

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

New Delhi
 18th October, 2024

Monthly Production Report
September 2024

1. Production of Crude Oil

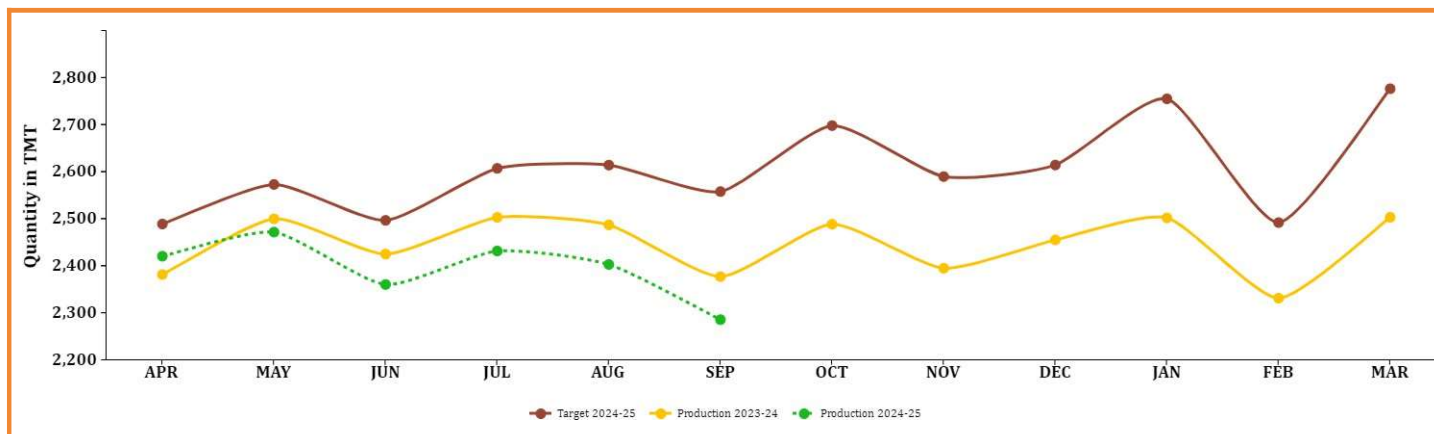
Crude oil production¹ during September 2024 was 2286.29 TMT, which is 10.64% lower than target for the month and 3.85% lower than the production of September 2023. Cumulative crude oil production during April-September, 2024 was 14377.21 TMT, which is 6.29% lower than target for the period and 2.05% 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 2024 and cumulatively for April - September 2024-25 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month - wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19659.47	1622.53	1483.22	1546.56	-4.10	9799.23	9340.46	9624.1	-2.95
OIL (Nomination Block)	3958.00	323.25	276.76	272.52	1.55	1861.67	1738.84	1647.59	5.54
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7654.70	612.77	526.31	558.81	-5.82	3681.11	3297.92	3405.18	-3.15
Total	31272.17	2558.54	2286.29	2377.89	-3.85	15342.01	14377.21	14677.59	-2.05

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional ¹Inclusive Condensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during September 2024 was 1483.22 TMT, which is 8.59% lower than target of the month and 4.10% lower when compared with production of September 2023. Cumulative crude oil production by ONGC during April-September, 2024 was 9340.44 TMT, which is 4.68% lower than target for the period but 2.95% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from Ratna & R series and NBP(D-10) fields.
- Cl-II: KG-DWN-98/2: Delay in project and Oil wells are producing less than estimated profile.
- Cluster-7/8: Less oil production than envisaged.
- Loss due to unplanned power Shut down and electrical faults due to heavy rain and wind. Losses due to Sub-optimal performance of Polymer EOR in North Kadi field, delay in initiation of Linch Polymer flood scheme, liquid decline and water cut increase in Linch in Mehsana Asset.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down and electrical faults due to heavy rain and wind, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam, Sanand, delay in drilling of new inputs in Hirapur Field & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Reservoir issues like high water cut & less influx in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues in Assam Asset. Higher rate of base decline in Lakwa and Geleki fields. Decline in base oil & gas wells due to increase in WC in Charali & Sharp decline in Hatipoti. Less success from Contingent Resources.
- Rise in water cut in Gopavaram. Less contribution/delay from PS & YTF wells, development wells and WOR jobs in Rajahmundry Asset.
- Water cut issues and pressure depletion in Pundi field. Restriction on drilling operations in under TNPAZ act and non-grant of EC for wells in Ramnad area in Cauvery Asset. Less than envisaged gains from WOR in Nannilam field.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2024 was 276.76 TMT, which is 14.38% lower than the target of the month but 1.56% higher when compared with production of September, 2023. Cumulative crude oil production by OIL during April-September, 2024 was 1738.84 TMT, which is 6.60% lower than target for the period but 5.54% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reasons for shortfall in production are as under.

- Less than planned contribution from old well.
- Less than planned contribution from new well.
- Affect of LMD of NG (associated) & less offtake by Consumers.

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during September 2024 was 526.31 TMT, which is 14.11% lower than the target of the reporting month and 5.82% lower than the month production of September 2023. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April- September 2024 was 3297.93 TMT, which is 10.41% lower and 3.15% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively:

- RJ-ON-90/1(Vedanta):-1.MANGALA: Multiple Well failures and unplanned downtime.
2. BHAGYAM: Unplanned well downtime.

3. RAAGESHWARIOIL: Artificial Lift failure in few wells and delayed hook up of four wells.

- GUDA: 02 wells shut due to flow assurance issues.
- PY-3(HARDY): - Production yet to commence from field.
- KG-DWN-98/3(RIL): - Closure of some wells for pressure build up study.
- CB-OS/2(Vedanta): - Increase in water cut in Well LB-13Y. Well GA-5 shut-in due to sand ingress.
- CB-ONN-2003/1(SUN): - Frequent MGVCL Power failure resulting in stoppage of A/L pump wells.

Due to heavy rains and water logging issues, few wells are not accessible and kept closed.

2. Production of Natural Gas

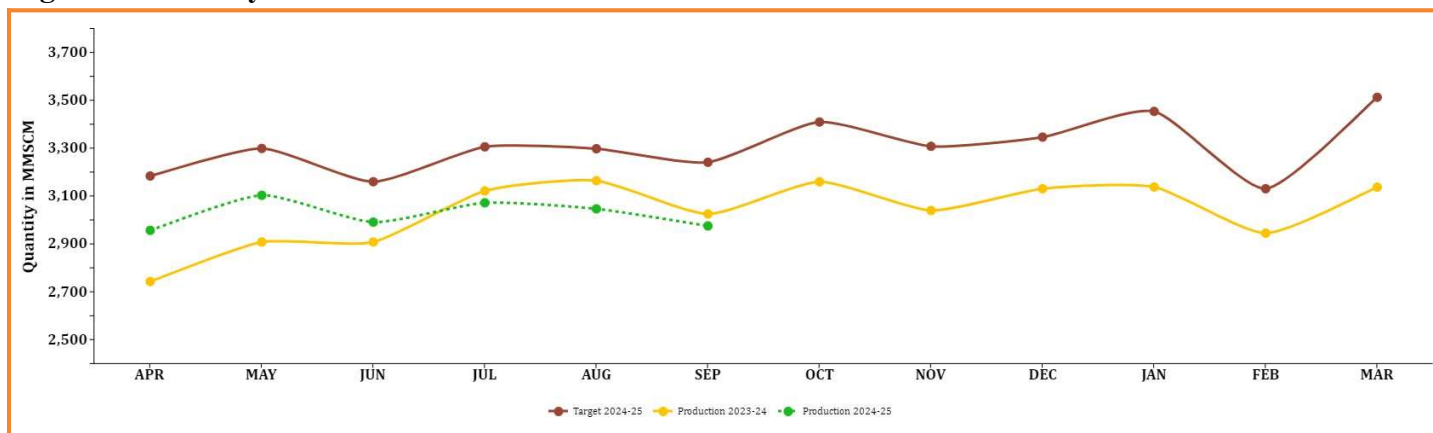
Natural gas production during September 2024 was 2976.79 MMSCM, which is 8.20% lower than the monthly target and 1.65% lower than the production of September 2023. Cumulative natural gas production during April-September 2024 was 18154.34 MMSCM, which is 6.88% lower when compared with target for the period but 1.54% 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 2024 and cumulatively for April - September 2024-25 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC(Nomination Block)	19997.89	1623.90	1563.50	1577.94	-0.92	9833.30	9403.65	9750.65	-3.56
OIL(Nomination Block)	3929.22	326.10	254.67	256.34	-0.65	1932.05	1574.39	1517.16	3.77
Pvt/JVs(PSC/RSC Regime)	15738.76	1292.79	1158.63	1192.33	-2.83	7731.29	7176.30	6611.02	8.55
Total	39665.87	3242.79	2976.79	3026.61	-1.65	19496.64	18154.34	17878.83	1.54

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

Figure-1: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during September 2024 was 1563.5 MMSCM, which is 3.72% lower target for the month and 0.91% lower than the production of September 2023. Cumulative natural gas production by ONGC during April-September, 2024 was 9403.65 MMSCM, which is 4.37% lower and 3.56% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned gas production from WO-16.
- Well VA-DA producing less than estimated profile.
- Decline in Gandhar, Jambusar & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & linelaying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU issues in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields. Closure of wells due to S/D of OTPC unit#2.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, consumer issues, EC/FC & DAB issue in Jorhat Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2024 was 254.67 MMSCM which is 21.90% lower than the target for the month of current year but 0.65% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-September 2024 was 1574.38 MMSCM, which is 18.51% lower than target for the period but 3.77% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- 1.0 Less offtake by Consumers.
- 2.0 Technical and operational reasons.
- 3.0 Less than planned contribution from new well.

