

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

New Delhi
Dated the 20th October 2023

Monthly Production Report
September 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during September 2023 was 2377.90 TMT, which is 5.16% lower than target for the month and 0.35% lower than the production of September 2022. Cumulative crude oil production during April-September, 2023 was 14677.67 TMT, which is 2.13% lower than target for the period and 0.38% 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 September 2023 and cumulatively for April-September 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)

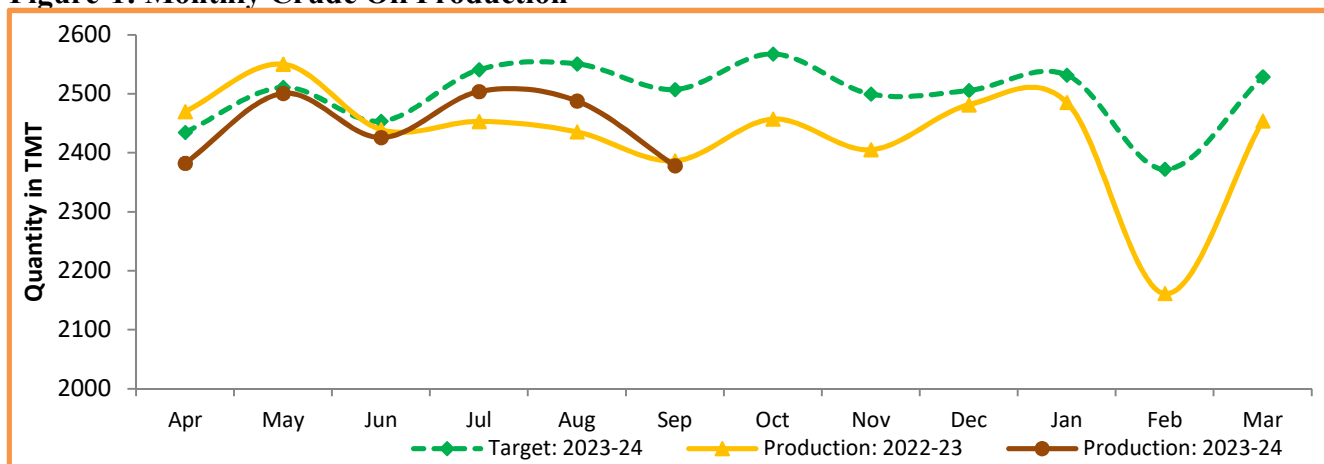
Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	%	2023		2022	%
		Target*	Prod.*	Prod.	Variation over last year	Target*	Prod.*	Prod.	Variation over last year
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1602.07	1546.56	1599.47	-3.31	9718.93	9624.81	9831.23	-2.10
OIL (Nomination Block)	3371.00	276.62	272.53	258.83	5.29	1667.63	1647.67	1559.34	5.66
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	628.63	558.81	527.99	5.84	3611.11	3405.18	3343.55	1.84
Total	30002.60	2507.31	2377.90	2386.28	-0.35	14997.68	14677.67	14734.11	-0.38

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

¹Including condensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during September 2023 was 1546.56 TMT, which is 3.46% lower than target of the month and 3.31% lower when compared with production of September 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-September, 2023 was 9624.81 TMT, which is 0.97% lower than target for the period and 2.10% 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 Nandasan & 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+ N Geleki, Changmaigaon & Disangmukh fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues.
- 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

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2023 was 272.53 TMT, which is 1.48% lower than the target of the month but 5.29% higher when compared with production of September, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-September 2023 was 1647.67 TMT, which is 1.20% lower than target for the period but 5.66% 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 September 2023 was 558.81 TMT, which is 11.11% lower than the target of the reporting month but 5.84% higher than the month production of September 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-September 2023 was 3405.18 TMT, which is 5.70% lower than target for the period but 1.84% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Oil production could not commence due to project delay
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to well failures and unplanned downtime in Bhagyam; Artificial lift issues in few wells in Aishwarya; workover in well NI-2 ST; delayed hook-up of 4 wells in Raageshwari Oil; Tukaram-4 shut-in & sanding issues in Tukaram-5 and Rod stuck up in Tukaram-1Z; High water cut in GSV fields; Downhole pump issues in Sucker Rd Pump wells in GUDA.
- PY-3 (HARDY): Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- RAVVA (VEDANTA): Production from well RB-3ST deferred and planned shutdown for 3 days.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Delay in drilling of additional proposed wells. frequent Power failure resulting in stoppage of wells having Artificial Lift wells.

2. Production of Natural Gas

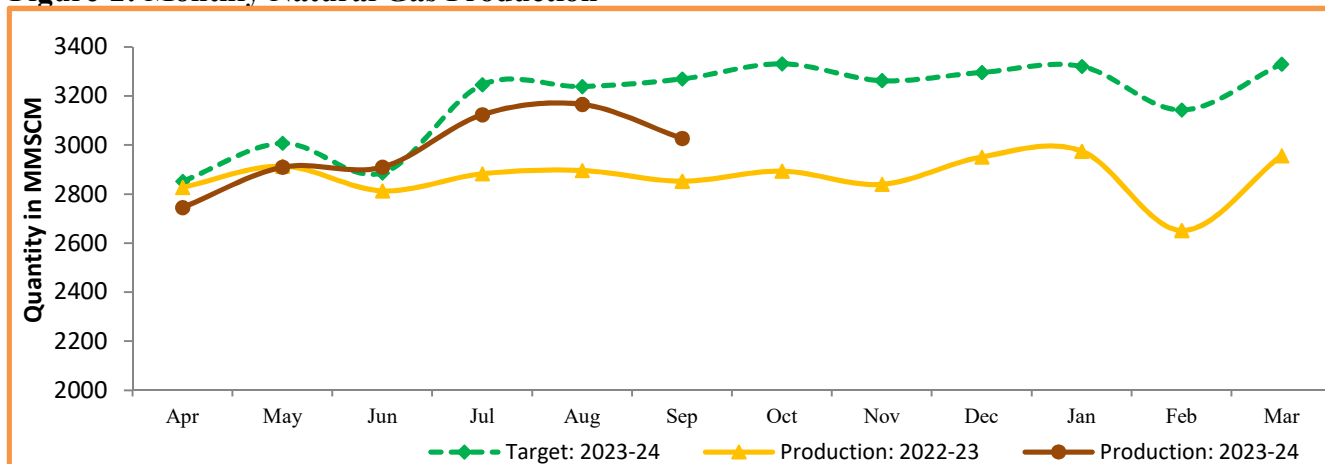
Natural gas production during September 2023 was 3026.61 MMSCM, which is 7.42% lower than the monthly target but 6.11% higher than production of September 2022. Cumulative natural gas production during April-September 2023 was 17878.90 MMSCM, which is 3.35% lower when compared with target for the period but 4.04% 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 September 2023 and cumulatively for April-September 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 2023-24 (Apr-Mar)*	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1733.22	1577.93	1664.85	-5.22	10331.26	9750.67	10075.85	-3.23
OIL (Nomination Block)	3154.99	264.77	256.33	255.94	0.15	1557.00	1517.15	1526.55	-0.62
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1271.12	1192.34	931.49	28.00	6609.51	6611.08	5581.70	18.44
Total	38180.54	3269.11	3026.61	2852.28	6.11	18497.77	17878.90	17184.10	4.04

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 September 2023 was 1577.93 MMSCM, which is 8.96% lower target for the month and 5.22% lower than the production of September 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-September, 2022-23 was 9750.67 MMSCM, which is 5.62% and 3.23% 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 than anticipated production from Bassein and Daman fields
- 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 in Tripura Asset.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South and monetization of Madupalli & Billakuru fields. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field.
- Less gas offtake and consumer and restriction on new drilling and well servicing jobs due to socio-political issues in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu.
- Potential decline and ceasure of wells in Gandhar, Jambusar, Dahej & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Closure of wells for reservoir management & flare control, consumer issues, disputed area belt (DAB) issues in Jorhat.
- Production Decline in free gas wells of Laipringaon 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 September 2023 was 256.33 MMSCM which is 3.19% lower than the target for the month of current year but 0.15% higher when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-September 2023 was 1517.15 MMSCM, which is 2.56% lower than target for the period and 0.62% 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 September 2023 was 1192.34 MMSCM, which is 6.20% lower than the target for the month but 28.00% higher when compared the production of September 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-September, 2023 was 6611.08 MMSCM, which is 0.02% marginally higher than target for the period and 18.44% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells in U-field are producing less than estimated profile. One well U-1-B closed for few days for well intervention job. Further there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- 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.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during September 2023 was 20288.50 TMT, which is 6.35% higher than target for the month and 3.78% higher than the September 2022. Cumulative crude processed during April-September 2023 was 129814.05 TMT, which is 4.66% higher than target for the period and 2.78% higher than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of September 2023 vis-à-vis September 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of September 2023 and cumulatively for the period April-September 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)

