

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

New Delhi
February 23rd February, 2024

Monthly Production Report
January 2024

1. Production of Crude Oil

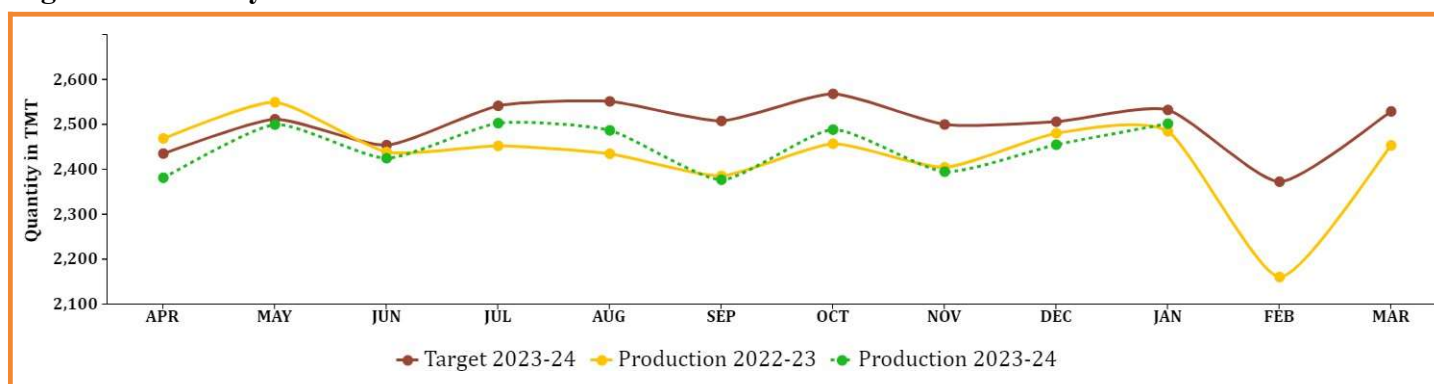
Crude oil production¹ during January 2024 was 2502.64 TMT, which is 1.15% lower than target for the month and 0.70% higher than the production of January 2023. Cumulative crude oil production during April- January, 2023-24 was 24521.10 TMT, which is 2.31% lower than target for the period and 0.17% lower 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 January 2024 and cumulatively for April - January 2023-24 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	January (Month)				April-January (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1593.24	1633.62	1671.94	-2.29	16122.54	16047.97	16394.32	-2.11
OIL (Nomination Block)	3371.00	289.22	288.36	273.31	5.50	2807.17	2788.33	2633.55	5.88
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	649.28	580.67	539.96	7.54	6172.20	5684.80	5534.97	2.71
Total	30002.60	2531.74	2502.64	2485.22	0.70	25101.91	24521.10	24562.84	-0.17

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

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Inclusive Condensate

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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during January 2024 was 1633.62 TMT, which is 2.53% higher than target of the month and 2.29% lower when compared with production of January 2023. Cumulative crude oil production by ONGC during April-January, 2024 was 16047.97 TMT, which is 0.46% lower than target for the period and 2.11% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Only 4 oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are put on production due to delay in project.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick, abandonment of high producing OP's and critical Air injectors, water cut increase in Balol & Santhal, delay in initiation of Linch Polymer flood scheme and liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana in Mehsana Asset.
- Losses due to less number of new inputs in Asset along with other operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar 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.
- 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. Less gains from development wells.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during January 2024 was 288.36 TMT, which is 0.30% lower than the target of the month but 5.50% higher when compared with production of January, 2023. Cumulative crude oil production by OIL during April-January, 2023-24 was 2788.33 TMT, which is 0.67% lower than target for the period but 5.88% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells.
- Less than planned contribution from workover wells.
- Less production due to low customer Demand, Operation Related Loss.

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during January 2024 was 580.67 TMT, which is 10.57% lower than the target of the reporting month and 7.54% higher than the month production of January, 2023. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-January 2024 was 5684.80 TMT, which is 7.90% lower but 2.71% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1(Vedanta): -
 1. BHAGYAM: Well failures and unplanned downtime.
 2. AISHWARYA: Artificial lift issues in few wells. Delay in surface delivery of 25 injection wells of Aishwarya Upper Fatehgarh.

3. NE: NE-01 and NE-03 well failure.
 4. RAAGESHWARI OIL Delayed hook-up of 4 wells.
 5. TUKARAM: Tukaram 4 shut in.
 6. SARASWATI: Underperformance of Sara 5, 6 post hydro-frac job.
 7. GUDA: 02 wells shut-in due to downhole issues and awaiting workover.
- KG-DWN-98/3(RIL): - Closure of 4 wells in MJ Field for pressure build-up study & FPSO shutdown for 2 days due to maintenance activities.
 - CB-ONN-2003/1(SUN): - Partial shutdown of production facility for maintenance activities from 16.01.2024.
 - PY-3(HARDY): - Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment. CB-OS/2(Vedanta): - Well GA-5 shut-in due to sand ingress.

2. Production of Natural Gas

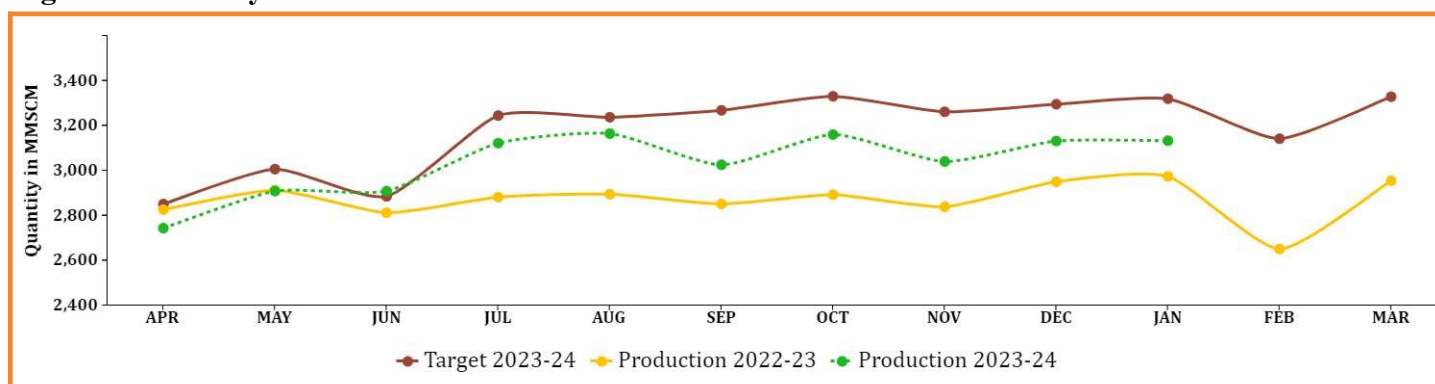
Natural gas production during January 2024 was 3139.19 MMSCM, which is 5.46% lower than the monthly target but 5.52% higher than the production of January 2023. Cumulative natural gas production during April-January 2023-24 was 30352.68 MMSCM, which is 4.27% lower when compared with target for the period but 5.23% 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 January 2024 and cumulatively for April - January 2023-24 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 2023-24 (Apr - Mar) *	January(Month)				April-January (Cumulative)			
		2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target *	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1697.81	1639.09	1703.79	-3.80	17193.70	16189.46	16761.05	-3.41
OIL (Nomination Block)	3154.99	268.33	256.20	252.88	1.31	2636.25	2567.13	2547.53	0.77
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1354.52	1243.91	1018.17	22.17	11878.20	11596.09	9534.25	21.63
Total	38180.54	3320.66	3139.19	2974.84	5.52	31708.14	30352.68	28842.83	5.23

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 January 2024 was 1639.09 MMSCM, which is 3.46% lower target for the month and 3.80% lower than the production of January 2023. Cumulative natural gas production by ONGC during April-January, 2024 was 16189.46 MMSCM, which is 5.84% lower and 3.41% 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 associated gas of oil wells couldn't be realized fully as only 4 oil wells were put on production due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less than anticipated production from Daman fields.
- Less gas production from Vashishta field.
- 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 & line laying 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 for reservoir management and to reduce flaring, consumer issues, EC/FC & DAB issue and in Jorhat Asset.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South field. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells.
- Less gas offtake by consumer and restriction on new drilling due to non-availability of Environment Clearance in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu.
- Production Decline in free gas wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during January 2024 was 256.20 MMSCM which is 4.52% lower than the target for the month of current year but 1.31% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-January 2024 was 2567.13 MMSCM, which is 2.62% lower than target for the period but 0.77% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Loss due to Operational reasons.
- Less than planned contribution from Drilling and workover wells
- Low offtake by major consumers

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during January 2024 was 1243.91 MMSCM, which is 8.17% lower than the target for the month but 22.17% higher when compared the production of January 2023. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-January, 2024 was 11596.09 MMSCM, which is 2.38% lower than target for the period but 21.63% 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. Associated gas Production from M Field with 4 wells started from 7th Jan 24 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.