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during September 2024 was 1158.63 MMSCM, which is 10.38% lower than the target for the month but 2.83% lower when compared the production of September 2023. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-September, 2024 was 7176.29 MMSCM, which is 7.18% lower than target for the period but 8.55% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/3(RIL): - Closure of well AA1-DEV2 (Scluster) due to high water cut and PBU study in some other wells.
- RJ-ON/6(FEL): - Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL.
- RANIGANJEAST(ESSAR): - Well bore issues in certain areas of the field and delay in scheduled drilling of new wells.
- SOHAGPUR WEST(RIL): - Production shortfall due to scaling and sanding in wells and delayed gas breakout from some of dewatering wells.
- AAP-ON-94/1(HOEC): - Low consumer demand of natural gas.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during September 2024 was 21192.86 TMT, which is 2.25% higher than target for the month but 4.46% higher than the September 2023. Cumulative crude processed during April-September, 2024 was 132258.83 TMT, which is 1.91% higher than target for the period and 1.88% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of September 2024 vis-a-vis September 2023 are given at **Annexure-III**

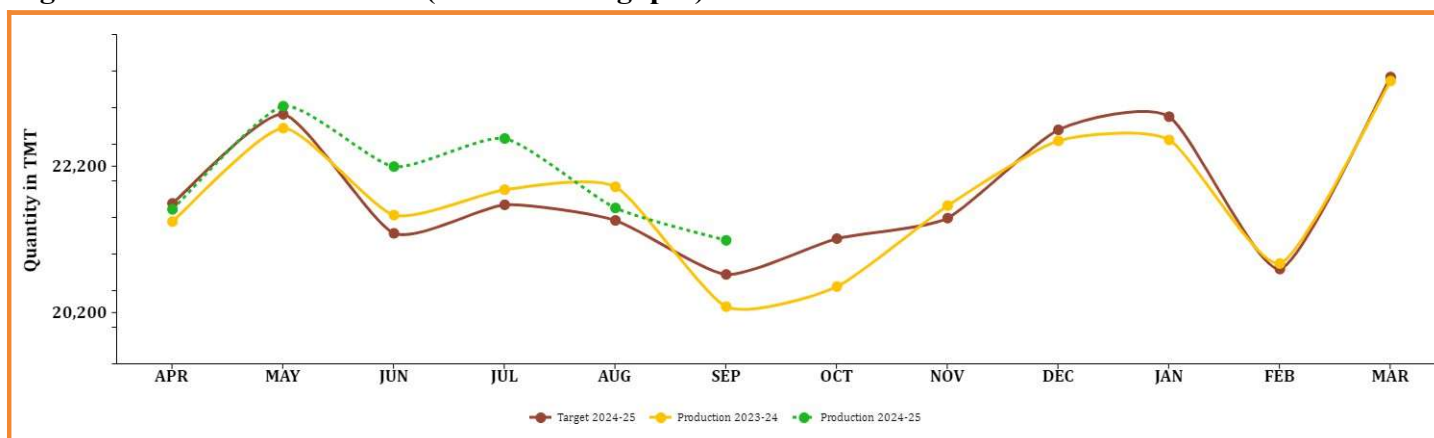
and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of September 2024 and cumulatively for the period April - September 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

Table3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target 2024-25 (Apr - Mar) *	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	167407.23	13289.81	12821.01	12753.32	0.53	81879.94	82516.13	81356.83	1.42
IOCL	72840.56	5629.22	5290.28	5506.28	-3.92	36221.38	34905.53	36524.42	-4.43
BPCL	39500.00	3122.27	3151.51	3334.09	-5.48	19427.82	20327.53	19466.21	4.42
HPCL	23299.03	1853.98	2131.63	1859.95	14.61	11026.65	12064.43	11150.18	8.20
CPCL	11203.00	1008.00	537.83	1007.97	-46.64	5086.00	4928.44	5725.99	-13.93
NRL	2999.54	245.86	249.50	275.95	-9.59	1499.77	1447.53	847.41	70.82
MRPL	17500.00	1425.00	1454.95	764.90	90.21	8587.00	8809.35	7609.42	15.77
ONGC	65.10	5.48	5.31	4.18	27.03	31.32	33.32	33.20	0.36
Pvt/JVs	94897.04	7437.39	8371.84	7535.23	11.10	47896.12	49742.67	48457.02	2.65
HMEL	11884.54	976.81	1060.85	1074.65	-1.28	5958.55	6541.19	6519.45	0.33
RIL	62690.05	4793.84	5633.89	4793.85	17.52	31828.88	32983.24	31828.88	3.63
NEL	20322.45	1666.73	1677.10	1666.73	0.62	10108.69	10218.24	10108.69	1.08
Total	262304.27	20727.20	21192.85	20288.55	4.46	129776.06	132258.80	129813.85	1.88

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

Figure3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during September 2024 was 12821.01 TMT, which is 3.53% lower than target for the month but 0.53% higher than the production of September 2023. Cumulative crude throughput during April-September, 2024 was 82516.15 TMT which is 0.78% higher than target for the period and 1.43% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during September 2024 was 8371.85 TMT, which is 12.56% higher than the target for the month and 11.10% higher than the production of September, 2023. Cumulative crude throughput during April-September, 2024 was 49742.68 TMT, which is 3.86% higher and 2.65% higher

than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

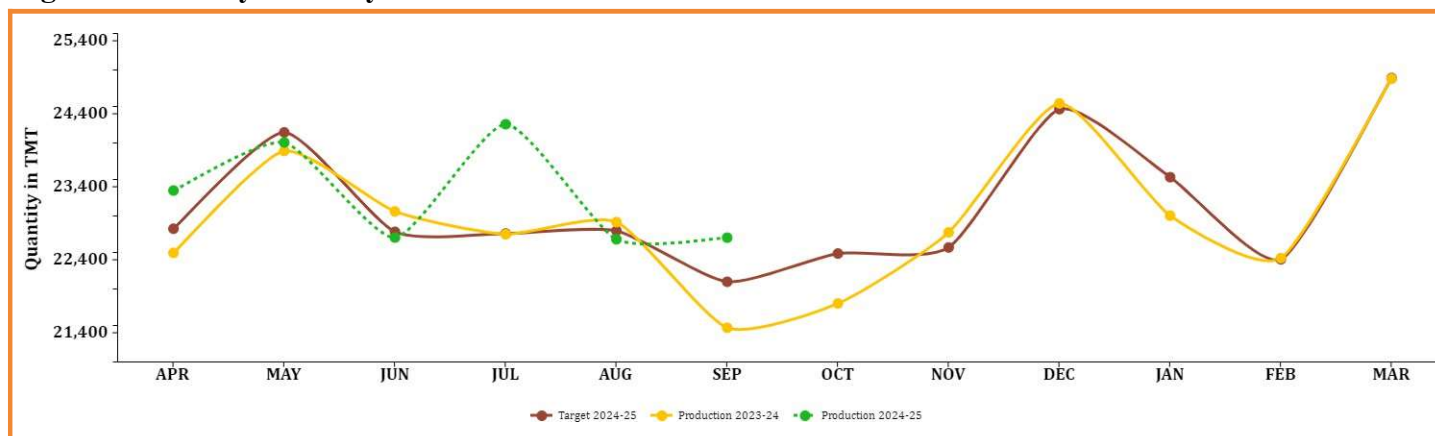
Production of Petroleum Products during September 2024 was 22708.66 TMT, which is 2.73% higher than the target for the month but 5.74% higher than the production of September 2023. Cumulative production during April - September, 2024 was 139737.62 TMT, which is 1.67% higher and 2.28% higher than target 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 2024 and cumulatively for April-September 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table4: Production of Petroleum Products (TMT)

OilCompany	Target 2024-25 (Apr - Mar) *	September(Month)				April-September(Cumulative)			
		2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	160086.09	12700.17	12281.71	11947.98	2.79	78357.33	78493.92	76832.94	2.16
IOCL	70566.49	5456.34	5273.94	5239.09	0.67	35039.05	33987.92	35263.88	-3.62
BPCL	36510.53	2885.78	2936.53	3126.28	-6.07	17964.84	19064.73	18388.47	3.68
HPCL	21534.07	1711.83	1975.68	1711.99	15.40	10268.62	11270.72	10234.56	10.12
CPCL	10538.00	952.00	522.89	942.25	-44.51	4763.00	4735.06	5354.23	-11.56
NRL	2964.00	243.00	237.05	275.17	-13.85	1482.00	1429.79	824.84	73.34
MRPL	17911.00	1446.00	1330.11	649.14	104.90	8810.00	7973.68	6734.58	18.40
ONGC	62.00	5.22	5.51	4.07	35.36	29.83	32.01	32.39	-1.16
Pvt/JVs	114279.44	9110.27	10144.32	9238.41	9.81	57295.63	59529.94	58045.50	2.56
HMEL	11071.22	920.56	1017.91	1048.70	-2.94	5558.70	6316.88	6308.56	0.13
RIL	83521.37	6577.36	7468.62	6577.36	13.55	41961.90	43438.76	41961.90	3.52
NEL	19686.84	1612.35	1657.79	1612.35	2.82	9775.03	9774.30	9775.03	-0.01
TotalRefinery	274365.52	21810.45	22426.05	21186.41	5.85	135652.98	138023.84	134878.46	2.33
Fractionators	3464.99	294.94	282.63	289.20	-2.27	1794.10	1713.76	1743.64	-1.71
Total	277830.51	22105.39	22708.68	21475.61	5.74	137447.08	139737.60	136622.10	2.28

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

Figure4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during September 2024 was 22426.03 TMT, which is 2.82% higher than target for the month and 5.85% higher than the production of September 2023. Cumulative production during April-September, 2024 was 138023.86 TMT, which is 1.75% higher and 2.33% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during September 2024 was 282.63 TMT, which is 4.17% lower than the target for the month and 2.27% lower than production of September 2023. Cumulative production during April-September, 2024 was 1713.76 TMT, which is 4.48% lower and 1.71% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

[Report \(MPR\) is generated through API from Parivojana Portal](#)

Annexure-I (Para-1)										
Crude Oil Production during the month of September, 2024 and cumulatively for the period April-September, 2024-2025 vis-à-vis April-September, 2023 - 2024										
(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-September)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1622.52	1483.22	1546.56	1569.71	9799.23	9340.44	9624.81	-4.10	-2.95	-8.59
ONSHORE	520.05	488.20	488.80	506.90	3129.28	3014.85	2966.60	-0.12	1.63	-6.12
Andhra Pradesh	19.28	18.57	15.91	19.30	117.61	111.36	93.74	16.75	18.79	-3.67
Assam	92.71	85.69	85.40	90.46	550.55	525.53	518.91	0.33	1.27	-7.58
Gujarat	389.68	367.13	368.63	379.24	2344.79	2271.61	2245.38	-0.41	1.17	-5.79
Rajasthan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	18.15	16.66	18.71	17.79	114.97	105.63	107.56	-10.98	-1.80	-8.24
Tripura	0.23	0.17	0.15	0.11	1.36	0.73	1.01	7.74	-27.54	-28.26
OFFSHORE	1102.47	995.02	1057.76	1062.81	6669.95	6325.59	6658.21	-5.93	-5.00	-9.75
Eastern Offshore	0.65	0.86	0.80	0.90	4.09	5.12	4.20	7.62	21.88	32.15
Western Offshore	1101.82	994.16	1056.96	1061.91	6665.86	6320.48	6654.01	-5.94	-5.01	-9.77
2. OIL	323.25	276.76	272.52	298.43	1861.67	1738.84	1647.59	1.56	5.54	-14.38
ONSHORE	323.25	276.76	272.52	298.43	1861.67	1738.84	1647.59	1.56	5.54	-14.38
Arunachal Pradesh	2.65	2.51	2.41	2.72	16.36	16.53	15.48	4.41	6.80	-5.21
Assam	317.14	271.65	267.97	293.19	1825.22	1707.28	1622.04	1.38	5.25	-14.34
Rajasthan	3.46	2.59	2.15	2.52	20.09	15.03	10.07	20.63	49.24	-25.12
3. Private/JVC	612.77	526.31	558.81	535.59	3681.11	3297.93	3405.18	-5.82	-3.15	-14.11
ONSHORE	400.34	334.30	418.54	345.72	2431.57	2146.08	2615.41	-20.13	-17.94	-16.50
Andhra Pradesh	5.44	5.57	3.79	6.16	34.77	32.59	19.80	46.95	64.59	2.32
Arunachal Pradesh	3.62	1.46	1.56	1.49	16.56	9.47	9.17	-6.60	3.22	-59.67
Assam	3.78	1.79	2.93	1.82	23.65	11.71	13.80	-38.91	-15.13	-52.65
Gujarat	49.09	44.91	37.06	43.97	299.39	261.71	227.60	21.20	14.99	-8.51
Rajasthan	333.10	275.35	367.38	286.86	2024.22	1798.31	2311.91	-25.05	-22.22	-17.34
Tamil Nadu	5.31	5.22	5.82	5.41	32.98	32.30	33.13	-10.37	-2.53	-1.73
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
OFFSHORE	212.43	192.02	140.27	189.87	1249.54	1151.85	789.77	36.89	45.85	-9.61
Eastern Offshore	186.18	174.92	109.04	175.97	1075.84	1054.09	575.62	60.42	83.12	-6.05
Gujarat Offshore	21.98	13.65	28.53	13.13	144.01	81.30	195.79	-52.18	-58.48	-37.92
Western Offshore	4.27	3.45	2.70	0.77	29.69	16.46	18.36	27.74	-10.34	-19.27
GRAND TOTAL (1+2+3)	2558.54	2286.29	2377.89	2403.73	15342.01	14377.21	14677.59	-3.85	-2.05	-10.64
ONSHORE	1243.64	1099.26	1179.86	1151.05	7422.52	6899.76	7229.61	-6.83	-4.56	-11.61
OFFSHORE	1314.90	1187.03	1198.03	1252.68	7919.49	7477.44	7447.98	-0.92	0.40	-9.72