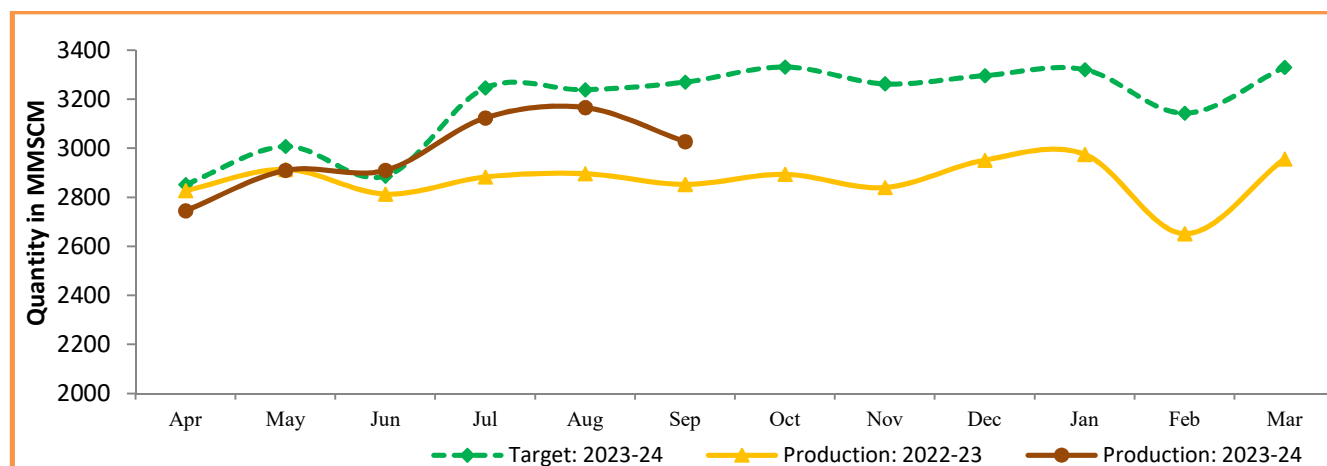


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	12180.39	12753.27	12302.47	3.66	76798.12	81357.03	78305.36	3.90
IOCL	71950.45	5907.02	5506.27	5088.28	8.21	35161.75	36524.40	35028.80	4.27
BPCL	37300.00	2870.00	3334.08	3067.79	8.68	18090.00	19466.22	18363.37	6.01
HPCL	21005.62	1763.62	1859.92	1600.50	16.21	10239.08	11150.15	9293.05	19.98
CPCL	10200.00	516.39	1007.97	961.61	4.82	4710.00	5725.89	5759.36	-0.58
NRL	2800.00	268.00	275.95	247.85	11.34	1167.00	847.41	1559.87	-45.67
MRPL	15900.00	850.00	764.90	1329.62	-42.47	7400.00	7609.42	8265.33	-7.94
ONGC	63.04	5.36	4.18	6.82	-38.66	30.29	33.55	35.58	-5.71
Pvt/JVs	92449.37	6897.53	7535.23	7247.60	3.97	47240.50	48457.01	48000.23	0.95
HMEL	11451.69	582.52	1074.65	932.59	15.23	5531.57	6519.45	6291.30	3.63
RIL	62305.23	4622.84	4793.84	4622.84	3.70	31465.86	31828.88	31465.86	1.15
NEL	18692.45	1692.16	1666.73	1692.16	-1.50	10243.07	10108.69	10243.07	-1.31
TOTAL	251668.48	19077.92	20288.50	19550.07	3.78	124038.62	129814.05	126305.59	2.78

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during September 2023 was 12753.27 TMT, which is 4.70% higher than target for the month and 3.66% higher than the production of September 2022. Cumulative crude throughput during April-September 2023 was 81357.03 TMT which is 5.94% higher than target for the period and 3.90% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- **IOCL-Gujarat Refinery:** Crude processed lower due deferment of shutdown.
- **IOCL-Halidia Refinery:** Crude processed lower due deferment of shutdown.
- **IOCL-Digboi Refinery:** Crude processed lower due stabilization of Diesel Hydro-treating (DHDT) unit post catalyst changeover.
- **IOCL-Panipat Refinery:** Crude processed lower due low HSD and black oil demand.
- **IOCL-Paradip Refinery:** Crude processed lower due low HSD demand.
- **BPCL-Kochi Refinery:** Crude processed lower due delay in VGOHDS and MSBP Continuous Catalytic reforming (CCR) unit shutdown completion.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during September 2023 was 7535.23 TMT, which is 9.25% higher than the target for the month and 3.97% higher than the production of September 2022. Cumulative crude throughput during April-September 2023 was 48457.01 TMT, which is 2.58% higher than target for the period and 0.95% higher than the production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

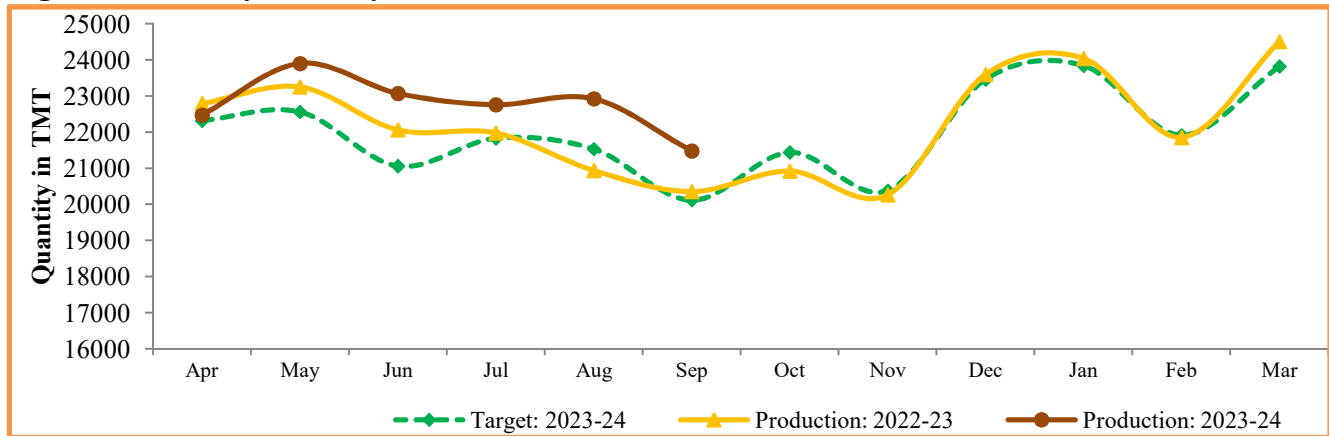
4.1 Production of Petroleum Products during September 2023 was 21475.58 TMT, which is 6.75% higher than the target for the month and 5.53% higher than the production of September 2022. Cumulative production during April-September, 2023 was 136590.42 TMT, which is 5.55% and 3.98% higher than target for 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 September 2023 and cumulatively for April-September, 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	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	11555.35	11947.97	11474.22	4.13	72357.26	76832.86	73422.38	4.65
IOCL	70025.95	5761.54	5239.09	4750.03	10.30	34011.59	35263.88	33384.96	5.63
BPCL	34386.56	2637.21	3126.27	2890.66	8.15	16680.32	18388.37	17171.58	7.09
HPCL	19299.67	1636.15	1711.99	1522.39	12.45	9437.98	10234.56	8631.59	18.57
CPCL	9504.18	478.79	942.25	880.52	7.01	4382.55	5354.23	5327.24	0.51
NRL	2747.12	262.35	275.17	244.17	12.69	1146.99	824.85	1571.40	-47.51
MRPL	14359.38	774.22	649.14	1180.04	-44.99	6668.98	6734.58	7301.77	-7.77
ONGC	60.02	5.10	4.07	6.41	-36.51	28.84	32.39	33.85	-4.31
Pvt/JVs	110298.14	8264.30	9238.41	8611.36	7.28	55243.65	58014.05	56159.90	3.30
HMEL	10279.28	525.45	1048.70	872.52	20.19	4894.21	6277.13	5810.47	8.03
RIL	82086.59	6128.99	6577.36	6128.99	7.32	40535.95	41961.90	40535.95	3.52
NEL	17932.27	1609.85	1612.35	1609.85	0.16	9813.48	9775.03	9813.48	-0.39
Total Refinery	260681.02	19819.64	21186.39	20085.58	5.48	127600.91	134846.90	129582.29	4.06
Fractionators	3576.16	298.52	289.20	264.22	9.45	1811.65	1743.52	1779.19	-2.00
TOTAL	264257.17	20118.16	21475.58	20349.80	5.53	129412.56	136590.42	131361.47	3.98

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during September 2023 was 21186.39 TMT, which is 6.90% higher than target for the month and 5.48% higher than the production of September 2022. Cumulative production during April-September, 2023 was 134846.90 TMT, which is 5.68% and 4.06% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during September 2023 was 289.20 TMT, which is 3.12% lower than the target for the month and 9.45% higher than production of September 2022. Cumulative production during April-September, 2023 was 1743.52 TMT, which is 3.76% lower than target for the period and 2.0% lower than production during corresponding period of last year.