- AAP-ON-94/1(HOEC): Low consumer demand of natural gas.
- RJ-ON/6(FEL): Natural decline from wells.
- AMGURI(OILMAX): Low consumer demand of natural gas.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

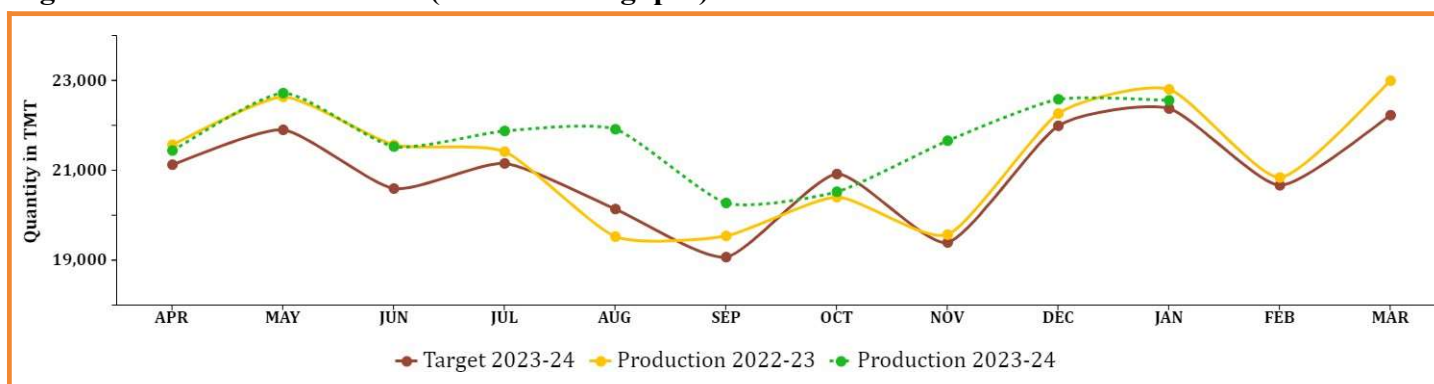
Crude Oil Processed during January 2024 was 22566.05 TMT, which is 0.81% higher than target for the month but 1.07% lower than the January 2023. Cumulative crude processed during April-January, 2023-24 was 217165.24 TMT, which is 4.03% higher than target for the period and 2.74% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of January 2024 vis-a-vis January 2023 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of January 2024 and cumulatively for the period April - January 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	January(Month)				April-January (Cumulative)			
	2023-24	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
	(Apr - Mar) *	Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	14271.87	14398.74	14582.78	-1.26	131740.69	137309.15	133257.90	3.04
IOCL	71950.45	6372.60	6091.56	6541.94	-6.88	59785.55	61117.86	59773.31	2.25
BPCL	37300.00	3330.00	3476.48	3601.99	-3.48	30900.00	32674.00	31410.99	4.02
HPCL	21005.62	1882.73	2034.31	1661.34	22.45	17264.89	18395.85	15793.61	16.48
CPCL	10200.00	930.00	1001.24	990.30	1.10	8400.00	9555.89	9354.21	2.16
NRL	2800.00	276.00	261.67	284.05	-7.88	2263.00	1962.30	2642.28	-25.73
MRPL	15900.00	1475.00	1527.48	1496.60	2.06	13075.00	13548.93	14221.04	-4.73
ONGC	63.04	5.53	6.01	6.57	-8.59	52.25	54.32	62.46	-13.04
Pvt/JVs	92449.37	8113.02	8167.31	8226.80	-0.72	77016.51	79856.09	78123.47	2.22
HMEL	11451.69	1002.84	851.85	1116.62	-23.71	9509.94	10659.94	10616.91	0.41
RIL	62305.23	5390.80	5582.72	5390.80	3.56	52089.54	52224.10	52089.54	0.26
NEL	18692.45	1719.37	1732.75	1719.37	0.78	15417.03	16972.05	15417.03	10.09
Total	251668.48	22384.88	22566.05	22809.58	-1.07	208757.20	217165.24	211381.38	2.74

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

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during January 2024 was 14398.74 TMT, which is 0.89% higher than target for the month but 1.26% lower than the production of January 2023. Cumulative crude throughput during April-January, 2024 was 137309.15 TMT which is 4.23% higher than target for the period and 3.04% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- **ONGC - Tatipaka:** Offtake problem for Naphtha from Consumer end
- **BPCL - Mumbai:** Power dip, CCR and FCCU emergency shutdown

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during January 2024 was 8167.31 TMT, which is 0.67% higher than the target for the month and 0.72% lower than the production of January, 2023. Cumulative crude throughput during April-January, 2024 was 79856.09 TMT, which is 3.69% higher and 2.22% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

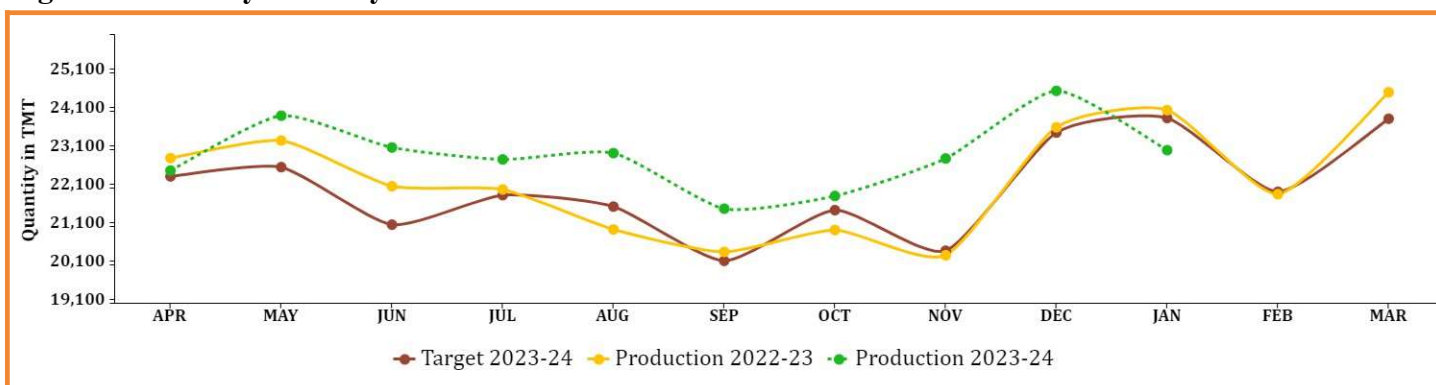
Production of Petroleum Products during January 2024 was 23000.12 TMT, which is 3.51% lower than the target for the month but 4.34% lower than the production of January 2023. Cumulative production during April - January, 2024 was 228727.01 TMT, which is 4.67% higher and 3.88% higher than target for the 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 January 2024 and cumulatively for April-January 2024 vis-a-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	January(Month)				April-January (Cumulative)			
	2023-24	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
	(Apr - Mar) *	Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	13499.76	13418.49	13708.18	-2.11	124360.25	130112.15	124893.08	4.18
IOCL	70025.95	6227.00	5814.44	6200.73	-6.23	58093.69	59139.42	56956.72	3.83
BPCL	34386.56	3071.43	3228.74	3409.47	-5.30	28486.09	30817.28	29309.03	5.15
HPCL	19299.67	1723.84	1801.16	1548.79	16.29	15871.23	17190.13	14626.44	17.53
CPCL	9504.18	866.23	943.55	927.65	1.71	7825.76	8961.01	8663.67	3.43
NRL	2747.12	271.02	257.51	279.64	-7.91	2222.41	1941.02	2641.80	-26.53
MRPL	14359.38	1334.97	1367.23	1335.49	2.38	11811.32	12010.33	12635.83	-4.95
ONGC	60.02	5.27	5.86	6.42	-8.59	49.75	52.96	59.60	-11.13
Pvt/JVs	110298.14	10044.25	9276.20	10038.22	-7.59	91163.92	95711.48	92333.42	3.66
HMEL	10279.28	927.02	832.12	920.99	-9.65	8477.37	10242.72	9646.88	6.18
RIL	82086.59	7337.51	6817.27	7337.51	-7.09	67934.62	69092.05	67934.62	1.70
NEL	17932.27	1779.73	1626.82	1779.73	-8.59	14751.93	16376.70	14751.93	11.01
Total Refinery	260681.02	23544.01	22694.69	23746.40	-4.43	215524.17	225823.63	217226.50	3.96
Fractionators	3576.16	293.42	305.42	296.18	3.12	3001.49	2903.39	2953.69	-1.70
Total	264257.17	23837.43	23000.12	24042.58	-4.34	218525.65	228727.01	220180.19	3.88

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 January 2024 was 22694.69 TMT, which is 3.61% lower than target for the month and 4.43% lower than the production of January 2023. Cumulative production during April-January, 2024 was 225823.63 TMT, which is 4.78% higher and 3.96% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during January 2024 was 305.42 TMT, which is 4.09% higher than the target for the month and 3.12% higher than production of January 2023. Cumulative production during April-January, 2024 was 2903.39 TMT, which is 3.27% lower and 1.70% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of January, 2024 and cumulatively for the period April-January, 2023-24 vis-à-vis April-January, 2022-23