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

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 Companies

Annexure-II (Para-2)

Natural Gas Production during the month of September, 2024 and cumulatively for the period April-September, 2024-2025 vis-à-vis April-September, 2023 - 2024

(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)			During the month under review	Up to the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1623.90	1563.50	1577.94	1572.02	9833.30	9403.65	9750.65	-0.92	-3.56	-3.72
ONSHORE	403.07	329.87	367.68	345.60	2422.01	2059.60	2232.90	-10.28	-7.76	-18.16
Andhra Pradesh	79.48	59.33	57.51	63.43	486.49	368.98	332.29	3.16	11.04	-25.35
Assam	34.13	28.13	26.69	29.09	193.08	174.58	168.70	5.40	3.49	-17.56
Gujarat	64.18	65.53	63.23	66.40	397.80	395.09	396.93	3.64	-0.46	2.10
Rajasthan	2.10	0.00	0.00	0.00	12.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	79.86	75.77	88.87	85.29	494.96	502.45	544.65	-14.74	-7.75	-5.13
Tripura	143.32	101.11	131.38	101.38	836.77	618.50	790.33	-23.04	-21.74	-29.45
OFFSHORE	1220.83	1233.63	1210.26	1226.41	7411.28	7344.05	7517.75	1.93	-2.31	1.05
Eastern Offshore	42.32	19.86	20.97	20.98	261.05	126.41	102.34	-5.28	23.51	-53.06
Western Offshore	1178.51	1213.76	1189.29	1205.44	7150.23	7217.64	7415.41	2.06	-2.67	2.99
2. OIL	326.10	254.67	256.34	270.31	1932.05	1574.39	1517.16	-0.65	3.77	-21.90
ONSHORE	326.10	254.67	256.34	270.31	1932.05	1574.39	1517.16	-0.65	3.77	-21.90
Arunachal Pradesh	5.10	3.65	2.63	3.61	28.38	18.72	20.62	38.82	-9.22	-28.41
Assam	300.00	239.81	244.54	253.70	1775.57	1486.61	1414.86	-1.94	5.07	-20.06
Rajasthan	21.00	11.21	9.17	12.99	128.10	69.06	81.68	22.28	-15.45	-46.60
3. Private/JVC	1292.79	1158.63	1192.33	1205.91	7731.29	7176.30	6611.02	-2.83	8.55	-10.38
ONSHORE	227.45	176.06	219.09	188.15	1379.05	1118.73	1291.24	-19.64	-13.36	-22.59
Andhra Pradesh	2.15	1.65	1.66	1.79	13.76	9.99	8.89	-0.42	12.37	-23.12
Arunachal Pradesh	0.35	0.38	0.40	0.39	1.62	2.32	2.62	-5.00	-11.45	8.57
Assam	46.68	22.91	28.64	22.97	273.98	140.33	125.76	-19.99	11.59	-50.91
Gujarat	20.87	19.71	12.26	20.53	123.40	119.72	52.71	60.76	127.13	-5.56
Rajasthan	154.40	128.96	173.77	139.95	947.85	831.64	1088.28	-25.79	-23.58	-16.48
Tamil Nadu	3.00	2.44	2.36	2.53	18.44	14.73	12.98	3.47	13.48	-18.60
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CBM	81.62	62.29	53.26	61.06	446.67	362.48	324.70	16.95	11.64	-23.69
Jharkhand (CBM)	6.75	3.41	0.44	0.36	30.29	13.19	3.54	675.68	272.60	-49.44
Madhya Pradesh (CBM)	32.10	24.22	18.98	25.27	169.60	141.10	119.41	27.62	18.16	-24.54
West Bengal (CBM)	42.77	34.65	33.84	35.43	246.78	208.19	201.75	2.40	3.19	-18.98
OFFSHORE	983.72	920.28	919.98	956.70	5905.57	5695.09	4995.08	0.03	14.01	-6.45
Eastern Offshore	961.58	901.80	897.43	942.07	5768.95	5590.38	4833.63	0.49	15.66	-6.22
Gujarat Offshore	17.20	13.46	18.30	13.79	104.90	82.71	116.15	-26.43	-28.79	-21.72
Western Offshore	4.94	5.02	4.25	0.84	31.72	22.00	45.30	18.14	-51.43	1.64
TOTAL (1+2+3)	3242.79	2976.79	3026.61	3048.24	19496.64	18154.34	17878.83	-1.65	1.54	-8.20
CBM	81.62	62.29	53.26	61.06	446.67	362.48	324.70	16.95	11.64	-23.69
ONSHORE	956.62	760.60	843.11	804.06	5733.11	4752.72	5041.30	-9.79	-5.72	-20.49
OFFSHORE	2204.55	2153.91	2130.24	2183.11	13316.85	13039.14	12512.83	1.11	4.21	-2.30

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

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 Companies

Annexure-III (Para-3)										
Crude Oil Processed during the month of September, 2024 and cumulatively for the period April-September, 2024-2025 vis-à-vis April-September, 2023 - 2024										
(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit	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)			During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13289.81	12821.01	12753.32	13382.86	81879.94	82516.13	81356.83	0.53	1.42	-3.53
1. IOCL, Barauni	540.00	485.73	529.03	586.96	3224.00	3318.62	3297.36	-8.18	0.64	-10.05
2. IOCL, Bongaigaon	242.70	243.46	251.38	236.85	1283.70	1255.22	1501.64	-3.15	-16.41	0.31
3. IOCL, Digboi	60.00	59.01	51.97	68.37	360.00	378.17	306.29	13.55	23.47	-1.65
4. IOCL, Gujarat	1281.08	1315.61	1169.64	1342.54	7814.57	7927.14	7490.51	12.48	5.83	2.70
5. IOCL, Guwahati	108.00	86.57	90.04	101.20	658.80	619.70	561.76	-3.85	10.31	-19.84
6. IOCL, Haldia	721.44	38.05	325.10	283.86	3423.31	3007.17	3809.89	-88.30	-21.07	-94.73
7. IOCL, Mathura	0.00	585.74	721.79	589.31	3731.00	4407.99	4317.37	-18.85	2.10	#DIV/0!
8. IOCL, Panipat	1320.00	1248.09	1194.48	1151.37	8052.00	7492.08	7437.39	4.49	0.74	-5.45
9. IOCL, Paradip	1356.00	1228.02	1172.85	1230.42	7674.00	6499.44	7802.21	4.70	-16.70	-9.44
Total IOCL	5629.22	5290.28	5506.28	5590.88	36221.38	34905.53	36524.42	-3.92	-4.43	-6.02
10. BPCL, Bina	664.43	489.35	680.20	531.95	3521.63	3706.15	3047.32	-28.06	21.62	-26.35
11. BPCL, Kochi	1188.65	1307.64	1299.36	1506.63	8310.70	8779.26	8351.25	0.64	5.13	10.01
12. BPCL, Mumbai	1269.19	1354.52	1354.53	1360.38	7595.49	7842.12	8067.64	0.00	-2.80	6.72
Total BPCL	3122.27	3151.51	3334.09	3398.96	19427.82	20327.53	19466.21	-5.48	4.42	0.94
13. HPCL, Mumbai	803.98	868.50	846.753	741.85	4621.65	4696.33	4962.64	2.57	-5.37	8.03
14. HPCL, Vaisakh	1050.00	1263.13	1013.2	1252.00	6405.00	7368.10	6187.54	24.67	19.08	20.30
Total HPCL	1853.98	2131.63	1859.95	1993.85	11026.65	12064.43	11150.18	14.61	8.20	14.98
15. CPCL, Manali	1008.00	537.83	1007.97	680.63	5086.00	4928.44	5725.99	-46.64	-13.93	-46.64
Total CPCL	1008.00	537.83	1007.97	680.63	5086.00	4928.44	5725.99	-46.64	-13.93	-46.64
16. NRL, Numaligarh	245.86	249.50	275.95	216.24	1499.77	1447.53	847.41	-9.59	70.82	1.48
Total NRL	245.86	249.50	275.95	216.24	1499.77	1447.53	847.41	-9.59	70.82	1.48
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1454.95	764.90	1496.51	8587.00	8809.35	7609.42	90.21	15.77	2.10
Total MRPL	1425.00	1454.95	764.90	1496.51	8587.00	8809.35	7609.42	90.21	15.77	2.10
18. ONGC, Tatipaka	5.48	5.31	4.18	5.79	31.32	33.32	33.20	27.03	0.36	-3.10
Total ONGC	5.48	5.31	4.18	5.79	31.32	33.32	33.20	27.03	0.36	-3.10
B. Private & JVs Refineries	7437.39	8371.84	7535.23	8252.25	47896.12	49742.67	48457.02	11.10	2.65	12.56
1. HMEL, Bhatinda	976.81	1060.85	1074.65	1098.98	5958.55	6541.19	6519.45	-1.28	0.33	8.60
Total HMEL	976.81	1060.85	1074.65	1098.98	5958.55	6541.19	6519.45	-1.28	0.33	8.60
2. RIL, Jamnagar	2807.15	2936.46	2807.15	2921.46	17205.28	17493.33	17205.28	4.61	1.67	4.61
3. RIL, SEZ	1986.70	2697.43	1986.70	2478.93	14623.60	15489.91	14623.60	35.77	5.92	35.77
Total RIL	4793.85	5633.89	4793.85	5400.39	31828.88	32983.24	31828.88	17.52	3.63	17.52
4. NEL, Vadinar	1666.73	1677.10	1666.73	1752.88	10108.69	10218.24	10108.69	0.62	1.08	0.62
Total NEL	1666.73	1677.10	1666.73	1752.88	10108.69	10218.24	10108.69	0.62	1.08	0.62
TOTAL (A+B)	20727.20	21192.85	20288.55	21635.11	129776.06	132258.80	129813.85	4.46	1.88	2.25