Crude Oil Production during the month of September, 2023 and cumulatively for the period April-September, 2023 vis-à-vis April-September, 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-September)					
		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	1602.07	1546.56	1599.47	1611.55	9718.93	9624.81	9831.23	-3.31	-2.10	-3.46
Onshore	505.93	488.80	488.39	501.60	3062.00	2966.60	2979.19	0.08	-0.42	-3.39
Andhra Pradesh	15.01	15.91	17.25	14.81	93.94	93.74	98.00	-7.79	-4.34	5.97
Assam	89.23	85.40	82.58	86.78	538.73	518.91	496.29	3.42	4.56	-4.29
Gujarat	383.05	368.63	367.17	380.60	2309.36	2245.38	2251.74	0.40	-0.28	-3.77
Tamil Nadu	18.48	18.71	21.17	19.25	118.98	107.56	131.92	-11.61	-18.47	1.25
Tripura	0.16	0.15	0.23	0.15	0.99	1.01	1.24	-32.75	-18.83	-1.75
Offshore	1096.14	1057.76	1111.07	1109.95	6656.92	6658.21	6852.04	-4.80	-2.83	-3.50
Eastern Offshore	1.38	0.80	0.93	0.78	8.66	4.20	10.33	-14.31	-59.34	-42.08
Western Offshore	1094.76	1056.96	1110.14	1109.17	6648.26	6654.01	6841.71	-4.79	-2.74	-3.45
2. OIL (Onshore)	276.62	272.53	258.83	281.19	1667.63	1647.67	1559.34	5.29	5.66	-1.48
Assam	270.85	267.97	255.82	276.93	1635.51	1622.04	1542.42	4.75	5.16	-1.06
Arunachal Pradesh	2.39	2.41	1.80	2.33	14.91	15.48	10.96	33.89	41.20	0.54
Rajsthan (heavy oil)	3.38	2.16	1.21	1.92	17.22	10.15	5.95	78.47	70.46	-36.13
3. Private / JVC	628.63	558.81	527.99	594.98	3611.11	3405.18	3343.55	5.84	1.84	-11.11
Onshore	462.58	418.54	460.02	440.21	2755.62	2615.42	2922.93	-9.02	-10.52	-9.52
Andhra Pradesh	4.69	3.79	2.78	4.16	23.36	19.80	17.78	36.35	11.38	-19.21
Arunachal Pradesh	2.09	1.56	1.89	1.50	11.83	9.17	12.02	-17.38	-23.72	-25.34
Assam	4.33	2.93	3.75	3.23	26.03	13.79	21.58	-21.77	-36.08	-32.26
Gujarat	43.94	37.06	28.20	36.88	255.28	227.61	163.56	31.44	39.16	-15.66
Rajasthan	402.05	367.38	417.54	388.42	2406.38	2311.91	2672.55	-12.01	-13.49	-8.62
Tamil Nadu	5.48	5.82	5.87	6.01	32.73	33.14	35.42	-0.76	-6.46	6.23
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	166.05	140.27	67.97	154.76	855.50	789.77	420.62	106.38	87.76	-15.52
Eastern Offshore	129.67	109.04	37.12	120.84	635.86	575.62	241.73	193.77	138.13	-15.90
Gujarat Offshore	31.41	28.53	30.85	31.98	190.33	195.79	176.61	-7.51	10.86	-9.18
Western Offshore	4.97	2.70	0.00	1.95	29.31	18.36	2.28	-	705.38	-45.65
GRAND TOTAL (1+2+3)	2507.31	2377.90	2386.28	2487.72	14997.68	14677.67	14734.11	-0.35	-0.38	-5.16
Onshore	1245.12	1179.87	1207.24	1223.00	7485.25	7229.69	7461.45	-2.27	-3.11	-5.24
Offshore	1262.19	1198.03	1179.04	1264.71	7512.42	7447.98	7272.66	1.61	2.41	-5.08

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 September, 2023 and cumulatively for the period April-September, 2023 vis-à-vis April-September, 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-September)			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	1733.22	1577.93	1664.85	1650.40	10331.26	9750.67	10075.85	-5.22	-3.23	-8.96
Onshore	419.89	367.67	389.48	376.68	2468.07	2232.91	2346.84	-5.60	-4.85	-12.44
Andhra Pradesh	81.82	57.51	56.88	55.96	423.27	332.30	362.10	1.11	-8.23	-29.71
Assam	38.61	26.69	29.60	27.46	234.37	168.70	181.38	-9.83	-6.99	-30.88
Gujarat	67.29	63.23	68.08	64.60	412.15	396.93	432.18	-7.13	-8.16	-6.04
Rajasthan	4.50	0.00	0.00	0.00	27.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	90.69	88.87	92.55	91.58	555.87	544.66	570.39	-3.98	-4.51	-2.01
Tripura	136.98	131.38	142.36	137.07	814.95	790.33	800.79	-7.72	-1.31	-4.09
Offshore	1313.33	1210.26	1275.37	1273.72	7863.19	7517.76	7729.01	-5.10	-2.73	-7.85
Eastern Offshore	33.27	20.97	16.80	16.15	151.19	102.35	109.87	24.81	-6.84	-36.98
Western Offshore	1280.06	1189.29	1258.57	1257.57	7712.01	7415.41	7619.14	-5.50	-2.67	-7.09
2. OIL	264.77	256.33	255.94	265.11	1557.00	1517.15	1526.55	0.15	-0.62	-3.19
Assam	241.50	244.54	237.13	252.65	1415.04	1414.86	1409.10	3.13	0.41	1.26
Arunachal Pradesh	3.60	2.63	3.27	2.73	21.96	20.62	26.99	-19.74	-23.60	-27.06
Rajasthan	19.67	9.16	15.53	9.73	120.00	81.67	90.46	-41.00	-9.71	-53.42
3. Private / JVC	1271.12	1192.34	931.49	1250.10	6609.51	6611.08	5581.70	28.00	18.44	-6.20
Onshore	263.74	219.09	224.71	234.60	1392.36	1291.31	1319.24	-2.50	-2.12	-16.93
Andhra Pradesh	2.04	1.66	1.19	1.93	10.57	8.89	7.20	39.87	23.55	-18.37
Arunachal Pradesh	0.47	0.40	0.40	0.45	2.53	2.62	2.43	-0.97	7.93	-16.67
Assam	44.93	28.64	35.28	31.55	175.99	125.82	191.47	-18.82	-34.28	-36.26
Gujarat	8.09	12.26	5.82	10.75	46.87	52.71	42.86	110.83	22.98	51.49
Rajasthan	202.97	173.77	179.68	187.46	1136.72	1088.28	1061.35	-3.29	2.54	-14.38
Tamil Nadu	5.24	2.36	2.35	2.44	19.68	12.98	13.93	0.67	-6.81	-54.96
CBM	58.33	53.27	56.19	55.25	344.83	324.70	342.71	-5.20	-5.26	-8.68
Jharkhand (CBM)	1.77	0.44	0.83	0.61	8.11	3.54	4.35	-46.21	-18.55	-74.84
Madhya Pradesh (CBM)	19.20	18.98	21.97	19.83	120.47	119.41	136.87	-13.59	-12.76	-1.14
West Bengal (CBM)	37.37	33.84	33.40	34.81	216.25	201.75	201.49	1.33	0.13	-9.43
Offshore	949.04	919.98	650.59	960.26	4872.32	4995.08	3919.75	41.41	27.43	-3.06
Eastern Offshore	920.68	897.43	633.40	937.28	4695.20	4833.62	3816.89	41.69	26.64	-2.52
Gujarat Offshore	16.47	18.30	16.83	20.14	104.57	116.15	93.08	8.76	24.79	11.10
Western Offshore	11.89	4.25	0.37	2.84	72.55	45.30	9.78	1054.33	363.23	-64.28
TOTAL (1+2+3)	3269.11	3026.61	2852.28	3165.61	18497.77	17878.90	17184.10	6.11	4.04	-7.42
CBM	58.33	53.27	56.19	55.25	344.83	324.70	342.71	-5.20	-5.26	-8.68
Onshore	948.41	843.10	870.12	876.38	5417.43	5041.36	5192.63	-3.11	-2.91	-11.10
Offshore	2262.38	2130.24	1925.96	2233.98	12735.51	12512.84	11648.76	10.61	7.42	-5.84