(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-January)					
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1593.24	1633.62	1671.94	1613.66	16122.54	16047.97	16394.32	-2.29	-2.11	2.53
Onshore	526.21	515.46	508.05	511.86	5146.62	4999.54	4984.68	1.46	0.30	-2.04
Andhra Pradesh	16.15	18.49	18.75	16.87	156.51	162.17	169.64	-1.38	-4.41	14.50
Assam	93.75	89.43	86.63	88.32	909.09	871.27	839.77	3.23	3.75	-4.61
Gujarat	397.82	387.69	381.17	386.65	3885.89	3777.24	3756.74	1.71	0.55	-2.55
Tamil Nadu	18.34	19.66	21.21	19.86	193.51	187.16	216.34	-7.30	-13.49	7.21
Tripura	0.15	0.19	0.29	0.16	1.62	1.70	2.18	-34.07	-22.20	25.32
Offshore	1067.03	1118.16	1163.89	1101.79	10975.92	11048.44	11409.64	-3.93	-3.17	4.79
Eastern Offshore	1.36	0.82	1.01	0.84	14.15	7.52	15.35	-19.26	-51.00	-39.95
Western Offshore	1065.68	1117.34	1162.88	1100.96	10961.77	11040.91	11394.29	-3.92	-3.10	4.85
2. OIL (Onshore)	289.22	288.36	273.31	287.61	2807.17	2788.33	2633.55	5.50	5.88	-0.30
Assam	282.79	282.59	268.72	282.04	2749.89	2742.36	2601.46	5.16	5.42	-0.07
Arunachal Pradesh	2.54	2.89	2.68	2.89	25.13	25.99	19.13	7.89	35.84	13.71
Rajsthan (heavy oil)	3.89	2.88	1.91	2.68	32.16	19.98	12.96	50.32	54.18	-26.08
3. Private / JVC	649.28	580.67	539.96	554.52	6172.20	5684.80	5534.97	7.54	2.71	-10.57
Onshore	439.91	396.58	446.75	408.51	4521.60	4252.95	4761.06	-11.23	-10.67	-9.85
Andhra Pradesh	9.11	5.96	2.69	4.67	57.79	39.17	28.63	121.47	36.84	-34.64
Arunachal Pradesh	2.29	1.92	1.92	1.95	21.13	16.55	19.65	0.10	-15.76	-16.38
Assam	4.54	1.58	3.70	1.86	42.84	23.24	36.68	-57.19	-36.65	-65.13
Gujarat	47.38	32.05	34.38	40.26	438.60	374.74	298.36	-6.77	25.60	-32.36
Rajasthan	371.30	349.12	397.99	353.77	3907.34	3742.33	4318.27	-12.28	-13.34	-5.97
Tamil Nadu	5.27	5.95	6.08	6.01	53.90	56.93	59.47	-2.03	-4.28	12.88
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	209.38	184.08	93.22	146.00	1650.60	1431.84	773.91	97.48	85.01	-12.08
Eastern Offshore	173.67	158.01	53.26	120.09	1289.08	1110.38	440.02	196.66	152.35	-9.02
Gujarat Offshore	30.74	22.20	33.80	21.61	312.50	286.44	319.03	-34.33	-10.22	-27.78
Western Offshore	4.97	3.87	6.15	4.31	49.02	35.02	14.87	-	135.49	-22.05
GRAND TOTAL (1+2+3)	2531.74	2502.64	2485.22	2455.78	25101.91	24521.10	24562.84	0.70	-0.17	-1.15
Onshore	1255.33	1200.40	1228.11	1207.98	12475.39	12040.82	12379.28	-2.26	-2.73	-4.38
Offshore	1276.41	1302.24	1257.11	1247.80	12626.51	12480.28	12183.56	3.59	2.44	2.02

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 January, 2024 and cumulatively for the period April-January, 2023-24 vis-à-vis April-January, 2022-23

(Figures in Million Cubic Meters)

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-January)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1697.81	1639.09	1703.79	1605.37	17193.70	16189.46	16761.05	-3.80	-3.41	-3.46
Onshore	440.97	352.37	387.96	356.50	4166.65	3670.36	3890.48	-9.18	-5.66	-20.09
Andhra Pradesh	93.72	65.95	58.38	63.05	778.21	581.27	591.99	12.98	-1.81	-29.63
Assam	39.99	28.17	27.77	28.27	393.33	282.29	297.92	1.46	-5.24	-29.55
Gujarat	67.36	63.68	67.62	65.45	682.18	657.07	704.06	-5.82	-6.67	-5.46
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	45.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	93.29	72.18	82.91	73.56	927.18	851.45	907.30	-12.94	-6.16	-22.62
Tripura	141.97	122.38	151.29	126.18	1339.84	1298.28	1389.21	-19.11	-6.55	-13.80
Offshore	1256.84	1286.73	1315.82	1248.87	13027.04	12519.10	12870.57	-2.21	-2.73	2.38
Eastern Offshore	64.64	17.47	16.69	16.59	377.74	176.42	176.54	4.63	-0.07	-72.98
Western Offshore	1192.21	1269.26	1299.13	1232.28	12649.30	12342.68	12694.03	-2.30	-2.77	6.46
2. OIL	268.33	256.20	252.88	263.13	2636.25	2567.13	2547.53	1.31	0.77	-4.52
Assam	242.42	237.59	233.05	247.07	2397.13	2393.49	2353.38	1.95	1.70	-1.99
Arunachal Pradesh	5.58	2.49	3.58	1.93	38.46	29.61	40.85	-30.55	-27.51	-55.39
Rajasthan	20.33	16.11	16.25	14.14	200.66	144.04	153.30	-0.81	-6.04	-20.73
3. Private / JVC	1354.52	1243.91	1018.17	1263.89	11878.20	11596.09	9534.25	22.17	21.63	-8.17
Onshore	265.53	192.49	239.00	201.38	2468.62	2111.43	2247.08	-19.46	-6.04	-27.51
Andhra Pradesh	4.25	2.37	1.23	1.91	26.29	16.68	12.11	92.73	37.73	-44.34
Arunachal Pradesh	0.49	0.39	0.45	0.40	4.52	4.19	4.16	-13.13	0.66	-20.12
Assam	47.68	16.33	34.87	19.60	360.19	221.93	333.80	-53.17	-33.51	-65.75
Gujarat	8.25	14.76	7.67	14.22	79.73	106.41	70.90	92.42	50.09	78.98
Rajasthan	194.82	156.15	192.31	162.79	1938.33	1739.47	1802.49	-18.80	-3.50	-19.85
Tamil Nadu	10.04	2.48	2.46	2.47	59.56	22.75	23.62	0.89	-3.70	-75.29
CBM	61.39	54.78	55.91	53.92	584.61	540.92	567.41	-2.02	-4.67	-10.76
Jharkhand (CBM)	2.05	0.24	0.86	0.32	15.70	4.84	7.67	-71.95	-36.91	-88.20
Madhya Pradesh (CBM)	18.91	19.11	21.45	18.62	196.73	194.65	223.12	-10.93	-12.76	1.05
West Bengal (CBM)	40.43	35.43	33.59	34.99	372.18	341.44	336.62	5.48	1.43	-12.36
Offshore	1027.60	996.64	723.26	1008.59	8824.97	8943.74	6719.76	37.80	33.10	-3.01
Eastern Offshore	996.42	976.73	688.99	988.29	8526.55	8697.97	6482.53	41.76	34.18	-1.98
Gujarat Offshore	18.89	16.01	23.89	15.96	177.12	181.70	198.04	-32.97	-8.25	-15.21
Western Offshore	12.29	3.89	10.39	4.34	121.31	64.06	39.19	-62.55	63.48	-68.35
TOTAL (1+2+3)	3320.66	3139.19	2974.84	3132.39	31708.14	30352.68	28842.83	5.52	5.23	-5.46
CBM	61.39	54.78	55.91	53.92	584.61	540.92	567.41	-2.02	-4.67	-10.76
Onshore	974.83	801.05	879.85	821.01	9271.51	8348.92	8685.08	-8.96	-3.87	-17.83
Offshore	2284.44	2283.36	2039.09	2257.46	21852.02	21462.84	19590.34	11.98	9.56	-0.05

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 January, 2024 and cumulatively for the period April-January, 2023-24 vis-à-vis April-January, 2022-23

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
					(April-January)					
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	14271.87	14398.74	14582.78	14472.57	131740.69	137309.15	133257.90	-1.26	3.04	0.89
1. IOC, Guwahati	92.49	95.74	94.01	97.18	820.68	787.95	896.77	1.84	-12.13	3.52
2. IOC, Barauni	569.94	517.57	602.13	597.97	5526.89	5469.91	5662.44	-14.04	-3.40	-9.19
3. IOC, Gujarat	1322.70	1191.57	1259.75	1330.24	11879.50	12581.83	13007.99	-5.41	-3.28	-9.91
4. IOC, Haldia	724.65	742.02	704.67	726.88	6217.44	6645.53	7098.76	5.30	-6.38	2.40
5. IOC, Mathura	855.60	646.13	805.76	815.41	7661.32	7496.05	7934.52	-19.81	-5.53	-24.48
6. IOC, Digboi	52.00	68.88	62.73	69.08	570.00	576.75	596.38	9.81	-3.29	32.46
7. IOC, Panipat	1351.30	1213.87	1334.66	1246.48	12074.27	12506.40	11303.84	-9.05	10.64	-10.17
8. IOC, Bongaigaon	80.00	251.93	253.07	255.87	2298.00	2516.99	2284.08	-0.45	10.20	214.92
9. IOC, Paradip	1323.93	1363.85	1425.16	1387.38	12737.45	12536.46	10988.54	-4.30	14.09	3.02
Total IOC	6372.60	6091.56	6541.94	6526.50	59785.55	61117.86	59773.31	-6.88	2.25	-4.41
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1156.90	1390.21	1390.34	12000.00	12282.97	11894.69	-16.78	3.26	-11.01
11. BPCL, Kochi	1365.00	1588.22	1533.08	1563.39	13185.00	14553.66	13068.37	3.60	11.37	16.35
12. BORL, Bina	665.00	731.36	678.71	666.16	5715.00	5837.36	6447.93	7.76	-9.47	9.98
Total BPCL	3330.00	3476.48	3601.99	3619.88	30900.00	32674.00	31410.99	-3.48	4.02	4.40
13. HPCL, Mumbai	763.78	853.95	837.69	842.76	7442.62	8415.54	8126.85	1.94	3.55	11.81
14. HPCL, Visakh	1118.95	1180.36	823.65	811.81	9822.27	9980.31	7666.77	43.31	30.18	5.49
Total HPCL	1882.73	2034.31	1661.34	1654.57	17264.89	18395.85	15793.61	22.45	16.48	8.05
15. CPCL, Manali	930.00	1001.24	990.30	820.50	8400.00	9555.89	9354.21	1.10	2.16	7.66
16. NRL, Numaligarh	276.00	261.67	284.05	287.17	2263.00	1962.30	2642.28	-7.88	-25.73	-5.19
17. MRPL, Mangalore	1475.00	1527.48	1496.60	1558.25	13075.00	13548.93	14221.04	2.06	-4.73	3.56
18. ONGC, Tatipaka	5.53	6.01	6.57	5.70	52.25	54.32	62.46	-8.59	-13.04	8.59
B. Private & JVs Refineries	8113.02	8167.31	8226.80	8118.11	77016.51	79856.09	78123.47	-0.72	2.22	0.67
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	1002.84	851.85	1116.62	1109.95	9509.94	10659.94	10616.91	-23.71	0.41	-15.06
20. RIL, Jamnagar	2848.00	2966.81	2848.00	2784.66	29035.40	28678.70	29035.40	4.17	-1.23	4.17
21. RIL, SEZ	2542.81	2615.91	2542.81	2493.79	23054.14	23545.40	23054.14	2.87	2.13	2.87
Total RIL	5390.80	5582.72	5390.80	5278.44	52089.54	52224.10	52089.54	3.56	0.26	3.56
22. NEL, Vadinar	1719.37	1732.75	1719.37	1729.73	15417.03	16972.05	15417.03	0.78	10.09	0.78
Total (A+B)	22384.88	22566.05	22809.58	22590.69	208757.20	217165.24	211381.38	-1.07	2.74	0.81