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

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 Companies

Annexure-IV (Para-3)												
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of September, 2024 and cumulatively for the period April-September, 2024-2025 vis-à-vis April-September, 2023-2024												
(Figures in Thousand Metric Tons)												
Name of Undertaking/Unit/State	September, 2024			September, 2023			April-September, 2024-2025			April-September, 2023-2024		
	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	12930.00	12821.01	99.16	12657.00	12753.32	100.76	78874.00	82516.13	104.62	77208.00	81356.83	105.37
1. IOCL, Barauni	493.00	485.73	98.53	492.00	529.03	107.53	3008.00	3318.62	110.33	3000.00	3297.36	109.91
2. IOCL, Bongaigaon	222.00	243.46	109.67	221.00	251.38	113.75	1354.00	1255.22	92.70	1350.00	1501.64	111.23
3. IOCL, Digboi	53.00	59.01	111.34	53.00	51.97	98.06	326.00	378.17	116.00	325.00	306.29	94.24
4. IOCL, Gujarat	1126.00	1315.61	116.84	1123.00	1169.64	104.15	6869.00	7927.14	115.40	6850.00	7490.51	109.35
5. IOCL, Guwahati	99.00	86.57	87.44	82.00	90.04	109.80	602.00	619.70	102.94	500.00	561.76	112.35
6. IOCL, Haldia	658.00	38.05	5.78	656.00	325.10	49.56	4011.00	3007.17	74.97	4000.00	3809.89	95.25
7. IOCL, Mathura	658.00	585.74	89.02	656.00	721.79	110.03	4011.00	4407.99	109.90	4000.00	4317.37	107.93
8. IOCL, Panipat	1233.00	1248.09	101.22	1230.00	1194.48	97.11	7521.00	7492.08	99.62	7500.00	7437.39	99.17
9. IOCL, Paradip	1233.00	1228.02	99.60	1230.00	1172.85	95.35	7521.00	6499.44	86.42	7500.00	7802.21	104.03
Total IOCL	5774.00	5290.28	91.62	5742.00	5506.28	95.89	35221.00	34905.53	99.10	35025.00	36524.42	104.28
10. BPCL, Kochi	641.00	489.35	76.34	639.00	680.20	106.45	3911.00	3706.15	94.76	3900.00	3047.32	78.14
11. BPCL, Bina	1274.00	1307.64	102.64	1270.00	1299.36	102.31	7771.00	8779.26	112.97	7750.00	8351.25	107.76
12. BPCL, Mumbai	986.00	1354.52	137.38	984.00	1354.53	137.66	6016.00	7842.12	130.35	6000.00	8067.64	134.46
Total BPCL	2901.00	3151.51	108.64	2893.00	3334.09	115.25	17698.00	20327.53	114.86	17650.00	19466.21	110.29
13. HPCL, Mumbai	781.00	868.50	111.20	779.00	846.75	108.70	4763.00	4696.33	98.60	4750.00	4962.64	104.48
14. HPCL, Vaisakh	1126.00	1263.13	112.18	902.00	1013.20	112.33	6869.00	7368.10	107.27	5500.00	6187.54	112.50
Total HPCL	1907.00	2131.63	111.78	1680.00	1859.95	110.71	11632.00	12064.43	103.72	10250.00	11150.18	108.78
15. CPCL, Manali	863.00	537.83	62.32	861.00	1007.97	117.07	5264.00	4928.44	93.63	5250.00	5725.99	109.07
Total CPCL	863.00	537.83	62.32	861.00	1007.97	117.07	5264.00	4928.44	93.63	5250.00	5725.99	109.07
16. NRL, Numaligarh	247.00	249.50	101.01	246.00	275.95	112.17	1504.00	1447.53	96.25	1500.00	847.41	56.49
Total NRL	247.00	249.50	101.01	246.00	275.95	112.17	1504.00	1447.53	96.25	1500.00	847.41	56.49
17. MRPL, Mangalore	1233.00	1454.95	118.00	1230.00	764.90	62.19	7521.00	8809.35	117.13	7500.00	7609.42	101.46
Total MRPL	1233.00	1454.95	118.00	1230.00	764.90	62.19	7521.00	8809.35	117.13	7500.00	7609.42	101.46
18. ONGC, Tatipaka	5.00	5.31	106.20	5.00	4.18	83.60	33.00	33.32	100.97	33.00	33.20	100.61
Total ONGC	5.00	5.31	106.20	5.00	4.18	83.60	33.00	33.32	100.97	33.00	33.20	100.61
B. Private & JVs Refineries	8178.00	8371.84	102.37	8156.00	7535.23	92.39	49886.00	49742.67	99.71	49750.00	48457.02	97.40
1. HMEL, Bhatinda	929.00	1060.85	114.19	926.00	1074.65	116.05	5665.00	6541.19	115.47	5650.00	6519.45	115.39
Total HMEL	929.00	1060.85	114.19	926.00	1074.65	116.05	5665.00	6541.19	115.47	5650.00	6519.45	115.39
2. RIL, Jamnagar	2712.00	2936.46	108.28	2705.00	2807.15	103.78	16545.00	17493.33	105.73	16500.00	17205.28	104.27
3. RIL, SEZ	2893.00	2697.43	93.24	2885.00	1986.70	68.86	17648.00	15489.91	87.77	17600.00	14623.60	83.09
Total RIL	5605.00	5633.89	100.52	5590.00	4793.85	85.76	34193.00	32983.24	96.46	34100.00	31828.88	93.34
4. NEL, Vadinar	1644.00	1677.10	102.01	1639.00	1666.73	101.69	10027.00	10218.24	101.91	10000.00	10108.69	101.09
Total NEL	1644.00	1677.10	102.01	1639.00	1666.73	101.69	10027.00	10218.24	101.91	10000.00	10108.69	101.09
Total (A+B)	21108.00	21192.85	100.40	20813.00	20288.55	97.48	128760.00	132258.80	102.72	126958.00	129813.85	102.25

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 Companies

Annexure-V (Para-4)

Production of Petroleum Products during the month of September, 2024 and cumulatively for the period April-September, 2024-2025 vis-à-vis April-September, 2023 - 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	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)			During the month under review	Up to the end of the period	
					Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	12700.17	12281.71	11947.98	12660.64	78357.33	78493.92	76832.94	2.79	2.16	-3.30
1. IOCL, Barauni	513.32	525.48	480.79	538.91	3039.39	3213.72	3049.94	9.29	5.37	2.37
2. IOCL, Bongaigaon	231.76	253.02	237.75	208.10	1183.52	1161.00	1407.94	6.42	-17.54	9.17
3. IOCL, Digboi	60.75	58.59	59.05	65.29	363.64	379.54	314.73	-0.78	20.60	-3.55
4. IOCL, Gujarat	1238.52	1286.36	1132.62	1260.84	7564.87	7743.13	7245.31	13.57	6.87	3.86
5. IOCL, Guwahati	107.37	103.31	108.91	112.85	655.76	682.25	628.14	-5.15	8.61	-3.78
6. IOCL, Haldia	692.97	35.57	243.67	285.74	3269.73	2931.24	3535.94	-85.40	-17.10	-94.87
7. IOCL, Mathura	0.00	569.48	717.50	569.63	3671.05	4353.58	4256.86	-20.63	2.27	0
8. IOCL, Panipat	1337.71	1252.00	1195.39	1153.02	8142.70	7664.29	7659.63	4.74	0.06	-6.41
9. IOCL, Paradip	1273.95	1190.14	1063.42	1064.25	7148.39	5859.17	7165.40	11.92	-18.23	-6.58
Total IOCL	5456.34	5273.94	5239.09	5258.63	35039.05	33987.92	35263.88	0.67	-3.62	-3.34
1. BPCL, Bina	593.74	443.00	611.90	504.25	3146.94	3306.96	2741.34	-27.60	20.63	-25.39
2. BPCL, Kochi	1093.32	1189.13	1222.18	1433.51	7644.18	8190.45	7897.01	-2.70	3.72	8.76
3. BPCL, Mumbai	1198.72	1304.40	1292.20	1324.14	7173.72	7567.32	7750.12	0.94	-2.36	8.82
Total BPCL	2885.78	2936.53	3126.28	3261.90	17964.84	19064.73	18388.47	-6.07	3.68	1.76
1. HPCL, Mumbai	759.82	800.65	808.67	717.01	4376.14	4350.18	4611.16	-0.99	-5.66	5.37
2. HPCL, Vaisakh	952.01	1175.03	903.32	1201.68	5892.48	6920.53	5623.40	30.08	23.07	23.43
Total HPCL	1711.83	1975.68	1711.99	1918.69	10268.62	11270.72	10234.56	15.40	10.12	15.41
1. CPCL, Manali	952.00	522.89	942.25	637.75	4763.00	4735.06	5354.23	-44.51	-11.56	-45.07
Total CPCL	952.00	522.89	942.25	637.75	4763.00	4735.06	5354.23	-44.51	-11.56	-45.07
1. NRL, Numaligarh	243.00	237.05	275.17	222.18	1482.00	1429.79	824.84	-13.85	73.34	-2.45
Total NRL	243.00	237.05	275.17	222.18	1482.00	1429.79	824.84	-13.85	73.34	-2.45
1. MRPL, Mangalore	1446.00	1330.11	649.14	1355.99	8810.00	7973.68	6734.58	104.90	18.40	-8.01
Total MRPL	1446.00	1330.11	649.14	1355.99	8810.00	7973.68	6734.58	104.90	18.40	-8.01
1. ONGC, Tatipaka	5.22	5.51	4.07	5.51	29.83	32.01	32.39	35.36	-1.16	5.54
Total ONGC	5.22	5.51	4.07	5.51	29.83	32.01	32.39	35.36	-1.16	5.54
B. Private & JVs Refineries	9110.27	10144.32	9238.41	9747.65	57295.63	59529.94	58045.50	9.81	2.56	11.35
1. HMEL, Bhatinda	920.56	1017.91	1048.70	976.63	5558.70	6316.88	6308.56	-2.94	0.13	10.58
Total HMEL	920.56	1017.91	1048.70	976.63	5558.70	6316.88	6308.56	-2.94	0.13	10.58
2. RIL, Jamnagar	2849.19	3204.47	2849.19	3037.66	17848.30	18677.20	17848.30	12.47	4.64	12.47
3. RIL, SEZ	3728.17	4264.16	3728.17	4116.80	24113.61	24761.56	24113.61	14.38	2.69	14.38
Total RIL	6577.36	7468.62	6577.36	7154.46	41961.90	43438.76	41961.90	13.55	3.52	13.55
4. NEL, Vadinar	1612.35	1657.79	1612.35	1616.56	9775.03	9774.30	9775.03	2.82	-0.01	2.82
Total NEL	1612.35	1657.79	1612.35	1616.56	9775.03	9774.30	9775.03	2.82	-0.01	2.82
Total Refineries Production of Petroleum Product (A+B)	21810.45	22426.05	21186.41	22408.30	135652.98	138023.84	134878.46	5.85	2.33	2.82
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+da hei)	216.59	196.76	210.24	196.76	1316.10	1229.82	1246.47	-6.41	-1.34	-9.15
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata +Gandhar)	75.66	83.40	76.13	79.43	461.50	467.88	481.35	9.54	-2.80	10.23
OIL(Duliajan)	2.70	2.47	2.83	2.55	16.50	16.07	15.82	-12.60	1.57	-8.56
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	294.94	282.63	289.20	278.75	1794.10	1713.76	1743.64	-2.27	-1.71	-4.17
Grand Total (A+B+C)	22105.39	22708.68	21475.61	22687.05	137447.08	139737.60	136622.10	5.74	2.28	2.73

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 Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 18 अक्टूबर, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
सितंबर 2024

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ सितंबर, 2024 के दौरान 2286.29 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 10.64% कम और सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 3.85% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2024 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 14377.21 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 6.29% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.05% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। सितंबर, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2024-25 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