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of September, 2023 and cumulatively for the period April-September, 2023 vis-à-vis April-September, 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-September)					
					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	12180.39	12753.27	12302.47	13613.01	76798.12	81357.03	78305.36	3.66	3.90	4.70
1. IOC, Guwahati	74.63	90.04	86.65	94.25	531.31	561.76	546.79	3.91	2.74	20.64
2. IOC, Barauni	535.33	529.03	544.50	590.77	3265.52	3297.36	3388.06	-2.84	-2.68	-1.18
3. IOC, Gujarat	1275.00	1169.64	1270.87	1262.85	6727.40	7490.51	7844.38	-7.97	-4.51	-8.26
4. IOC, Haldia	420.51	325.10	701.74	689.55	3342.22	3809.89	4229.92	-53.67	-9.93	-22.69
5. IOC, Mathura	712.26	721.79	767.40	680.98	4266.52	4317.37	4617.44	-5.94	-6.50	1.34
6. IOC, Digboi	60.00	51.97	44.35	19.81	334.00	306.29	349.58	17.20	-12.38	-13.38
7. IOC, Panipat	1307.71	1194.48	1153.66	1230.31	7579.93	7437.39	7194.00	3.54	3.38	-8.66
8. IOC, Bongaigaon	240.00	251.38	244.44	254.94	1476.00	1501.64	1281.56	2.84	17.17	4.74
9. IOC, Paradip	1281.58	1172.85	274.67	1429.01	7638.84	7802.21	5577.08	327.00	39.90	-8.48
Total IOC	5907.02	5506.27	5088.28	6252.46	35161.75	36524.40	35028.80	8.21	4.27	-6.78
10. BPCL, Mumbai	900.00	1354.53	1261.03	1386.54	7200.00	8067.64	6637.03	7.41	21.55	50.50
11. BPCL, Kochi	1320.00	1299.36	1156.02	1345.90	7815.00	8351.26	8066.81	12.40	3.53	-1.56
12. BORL, Bina	650.00	680.20	650.73	485.24	3075.00	3047.32	3659.52	4.53	-16.73	4.65
Total BPCL	2870.00	3334.08	3067.79	3217.69	18090.00	19466.22	18363.37	8.68	6.01	16.17
13. HPCL, Mumbai	779.88	846.75	786.46	785.24	4704.79	4962.64	4857.09	7.67	2.17	8.57
14. HPCL, Visakh	983.74	1013.17	814.04	1104.99	5534.29	6187.51	4435.97	24.46	39.48	2.99
Total HPCL	1763.62	1859.92	1600.50	1890.23	10239.08	11150.15	9293.05	16.21	19.98	5.46
15. CPCL, Manali	516.39	1007.97	961.61	1000.38	4710.00	5725.89	5759.36	4.82	-0.58	95.19
16. NRL, Numaligarh	268.00	275.95	247.85	256.76	1167.00	847.41	1559.87	11.34	-45.67	2.97
17. MRPL, Mangalore	850.00	764.90	1329.62	990.47	7400.00	7609.42	8265.33	-42.47	-7.94	-10.01
18. ONGC, Tatipaka	5.36	4.18	6.82	5.03	30.29	33.55	35.58	-38.66	-5.71	-21.87
B. Private & JVs Refineries	6897.53	7535.23	7247.60	8311.42	47240.50	48457.01	48000.23	3.97	0.95	9.25
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	582.52	1074.65	932.59	1106.15	5531.57	6519.45	6291.30	15.23	3.63	84.48
20. RIL, Jamnagar	2784.11	2807.15	2784.11	2939.45	17859.01	17205.28	17859.01	0.83	-3.66	0.83
21. RIL, SEZ	1838.73	1986.70	1838.73	2538.72	13606.85	14623.60	13606.85	8.05	7.47	8.05
Total RIL	4622.84	4793.84	4622.84	5478.17	31465.86	31828.88	31465.86	3.70	1.15	3.70
22. NEL, Vadinar	1692.16	1666.73	1692.16	1727.11	10243.07	10108.69	10243.07	-1.50	-1.31	-1.50
Total (A+B)	19077.92	20288.50	19550.07	21924.43	124038.62	129814.05	126305.59	3.78	2.78	6.35

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	September, 2023			September, 2022			April-September, 2023-24			April-September, 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	12657.00	12753.27	100.76	12470.00	12302.47	98.66	77208.00	81357.03	105.37	76066.00	78305.36	102.94
1. IOC, Guwahati	82.00	90.04	109.80	82.00	86.65	105.67	500.00	561.76	112.35	501.00	546.79	109.14
2. IOC, Barauni	492.00	529.03	107.53	493.00	544.50	110.45	3000.00	3297.36	109.91	3008.00	3388.06	112.63
3. IOC, Gujarat	1123.00	1169.64	104.15	1126.00	1270.87	112.87	6850.00	7490.51	109.35	6869.00	7844.38	114.20
4. IOC, Haldia	656.00	325.10	49.56	658.00	701.74	106.65	4000.00	3809.89	95.25	4011.00	4229.92	105.46
5. IOC, Mathura	656.00	721.79	110.03	658.00	767.40	116.63	4000.00	4317.37	107.93	4011.00	4617.44	115.12
6. IOC, Digboi	53.00	51.97	98.06	53.00	44.35	83.67	325.00	306.29	94.24	326.00	349.58	107.23
7. IOC, Panipat	1230.00	1194.48	97.11	1233.00	1153.66	93.57	7500.00	7437.39	99.17	7521.00	7194.00	95.65
8. IOC, Bongaigaon	221.00	251.38	113.74	222.00	244.44	110.11	1350.00	1501.64	111.23	1354.00	1281.56	94.65
9. IOC, Paradip	1230.00	1172.85	95.35	1233.00	274.67	22.28	7500.00	7802.21	104.03	7521.00	5577.08	74.15
Total IOC	5742.00	5506.27	95.89	5758.00	5088.28	88.37	35025.00	36524.40	104.28	35121.00	35028.80	99.74
10. BPCL, Mumbai	984.00	1354.53	137.66	986.00	1261.03	127.89	6000.00	8067.64	134.46	6016.00	6637.03	110.32
11. BPCL, Kochi	1270.00	1299.36	102.31	1274.00	1156.02	90.74	7750.00	8351.26	107.76	7771.00	8066.81	103.81
12. BOREL, Bina	639.00	680.20	106.45	641.00	650.73	101.52	3900.00	3047.32	78.14	3911.00	3659.52	93.57
Total BPCL	2893.00	3334.08	115.25	2901.00	3067.79	105.75	17650.00	19466.22	110.29	17698.00	18363.37	103.76
13. HPCL, Mumbai	779.00	846.75	108.70	781.00	786.46	100.70	4750.00	4962.64	104.48	4763.00	4857.09	101.98
14. HPCL, Visakh	902.00	1013.17	112.32	682.00	814.04	119.36	5500.00	6187.51	112.50	4161.00	4435.97	106.61
Total HPCL	1680.00	1859.92	110.71	1463.00	1600.50	109.40	10250.00	11150.15	108.78	8924.00	9293.05	104.14
15. CPCL, Manali	861.00	1007.97	117.07	863.00	961.61	111.43	5250.00	5725.89	0.00	5264.00	5759.36	109.41
16. NRL, Numaligarh	246.00	275.95	112.17	247.00	247.85	100.34	1500.00	847.41	56.49	1504.00	1559.87	103.71
17. MRPL, Mangalore	1230.00	764.90	62.19	1233.00	1329.62	107.84	7500.00	7609.42	101.46	7521.00	8265.33	109.90
18. ONGC, Tatipaka	5.00	4.18	83.68	5.00	6.82	136.42	33.00	33.55	101.67	33.00	35.58	107.82
B. Private & JVs Refineries	8156.00	7535.23	92.39	8178.00	7247.60	88.62	49750.00	48457.01	97.40	49886.00	48000.23	96.22
19. HMEL, GGSIR, Bhatinda	926.00	1074.65	116.05	929.00	932.59	100.39	5650.00	6519.45	115.39	5665.00	6291.30	111.06
20. RIL, Jamnagar	2705.00	2807.15	103.78	2712.00	2784.11	102.66	16500.00	17205.28	104.27	16545.00	17859.01	107.94
21. RIL, SEZ	2885.00	1986.70	68.86	2893.00	1838.73	63.56	17600.00	14623.60	83.09	17648.00	13606.85	77.10
Total RIL	5590.00	4793.84	85.76	5605.00	4622.84	82.48	34100.00	31828.88	93.34	34193.00	31465.86	92.02
22. NEL, Vadinar	1639.00	1666.73	101.69	1644.00	1692.16	102.93	10000.00	10108.69	101.09	10027.00	10243.07	102.15
Total (A+B)	20813.00	20288.50	97.48	20648.00	19550.07	94.68	126958.00	129814.05	102.25	125952.00	126305.59	100.28

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 September, 2023 and cumulatively for the period April-September, 2023 vis-à-vis April-September, 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-September)			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	11555.35	11947.97	11474.22	12714.80	72357.26	76832.86	73422.38	4.13	4.65	3.40
1. IOC, Guwahati	75.73	108.91	107.07	104.26	539.09	628.14	667.28	1.72	-5.87	43.82
2. IOC, Barauni	499.36	480.79	502.15	551.12	3012.20	3049.94	3103.19	-4.25	-1.72	-3.72
3. IOC, Gujarat	1243.51	1132.62	1198.59	1231.02	6481.33	7245.31	7392.32	-5.50	-1.99	-8.92
4. IOC, Haldia	430.66	243.67	675.05	630.15	3141.85	3535.94	3962.16	-63.90	-10.76	-43.42
5. IOC, Mathura	707.48	717.50	720.52	613.11	4244.66	4256.86	4567.65	-0.42	-6.80	1.42
6. IOC, Digboi	60.75	59.05	44.68	16.19	337.88	314.73	347.09	32.17	-9.33	-2.80
7. IOC, Panipat	1316.90	1195.39	1158.61	1214.08	7790.01	7659.63	7277.37	3.17	5.25	-9.23
8. IOC, Bongaigaon	225.32	237.75	232.19	238.06	1387.63	1407.94	1186.93	2.39	18.62	5.51
9. IOC, Paradip	1201.84	1063.42	111.18	1324.74	7076.94	7165.40	4880.97	856.48	46.80	-11.52
Total IOC	5761.54	5239.09	4750.03	5922.73	34011.59	35263.88	33384.96	10.30	5.63	-9.07
10. BPCL, Mumbai	847.20	1292.20	1205.33	1351.92	6799.49	7750.11	6380.95	7.21	21.46	52.53
11. BPCL, Kochi	1212.00	1222.17	1080.44	1230.83	7176.60	7896.95	7567.87	13.12	4.35	0.84
12. BOREL, Bina	578.01	611.90	604.89	356.94	2704.23	2741.31	3222.76	1.16	-14.94	5.86
Total BPCL	2637.21	3126.27	2890.66	2939.68	16680.32	18388.37	17171.58	8.15	7.09	18.54
13. HPCL, Mumbai	722.62	808.67	741.56	728.53	4359.34	4611.16	4557.31	9.05	1.18	11.91
14. HPCL, Visakh	913.53	903.32	780.83	945.69	5078.65	5623.40	4074.28	15.69	38.02	-1.12
Total HPCL	1636.15	1711.99	1522.39	1674.23	9437.98	10234.56	8631.59	12.45	18.57	4.64
15. CPCL, Manali	478.79	942.25	880.52	959.21	4382.55	5354.23	5327.24	7.01	0.51	96.80
16. NRL, Numaligarh	262.35	275.17	244.17	258.80	1146.99	824.85	1571.40	12.69	-47.51	4.89
17. MRPL, Mangalore	774.22	649.14	1180.04	954.88	6668.98	6734.58	7301.77	-44.99	-7.77	-16.16
18. ONGC, Tatipaka	5.10	4.07	6.41	5.27	28.84	32.39	33.85	-36.51	-4.31	-20.20
B. Private & JVs Refineries	8264.30	9238.41	8611.36	9912.47	55243.65	58014.05	56159.90	7.28	3.30	11.79
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	525.45	1048.70	872.52	1077.39	4894.21	6277.13	5810.47	20.19	8.03	99.58
20. RIL, Jamnagar	2906.18	2849.19	2906.18	3184.84	18321.97	17848.29	18321.97	-1.96	-2.59	-1.96
21. RIL, SEZ	3222.82	3728.17	3222.82	3985.16	22213.98	24113.61	22213.98	15.68	8.55	15.68
Total RIL	6128.99	6577.36	6128.99	7170.00	40535.95	41961.90	40535.95	7.32	3.52	7.32
22. NEL, Vadinar	1609.85	1612.35	1609.85	1665.07	9813.48	9775.03	9813.48	0.16	-0.39	0.16
Total Refineries' Production of Petroleum Products	19819.64	21186.39	20085.58	22627.26	127600.91	134846.90	129582.29	5.48	4.06	6.90
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	220.16	210.24	187.55	212.35	1336.55	1246.47	1309.47	12.10	-4.81	-4.51
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	75.66	76.13	73.85	79.28	461.50	481.41	454.84	3.09	5.84	0.63
OIL (Duliajan)	2.70	2.83	2.82	2.91	13.60	15.64	14.88	0.18	5.12	4.63
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	298.52	289.20	264.22	294.54	1811.65	1743.52	1779.19	9.45	-2.00	-3.12
Grand Total (A+B+C)	20118.16	21475.58	20349.80	22921.81	129412.56	136590.42	131361.47	5.53	3.98	6.75