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 January, 2024 and cumulatively for the period April-January, 2023-24 vis-à-vis April-January, 2022-23

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	January, 2023			January, 2022			April-January, 2023-24			April-January, 2022-23		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. CPSEs Refineries	13079.00	14398.74	110.09	12885.00	14582.78	113.18	129102.00	137309.15	106.36	127192.00	133257.90	104.77
1. IOC, Guwahati	85.00	95.74	112.64	85.00	94.01	110.60	836.00	787.95	94.25	838.00	896.77	107.01
2. IOC, Barauni	508.00	517.57	101.88	510.00	602.13	118.07	5016.00	5469.91	109.05	5030.00	5662.44	112.57
3. IOC, Gujarat	1160.00	1191.57	102.72	1164.00	1259.75	108.23	11454.00	12581.83	109.85	11485.00	13007.99	113.26
4. IOC, Haldia	678.00	742.02	109.44	679.00	704.67	103.78	6689.00	6645.53	99.35	6707.00	7098.76	105.84
5. IOC, Mathura	678.00	646.13	95.30	679.00	805.76	118.67	6689.00	7496.05	112.07	6707.00	7934.52	118.30
6. IOC, Digboi	55.00	68.88	125.23	55.00	62.73	114.05	543.00	576.75	106.21	545.00	596.38	109.43
7. IOC, Panipat	1270.00	1213.87	95.58	1274.00	1334.66	104.76	12541.00	12506.40	99.72	12575.00	11303.84	89.89
8. IOC, Bongaigaon	229.00	251.93	110.01	229.00	253.07	110.51	2257.00	2516.99	111.52	2264.00	2284.08	100.89
9. IOC, Paradip	1270.00	1363.85	107.39	1274.00	1425.16	111.86	12541.00	12536.46	99.96	12575.00	10988.54	87.38
Total IOC	5933.00	6091.56	102.67	5949.00	6541.94	109.97	58566.00	61117.86	104.36	58727.00	59773.31	101.78
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1156.90	113.87	1019.00	1390.21	136.43	10033.00	12282.97	122.43	10060.00	11894.69	118.24
11. BPCL, Kochi	1313.00	1588.22	120.96	1316.00	1533.08	116.50	12959.00	14553.66	112.31	12995.00	13068.37	100.56
12. BORL, Bina	661.00	731.36	110.64	662.00	678.71	102.52	6521.00	5837.36	89.52	6539.00	6447.93	98.61
Total BPCL	2990.00	3476.48	116.27	2998.00	3601.99	120.15	29513.00	32674.00	110.71	29594.00	31410.99	106.14
13. HPCL, Mumbai	805.00	853.95	106.08	807.00	837.69	103.80	7943.00	8415.54	105.95	7964.00	8126.85	102.04
14. HPCL, Visakh	932.00	1180.36	126.65	705.00	823.65	116.83	9197.00	9980.31	108.52	6958.00	7666.77	110.19
Total HPCL	1736.00	2034.31	117.18	1512.00	1661.34	109.88	17139.00	18395.85	107.33	14923.00	15793.61	105.83
15. CPCL, Manali	889.00	1001.24	112.63	892.00	990.30	111.02	8779.00	9555.89	0.00	8803.00	9354.21	106.26
16. NRL, Numaligarh	254.00	261.67	103.02	255.00	284.05	111.39	2508.00	1962.30	78.24	2515.00	2642.28	105.06
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1527.48	120.27	1274.00	1496.60	117.47	12541.00	13548.93	108.04	12575.00	14221.04	113.09
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.01	100.15	6.00	6.57	109.57	55.00	54.32	98.76	55.00	62.46	113.57
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8167.31	96.91	8451.00	8226.80	97.35	83189.00	79856.09	95.99	83416.00	78123.47	93.66
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	957.00	851.85	89.01	960.00	1116.62	116.31	9448.00	10659.94	112.83	9473.00	10616.91	112.08
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2966.81	106.15	2803.00	2848.00	101.61	27590.00	28678.70	103.95	27666.00	29035.40	104.95
21. RIL, SEZ	2981.00	2615.91	87.75	2990.00	2542.81	85.04	29430.00	23545.40	80.00	29510.00	23054.14	78.12
Total RIL	5777.00	5582.72	96.64	5792.00	5390.80	93.07	57020.00	52224.10	91.59	57176.00	52089.54	91.10
22. NEL, Vadinar	1694.00	1732.75	102.29	1699.00	1719.37	101.20	16721.00	16972.05	101.50	16767.00	15417.03	91.95
Total (A+B)	21507.00	22566.05	104.92	21336.00	22809.58	106.91	212290.00	217165.24	102.30	210608.00	211381.38	100.37

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 January, 2024 and cumulatively for the period April-January, 2023-24 vis-à-vis April-January, 2022-23

(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-January)			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	13499.76	13418.49	13708.18	14009.43	124360.25	130112.15	124893.08	-2.11	4.18	-0.60
1. IOC, Guwahati	93.85	117.75	119.07	99.17	832.94	985.80	1090.59	-1.11	-9.61	25.47
2. IOC, Barauni	523.53	462.62	552.98	589.72	5115.51	5122.17	5198.50	-16.34	-1.47	-11.63
3. IOC, Gujarat	1299.86	1164.05	1189.08	1279.62	11481.42	12166.63	12306.92	-2.10	-1.14	-10.45
4. IOC, Haldia	682.34	708.00	638.05	718.72	5848.99	6294.50	6678.44	10.96	-5.75	3.76
5. IOC, Mathura	846.06	620.04	800.77	822.74	7607.84	7440.54	7845.31	-22.57	-5.16	-26.71
6. IOC, Digboi	52.94	65.96	61.66	66.99	577.03	576.51	595.34	6.97	-3.16	24.60
7. IOC, Panipat	1393.36	1187.09	1285.98	1271.10	12554.92	12771.55	11277.94	-7.69	13.24	-14.80
8. IOC, Bongaigaon	76.09	229.46	224.82	254.65	2161.98	2365.44	2106.91	2.07	12.27	201.58
9. IOC, Paradip	1258.98	1259.47	1328.32	1280.85	11913.05	11416.28	9856.76	-5.18	15.82	0.04
Total IOC	6227.00	5814.44	6200.73	6383.54	58093.69	59139.42	56956.72	-6.23	3.83	-6.63
10. BPCL, Mumbai	1224.68	1090.31	1335.52	1388.08	11322.63	11797.50	11395.44	-18.36	3.53	-10.97
11. BPCL, Kochi	1254.99	1507.37	1443.21	1472.11	12109.98	13777.48	12193.02	4.45	12.99	20.11
12. BORL, Bina	591.76	631.06	630.74	623.77	5053.48	5242.30	5720.57	0.05	-8.36	6.64
Total BPCL	3071.43	3228.74	3409.47	3483.96	28486.09	30817.28	29309.03	-5.30	5.15	5.12
13. HPCL, Mumbai	703.13	797.37	788.03	783.36	6882.87	7863.42	7588.42	1.18	3.62	13.40
14. HPCL, Visakh	1020.72	1003.80	760.76	846.60	8988.36	9326.71	7038.02	31.95	32.52	-1.66
Total HPCL	1723.84	1801.16	1548.79	1629.95	15871.23	17190.13	14626.44	16.29	17.53	4.49
15. CPCL, Manali	866.23	943.55	927.65	797.03	7825.76	8961.01	8663.67	1.71	3.43	8.93
16. NRL, Numaligarh	271.02	257.51	279.64	294.85	2222.41	1941.02	2641.80	-7.91	-26.53	-4.98
17. MRPL, Mangalore	1334.97	1367.23	1335.49	1414.55	11811.32	12010.33	12635.83	2.38	-4.95	2.42
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.86	6.42	5.56	49.75	52.96	59.60	-8.59	-11.13	11.27
B. Private & JVs Refineries	10044.25	9276.20	10038.22	10245.86	91163.92	95711.48	92333.42	-7.59	3.66	-7.65
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	927.02	832.12	920.99	1040.05	8477.37	10242.72	9646.88	-9.65	6.18	-10.24
20. RIL, Jamnagar	3035.18	2949.22	3035.18	3176.58	30012.13	29797.99	30012.13	-2.83	-0.71	-2.83
21. RIL, SEZ	4302.33	3868.05	4302.33	4353.25	37922.50	39294.06	37922.50	-10.09	3.62	-10.09
Total RIL	7337.51	6817.27	7337.51	7529.83	67934.62	69092.05	67934.62	-7.09	1.70	-7.09
22. NEL, Vadinar	1779.73	1626.82	1779.73	1675.97	14751.93	16376.70	14751.93	-8.59	11.01	-8.59
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	23544.01	22694.69	23746.40	24255.29	215524.17	225823.63	217226.50	-4.43	3.96	-3.61
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	212.44	208.38	214.86	203.03	2205.10	2053.13	2146.74	-3.02	-4.36	-1.91
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	94.15	78.48	84.90	771.69	824.37	780.47	19.96	5.62	20.43
OIL (Duliajan)	2.80	2.90	2.84	2.93	24.70	25.89	26.47	1.94	-2.20	3.39
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	293.42	305.42	296.18	290.86	3001.49	2903.39	2953.69	3.12	-1.70	4.09
Grand Total (A+B+C)	23837.43	23000.12	24042.58	24546.15	218525.65	228727.01	220180.19	-4.34	3.88	-3.51