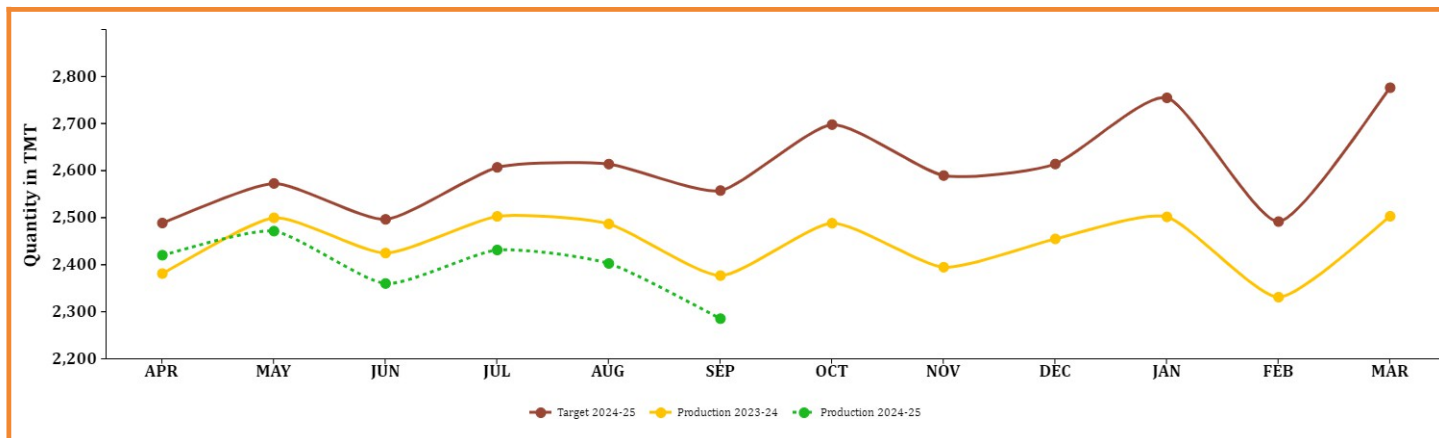
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में %	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19659.47	1622.53	1483.22	1546.56	-4.10	9799.23	9340.46	9624.1	-2.95
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3958.00	323.25	276.76	272.52	1.55	1861.67	1738.84	1647.59	5.54
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	7654.70	612.77	526.31	558.81	-5.82	3681.11	3297.92	3405.18	-3.15
कुल	31272.17	2558.54	2286.29	2377.89	-3.85	15342.01	14377.21	14677.59	-2.05

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

1. कंडेन्सेट सम्मिलित

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, 2024 के दौरान 1483.22 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.59% कम है और सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 4.10% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल –सितंबर, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 9340.44 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 4.68% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.95% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- रत्ना और आर सीरीज तथा एनबीपी (डी-10) क्षेत्रों से नियोजित उत्पादन से कम।
- क्ल-II: केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: परियोजना में देरी तथा तेल कूपों से अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन हो रहा है।
- क्लस्टर-7/8: अनुमान से कम तेल उत्पादन।
- भारी बारिश और हवा के कारण अनियोजित विद्युत बंद होने तथा इलेक्ट्रिकल फॉल्ट के कारण नुकसान। उत्तर कादी क्षेत्र में पॉलिमर ईओआर के उप-इष्टतम प्रदर्शन, लिंचपॉलिमर बाढ़ योजना की शुरुआत में देरी, मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच में तरल में कमी तथा पानी की कटौती में वृद्धि के कारण नुकसान।
- भारी बारिश और हवा के कारण अनियोजित विद्युत बंद होने तथा इलेक्ट्रिकल फॉल्ट, तेल उत्पादन कर रहे कूपों से उत्पादन न होने, नवगाम, साणंद में तरल में कमी तथा पानी की कटौती में वृद्धि, हीरापुर क्षेत्र में नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी तथा अहमदाबाद परिसंपत्ति में झालोरा क्षेत्र में अनुमान से कम उत्पादन जैसे परिचालन मुद्दों के कारण नुकसान।
- असम परिसंपत्ति में स्थानीय मुद्दों के कारण गेलेकी, लापलिंगाँव, लकवा/लखमनी क्षेत्रों में उच्च जल कटौती और कम प्रवाह तथा लापलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का बंद होना जैसे रिजरवायर संबंधी मुद्दे। लकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधार गिरावट की उच्च दर। चराली में डब्ल्यूसी में वृद्धि और हाटीपोटी में तीव्र गिरावट के कारण आधार तेल और गैस कूपों में गिरावट। आकस्मिक संसाधनों से कम सफलता।
- गोपावरम में जल कटौती में वृद्धि। राजमुंदरी परिसंपत्ति में पीएस और वाईटीएफ कूपों, विकास कूपों और डब्ल्यूओआर कार्यों से कम योगदान/देरी।
- पुंडी क्षेत्र में जल कटौती के मुद्दे और दबाव में कमी। टीएनपीएजेड अधिनियम के तहत ड्रिलिंग कार्यों पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति में रामनाद क्षेत्र में कूपों के लिए इसी का अनुदान न देना। नन्निलम क्षेत्र में डब्ल्यूओआर से परिकल्पित लाभ से कम।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 276.76 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 14.38 % कम और सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.56% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1738.84 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से

6.60 % कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.54% अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार हैं:

- पुराने कूप से नियोजित योगदान से कम।
- नए कूप से नियोजित योगदान से कम।
- एनजी (संबद्ध) के एलएमडी का प्रभाव और उपभोक्ताओं द्वारा कम उठाव।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 526.31 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 14.11% कम है और सितंबर, 2023 के दौरान माह उत्पादन से 5.82% कम है। अप्रैल-सितंबर 2024 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 3297.93 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 10.41% कम और 3.15% कम है:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): - 1) मंगला: कूपों की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम।
2) भाग्यम: अनियोजित कूपों का डाउनटाइम।
3) रागेश्वरी तेल: कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट विफलता और चार कूपों के हुक अप में देरी।
4) गुडा: प्रवाह आश्वस्त करने के मुद्दे के कारण 2 कूप बंद हो गए।
- पीवाई-3 (हार्डी): - अभी क्षेत्र से उत्पादन शुरू भी होना बाकी है।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): - दबाव निर्माण अध्ययन के लिए कुछ कूपों को बंद किया गया।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): - कूप एलबी-13वाई में पानी की कटौती में वृद्धि। कूप जीए-5 रेत के प्रवेश के कारण बंद हो गया।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): - एमजीवीसीएल की लगातार विद्युत विफलता के कारण ए/एल पंप कूपों का काम बंद हो गया। भारी बारिश और जलभराव की समस्या के कारण, कुछ कूपों तक पहुंच नहीं हो पा रही है और उन्हें बंद रखा गया है।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 2976.79 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 8.20% कम और सितंबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 1.65% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 18154.34 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 6.88% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.54% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। सितंबर, 2024 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर 2024-25 के लिए प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण **चित्र-2** में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

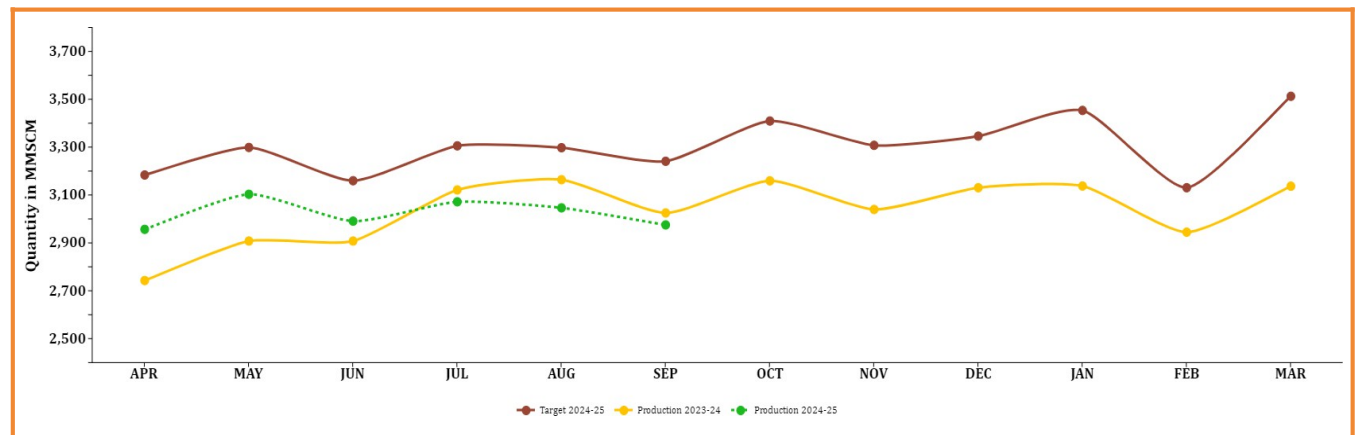
तेल कंपनी	लक्ष्य 2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19997.89	1623.90	1563.50	1577.94	-0.92	9833.30	9403.65	9750.65	-3.56
ओआईएल (नामांकन)	3929.22	326.10	254.67	256.34	-0.65	1932.05	1574.39	1517.16	3.77

ब्लॉक)									
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरए ससी व्यवस्था)	15738.76	1292.79	1158.63	1192.33	-2.83	7731.29	7176.30	6611.02	8.55
कुल	39665.87	3242.79	2976.79	3026.61	-1.65	19496.64	18154.34	17878.83	1.54

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

* अनंतिम

चित्र-1: मासिक प्राकृतिक गैस का उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 1563.5 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 3.72 % कम है और सितंबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.91% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 9403.65 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.37% और 3.56% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डबल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम।
- कूप वीए-डीए अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहा है।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गंधार, जंबूसर और ओलपाड क्षेत्रों में गिरावट।
- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू मुद्दों के कारण गोजालिया, तिचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी और गोजालिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और सुंडलबाड़ी क्षेत्रों में उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना। ओटीपीसी यूनिट #2 के एस/डी के कारण कूपों को बंद करना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में रिजर्वार प्रबंधन और फ्लेयरिंग, उपभोक्ता मुद्दों, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे को कम करने के लिए कूपों को बंद करना।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 254.67 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 21.90% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.65% कम है। अप्रैल-सितंबर 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1574.38 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 18.51% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 3.77% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- 1.0 उपभोक्ताओं द्वारा कम उठाव।
- 2.0 तकनीकी और प्रचालन कारण।
- 3.0 नए कूप से नियोजित योगदान से कम।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा सितंबर 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1158.63 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 10.38% कम है लेकिन सितंबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 2.83% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 7176.29 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.18% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 8.55% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3(आरआईएल): - कुछ अन्य कूपों में उच्च जल कटौती और पीबीयू अध्ययन के कारण कूप एए1-डीईवी2 (एस क्लस्टर) बंद हो गया।
- आरजे-ओएन/6(एफईएल): - एकमात्र खरीदार गेल/आरआरवीयूएनएल द्वारा गैस का कम उठाव।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसआरआर): - क्षेत्र के कुछ क्षेत्रों में कूपों की बोरिंग संबंधी समस्याएँ और नए कूपों की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी।
- सोहागपुर पश्चिम (आरआईएल): - कूपों में स्केलिंग और सैंडिंग तथा कुछ जल निकासी कूपों से गैस निकलने में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- एएपी-ओएन-94//1 (एचओईसी): उपभोक्ता द्वारा प्राकृतिक गैस की कम मांग।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण सितंबर, 2024 के दौरान 21192.86 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.25% अधिक है लेकिन सितंबर, 2023 की तुलना में 4.46% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 132258.83 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 1.91% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.88 % अधिक है। सितंबर, 2023 की तुलना में सितंबर, 2024 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। सितंबर, 2024 माह के लिए कंपनी- वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