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 : 20 अक्तूबर, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
सितंबर, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ सितंबर, 2023 के दौरान 2377.90 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 5.16% कम और सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.35% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 14677.67 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.13% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 0.38% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। सितंबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल - सितंबर, 2023 के लिए संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

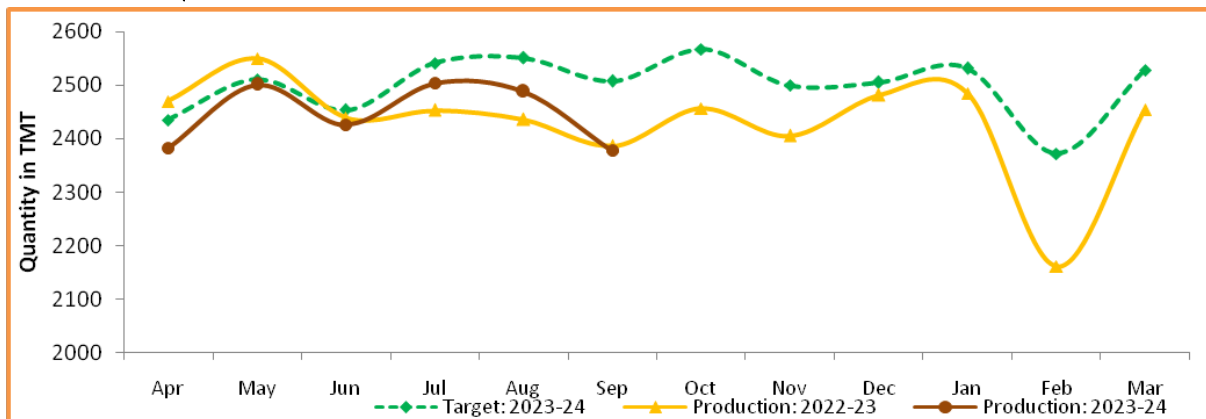
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर(माह)				अप्रैल-सितंबर (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	1602.07	1546.56	1599.47	-3.31	9718.93	9624.81	9831.23	-2.10
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	276.62	272.53	258.83	5.29	1667.63	1647.67	1559.34	5.66
निजि/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	628.63	558.81	527.99	5.84	3611.11	3405.18	3343.55	1.84
योग	30002.60	2507.31	2377.90	2386.28	-0.35	14997.68	14677.67	14734.11	-0.38

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

सांद्रण सहित

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 सितंबर, 2023 के दौरान 1546.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.46% कम है और सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.31% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – सितंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 9624.81 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.97% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.10% 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।
- नंदासन और संथाल में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद पड़ने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान में वृद्धि हुई है। इसके अलावा मेहसाणा परिसंपत्ति 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+ एन गेलेकी, चांगमाईगांव और दिसांगमुख क्षेत्रों में तरल पदार्थ में गिरावट और स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाओन में जी/एल कंप्रेसर का रुकना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में रिजरवायर प्रबंधन और फ्लेरिंग, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपों को बंद करना।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2023 के दौरान 272.53 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.48 % कम, लेकिन सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.29 % अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1647.67 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.20% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.66% 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 सितंबर, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन 558.81 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.11% कम लेकिन सितंबर, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 5.84% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 3405.18 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य से 5.70% अधिक है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.84% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): परियोजना में देरी के कारण तेल उत्पादन शुरू नहीं हो सका।
- आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता): भाग्यम में कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम के कारण उत्पादन में कमी; ऐश्वर्या में कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या; कूप एनआई-2 एसटी में वर्कओवर; रागेश्वरी ऑयल में 4 कूपों को जोड़ने में देरी; तुकाराम-4 शट-इन और तुकाराम-5 में सैंडिंग संबंधी समस्याएं और तुकाराम-1जेड में रॉड अटकी हुई; जीएसवी क्षेत्रों में पानी की भारी कटौती; गुडा में सकर रोड पंप कूपों में डाउनहोल पंप की समस्या।
- पीवाई-3 (हाडी): समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- आरएवीवीए (वेदांता): कूप आरबी-3एसटी से उत्पादन 3 दिनों के लिए स्थगित और नियोजित शटडाउन।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी। बार-बार बिजली गुल होने के कारण कृत्रिम लिफ्ट वाले कूप बंद हो जाते हैं।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2023 के दौरान 3026.61 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 7.42% कम और सितंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 6.11% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 17878.90 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.35% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.04 % अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और **राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II** में दिया गया है। सितंबर, 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।

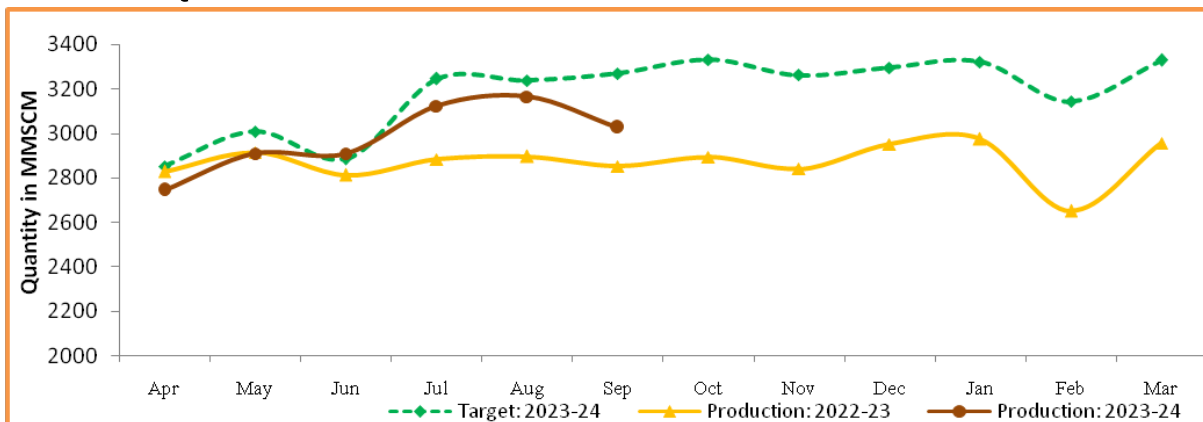
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (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	1733.22	1577.93	1664.85	-5.22	10331.26	9750.67	10075.85	-3.23
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	264.77	256.33	255.94	0.15	1557.00	1517.15	1526.55	-0.62
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	1271.12	1192.34	931.49	28.00	6609.51	6611.08	5581.70	18.44
योग	38180.54	3269.11	3026.61	2852.28	6.11	18497.77	17878.90	17184.10	4.04

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 सितंबर, 2023 के दौरान 1577.93 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 8.96% कम है और सितंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 5.22% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 9750.67 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.62% और 3.23% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। इसके अलावा परियोजना में देरी के कारण तेल कूपों से संबंधित गैस का उत्पादन भी नहीं हो रहा है।
- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम।
- बेसिन और दमन क्षेत्रों से अनुमान से कम उत्पादन
- गोजलिया, टीचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी और त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू के कारण गोजलिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने में देरी।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: बंटुमिली दक्षिण से उत्पादन शुरू होने और मदुपल्ली और बिलकुरु क्षेत्रों के मुद्रीकरण में देरी। केसवदासुपालेम और केसनापल्ली पश्चिम क्षेत्र में गिरावट।
- तमिलनाडु राज्य में कावेरी परिसंपत्ति में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण कम गैस उठाव और उपभोक्ता तथा नई ड्रिलिंग और कूप संबंधी सर्विसिंग नौकरियों पर प्रतिबंध।

- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर, दाहेज और ओलपैड क्षेत्रों में कूपों की संभावित गिरावट और समाप्ति।
- जोरहाट में रिजरवायर प्रबंधन और फ्लेयर नियंत्रण, उपभोक्ता मुद्दों, विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) मुद्दों के लिए कूपों को बंद करना।
- असम परिसंपत्ति में तेल और जीओआर में गिरावट के कारण लाइप्लिंगनगांव क्षेत्रों के मुक्त गैस कूपों में उत्पादन में गिरावट और कम संबद्ध गैस।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2023 के दौरान 256.33 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 3.19% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.15% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1517.15 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.56% कम और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन 0.62% 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

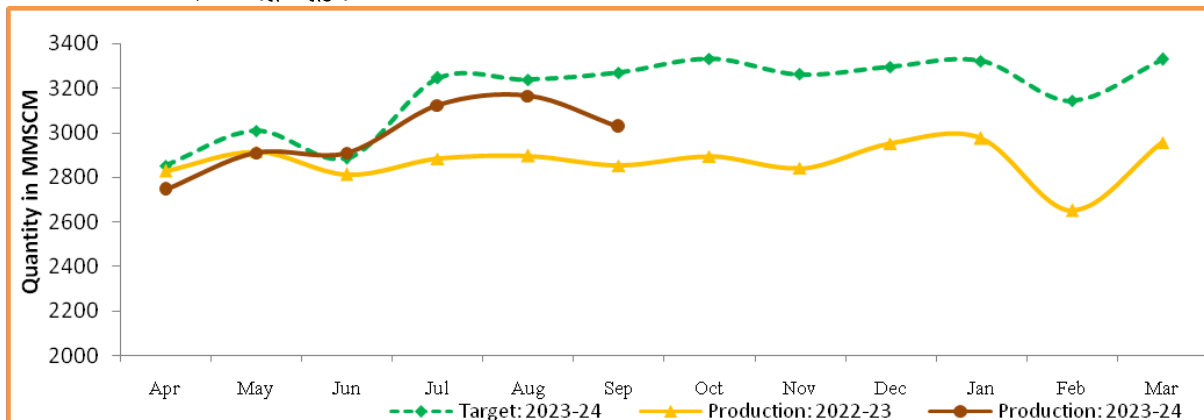
2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा सितंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1192.34 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 6.20% अधिक है और सितंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 28.00% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 6611.08 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.02% थोड़ा अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 18.44% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। एक कूप यू-1-बी कूप हस्तक्षेप कार्य के लिए कुछ दिनों के लिए बंद कर दिया गया। इसके अलावा परियोजना में देरी के कारण तेल कूपों से संबंधित गैस का कोई उत्पादन नहीं हो रहा है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही 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।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट):

कच्चे तेल का प्रसंस्करण सितंबर, 2023 के दौरान 20288.50 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.35% अधिक और सितंबर, 2022 की तुलना में 3.78% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 129814.05 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.66% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 2.78% अधिक है। सितंबर, 2022 की तुलना में सितंबर, 2023 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। सितंबर, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार कूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



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

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	12180.39	12753.27	12302.47	3.66	76798.12	81357.03	78305.36	3.90
आईओसीएल	71950.45	5907.02	5506.27	5088.28	8.21	35161.75	36524.40	35028.80	4.27
बीपीसीएल	37300.00	2870.00	3334.08	3067.79	8.68	18090.00	19466.22	18363.37	6.01
एचपीसीएल	21005.62	1763.62	1859.92	1600.50	16.21	10239.08	11150.15	9293.05	19.98
सीपीसीएल	10200.00	516.39	1007.97	961.61	4.82	4710.00	5725.89	5759.36	-0.58
एनआरएल	2800.00	268.00	275.95	247.85	11.34	1167.00	847.41	1559.87	-45.67
एमआरपीएल	15900.00	850.00	764.90	1329.62	-42.47	7400.00	7609.42	8265.33	-7.94
ओएनजीसी	63.04	5.36	4.18	6.82	-38.66	30.29	33.55	35.58	-5.71
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	6897.53	7535.23	7247.60	3.97	47240.50	48457.01	48000.23	0.95
एचएमईएल	11451.69	582.52	1074.65	932.59	15.23	5531.57	6519.45	6291.30	3.63
आरआईएल	62305.23	4622.84	4793.84	4622.84	3.70	31465.86	31828.88	31465.86	1.15
एनईएल	18692.45	1692.16	1666.73	1692.16	-1.50	10243.07	10108.69	10243.07	-1.31
योग	251668.48	19077.92	20288.50	19550.07	3.78	124038.62	129814.05	126305.59	2.78

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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर, 2023 के दौरान 12753.27 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.70% अधिक है और जो सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.66% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 81357.03 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 5.94% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.90% अधिक है। इस कम कूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुजरात रिफाइनरी: शटडाउन स्थगित होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-हैलिडिया रिफाइनरी: शटडाउन स्थगित होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-डिगबोई रिफाइनरी: उत्प्रेरक परिवर्तन के बाद डीजल हाइड्रो-ट्रीटिंग (डीएचडीटी) इकाई के स्थिरीकरण के कारण कच्चे तेल को कम संसाधित किया गया।
- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: कम एचएसडी और काले तेल की मांग के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी: कम एचएसडी मांग के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-कोच्ची रिफाइनरी: बीजीओएचडीएस और एमएसबीपी कंटीन्यूअस कैटेलिटिक रिफॉर्मिंग (सीसीआर) यूनिट बंद होने में देरी के कारण कच्चे तेल की प्रोसेसिंग कम हुई।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर, 2023 के दौरान 7535.23 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 9.25% अधिक है और सितंबर 2022 के उत्पादन से 3.97% अधिक है। अप्रैल-सितंबर 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 48457.01 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.58% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 0.95% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2023 के दौरान 21475.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.75% अधिक और सितंबर, 2022 के उत्पादन से 5.53% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 136590.42 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.55% और 3.98% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का

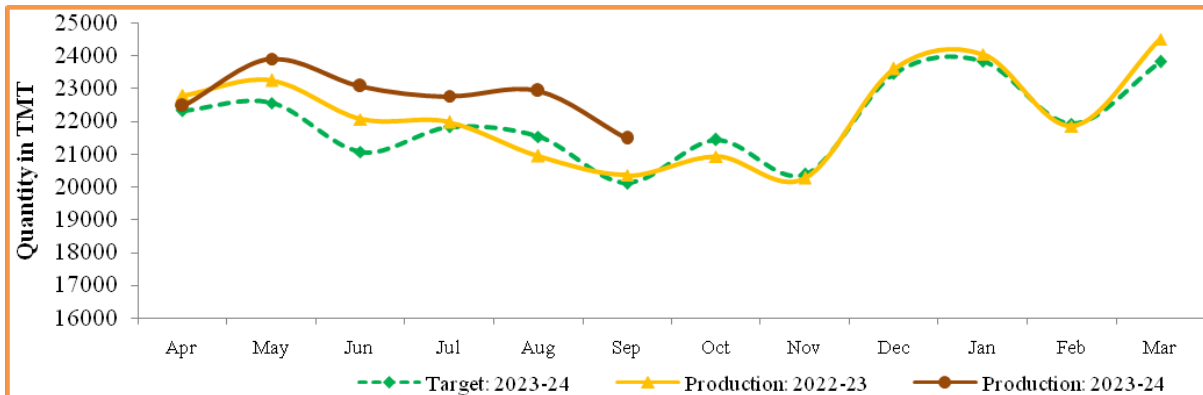
इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। सितंबर, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2023 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*			लक्ष्य *	उत्पादन*		
सीपीएसई	150382.88	11555.35	11947.97	11474.22	4.13	72357.26	76832.86	73422.38	4.65
आईओसीएल	70025.95	5761.54	5239.09	4750.03	10.30	34011.59	35263.88	33384.96	5.63
बीपीसीएल	34386.56	2637.21	3126.27	2890.66	8.15	16680.32	18388.37	17171.58	7.09
एचपीसीएल	19299.67	1636.15	1711.99	1522.39	12.45	9437.98	10234.56	8631.59	18.57
सीपीसीएल	9504.18	478.79	942.25	880.52	7.01	4382.55	5354.23	5327.24	0.51
एनआरएल	2747.12	262.35	275.17	244.17	12.69	1146.99	824.85	1571.40	-47.51
एमआरपीएल	14359.38	774.22	649.14	1180.04	-44.99	6668.98	6734.58	7301.77	-7.77
ओएनजीसी	60.02	5.10	4.07	6.41	-36.51	28.84	32.39	33.85	-4.31
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	8264.30	9238.41	8611.36	7.28	55243.65	58014.05	56159.90	3.30
एचएसितंबरएल	10279.28	525.45	1048.70	872.52	20.19	4894.21	6277.13	5810.47	8.03
आरआईएल	82086.59	6128.99	6577.36	6128.99	7.32	40535.95	41961.90	40535.95	3.52
एनईएल	17932.27	1609.85	1612.35	1609.85	0.16	9813.48	9775.03	9813.48	-0.39
कुल रिफाइनरी	260681.02	19819.64	21186.39	20085.58	5.48	127600.91	134846.90	129582.29	4.06
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	298.52	289.20	264.22	9.45	1811.65	1743.52	1779.19	-2.00
योग	264257.17	20118.16	21475.58	20349.80	5.53	129412.56	136590.42	131361.47	3.98