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 : 23 फरवरी, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जनवरी, 2024

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ जनवरी, 2024 के दौरान 2502.64 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 1.15% कम और जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 0.70% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2023-24 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 24521.10 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.31% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.17% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। जनवरी, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल - जनवरी, 2023-24 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार उत्पादन चित्र-1 में दिखाया गया है।

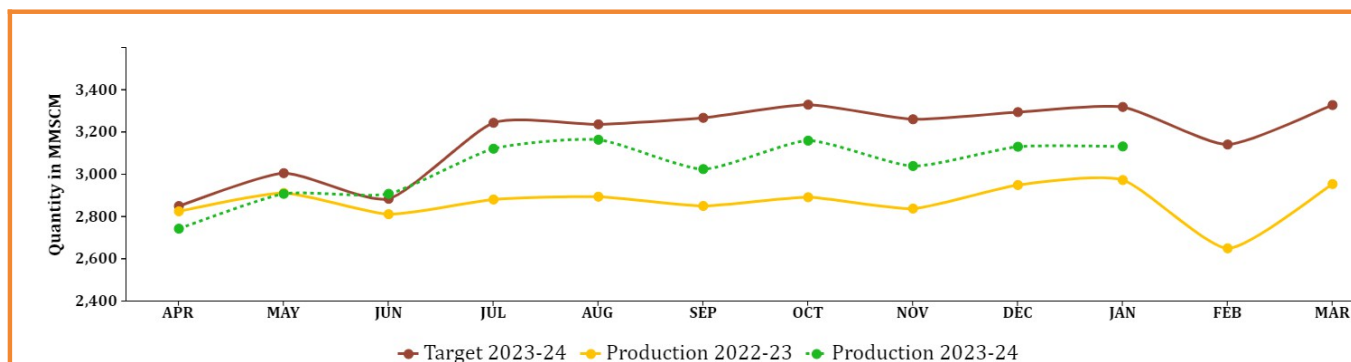
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी(माह)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2023		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1593.24	1633.62	1671.94	-2.29	16122.54	16047.97	16394.32	-2.11
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	289.22	288.36	273.31	5.50	2807.17	2788.33	2633.55	5.88
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	7404.07	649.28	580.67	539.96	7.54	6172.20	5684.80	5534.97	2.71
योग	30002.60	2531.74	2502.64	2485.22	0.70	25101.91	24521.10	24562.84	-0.17

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

*अनंतिम

आकड़े-1: कच्चे तेल का मासिक 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 जनवरी, 2024 के दौरान 1633.62 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.53% अधिक है और जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 2.29% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल - जनवरी, 2024 के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 16047.97 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.46% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.11% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के केवल 4 तेल कूपों से उत्पादन शुरू किया गया है।
- बालोल और संथाल में अनियोजित बिजली बंद होने, उत्पादन कूप के बंद होने, ओपी के उच्च उत्पादन और क्रिटिकल एयर इन्जेक्टरों का परित्याग और पानी की कटौती में वृद्धि जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान हुआ। इसके अलावा मेहसाणा परिसंपत्ति में लानवा, जोताना में लिंच पॉलीमर बाढ़ योजना की शुरुआत, तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि कमी हुई।
- परिसंपत्ति में नए इनपुट्स की कम संख्या के साथ - साथ नवागम में अनियोजित बिजली कटौती, उत्पादन कूप के बंद होने, तरल पदार्थ में कमी और पानी की कटौती में वृद्धि जैसे अन्य प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान तथा अहमदाबाद परिसंपत्ति में झलोरा क्षेत्र में उत्पादन परिकल्पना से कम।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट।
- गेलेकी, लापलिंगाँ, लाकवा/लखमनी क्षेत्रों में पानी में अधिक कटौती और कम जल प्रवाह जैसे रिजर्वॉयर से संबंधित मुद्दों तथा असम परिसंपत्ति में स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना। लकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधारभूत संरचना में कमी की उच्चतम दर
- जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में रिजर्वॉयर प्रबंधन और फ्लेरिंग, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपों को बंद करना। विकास कूपों से कम लाभ।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 288.36 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.30 % कम और जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.50 % अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2023-24 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2788.33 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.67% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.88% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी, प्रचालन संबंधी हानि।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 580.67 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 10.57% कम और जनवरी, 2023 माह के दौरान हुए उत्पादन से 7.54% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 5684.80 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 7.90% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 2.71% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता):
 1. भाग्यम: कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम
 2. ऐश्वर्या: कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या और ऐश्वर्या में ऊपरी फतेहगढ़ के 25 इंजेक्शन कूपों की सरफेस डिलीवरी में देरी।
 3. एनई: एनई-01 और एनई-03 कूप की विफलता
 4. रागेश्वरी ऑयल में 4 कूपों के हुक-अप में देरी।
 5. तुकाराम- तुकाराम 4 शट-इन।
 6. सरस्वती: सारा 5,6 पोस्ट हाइड्रो- फ्रेक जॉब का कम निष्पादन।
 7. गुडा: -डाउनहोल संबंधी मुद्दों और प्रतीक्षित वर्कओवर के कारण 02 कूप शट इन है।

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): रखरखाव के कार्यकलापों के कारण 2 दिनों के लिए प्रेशर बिल्ड -अप स्टडी और एफपीएसओ बंद होने से एमजी क्षेत्र में 4 कूप बंद हैं।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन) :- दिनांक 16.01.2024 से रखरखाव संबंधी कार्य-कलापों के लिए उत्पादन सुविधा आंशिक रूप से बंद है।
- पीवाई-3 (एचएआरडीवाड़):- समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- □ सीबी-ओएस/2 (वेदांता): रेत आ जाने के कारण जीए-5 कूप बंद हो गया।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 3139.19 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 5.46% से कम और जनवरी, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 5.52% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2023-24 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 30347.20 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 4.27% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.23% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जनवरी, 2024 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी 2023-24 के लिए प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार उत्पादन चित्र-2 में दिखाया गया है।

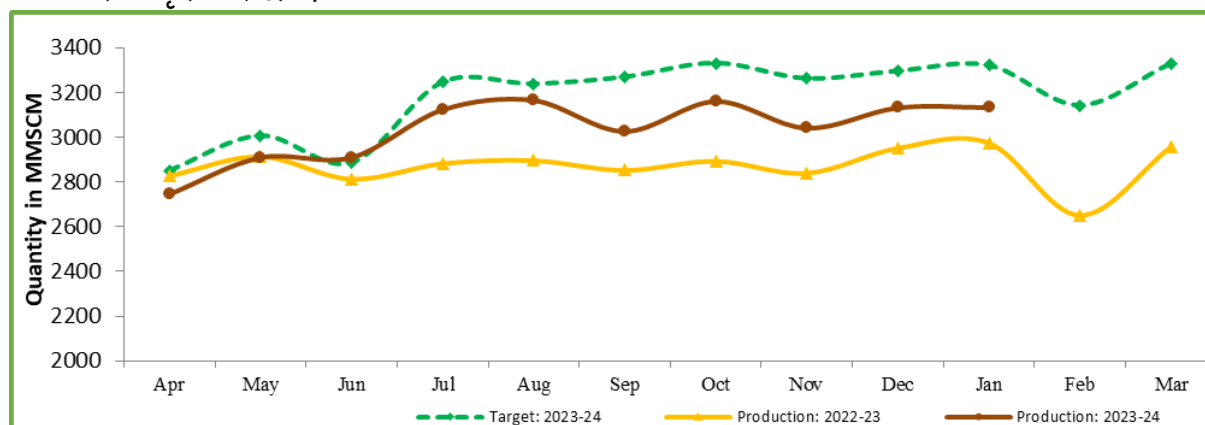
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1697.81	1639.09	1703.79	-3.80	17193.70	16189.46	16761.05	-3.41
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	268.33	256.20	252.88	1.31	2636.25	2567.13	2547.53	0.77
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	14466.50	1354.52	1243.91	1018.17	22.17	11878.20	11596.09	9534.25	21.63
योग	38180.54	3320.66	3139.19	2974.84	5.52	31708.14	30352.68	28842.83	5.23