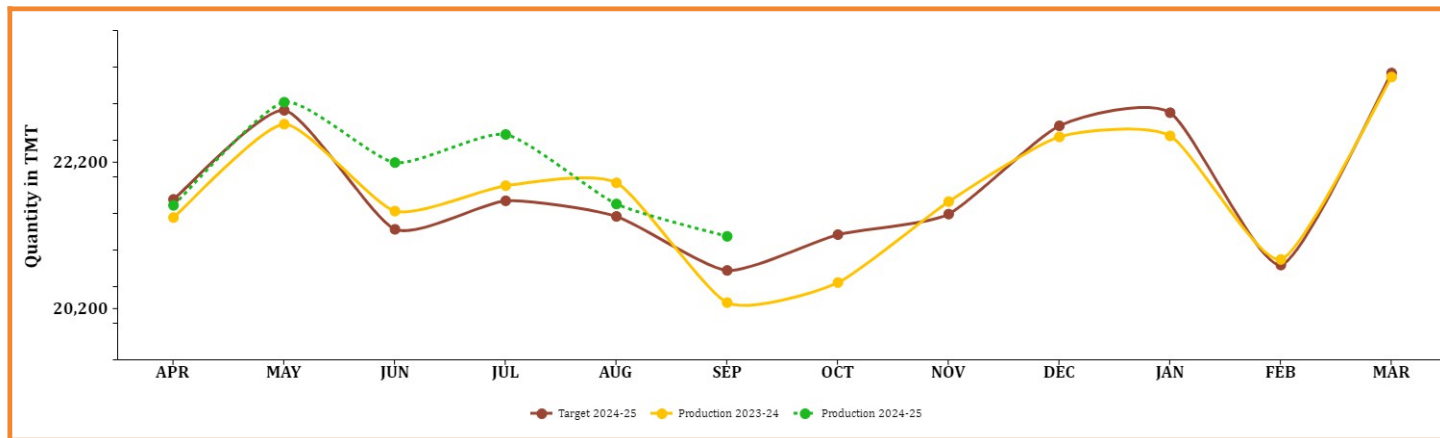
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2024-25 (अप्रैल -मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	167407.23	13289.81	12821.01	12753.32	0.53	81879.94	82516.13	81356.83	1.42
आईओसीएल	72840.56	5629.22	5290.28	5506.28	-3.92	36221.38	34905.53	36524.42	-4.43
बीपीसीएल	39500.00	3122.27	3151.51	3334.09	-5.48	19427.82	20327.53	19466.21	4.42
एचपीसीएल	23299.03	1853.98	2131.63	1859.95	14.61	11026.65	12064.43	11150.18	8.20
सीपीसीएल	11203.00	1008.00	537.83	1007.97	-46.64	5086.00	4928.44	5725.99	-13.93
एनआरएल	2999.54	245.86	249.50	275.95	-9.59	1499.77	1447.53	847.41	70.82
एमआरपीएल	17500.00	1425.00	1454.95	764.90	90.21	8587.00	8809.35	7609.42	15.77

ओएनजीसी	65.10	5.48	5.31	4.18	27.03	31.32	33.32	33.20	0.36
निजी/संयुक्त उद्यम	94897.04	7437.39	8371.84	7535.23	11.10	47896.12	49742.67	48457.02	2.65
एचएसिंटरएल	11884.54	976.81	1060.85	1074.65	-1.28	5958.55	6541.19	6519.45	0.33
आरआईएल	62690.05	4793.84	5633.89	4793.85	17.52	31828.88	32983.24	31828.88	3.63
एनईएल	20322.45	1666.73	1677.10	1666.73	0.62	10108.69	10218.24	10108.69	1.08
कुल	262304.27	20727.20	21192.85	20288.55	4.46	129776.06	132258.80	129813.85	1.88

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

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर, 2024 के दौरान 12821.01 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.53% कम है किन्तु जो सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 0.53 % अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 82516.15 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 0.78% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.43% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नलिखित है-

तेल कंपनी	लक्ष्य 2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	160086.09	12700.17	12281.71	11947.98	2.79	78357.33	78493.92	76832.94	2.16
आईओसीएल	70566.49	5456.34	5273.94	5239.09	0.67	35039.05	33987.92	35263.88	-3.62
बीपीसीएल	36510.53	2885.78	2936.53	3126.28	-6.07	17964.84	19064.73	18388.47	3.68
एचपीसीएल	21534.07	1711.83	1975.68	1711.99	15.40	10268.62	11270.72	10234.56	10.12
सीपीसीएल	10538.00	952.00	522.89	942.25	-44.51	4763.00	4735.06	5354.23	-11.56
एनआरएल	2964.00	243.00	237.05	275.17	-13.85	1482.00	1429.79	824.84	73.34
एमआरपीएल	17911.00	1446.00	1330.11	649.14	104.90	8810.00	7973.68	6734.58	18.40
ओएनजीसी	62.00	5.22	5.51	4.07	35.36	29.83	32.01	32.39	-1.16
निजी/संयुक्त उद्यम	114279.44	9110.27	10144.32	9238.41	9.81	57295.63	59529.94	58045.50	2.56
एचएमईएल	11071.22	920.56	1017.91	1048.70	-2.94	5558.70	6316.88	6308.56	0.13
आरआईएल	83521.37	6577.36	7468.62	6577.36	13.55	41961.90	43438.76	41961.90	3.52
एनईएल	19686.84	1612.35	1657.79	1612.35	2.82	9775.03	9774.30	9775.03	-0.01

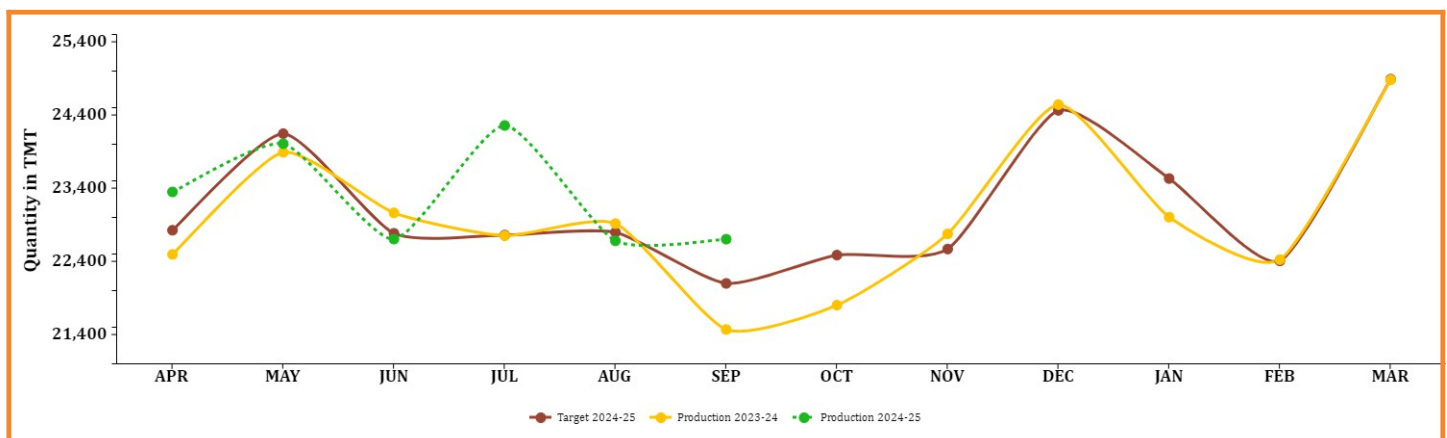
कुल रिफाइनरी	274365.52	21810.45	22426.05	21186.41	5.85	135652.98	138023.84	134878.46	2.33
फ्रैक्शनेटर्स	3464.99	294.94	282.63	289.20	-2.27	1794.10	1713.76	1743.64	-1.71
कुल	277830.51	22105.39	22708.68	21475.61	5.74	137447.08	139737.60	136622.10	2.28

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर, 2024 के दौरान 8371.85 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 12.56% अधिक है, और सितंबर 2023 के उत्पादन से 11.10% अधिक है। अप्रैल-सितंबर 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 49742.68 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 3.86% और 2.65% अधिक है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 22708.04 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.73% अधिक और सितंबर, 2023 के उत्पादन से 5.74% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 139737.62 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.67% और 2.28% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। सितंबर, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2024 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार उत्पादन **चित्र-4** में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)



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

4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 22426.03 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.82% अधिक है और सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.85% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 138023.86 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.75% और 2.33% अधिक है।

4.2 फ्रैक्शनेटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2024 के दौरान 282.63 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.17% कम है और सितंबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 2.27 % कम है। अप्रैल-सितंबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 1713.76 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 4.48% और 1.71% कम है।

रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है

माह सितंबर, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2024-2025 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)			वृद्धि-कमी %		
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1622.52	1483.22	1546.56	1569.71	9799.23	9340.44	9624.81	-4.10	-2.95	-8.59
अभितदीय	520.05	488.20	488.80	506.90	3129.28	3014.85	2966.60	-0.12	1.63	-6.12
आंध्र प्रदेश	19.28	18.57	15.91	19.30	117.61	111.36	93.74	16.75	18.79	-3.67
असम	92.71	85.69	85.40	90.46	550.55	525.53	518.91	0.33	1.27	-7.58
गुजरात	389.68	367.13	368.63	379.24	2344.79	2271.61	2245.38	-0.41	1.17	-5.79
राजस्थान	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	18.15	16.66	18.71	17.79	114.97	105.63	107.56	-10.98	-1.80	-8.24
त्रिपुरा	0.23	0.17	0.15	0.11	1.36	0.73	1.01	7.74	-27.54	-28.26
अपतटीय	1102.47	995.02	1057.76	1062.81	6669.95	6325.59	6658.21	-5.93	-5.00	-9.75
पूर्वी अपतटीय	0.65	0.86	0.80	0.90	4.09	5.12	4.20	7.62	21.88	32.15
पश्चिमी अपतटीय	1101.82	994.16	1056.96	1061.91	6665.86	6320.48	6654.01	-5.94	-5.01	-9.77
2. ओआईएल	323.25	276.76	272.52	298.43	1861.67	1738.84	1647.59	1.56	5.54	-14.38
अभितदीय	323.25	276.76	272.52	298.43	1861.67	1738.84	1647.59	1.56	5.54	-14.38
अरुणाचल प्रदेश	2.65	2.51	2.41	2.72	16.36	16.53	15.48	4.41	6.80	-5.21
असम	317.14	271.65	267.97	293.19	1825.22	1707.28	1622.04	1.38	5.25	-14.34
राजस्थान	3.46	2.59	2.15	2.52	20.09	15.03	10.07	20.63	49.24	-25.12
3.निजी/ जेवीसी	612.77	526.31	558.81	535.59	3681.11	3297.93	3405.18	-5.82	-3.15	-14.11
अभितदीय	400.34	334.30	418.54	345.72	2431.57	2146.08	2615.41	-20.13	-17.94	-16.50
आंध्र प्रदेश	5.44	5.57	3.79	6.16	34.77	32.59	19.80	46.95	64.59	2.32
अरुणाचल प्रदेश	3.62	1.46	1.56	1.49	16.56	9.47	9.17	-6.60	3.22	-59.67
असम	3.78	1.79	2.93	1.82	23.65	11.71	13.80	-38.91	-15.13	-52.65
गुजरात	49.09	44.91	37.06	43.97	299.39	261.71	227.60	21.20	14.99	-8.51
राजस्थान	333.10	275.35	367.38	286.86	2024.22	1798.31	2311.91	-25.05	-22.22	-17.34
तमिलनाडु	5.31	5.22	5.82	5.41	32.98	32.30	33.13	-10.37	-2.53	-1.73
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	212.43	192.02	140.27	189.87	1249.54	1151.85	789.77	36.89	45.85	-9.61
पूर्वी अपतटीय	186.18	174.92	109.04	175.97	1075.84	1054.09	575.62	60.42	83.12	-6.05
गुजरात अपतटीय	21.98	13.65	28.53	13.13	144.01	81.30	195.79	-52.18	-58.48	-37.92
पश्चिमी अपतटीय	4.27	3.45	2.70	0.77	29.69	16.46	18.36	27.74	-10.34	-19.27
कुल योग (1+2+3)	2558.54	2286.29	2377.89	2403.73	15342.01	14377.21	14677.59	-3.85	-2.05	-10.64
अभितदीय	1243.64	1099.26	1179.86	1151.05	7422.52	6899.76	7229.61	-6.83	-4.56	-11.61
अपतटीय	1314.90	1187.03	1198.03	1252.68	7919.49	7477.44	7447.98	-0.92	0.40	-9.72

