएल, बीना	661.00	485.24	73.41	662.00	412.22	62.27	3261.00	2367.12	72.59	3270.00	3008.79	92.01
योग बीपीसीएल	2990.00	3217.69	107.61	2998.00	3036.17	101.27	14757.00	16132.14	109.32	14797.00	15295.58	103.37
13. एचपीसीएल, मुंबई	805.00	785.24	97.55	807.00	766.90	95.03	3971.00	4115.89	103.65	3982.00	4070.62	102.23
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	1104.99	118.56	705.00	555.78	78.83	4598.00	5174.34	112.53	3479.00	3621.93	104.11
योग एचपीसीएल	1736.00	1890.23	108.88	1512.00	1322.68	87.48	8570.00	9290.23	108.40	7461.00	7692.55	103.10
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	1000.38	112.53	892.00	940.44	105.43	4389.00	4717.92	0.00	4401.00	4797.75	109.01
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.00	256.76	101.08	255.00	264.33	103.66	1254.00	571.46	45.57	1258.00	1312.02	104.29
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1270.00	990.47	77.99	1274.00	1182.21	92.79	6270.00	6844.52	109.16	6288.00	6935.71	110.30
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	5.03	83.88	6.00	3.93	65.57	28.00	29.37	104.88	28.00	28.76	102.72
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8428.00	8311.42	98.62	8451.00	7947.08	94.04	41594.00	40921.79	98.38	41708.00	40752.63	97.71
मिथलक्ष मिनीएल, जीजीएसआर,	957.00	1106.15	115.59	960.00	1019.70	106.22	4724.00	5444.80	115.26	4737.00	5358.71	113.12
20. आरपीएल, जामनगर	2795.00	2939.45	105.17	2803.00	3029.94	108.10	13795.00	14398.13	104.37	13833.00	15074.90	108.98
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	2538.72	85.16	2990.00	2146.64	71.79	14715.00	12636.90	85.88	14755.00	11768.12	79.76

योग आरआईएल	5777.00	5478.17	94.83	5792.00	5176.59	89.37	28510.00	27035.04	94.83	28588.00	26843.02	93.90
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1727.11	101.95	1699.00	1750.80	103.05	8361.00	8441.96	100.97	8384.00	8550.91	101.99
योग (क+ख)	21507.00	21924.43	101.94	21336.00	19533.70	91.55	106145.00	109525.55	103.18	105304.00	106755.52	101.38

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड 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.

माह अगस्त, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2022 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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 (अप्रैल-अगस्त)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धिकमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धिकमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	11561.90	12714.80	10937.95	12729.20	60801.92	64884.88	61948.17	16.24	4.74	9.97
1. आईओसी, गुवाहाटी	93.85	104.26	106.00	105.96	463.36	519.22	560.21	-1.65	-7.32	11.09
2. आईओसी बरौनी	511.84	551.12	531.14	515.71	2512.85	2569.14	2601.04	3.76	-1.23	7.68
3. आईओसी, गुजरात	1190.76	1231.02	1187.29	1288.71	5237.81	6112.70	6193.72	3.68	-1.31	3.38
4. आईओसी, हल्द्वी	152.72	630.15	651.62	648.92	2711.19	3292.27	3287.11	-3.30	0.16	312.62
5. आईओसी, मथुरा	731.43	613.11	682.62	456.92	3537.18	3539.37	3847.13	-10.18	-8.00	-16.18
6. आईओसी, डिग्बोई	62.78	16.19	58.62	65.85	277.13	255.68	302.42	-72.38	-15.46	-74.21
7. आईओसी, पानीपत	1366.04	1214.08	1258.87	1254.38	6473.12	6464.25	6118.77	-3.56	5.65	-11.12
8. आईओसी, बोंगाईगांव	236.49	238.06	244.13	237.29	1162.31	1170.19	954.75	-2.49	22.57	0.66
9. आईओसी, पारादीप	1240.95	1324.74	-0.59	1256.82	5875.10	6101.98	4769.79	-224631.86	27.93	6.75
योग आईओसी	5586.85	5922.73	4719.69	5830.56	28250.05	30024.79	28634.93	25.49	4.85	6.01
10. बीपीसीएल, मुंबई	1229.35	1351.92	1199.37	1295.46	5952.30	6457.91	5175.63	12.72	24.78	9.97
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1044.11	1230.83	1242.02	1294.16	5964.60	6674.78	6487.42	-0.90	2.89	17.88
12. बीओआरएल, बीना	592.28	356.94	317.80	62.67	2126.22	2129.41	2617.87	12.32	-18.66	-39.73
योग बीपीसीएल	2865.73	2939.68	2759.18	2652.28	14043.12	15262.10	14280.92	6.54	6.87	2.58
13. एचपीसीएल, मुंबई	724.42	728.53	708.02	808.46	3636.72	3802.49	3815.76	2.90	-0.35	0.57
14. एचपीसीएल, विशाख	853.85	945.69	539.26	980.64	4165.11	4720.08	3293.44	75.37	43.32	10.76
योग एचपीसीएल	1578.26	1674.23	1247.28	1789.10	7801.83	8522.57	7109.20	34.23	19.88	6.08
15. सीपीसीएल, मनाली	494.74	959.21	871.30	968.72	3903.77	4411.98	4446.72	10.09	-0.78	93.88
16. एनआरएल, नूमालीगढ़	271.02	258.80	266.71	235.18	884.64	549.68	1327.22	-2.96	-58.58	-4.51
17. एमआरपीएल, मंगलौर	760.02	954.88	1069.96	1248.10	5894.77	6085.44	6121.73	-10.76	-0.59	25.64
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	5.27	3.84	5.25	23.74	28.32	27.44	37.31	3.21	0.00
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरी	9665.65	9912.47	9721.88	9730.51	46979.35	48775.63	47548.55	1.96	2.58	2.55
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	882.89	1077.39	939.12	1053.62	4368.76	5228.42	4937.95	14.72	5.88	22.03
20. आरआईएल, जामनगर	3230.33	3184.84	3230.33	2919.82	15415.79	14999.10	15415.79	-1.41	-2.70	-1.41
21. आरआईएल, एमईजेड	3872.23	3985.16	3872.23	4088.10	18991.16	20385.43	18991.16	2.92	7.34	2.92
योग आरआईएल	7102.56	7170.00	7102.56	7007.92	34406.96	35384.53	34406.96	0.95	2.84	0.95
22. एनईएल, वादीनार	1680.20	1665.07	1680.20	1668.97	8203.63	8162.68	8203.63	-0.90	-0.50	-0.90
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	21227.55	22627.26	20659.83	22459.71	107781.27	113660.52	109496.71	9.52	3.80	6.59

ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज़)	222.39	212.35	198.52	211.38	1116.38	1036.23	1121.92	6.97	-7.64	-4.51
अंकलेश्वर										
गोल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	78.18	79.28	74.60	82.90	385.84	405.28	380.99	6.28	6.38	1.41
ओआईएल (दलियाजान)	2.80	2.91	1.52	2.69	10.90	12.81	12.06	91.32	6.28	3.86
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	303.37	294.54	274.64	296.97	1513.13	1454.32	1514.96	7.25	-4.00	-2.91
समग्र योग (क+ख+ग)	21530.91	22921.81	20934.47	22756.67	109294.39	115114.84	111011.67	9.49	3.70	6.46

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड 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