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

* अनंतिम

चित्र-1 मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान **1633.62** एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 3.78% कम है और जनवरी, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.12% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन **16183.98** एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.87% और 3.44% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में हुई देरी के कारण केजी- डीडब्ल्यूएन 98/2 कलस्टर-II के केवल 4 तेल कूपों से उत्पादन जा रहा है।
- प्रचालन मामलों जैसे अनियोजित बिजली कटौती, उत्पादन कूप से उत्पादन न होना, जोखिम वाले एयर इंजेक्टर्स और उच्चतम उत्पादन करने वाले ओपीज का परित्याग, बलोल और संधाल में जल कटौती में बढ़ोतरी, पानी की कमी और लिच पॉलीमर फ़्लड योजना से अवगत कराने में देरी तथा महेसाना परिसंपत्ति के लनवा, जोतणा में जल कटौती में बढ़ोतरी।
- अन्य प्रचालन संबंधी मुद्दे जैसे कि अनियोजित बिजली कटौती, उत्पादन कूप से उत्पादन न होना, नवागम में पानी की कमी और जल कटौती में बढ़ोतरी के साथ-साथ परिसंपत्ति में नए इनपुट्स में कमी से उत्पादन में गिरावट और अहमदाबाद परिसंपत्ति के झलोरा क्षेत्र में संभावित उत्पादन से कम उत्पादन।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर के क्षेत्रों की क्षमता में गिरावट और जल कटौती में बढ़ोतरी।
- लकवा/लखमनी, लपिनगाँव, गेलेकी के क्षेत्रों के रिजर्वयर संबंधी मुद्दों जैसे जल कटौती में अधिकता और इंप्लक्स में कमी और असम परिसंपत्ति के लपिनगाँव में स्थानीय मामलों के कारण जी/एल कंप्रेसर का बंद होना। गेलेकी और लकवा के क्षेत्रों में आधारभूत संरचना की गिरावट की उच्च दर।
- जोरहाट परिसंपत्ति के खोरघाट क्षेत्र में डब्ल्यूसी बढ़त और पानी की कमी तथा ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दा तथा फ्लेरिंग में कमी लाने के लिए रिजर्वयर संबंधी प्रबंधन के लिए कूपों को बंद करना। विकास संबंधी कूपों से कम लाभ।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 256.20 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 4.52% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.31% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 2567.13 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.62% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 0.77% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्रचालन संबंधी कारणों से हानि।
- ड्रिलिंग और वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- □ प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम मात्रा उठाना।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा जनवरी, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1243.91 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 8.17% कम है और जनवरी, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 22.17 अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 11596.09 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.38% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 21.63% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी- डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। परियोजना में देरी कारण एम क्षेत्र के साथ 4 कूपों से संबद्ध प्राकृतिक गैस का उत्पादन 7 जनवरी 2024 से शुरू हुआ।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही रैम्प-अप
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): कूपों से प्राकृतिक गिरावट।
- एएमजीयूआरआई (ओआईएलएमएक्स) प्राकृतिक गैस में उपभोक्ता मांग की कमी

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

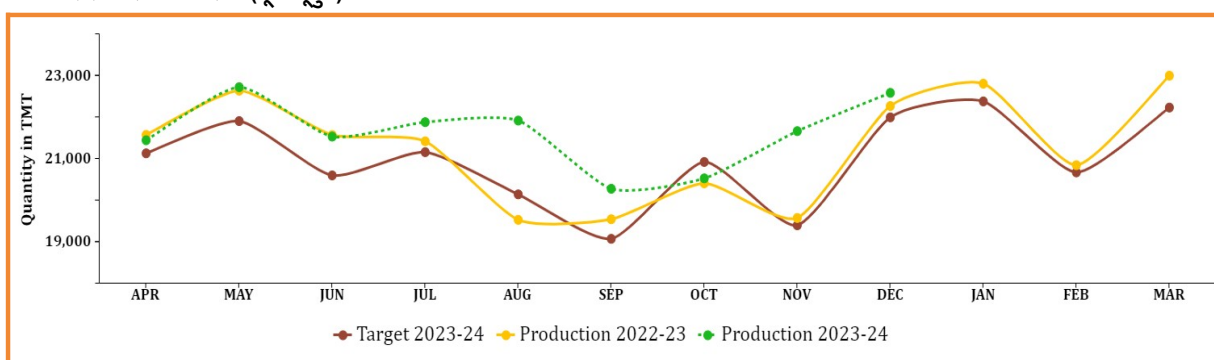
कच्चे तेल का प्रसंस्करण जनवरी, 2024 के दौरान 22566.05 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.81% अधिक और जनवरी, 2023 की तुलना में 1.07% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2023-24 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 217165.24 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 4.03% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.74 % अधिक है। जनवरी, 2023 की तुलना में जनवरी, 2024 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। जनवरी, 2024 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार कूड थ्रूपुट तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	14271.87	14398.74	14582.78	-1.26	131740.69	137309.15	133257.90	3.04
आईओसीएल	71950.45	6372.60	6091.56	6541.94	-6.88	59785.55	61117.86	59773.31	2.25
बीपीसीएल	37300.00	3330.00	3476.48	3601.99	-3.48	30900.00	32674.00	31410.99	4.02
एचपीसीएल	21005.62	1882.73	2034.31	1661.34	22.45	17264.89	18395.85	15793.61	16.48
सीपीसीएल	10200.00	930.00	1001.24	990.30	1.10	8400.00	9555.89	9354.21	2.16
एनआरएल	2800.00	276.00	261.67	284.05	-7.88	2263.00	1962.30	2642.28	-25.73
एमआरपीएल	15900.00	1475.00	1527.48	1496.60	2.06	13075.00	13548.93	14221.04	-4.73
ओएनजीसी	63.04	5.53	6.01	6.57	-8.59	52.25	54.32	62.46	-13.04
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	8113.02	8167.31	8226.80	-0.72	77016.51	79856.09	78123.47	2.22
एचएमईएल	11451.69	1002.84	851.85	1116.62	-23.71	9509.94	10659.94	10616.91	0.41
आरआईएल	62305.23	5390.80	5582.72	5390.80	3.56	52089.54	52224.10	52089.54	0.26
एनईएल	18692.45	1719.37	1732.75	1719.37	0.78	15417.03	16972.05	15417.03	10.09
कुल	251668.48	22384.88	22566.05	22809.58	-1.07	208757.20	217165.24	211381.38	2.74

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

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2024 के दौरान 14398.74 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.89% अधिक है और जो जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.26% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 137309.15 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 4.23% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.04% अधिक है। इस कम क्रूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- **ओएनजीसी - तातीपाका:** उपभोक्ता पक्ष से नेफ्था के लिए ऑफटेक में समस्या।
- **बीपीसीएल –मुंबई: कोच्चि:** एफसीसीयू इकाई के एस/डी अवसर और 24 जनवरी को पिगिंग से पहले रन लेंथ एक्सटेंशन के लिए कम डीसीयू चार्ज के कारण कम उत्पादन।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2024 के दौरान 8167.31 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.67% अधिक है, और जनवरी 2023 के उत्पादन से 0.72% कम है। अप्रैल-जनवरी 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 79856.09 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 3.69% और 2.22% अधिक है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 23000.12 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.51% कम और जनवरी, 2023 के उत्पादन से 4.34% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 228727.01 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 4.67% और 3.88% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया

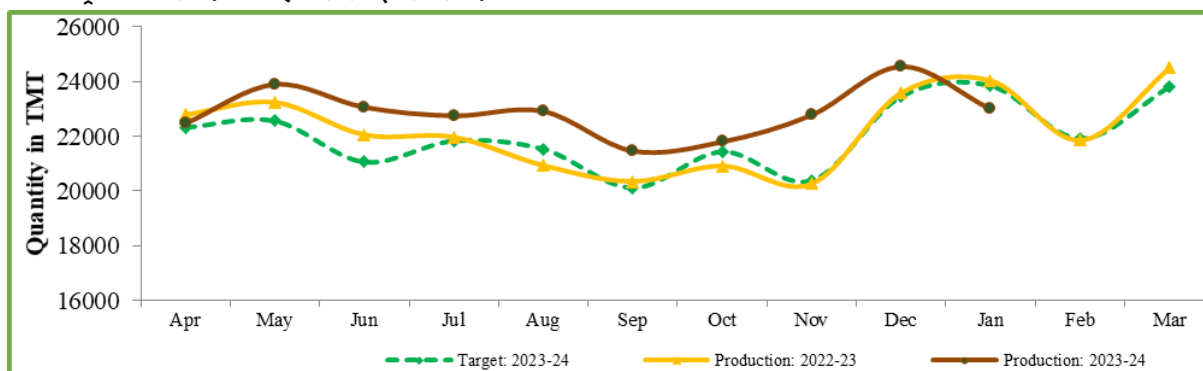
है। जनवरी, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2024 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	जनवरी (माह)				अप्रैल- जनवरी (संचयी)			
		2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2023-24		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.88	13499.76	13418.49	13708.18	-2.11	124360.25	130112.15	124893.08	4.18
आईओसीएल	70025.95	6227.00	5814.44	6200.73	-6.23	58093.69	59139.42	56956.72	3.83
बीपीसीएल	34386.56	3071.43	3228.74	3409.47	-5.30	28486.09	30817.28	29309.03	5.15
एचपीसीएल	19299.67	1723.84	1801.16	1548.79	16.29	15871.23	17190.13	14626.44	17.53
सीपीसीएल	9504.18	866.23	943.55	927.65	1.71	7825.76	8961.01	8663.67	3.43
एनआरएल	2747.12	271.02	257.51	279.64	-7.91	2222.41	1941.02	2641.80	-26.53
एमआरपीएल	14359.38	1334.97	1367.23	1335.49	2.38	11811.32	12010.33	12635.83	-4.95
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.86	6.42	-8.59	49.75	52.96	59.60	-11.13
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	10044.25	9276.20	10038.22	-7.59	91163.92	95711.48	92333.42	3.66
एचएलईएल	10279.28	927.02	832.12	920.99	-9.65	8477.37	10242.72	9646.88	6.18
आरआईएल	82086.59	7337.51	6817.27	7337.51	-7.09	67934.62	69092.05	67934.62	1.70
एनईएल	17932.27	1779.73	1626.82	1779.73	-8.59	14751.93	16376.70	14751.93	11.01
कुल रिफाइनरी	260681.02	23544.01	22694.69	23746.40	-4.43	215524.17	225823.63	217226.50	3.96
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	293.42	305.42	296.18	3.12	3001.49	2903.39	2953.69	-1.70
कुल	264257.17	23837.43	23000.12	24042.58	-4.34	218525.65	228727.01	220180.19	3.88