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
माह सितंबर, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े मिलियन घन मीटर में)										
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1623.90	1563.50	1577.94	1572.02	9833.30	9403.65	9750.65	-0.92	-3.56	-3.72
अभितदीय	403.07	329.87	367.68	345.60	2422.01	2059.60	2232.90	-10.28	-7.76	-18.16
आंध्र प्रदेश	79.48	59.33	57.51	63.43	486.49	368.98	332.29	3.16	11.04	-25.35
असम	34.13	28.13	26.69	29.09	193.08	174.58	168.70	5.40	3.49	-17.56
गुजरात	64.18	65.53	63.23	66.40	397.80	395.09	396.93	3.64	-0.46	2.10
राजस्थान	2.10	0.00	0.00	0.00	12.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	79.86	75.77	88.87	85.29	494.96	502.45	544.65	-14.74	-7.75	-5.13
त्रिपुरा	143.32	101.11	131.38	101.38	836.77	618.50	790.33	-23.04	-21.74	-29.45
अपतदीय	1220.83	1233.63	1210.26	1226.41	7411.28	7344.05	7517.75	1.93	-2.31	1.05
पूर्वी अपतदीय	42.32	19.86	20.97	20.98	261.05	126.41	102.34	-5.28	23.51	-53.06
पश्चिमी अपतदीय	1178.51	1213.76	1189.29	1205.44	7150.23	7217.64	7415.41	2.06	-2.67	2.99
2. ओआईएल	326.10	254.67	256.34	270.31	1932.05	1574.39	1517.16	-0.65	3.77	-21.90
अभितदीय	326.10	254.67	256.34	270.31	1932.05	1574.39	1517.16	-0.65	3.77	-21.90
अरुणाचल प्रदेश	5.10	3.65	2.63	3.61	28.38	18.72	20.62	38.82	-9.22	-28.41
असम	300.00	239.81	244.54	253.70	1775.57	1486.61	1414.86	-1.94	5.07	-20.06
राजस्थान	21.00	11.21	9.17	12.99	128.10	69.06	81.68	22.28	-15.45	-46.60
3. निजी / जेवीसी	1292.79	1158.63	1192.33	1205.91	7731.29	7176.30	6611.02	-2.83	8.55	-10.38
अभितदीय	227.45	176.06	219.09	188.15	1379.05	1118.73	1291.24	-19.64	-13.36	-22.59
आंध्र प्रदेश	2.15	1.65	1.66	1.79	13.76	9.99	8.89	-0.42	12.37	-23.12
अरुणाचल प्रदेश	0.35	0.38	0.40	0.39	1.62	2.32	2.62	-5.00	-11.45	8.57
असम	46.68	22.91	28.64	22.97	273.98	140.33	125.76	-19.99	11.59	-50.91
गुजरात	20.87	19.71	12.26	20.53	123.40	119.72	52.71	60.76	127.13	-5.56
राजस्थान	154.40	128.96	173.77	139.95	947.85	831.64	1088.28	-25.79	-23.58	-16.48
तमिलनाडु	3.00	2.44	2.36	2.53	18.44	14.73	12.98	3.47	13.48	-18.60
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
सीबीएम	81.62	62.29	53.26	61.06	446.67	362.48	324.70	16.95	11.64	-23.69
झारखंड (सीबीएम)	6.75	3.41	0.44	0.36	30.29	13.19	3.54	675.68	272.60	-49.44
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	32.10	24.22	18.98	25.27	169.60	141.10	119.41	27.62	18.16	-24.54
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	42.77	34.65	33.84	35.43	246.78	208.19	201.75	2.40	3.19	-18.98
अपतदीय	983.72	920.28	919.98	956.70	5905.57	5695.09	4995.08	0.03	14.01	-6.45
पूर्वी अपतदीय	961.58	901.80	897.43	942.07	5768.95	5590.38	4833.63	0.49	15.66	-6.22
गुजरात अपतदीय	17.20	13.46	18.30	13.79	104.90	82.71	116.15	-26.43	-28.79	-21.72
पश्चिमी अपतदीय	4.94	5.02	4.25	0.84	31.72	22.00	45.30	18.14	-51.43	1.64
कुल योग (1+2+3)	3242.79	2976.79	3026.61	3048.24	19496.64	18154.34	17878.83	-1.65	1.54	-8.20
सीबीएम	81.62	62.29	53.26	61.06	446.67	362.48	324.70	16.95	11.64	-23.69
अभितदीय	956.62	760.60	843.11	804.06	5733.11	4752.72	5041.30	-9.79	-5.72	-20.49
अपतदीय	2204.55	2153.91	2130.24	2183.11	13316.85	13039.14	12512.83	1.11	4.21	-2.30

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां

अनलग्नक-III (पैरा-3)										
माह सितंबर, 2024 के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-सितंबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी संसाधन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-सितंबर)					
		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	13289.81	12821.01	12753.32	13382.86	81879.94	82516.13	81356.83	0.53	1.42	-3.53
1. आईओसीएल, बरौनी	540.00	485.73	529.03	586.96	3224.00	3318.62	3297.36	-8.18	0.64	-10.05
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	242.70	243.46	251.38	236.85	1283.70	1255.22	1501.64	-3.15	-16.41	0.31
3. आईओसीएल, डिग्बोई	60.00	59.01	51.97	68.37	360.00	378.17	306.29	13.55	23.47	-1.65
4. आईओसीएल, गुजरात	1281.08	1315.61	1169.64	1342.54	7814.57	7927.14	7490.51	12.48	5.83	2.70
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	108.00	86.57	90.04	101.20	658.80	619.70	561.76	-3.85	10.31	-19.84
6. आईओसीएल, हल्दिया	721.44	38.05	325.10	283.86	3423.31	3007.17	3809.89	-88.30	-21.07	-94.73
7. आईओसीएल, मथुरा	0.00	585.74	721.79	589.31	3731.00	4407.99	4317.37	-18.85	2.10	#डीआईवी/0!
8. आईओसीएल, पानीपत	1320.00	1248.09	1194.48	1151.37	8052.00	7492.08	7437.39	4.49	0.74	-5.45
9. आईओसीएल, पारादीप	1356.00	1228.02	1172.85	1230.42	7674.00	6499.44	7802.21	4.70	-16.70	-9.44
योग आईओसीएल	5629.22	5290.28	5506.28	5590.88	36221.38	34905.53	36524.42	-3.92	-4.43	-6.02
10. बीपीसीएल, बीना	664.43	489.35	680.20	531.95	3521.63	3706.15	3047.32	-28.06	21.62	-26.35
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1188.65	1307.64	1299.36	1506.63	8310.70	8779.26	8351.25	0.64	5.13	10.01
12. बीपीसीएल, मुंबई	1269.19	1354.52	1354.53	1360.38	7595.49	7842.12	8067.64	0.00	-2.80	6.72
योग बीपीसीएल	3122.27	3151.51	3334.09	3398.96	19427.82	20327.53	19466.21	-5.48	4.42	0.94
13. एचपीसीएल, मुंबई	803.98	868.50	846.753	741.85	4621.65	4696.33	4962.64	2.57	-5.37	8.03
14. एचपीसीएल, विशाख	1050.00	1263.13	1013.2	1252.00	6405.00	7368.10	6187.54	24.67	19.08	20.30
योग एचपीसीएल	1853.98	2131.63	1859.95	1993.85	11026.65	12064.43	11150.18	14.61	8.20	14.98
15. सीपीसीएल, मनाली	1008.00	537.83	1007.97	680.63	5086.00	4928.44	5725.99	-46.64	-13.93	-46.64
योग सीपीसीएल	1008.00	537.83	1007.97	680.63	5086.00	4928.44	5725.99	-46.64	-13.93	-46.64
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	245.86	249.50	275.95	216.24	1499.77	1447.53	847.41	-9.59	70.82	1.48
योग एनआरएल	245.86	249.50	275.95	216.24	1499.77	1447.53	847.41	-9.59	70.82	1.48
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1425.00	1454.95	764.90	1496.51	8587.00	8809.35	7609.42	90.21	15.77	2.10
योग एमआरपीएल	1425.00	1454.95	764.90	1496.51	8587.00	8809.35	7609.42	90.21	15.77	2.10
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.48	5.31	4.18	5.79	31.32	33.32	33.20	27.03	0.36	-3.10
योग ओएनजीसी	5.48	5.31	4.18	5.79	31.32	33.32	33.20	27.03	0.36	-3.10
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	7437.39	8371.84	7535.23	8252.25	47896.12	49742.67	48457.02	11.10	2.65	12.56
1. एचएमईएल, भठिंडा	976.81	1060.85	1074.65	1098.98	5958.55	6541.19	6519.45	-1.28	0.33	8.60
योग एचएमईएल	976.81	1060.85	1074.65	1098.98	5958.55	6541.19	6519.45	-1.28	0.33	8.60
2. आरआईएल, जामनगर	2807.15	2936.46	2807.15	2921.46	17205.28	17493.33	17205.28	4.61	1.67	4.61
3. आरआईएल, एसईजेड	1986.70	2697.43	1986.70	2478.93	14623.60	15489.91	14623.60	35.77	5.92	35.77
योग आरआईएल	4793.85	5633.89	4793.85	5400.39	31828.88	32983.24	31828.88	17.52	3.63	17.52
4. एनईएल, वादीनार	1666.73	1677.10	1666.73	1752.88	10108.69	10218.24	10108.69	0.62	1.08	0.62

योग एनईएल	1666.73	1677.10	1666.73	1752.88	10108.69	10218.24	10108.69	0.62	1.08	0.62
योग (क+ख)	20727.20	21192.85	20288.55	21635.11	129776.06	132258.80	129813.85	4.46	1.88	2.25

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

नोट:

सितंबर, 2024 माह के दौरान रिफानरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-सितंबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल- सितंबर 2024-2025 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	सितंबर, 2024			सितंबर, 2023			अप्रैल-सितंबर, 2024-2025			अप्रैल- सितंबर, 2023-24		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	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. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12930.00	12821.01	99.16	12657.00	12753.32	100.76	78874.00	82516.13	104.62	77208.00	81356.83	105.37
1. आईओसीएल, बरौनी	493.00	485.73	98.53	492.00	529.03	107.53	3008.00	3318.62	110.33	3000.00	3297.36	109.91
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	222.00	243.46	109.67	221.00	251.38	113.75	1354.00	1255.22	92.70	1350.00	1501.64	111.23
3. आईओसीएल, डिग्बोई	53.00	59.01	111.34	53.00	51.97	98.06	326.00	378.17	116.00	325.00	306.29	94.24
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.00	1315.61	116.84	1123.00	1169.64	104.15	6869.00	7927.14	115.40	6850.00	7490.51	109.35
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	99.00	86.57	87.44	82.00	90.04	109.80	602.00	619.70	102.94	500.00	561.76	112.35
6. आईओसीएल, हल्दिया	658.00	38.05	5.78	656.00	325.10	49.56	4011.00	3007.17	74.97	4000.00	3809.89	95.25
7. आईओसीएल, मथुरा	658.00	585.74	89.02	656.00	721.79	110.03	4011.00	4407.99	109.90	4000.00	4317.37	107.93
8. आईओसीएल, पानीपत	1233.00	1248.09	101.22	1230.00	1194.48	97.11	7521.00	7492.08	99.62	7500.00	7437.39	99.17
9. आईओसीएल, पारादीप	1233.00	1228.02	99.60	1230.00	1172.85	95.35	7521.00	6499.44	86.42	7500.00	7802.21	104.03
योग आईओसीएल	5774.00	5290.28	91.62	5742.00	5506.28	95.89	35221.00	34905.53	99.10	35025.00	36524.42	104.28
10. बीपीसीएल, बीना	641.00	489.35	76.34	639.00	680.20	106.45	3911.00	3706.15	94.76	3900.00	3047.32	78.14
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1274.00	1307.64	102.64	1270.00	1299.36	102.31	7771.00	8779.26	112.97	7750.00	8351.25	107.76
12. बीपीसीएल, मुंबई	986.00	1354.52	137.38	984.00	1354.53	137.66	6016.00	7842.12	130.35	6000.00	8067.64	134.46
योग बीपीसीएल	2901.00	3151.51	108.64	2893.00	3334.09	115.25	17698.00	20327.53	114.86	17650.00	19466.21	110.29
13. एचपीसीएल, मुंबई	781.00	868.50	111.20	779.00	846.75	108.70	4763.00	4696.33	98.60	4750.00	4962.64	104.48
14. एचपीसीएल, विशाख	1126.00	1263.13	112.18	902.00	1013.20	112.33	6869.00	7368.10	107.27	5500.00	6187.54	112.50
योग एचपीसीएल	1907.00	2131.63	111.78	1680.00	1859.95	110.71	11632.00	12064.43	103.72	10250.00	11150.18	108.78
15. सीपीसीएल, मनाली	863.00	537.83	62.32	861.00	1007.97	117.07	5264.00	4928.44	93.63	5250.00	5725.99	109.07
योग सीपीसीएल	863.00	537.83	62.32	861.00	1007.97	117.07	5264.00	4928.44	93.63	5250.00	5725.99	109.07
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	247.00	249.50	101.01	246.00	275.95	112.17	1504.00	1447.53	96.25	1500.00	847.41	56.49
योग एनआरएल	247.00	249.50	101.01	246.00	275.95	112.17	1504.00	1447.53	96.25	1500.00	847.41	56.49
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1233.00	1454.95	118.00	1230.00	764.90	62.19	7521.00	8809.35	117.13	7500.00	7609.42	101.46
योग एमआरपीएल	1233.00	1454.95	118.00	1230.00	764.90	62.19	7521.00	8809.35	117.13	7500.00	7609.42	101.46
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	5.31	106.20	5.00	4.18	83.60	33.00	33.32	100.97	33.00	33.20	100.61
योग ओएनजीसी	5.00	5.31	106.20	5.00	4.18	83.60	33.00	33.32	100.97	33.00	33.20	100.61
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8178.00	8371.84	102.37	8156.00	7535.23	92.39	49886.00	49742.67	99.71	49750.00	48457.02	97.40
रिफाइनरियां	929.00	1060.85	114.19	926.00	1074.65	116.05	5665.00	6541.19	115.47	5650.00	6519.45	115.39
योग एचएमईएल	929.00	1060.85	114.19	926.00	1074.65	116.05	5665.00	6541.19	115.47	5650.00	6519.45	115.39
2. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2936.46	108.28	2705.00	2807.15	103.78	16545.00	17493.33	105.73	16500.00	17205.28	104.27

3. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	2697.43	93.24	2885.00	1986.70	68.86	17648.00	15489.91	87.77	17600.00	14623.60	83.09
योग आरआईएल	5605.00	5633.89	100.52	5590.00	4793.85	85.76	34193.00	32983.24	96.46	34100.00	31828.88	93.34
4. एनईएल, वादीनार	1644.00	1677.10	102.01	1639.00	1666.73	101.69	10027.00	10218.24	101.91	10000.00	10108.69	101.09
योग एनईएल	1644.00	1677.10	102.01	1639.00	1666.73	101.69	10027.00	10218.24	101.91	10000.00	10108.69	101.09
योग (क+ख)	21108.00	21192.85	100.40	20813.00	20288.55	97.48	128760.00	132258.80	102.72	126958.00	129813.85	102.25

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

माह सितंबर, 2024 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- सितंबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल- सितंबर, 2024-2025 की अवधि के लिए संघयी उत्पादन

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संघयी उत्पादन (अप्रैल- सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)
		समीक्षा धीन	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	उत्पादन	(7)	वास्तविक	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12700.17	12281.71	11947.98	12660.64	78357.33	78493.92	76832.94	2.79	2.16	-3.30
1. आईओसीएल, बरौनी	513.32	525.48	480.79	538.91	3039.39	3213.72	3049.94	9.29	5.37	2.37
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	231.76	253.02	237.75	208.10	1183.52	1161.00	1407.94	6.42	-17.54	9.17
3. आईओसीएल डिग्बोई	60.75	58.59	59.05	65.29	363.64	379.54	314.73	-0.78	20.60	-3.55
4. आईओसीएल, गुजरात	1238.52	1286.36	1132.62	1260.84	7564.87	7743.13	7245.31	13.57	6.87	3.86
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	107.37	103.31	108.91	112.85	655.76	682.25	628.14	-5.15	8.61	-3.78
6. आईओसीएल, हल्दिया	692.97	35.57	243.67	285.74	3269.73	2931.24	3535.94	-85.40	-17.10	-94.87
7. आईओसीएल, मथुरा	0.00	569.48	717.50	569.63	3671.05	4353.58	4256.86	-20.63	2.27	0
8. आईओसीएल, पानीपत	1337.71	1252.00	1195.39	1153.02	8142.70	7664.29	7659.63	4.74	0.06	-6.41
9. आईओसीएल, पारादीप	1273.95	1190.14	1063.42	1064.25	7148.39	5859.17	7165.40	11.92	-18.23	-6.58
योग आईओसीएल	5456.34	5273.94	5239.09	5258.63	35039.05	33987.92	35263.88	0.67	-3.62	-3.34
1. बीपीसीएल, बीना	593.74	443.00	611.90	504.25	3146.94	3306.96	2741.34	-27.60	20.63	-25.39
2. बीपीसीएल, कोच्चि	1093.32	1189.13	1222.18	1433.51	7644.18	8190.45	7897.01	-2.70	3.72	8.76
3. बीपीसीएल, मुंबई	1198.72	1304.40	1292.20	1324.14	7173.72	7567.32	7750.12	0.94	-2.36	8.82
योग बीपीसीएल	2885.78	2936.53	3126.28	3261.90	17964.84	19064.73	18388.47	-6.07	3.68	1.76
1. एचपीसीएल, मुंबई	759.82	800.65	808.67	717.01	4376.14	4350.18	4611.16	-0.99	-5.66	5.37
2. एचपीसीएल, विशाख	952.01	1175.03	903.32	1201.68	5892.48	6920.53	5623.40	30.08	23.07	23.43
योग एचपीसीएल	1711.83	1975.68	1711.99	1918.69	10268.62	11270.72	10234.56	15.40	10.12	15.41
1. सीपीसीएल, मन्नाली	952.00	522.89	942.25	637.75	4763.00	4735.06	5354.23	-44.51	-11.56	-45.07
योग सीपीसीएल	952.00	522.89	942.25	637.75	4763.00	4735.06	5354.23	-44.51	-11.56	-45.07
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	243.00	237.05	275.17	222.18	1482.00	1429.79	824.84	-13.85	73.34	-2.45
योग एनआरएल	243.00	237.05	275.17	222.18	1482.00	1429.79	824.84	-13.85	73.34	-2.45
1. एमआरपीएल, मंगलौर	1446.00	1330.11	649.14	1355.99	8810.00	7973.68	6734.58	104.90	18.40	-8.01
योग एमआरपीएल	1446.00	1330.11	649.14	1355.99	8810.00	7973.68	6734.58	104.90	18.40	-8.01
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.22	5.51	4.07	5.51	29.83	32.01	32.39	35.36	-1.16	5.54
योग ओएनजीसी	5.22	5.51	4.07	5.51	29.83	32.01	32.39	35.36	-1.16	5.54
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	9110.27	10144.32	9238.41	9747.65	57295.63	59529.94	58045.50	9.81	2.56	11.35
1. एचएमईएल, भठिंडा	920.56	1017.91	1048.70	976.63	5558.70	6316.88	6308.56	-2.94	0.13	10.58
योग एचएमईएल	920.56	1017.91	1048.70	976.63	5558.70	6316.88	6308.56	-2.94	0.13	10.58
2. आरआईएल, जामनगर	2849.19	3204.47	2849.19	3037.66	17848.30	18677.20	17848.30	12.47	4.64	12.47
3. आरआईएल, एसईजेड	3728.17	4264.16	3728.17	4116.80	24113.61	24761.56	24113.61	14.38	2.69	14.38
योग आरआईएल	6577.36	7468.62	6577.36	7154.46	41961.90	43438.76	41961.90	13.55	3.52	13.55
4. एनईएल, वादीनार	1612.35	1657.79	1612.35	1616.56	9775.03	9774.30	9775.03	2.82	-0.01	2.82
योग एनईएल	1612.35	1657.79	1612.35	1616.56	9775.03	9774.30	9775.03	2.82	-0.01	2.82
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी	21810.45	22426.05	21186.41	22408.30	135652.98	138023.84	134878.46	5.85	2.33	2.82
उत्पादन (कुल)	21810.45	22426.05	21186.41	22408.30	135652.98	138023.84	134878.46	5.85	2.33	2.82
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर)	216.59	196.76	210.24	196.76	1316.10	1229.82	1246.47	-6.41	-1.34	-9.15
गेल	75.66	83.40	76.13	79.43	461.50	467.88	481.35	9.54	-2.80	10.23
ओआईएल (दुलियाजान)	2.70	2.47	2.83	2.55	16.50	16.07	15.82	-12.60	1.57	-8.56

ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल	294.94	282.63	289.20	278.75	1794.10	1713.76	1743.64	-2.27	-1.71	-4.17
समग्र योग (क+ख+ग)	22105.39	22708.68	21475.61	22687.05	137447.08	139737.60	136622.10	5.74	2.28	2.73

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