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

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा सितंबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन 21186.39 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.90% अधिक है और सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.48% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 134846.90 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से क्रमशः 5.68% और 4.06% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरी द्वारा सितंबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन 289.20 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.12% कम है लेकिन सितंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 9.45% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 1743.52 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.76% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.0% कम है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)										
माह सितंबर, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर,2022 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 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		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि कमी %
					(अप्रैल-सितंबर)			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)
1.ओएनजीसी	1602.07	1546.56	1599.47	1611.55	9718.93	9624.81	9831.23	-3.31	-2.10	-3.46
अभितटीय	505.93	488.80	488.39	501.60	3062.00	2966.60	2979.19	0.08	-0.42	-3.39
आंध्र प्रदेश	15.01	15.91	17.25	14.81	93.94	93.74	98.00	-7.79	-4.34	5.97
असम	89.23	85.40	82.58	86.78	538.73	518.91	496.29	3.42	4.56	-4.29
गुजरात	383.05	368.63	367.17	380.60	2309.36	2245.38	2251.74	0.40	-0.28	-3.77
तमिलनाडु	18.48	18.71	21.17	19.25	118.98	107.56	131.92	-11.61	-18.47	1.25
त्रिपुरा	0.16	0.15	0.23	0.15	0.99	1.01	1.24	-32.75	-18.83	-1.75
अपतटीय	1096.14	1057.76	1111.07	1109.95	6656.92	6658.21	6852.04	-4.80	-2.83	-3.50
पूर्वी अपतटीय	1.38	0.80	0.93	0.78	8.66	4.20	10.33	-14.31	-59.34	-42.08
पश्चिमी अपतटीय	1094.76	1056.96	1110.14	1109.17	6648.26	6654.01	6841.71	-4.79	-2.74	-3.45
2. ओआईएल (अभितटीय)	276.62	272.53	258.83	281.19	1667.63	1647.67	1559.34	5.29	5.66	-1.48
असम	270.85	267.97	255.82	276.93	1635.51	1622.04	1542.42	4.75	5.16	-1.06
अरुणाचल प्रदेश	2.39	2.41	1.80	2.33	14.91	15.48	10.96	33.89	41.20	0.54
राजस्थान (हैवी ऑइल)	3.38	2.16	1.21	1.92	17.22	10.15	5.95	78.47	70.46	-36.13
3.निजी/ जेबीसी	628.63	558.81	527.99	594.98	3611.11	3405.18	3343.55	5.84	1.84	-11.11
अभितटीय	462.58	418.54	460.02	440.21	2755.62	2615.42	2922.93	-9.02	-10.52	-9.52
आंध्र प्रदेश	4.69	3.79	2.78	4.16	23.36	19.80	17.78	36.35	11.38	-19.21
अरुणाचल प्रदेश	2.09	1.56	1.89	1.50	11.83	9.17	12.02	-17.38	-23.72	-25.34
असम	4.33	2.93	3.75	3.23	26.03	13.79	21.58	-21.77	-36.08	-32.26
गुजरात	43.94	37.06	28.20	36.88	255.28	227.61	163.56	31.44	39.16	-15.66
राजस्थान	402.05	367.38	417.54	388.42	2406.38	2311.91	2672.55	-12.01	-13.49	-8.62
तमिलनाडु	5.48	5.82	5.87	6.01	32.73	33.14	35.42	-0.76	-6.46	6.23
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	166.05	140.27	67.97	154.76	855.50	789.77	420.62	106.38	87.76	-15.52
पूर्वी अपतटीय	129.67	109.04	37.12	120.84	635.86	575.62	241.73	193.77	138.13	-15.90
गुजरात अपतटीय	31.41	28.53	30.85	31.98	190.33	195.79	176.61	-7.51	10.86	-9.18
पश्चिमी अपतटीय	4.97	2.70	0.00	1.95	29.31	18.36	2.28	-	705.38	-45.65
कुल योग (1+2+3)	2507.31	2377.90	2386.28	2487.72	14997.68	14677.67	14734.11	-0.35	-0.38	-5.16
अभितटीय	1245.12	1179.87	1207.24	1223.00	7485.25	7229.69	7461.45	-2.27	-3.11	-5.24
अपतटीय	1262.19	1198.03	1179.04	1264.71	7512.42	7447.98	7272.66	1.61	2.41	-5.08

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 (वैरा-2)										
माह सितंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 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	1733.22	1577.93	1664.85	1650.40	10331.26	9750.67	10075.85	-5.22	-3.23	-8.96
अभितटीय	419.89	367.67	389.48	376.68	2468.07	2232.91	2346.84	-5.60	-4.85	-12.44
आंध्र प्रदेश	81.82	57.51	56.88	55.96	423.27	332.30	362.10	1.11	-8.23	-29.71
असम	38.61	26.69	29.60	27.46	234.37	168.70	181.38	-9.83	-6.99	-30.88
गुजरात	67.29	63.23	68.08	64.60	412.15	396.93	432.18	-7.13	-8.16	-6.04
राजस्थान	4.50	0.00	0.00	0.00	27.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	90.69	88.87	92.55	91.58	555.87	544.66	570.39	-3.98	-4.51	-2.01
त्रिपुरा	136.98	131.38	142.36	137.07	814.95	790.33	800.79	-7.72	-1.31	-4.09
अपतटीय	1313.33	1210.26	1275.37	1273.72	7863.19	7517.76	7729.01	-5.10	-2.73	-7.85
पूर्वी अपतटीय	33.27	20.97	16.80	16.15	151.19	102.35	109.87	24.81	-6.84	-36.98
पश्चिमी अपतटीय	1280.06	1189.29	1258.57	1257.57	7712.01	7415.41	7619.14	-5.50	-2.67	-7.09
2. ओआईएल	264.77	256.33	255.94	265.11	1557.00	1517.15	1526.55	0.15	-0.62	-3.19
असम	241.50	244.54	237.13	252.65	1415.04	1414.86	1409.10	3.13	0.41	1.26
अरुणाचल प्रदेश	3.60	2.63	3.27	2.73	21.96	20.62	26.99	-19.74	-23.60	-27.06
राजस्थान	19.67	9.16	15.53	9.73	120.00	81.67	90.46	-41.00	-9.71	-53.42
3. निजी / जेवीसी	1271.12	1192.34	931.49	1250.10	6609.51	6611.08	5581.70	28.00	18.44	-6.20
अभितटीय	263.74	219.09	224.71	234.60	1392.36	1291.31	1319.24	-2.50	-2.12	-16.93
आंध्र प्रदेश	2.04	1.66	1.19	1.93	10.57	8.89	7.20	39.87	23.55	-18.37
अरुणाचल प्रदेश	0.47	0.40	0.40	0.45	2.53	2.62	2.43	-0.97	7.93	-16.67
असम	44.93	28.64	35.28	31.55	175.99	125.82	191.47	-18.82	-34.28	-36.26
गुजरात	8.09	12.26	5.82	10.75	46.87	52.71	42.86	110.83	22.98	51.49
राजस्थान	202.97	173.77	179.68	187.46	1136.72	1088.28	1061.35	-3.29	2.54	-14.38
तमिलनाडु	5.24	2.36	2.35	2.44	19.68	12.98	13.93	0.67	-6.81	-54.96
सीबीएम	58.33	53.27	56.19	55.25	344.83	324.70	342.71	-5.20	-5.26	-8.68
झारखंड (सीबीएम)	1.77	0.44	0.83	0.61	8.11	3.54	4.35	-46.21	-18.55	-74.84
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	19.20	18.98	21.97	19.83	120.47	119.41	136.87	-13.59	-12.76	-1.14
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.37	33.84	33.40	34.81	216.25	201.75	201.49	1.33	0.13	-9.43
अपतटीय	949.04	919.98	650.59	960.26	4872.32	4995.08	3919.75	41.41	27.43	-3.06
पूर्वी अपतटीय	920.68	897.43	633.40	937.28	4695.20	4833.62	3816.89	41.69	26.64	-2.52
गुजरात अपतटीय	16.47	18.30	16.83	20.14	104.57	116.15	93.08	8.76	24.79	11.10
पश्चिमी अपतटीय	11.89	4.25	0.37	2.84	72.55	45.30	9.78	1054.33	363.23	-64.28
कुल योग (1+2+3)	3269.11	3026.61	2852.28	3165.61	18497.77	17878.90	17184.10	6.11	4.04	-7.42
सीबीएम	58.33	53.27	56.19	55.25	344.83	324.70	342.71	-5.20	-5.26	-8.68
अभितटीय	948.41	843.10	870.12	876.38	5417.43	5041.36	5192.63	-3.11	-2.91	-11.10
अपतटीय	2262.38	2130.24	1925.96	2233.98	12735.51	12512.84	11648.76	10.61	7.42	-5.84