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

चित्र 4 पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वार रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 22694.69 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.61% कम है और जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 4.43% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 225823.63 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.78% और 3.96% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2024 के दौरान 305.42 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.09% अधिक है और जनवरी, 2023 के उत्पादन की तुलना में 3.12 % अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 2903.39 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 3.27% और 1.70% कम है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)										
माह जनवरी, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी,2022-2023 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2023-2024 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 वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-जनवरी)					
		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	1593.24	1633.62	1671.94	1613.66	16122.54	16047.97	16394.32	-2.29	-2.11	2.53
अभितटीय	526.21	515.46	508.05	511.86	5146.62	4999.54	4984.68	1.46	0.30	-2.04
आंध्र प्रदेश	16.15	18.49	18.75	16.87	156.51	162.17	169.64	-1.38	-4.41	14.50
असम	93.75	89.43	86.63	88.32	909.09	871.27	839.77	3.23	3.75	-4.61
गुजरात	397.82	387.69	381.17	386.65	3885.89	3777.24	3756.74	1.71	0.55	-2.55
तमिलनाडु	18.34	19.66	21.21	19.86	193.51	187.16	216.34	-7.30	-13.49	7.21
त्रिपुरा	0.15	0.19	0.29	0.16	1.62	1.70	2.18	-34.07	-22.20	25.32
अपतटीय	1067.03	1118.16	1163.89	1101.79	10975.92	11048.44	11409.64	-3.93	-3.17	4.79
पूर्वी अपतटीय	1.36	0.82	1.01	0.84	14.15	7.52	15.35	-19.26	-51.00	-39.95
पश्चिमी अपतटीय	1065.68	1117.34	1162.88	1100.96	10961.77	11040.91	11394.29	-3.92	-3.10	4.85
2. ओआईएल (अभितटीय)	289.22	288.36	273.31	287.61	2807.17	2788.33	2633.55	5.50	5.88	-0.30
असम	282.79	282.59	268.72	282.04	2749.89	2742.36	2601.46	5.16	5.42	-0.07
अरुणाचल प्रदेश	2.54	2.89	2.68	2.89	25.13	25.99	19.13	7.89	35.84	13.71
राजस्थान (हैवी ऑयल)	3.89	2.88	1.91	2.68	32.16	19.98	12.96	50.32	54.18	-26.08
3.निजी/ जेवीसी	649.28	580.67	539.96	554.52	6172.20	5684.80	5534.97	7.54	2.71	-10.57
अभितटीय	439.91	396.58	446.75	408.51	4521.60	4252.95	4761.06	-11.23	-10.67	-9.85
आंध्र प्रदेश	9.11	5.96	2.69	4.67	57.79	39.17	28.63	121.47	36.84	-34.64
अरुणाचल प्रदेश	2.29	1.92	1.92	1.95	21.13	16.55	19.65	0.10	-15.76	-16.38
असम	4.54	1.58	3.70	1.86	42.84	23.24	36.68	-57.19	-36.65	-65.13
गुजरात	47.38	32.05	34.38	40.26	438.60	374.74	298.36	-6.77	25.60	-32.36
राजस्थान	371.30	349.12	397.99	353.77	3907.34	3742.33	4318.27	-12.28	-13.34	-5.97
तमिलनाडु	5.27	5.95	6.08	6.01	53.90	56.93	59.47	-2.03	-4.28	12.88
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	209.38	184.08	93.22	146.00	1650.60	1431.84	773.91	97.48	85.01	-12.08
पूर्वी अपतटीय	173.67	158.01	53.26	120.09	1289.08	1110.38	440.02	196.66	152.35	-9.02
गुजरात अपतटीय	30.74	22.20	33.80	21.61	312.50	286.44	319.03	-34.33	-10.22	-27.78
पश्चिमी अपतटीय	4.97	3.87	6.15	4.31	49.02	35.02	14.87	-	135.49	-22.05
कुल योग (1+2+3)	2531.74	2502.64	2485.22	2455.78	25101.91	24521.10	24562.84	0.70	-0.17	-1.15
अभितटीय	1255.33	1200.40	1228.11	1207.98	12475.39	12040.82	12379.28	-2.26	-2.73	-4.38
अपतटीय	1276.41	1302.24	1257.11	1247.80	12626.51	12480.28	12183.56	3.59	2.44	2.02

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

*अनंतिम. **संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
माह जनवरी, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2023-2024 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			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-जनवरी)					
					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	1697.81	1639.09	1703.79	1605.37	17193.70	16189.46	16761.05	-3.80	-3.41	-3.46
अभितदीय	440.97	352.37	387.96	356.50	4166.65	3670.36	3890.48	-9.18	-5.66	-20.09
आंध्र प्रदेश	93.72	65.95	58.38	63.05	778.21	581.27	591.99	12.98	-1.81	-29.63
असम	39.99	28.17	27.77	28.27	393.33	282.29	297.92	1.46	-5.24	-29.55
गुजरात	67.36	63.68	67.62	65.45	682.18	657.07	704.06	-5.82	-6.67	-5.46
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	45.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	93.29	72.18	82.91	73.56	927.18	851.45	907.30	-12.94	-6.16	-22.62
त्रिपुरा	141.97	122.38	151.29	126.18	1339.84	1298.28	1389.21	-19.11	-6.55	-13.80
अपतटीय	1256.84	1286.73	1315.82	1248.87	13027.04	12519.10	12870.57	-2.21	-2.73	2.38
पूर्वी अपतटीय	64.64	17.47	16.69	16.59	377.74	176.42	176.54	4.63	-0.07	-72.98
पश्चिमी अपतटीय	1192.21	1269.26	1299.13	1232.28	12649.30	12342.68	12694.03	-2.30	-2.77	6.46
2. ओआईएल	268.33	256.20	252.88	263.13	2636.25	2567.13	2547.53	1.31	0.77	-4.52
असम	242.42	237.59	233.05	247.07	2397.13	2393.49	2353.38	1.95	1.70	-1.99
अरुणाचल प्रदेश	5.58	2.49	3.58	1.93	38.46	29.61	40.85	-30.55	-27.51	-55.39
राजस्थान	20.33	16.11	16.25	14.14	200.66	144.04	153.30	-0.81	-6.04	-20.73
3. निजी / जेवीसी	1354.52	1243.91	1018.17	1263.89	11878.20	11596.09	9534.25	22.17	21.63	-8.17
अभितदीय	265.53	192.49	239.00	201.38	2468.62	2111.43	2247.08	-19.46	-6.04	-27.51
आंध्र प्रदेश	4.25	2.37	1.23	1.91	26.29	16.68	12.11	92.73	37.73	-44.34
अरुणाचल प्रदेश	0.49	0.39	0.45	0.40	4.52	4.19	4.16	-13.13	0.66	-20.12
असम	47.68	16.33	34.87	19.60	360.19	221.93	333.80	-53.17	-33.51	-65.75
गुजरात	8.25	14.76	7.67	14.22	79.73	106.41	70.90	92.42	50.09	78.98
राजस्थान	194.82	156.15	192.31	162.79	1938.33	1739.47	1802.49	-18.80	-3.50	-19.85
तमिलनाडु	10.04	2.48	2.46	2.47	59.56	22.75	23.62	0.89	-3.70	-75.29
सीबीएम	61.39	54.78	55.91	53.92	584.61	540.92	567.41	-2.02	-4.67	-10.76
झारखंड (सीबीएम)	2.05	0.24	0.86	0.32	15.70	4.84	7.67	-71.95	-36.91	-88.20
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	18.91	19.11	21.45	18.62	196.73	194.65	223.12	-10.93	-12.76	1.05
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	40.43	35.43	33.59	34.99	372.18	341.44	336.62	5.48	1.43	-12.36
अपतटीय	1027.60	996.64	723.26	1008.59	8824.97	8943.74	6719.76	37.80	33.10	-3.01
पूर्वी अपतटीय	996.42	976.73	688.99	988.29	8526.55	8697.97	6482.53	41.76	34.18	-1.98
गुजरात अपतटीय	18.89	16.01	23.89	15.96	177.12	181.70	198.04	-32.97	-8.25	-15.21
पश्चिमी अपतटीय	12.29	3.89	10.39	4.34	121.31	64.06	39.19	-62.55	63.48	-68.35
कुल योग (1+2+3)	3320.66	3139.19	2974.84	3132.39	31708.14	30352.68	28842.83	5.52	5.23	-5.46
सीबीएम	61.39	54.78	55.91	53.92	584.61	540.92	567.41	-2.02	-4.67	-10.76
अभितदीय	974.83	801.05	879.85	821.01	9271.51	8348.92	8685.08	-8.96	-3.87	-17.83
अपतटीय	2284.44	2283.36	2039.09	2257.46	21852.02	21462.84	19590.34	11.98	9.56	-0.05