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।

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	सितंबर, 2023			सितंबर, 2022			अप्रैल-सितंबर, 2023-24			अप्रैल- सितंबर, 2022-23		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12657.00	12753.27	100.76	12470.00	12302.47	98.66	77208.00	81357.03	105.37	76066.00	78305.36	102.94
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	90.04	109.80	82.00	86.65	105.67	500.00	561.76	112.35	501.00	546.79	109.14
2. आईओसी बरौनी	492.00	529.03	107.53	493.00	544.50	110.45	3000.00	3297.36	109.91	3008.00	3388.06	112.63
3. आईओसी, गुजरात	1123.00	1169.64	104.15	1126.00	1270.87	112.87	6850.00	7490.51	109.35	6869.00	7844.38	114.20
4. आईओसी, हल्दिया	656.00	325.10	49.56	658.00	701.74	106.65	4000.00	3809.89	95.25	4011.00	4229.92	105.46
5. आईओसी, मथुरा	656.00	721.79	110.03	658.00	767.40	116.63	4000.00	4317.37	107.93	4011.00	4617.44	115.12
6. आईओसी, डिग्बोई	53.00	51.97	98.06	53.00	44.35	83.67	325.00	306.29	94.24	326.00	349.58	107.23
7. आईओसी, पानीपत	1230.00	1194.48	97.11	1233.00	1153.66	93.57	7500.00	7437.39	99.17	7521.00	7194.00	95.65
8. आईओसी, बोंगाईगांव	221.00	251.38	113.74	222.00	244.44	110.11	1350.00	1501.64	111.23	1354.00	1281.56	94.65
9. आईओसी, पारादीप	1230.00	1172.85	95.35	1233.00	274.67	22.28	7500.00	7802.21	104.03	7521.00	5577.08	74.15
योग आईओसी	5742.00	5506.27	95.89	5758.00	5088.28	88.37	35025.00	36524.40	104.28	35121.00	35028.80	99.74
10.. बीपीसीएल, मुंबई	984.00	1354.53	137.66	986.00	1261.03	127.89	6000.00	8067.64	134.46	6016.00	6637.03	110.32
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1270.00	1299.36	102.31	1274.00	1156.02	90.74	7750.00	8351.26	107.76	7771.00	8066.81	103.81
12. बीओआरएल, बीना	639.00	680.20	106.45	641.00	650.73	101.52	3900.00	3047.32	78.14	3911.00	3659.52	93.57
योग बीपीसीएल	2893.00	3334.08	115.25	2901.00	3067.79	105.75	17650.00	19466.22	110.29	17698.00	18363.37	103.76
13.एचपीसीएल, मुंबई	779.00	846.75	108.70	781.00	786.46	100.70	4750.00	4962.64	104.48	4763.00	4857.09	101.98
14. एचपीसीएल, विशाख	902.00	1013.17	112.32	682.00	814.04	119.36	5500.00	6187.51	112.50	4161.00	4435.97	106.61
योग एचपीसीएल	1680.00	1859.92	110.71	1463.00	1600.50	109.40	10250.00	11150.15	108.78	8924.00	9293.05	104.14
15. सीपीसीएल, मनाली	861.00	1007.97	117.07	863.00	961.61	111.43	5250.00	5725.89	0.00	5264.00	5759.36	109.41
16. एनआरएल, नुमालीगड	246.00	275.95	112.17	247.00	247.85	100.34	1500.00	847.41	56.49	1504.00	1559.87	103.71
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1230.00	764.90	62.19	1233.00	1329.62	107.84	7500.00	7609.42	101.46	7521.00	8265.33	109.90
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	4.18	83.68	5.00	6.82	136.42	33.00	33.55	101.67	33.00	35.58	107.82
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8156.00	7535.23	92.39	8178.00	7247.60	88.62	49750.00	48457.01	97.40	49886.00	48000.23	96.22
19. एचएमईएल, जीजीएसआर,	926.00	1074.65	116.05	929.00	932.59	100.39	5650.00	6519.45	115.39	5665.00	6291.30	111.06
20. आरआईएल, जामनगर	2705.00	2807.15	103.78	2712.00	2784.11	102.66	16500.00	17205.28	104.27	16545.00	17859.01	107.94
21. आरआईएल, एसईजेड	2885.00	1986.70	68.86	2893.00	1838.73	63.56	17600.00	14623.60	83.09	17648.00	13606.85	77.10
योग आरआईएल	5590.00	4793.84	85.76	5605.00	4622.84	82.48	34100.00	31828.88	93.34	34193.00	31465.86	92.02
22. एनईएल, बादीनार	1639.00	1666.73	101.69	1644.00	1692.16	102.93	10000.00	10108.69	101.09	10027.00	10243.07	102.15
योग (क+ख)	20813.00	20288.50	97.48	20648.00	19550.07	94.68	126958.00	129814.05	102.25	125952.00	126305.59	100.28

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रूपुट
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां.

*:अनंतिम

.**: संशोधित

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

माह सितंबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 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-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धिकमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धिकमी %
		समीक्षा धीन 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	11555.35	11947.97	11474.22	12714.80	72357.26	76832.86	73422.38	4.13	4.65	3.40
1. आईओसी, गुवाहाटी	75.73	108.91	107.07	104.26	539.09	628.14	667.28	1.72	-5.87	43.82
2. आईओसी बरौनी	499.36	480.79	502.15	551.12	3012.20	3049.94	3103.19	-4.25	-1.72	-3.72
3. आईओसी, गुजरात	1243.51	1132.62	1198.59	1231.02	6481.33	7245.31	7392.32	-5.50	-1.99	-8.92
4. आईओसी, इन्दिया	430.66	243.67	675.05	630.15	3141.85	3535.94	3962.16	-63.90	-10.76	-43.42
5. आईओसी, मथुरा	707.48	717.50	720.52	613.11	4244.66	4256.86	4567.65	-0.42	-6.80	1.42
6. आईओसी, डिग्बोई	60.75	59.05	44.68	16.19	337.88	314.73	347.09	32.17	-9.33	-2.80
7. आईओसी, पानीपत	1316.90	1195.39	1158.61	1214.08	7790.01	7659.63	7277.37	3.17	5.25	-9.23
8. आईओसी, बोंगाईगांव	225.32	237.75	232.19	238.06	1387.63	1407.94	1186.93	2.39	18.62	5.51
9. आईओसी, पारादीप	1201.84	1063.42	111.18	1324.74	7076.94	7165.40	4880.97	856.48	46.80	-11.52
योग आईओसी	5761.54	5239.09	4750.03	5922.73	34011.59	35263.88	33384.96	10.30	5.63	-9.07
10. बीपीसीएल, मंबई	847.20	1292.20	1205.33	1351.92	6799.49	7750.11	6380.95	7.21	21.46	52.53
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1212.00	1222.17	1080.44	1230.83	7176.60	7896.95	7567.87	13.12	4.35	0.84
12. बीओआरएल, बीना	578.01	611.90	604.89	356.94	2704.23	2741.31	3222.76	1.16	-14.94	5.86
योग बीपीसीएल	2637.21	3126.27	2890.66	2939.68	16680.32	18388.37	17171.58	8.15	7.09	18.54
13. एचपीसीएल, मंबई	722.62	808.67	741.56	728.53	4359.34	4611.16	4557.31	9.05	1.18	11.91
14. एचपीसीएल, विशाख	913.53	903.32	780.83	945.69	5078.65	5623.40	4074.28	15.69	38.02	-1.12
योग एचपीसीएल	1636.15	1711.99	1522.39	1674.23	9437.98	10234.56	8631.59	12.45	18.57	4.64
15. सीपीसीएल, मनाली	478.79	942.25	880.52	959.21	4382.55	5354.23	5327.24	7.01	0.51	96.80
16. एनआरएल, नमालीगढ़	262.35	275.17	244.17	258.80	1146.99	824.85	1571.40	12.69	-47.51	4.89
17. एमआरपीएल, मंगलौर	774.22	649.14	1180.04	954.88	6668.98	6734.58	7301.77	-44.99	-7.77	-16.16
18. ओएनजीसी, तापीपाक्का	5.10	4.07	6.41	5.27	28.84	32.39	33.85	-36.51	-4.31	-20.20
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरी	8264.30	9238.41	8611.36	9912.47	55243.65	58014.05	56159.90	7.28	3.30	11.79
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	525.45	1048.70	872.52	1077.39	4894.21	6277.13	5810.47	20.19	8.03	99.58
20. आरआईएल, जामनगर	2906.18	2849.19	2906.18	3184.84	18321.97	17848.29	18321.97	-1.96	-2.59	-1.96
21. आरआईएल, रामईजेज	3222.82	3728.17	3222.82	3985.16	22213.98	24113.61	22213.98	15.68	8.55	15.68
योग आरआईएल	6128.99	6577.36	6128.99	7170.00	40535.95	41961.90	40535.95	7.32	3.52	7.32
22. एनईएल, वादीनार	1609.85	1612.35	1609.85	1665.07	9813.48	9775.03	9813.48	0.16	-0.39	0.16
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	19819.64	21186.39	20085.58	22627.26	127600.91	134846.90	129582.29	5.48	4.06	6.90

ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज़)	220.16	210.24	187.55	212.35	1336.55	1246.47	1309.47	12.10	-4.81	-4.51
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	75.66	76.13	73.85	79.28	461.50	481.41	454.84	3.09	5.84	0.63
ओआईएल (दुलियाजान)	2.70	2.83	2.82	2.91	13.60	15.64	14.88	0.18	5.12	4.63
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	298.52	289.20	264.22	294.54	1811.65	1743.52	1779.19	9.45	-2.00	-3.12
समग्र योग (क+ख+ग)	20118.16	21475.58	20349.80	22921.81	129412.56	136590.42	131361.47	5.53	3.98	6.75

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 सीवीआर रिफाइनरी बंद है ।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