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
माह जनवरी, 2024 के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-जनवरी, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2023-2024 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			वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-जनवरी)					
		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	14271.87	14398.74	14582.78	14472.57	131740.69	137309.15	133257.90	-1.26	3.04	0.89
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.49	95.74	94.01	97.18	820.68	787.95	896.77	1.84	-12.13	3.52
2. आईओसी, बरौनी	569.94	517.57	602.13	597.97	5526.89	5469.91	5662.44	-14.04	-3.40	-9.19
3. आईओसी, गुजरात	1322.70	1191.57	1259.75	1330.24	11879.50	12581.83	13007.99	-5.41	-3.28	-9.91
4. आईओसी, हल्दिया	724.65	742.02	704.67	726.88	6217.44	6645.53	7098.76	5.30	-6.38	2.40
5. आईओसी, मथुरा	855.60	646.13	805.76	815.41	7661.32	7496.05	7934.52	-19.81	-5.53	-24.48
6. आईओसी, डिग्बोई	52.00	68.88	62.73	69.08	570.00	576.75	596.38	9.81	-3.29	32.46
7. आईओसी, पानीपत	1351.30	1213.87	1334.66	1246.48	12074.27	12506.40	11303.84	-9.05	10.64	-10.17
8. आईओसी, बोंगाईगांव	80.00	251.93	253.07	255.87	2298.00	2516.99	2284.08	-0.45	10.20	214.92
9. आईओसी, पारादीप	1323.93	1363.85	1425.16	1387.38	12737.45	12536.46	10988.54	-4.30	14.09	3.02
योग आईओसी	6372.60	6091.56	6541.94	6526.50	59785.55	61117.86	59773.31	-6.88	2.25	-4.41
10. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1156.90	1390.21	1390.34	12000.00	12282.97	11894.69	-16.78	3.26	-11.01
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1365.00	1588.22	1533.08	1563.39	13185.00	14553.66	13068.37	3.60	11.37	16.35
12. बीओआरएल, बीना	665.00	731.36	678.71	666.16	5715.00	5837.36	6447.93	7.76	-9.47	9.98
योग बीपीसीएल	3330.00	3476.48	3601.99	3619.88	30900.00	32674.00	31410.99	-3.48	4.02	4.40
13. एचपीसीएल, मुंबई	763.78	853.95	837.69	842.76	7442.62	8415.54	8126.85	1.94	3.55	11.81
14. एचपीसीएल, विशाख	1118.95	1180.36	823.65	811.81	9822.27	9980.31	7666.77	43.31	30.18	5.49
योग एचपीसीएल	1882.73	2034.31	1661.34	1654.57	17264.89	18395.85	15793.61	22.45	16.48	8.05
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	1001.24	990.30	820.50	8400.00	9555.89	9354.21	1.10	2.16	7.66
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	276.00	261.67	284.05	287.17	2263.00	1962.30	2642.28	-7.88	-25.73	-5.19
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1475.00	1527.48	1496.60	1558.25	13075.00	13548.93	14221.04	2.06	-4.73	3.56
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	6.01	6.57	5.70	52.25	54.32	62.46	-8.59	-13.04	8.59
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8113.02	8167.31	8226.80	8118.11	77016.51	79856.09	78123.47	-0.72	2.22	0.67
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1002.84	851.85	1116.62	1109.95	9509.94	10659.94	10616.91	-23.71	0.41	-15.06
20. आरआईएल, जामनगर	2848.00	2966.81	2848.00	2784.66	29035.40	28678.70	29035.40	4.17	-1.23	4.17
21. आरआईएल, एसईजेड	2542.81	2615.91	2542.81	2493.79	23054.14	23545.40	23054.14	2.87	2.13	2.87
योग आरआईएल	5390.80	5582.72	5390.80	5278.44	52089.54	52224.10	52089.54	3.56	0.26	3.56
22. एनईएल, वादीनार	1719.37	1732.75	1719.37	1729.73	15417.03	16972.05	15417.03	0.78	10.09	0.78
योग (क+ख)	22384.88	22566.05	22809.58	22590.69	208757.20	217165.24	211381.38	-1.07	2.74	0.81

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 के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक IV (पैरा-3)												
माह जनवरी, 2024 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-जनवरी, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी क्षमता उपयोग												
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)												
उपक्रम/इकाई का नाम	जनवरी, 2023			जनवरी, 2022			अप्रैल-जनवरी, 2023-24			अप्रैल- जनवरी, 2022-23		
	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. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	14398.74	110.09	12885.00	14582.78	113.18	129102.00	137309.15	106.36	127192.00	133257.90	104.77
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	95.74	112.64	85.00	94.01	110.60	836.00	787.95	94.25	838.00	896.77	107.01
2. आईओसी, बरौनी	508.00	517.57	101.88	510.00	602.13	118.07	5016.00	5469.91	109.05	5030.00	5662.44	112.57
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1191.57	102.72	1164.00	1259.75	108.23	11454.00	12581.83	109.85	11485.00	13007.99	113.26
4. आईओसी, हल्द्वी	678.00	742.02	109.44	679.00	704.67	103.78	6689.00	6645.53	99.35	6707.00	7098.76	105.84
5. आईओसी, मथुरा	678.00	646.13	95.30	679.00	805.76	118.67	6689.00	7496.05	112.07	6707.00	7934.52	118.30
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	68.88	125.23	55.00	62.73	114.05	543.00	576.75	106.21	545.00	596.38	109.43
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1213.87	95.58	1274.00	1334.66	104.76	12541.00	12506.40	99.72	12575.00	11303.84	89.89
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	251.93	110.01	229.00	253.07	110.51	2257.00	2516.99	111.52	2264.00	2284.08	100.89
9. आईओसी, पारादीप	1270.00	1363.85	107.39	1274.00	1425.16	111.86	12541.00	12536.46	99.96	12575.00	10988.54	87.38
योग आईओसी	5933.00	6091.56	102.67	5949.00	6541.94	109.97	58566.00	61117.86	104.36	58727.00	59773.31	101.78
10. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1156.90	113.87	1019.00	1390.21	136.43	10033.00	12282.97	122.43	10060.00	11894.69	118.24
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1588.22	120.96	1316.00	1533.08	116.50	12959.00	14553.66	112.31	12995.00	13068.37	100.56
12. बीओआरएल, बीना	661.00	731.36	110.64	662.00	678.71	102.52	6521.00	5837.36	89.52	6539.00	6447.93	98.61
योग बीपीसीएल	2990.00	3476.48	116.27	2998.00	3601.99	120.15	29513.00	32674.00	110.71	29594.00	31410.99	106.14
13. एचपीसीएल, मुंबई	805.00	853.95	106.08	807.00	837.69	103.80	7943.00	8415.54	105.95	7964.00	8126.85	102.04
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	1180.36	126.65	705.00	823.65	116.83	9197.00	9980.31	108.52	6958.00	7666.77	110.19
योग एचपीसीएल	1736.00	2034.31	117.18	1512.00	1661.34	109.88	17139.00	18395.85	107.33	14923.00	15793.61	105.83
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	1001.24	112.63	892.00	990.30	111.02	8779.00	9555.89	0.00	8803.00	9354.21	106.26
16. एनआरएल, नुमालीगढ	254.00	261.67	103.02	255.00	284.05	111.39	2508.00	1962.30	78.24	2515.00	2642.28	105.06
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1270.00	1527.48	120.27	1274.00	1496.60	117.47	12541.00	13548.93	108.04	12575.00	14221.04	113.09
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	6.01	100.15	6.00	6.57	109.57	55.00	54.32	98.76	55.00	62.46	113.57
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8428.00	8167.31	96.91	8451.00	8226.80	97.35	83189.00	79856.09	95.99	83416.00	78123.47	93.66
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	957.00	851.85	89.01	960.00	1116.62	116.31	9448.00	10659.94	112.83	9473.00	10616.91	112.08
20. आरआईएल, जामनगर	2795.00	2966.81	106.15	2803.00	2848.00	101.61	27590.00	28678.70	103.95	27666.00	29035.40	104.95
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	2615.91	87.75	2990.00	2542.81	85.04	29430.00	23545.40	80.00	29510.00	23054.14	78.12

योग आरआईएल	5777.00	5582.72	96.64	5792.00	5390.80	93.07	57020.00	52224.10	91.59	57176.00	52089.54	91.10
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1732.75	102.29	1699.00	1719.37	101.20	16721.00	16972.05	101.50	16767.00	15417.03	91.95
योग (क+ख)	21507.00	22566.05	104.92	21336.00	22809.58	106.91	212290.00	217165.24	102.30	210608.00	211381.38	100.37

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह जनवरी, 2024 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2023-2024 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-जनवरी)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षा धीन 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. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13499.76	13418.49	13708.18	14009.43	124360.25	130112.15	124893.08	-2.11	4.18	-0.60
1. आईओसी, गुवाहाटी	93.85	117.75	119.07	99.17	832.94	985.80	1090.59	-1.11	-9.61	25.47
2. आईओसी, बरौनी	523.53	462.62	552.98	589.72	5115.51	5122.17	5198.50	-16.34	-1.47	-11.63
3. आईओसी, गुजरात	1299.86	1164.05	1189.08	1279.62	11481.42	12166.63	12306.92	-2.10	-1.14	-10.45
4. आईओसी, हल्दिया	682.34	708.00	638.05	718.72	5848.99	6294.50	6678.44	10.96	-5.75	3.76
5. आईओसी, मथुरा	846.06	620.04	800.77	822.74	7607.84	7440.54	7845.31	-22.57	-5.16	-26.71
6. आईओसी, डिग्बोई	52.94	65.96	61.66	66.99	577.03	576.51	595.34	6.97	-3.16	24.60
7. आईओसी, पानीपत	1393.36	1187.09	1285.98	1271.10	12554.92	12771.55	11277.94	-7.69	13.24	-14.80
8. आईओसी, बोंगाईगांव	76.09	229.46	224.82	254.65	2161.98	2365.44	2106.91	2.07	12.27	201.58
9. आईओसी, परादीप	1258.98	1259.47	1328.32	1280.85	11913.05	11416.28	9856.76	-5.18	15.82	0.04
योग आईओसी	6227.00	5814.44	6200.73	6383.54	58093.69	59139.42	56956.72	-6.23	3.83	-6.63
10. बीपीसीएल, मुंबई	1224.68	1090.31	1335.52	1388.08	11322.63	11797.50	11395.44	-18.36	3.53	-10.97
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1254.99	1507.37	1443.21	1472.11	12109.98	13777.48	12193.02	4.45	12.99	20.11
12. बीओआरएल, बीना	591.76	631.06	630.74	623.77	5053.48	5242.30	5720.57	0.05	-8.36	6.64
योग बीपीसीएल	3071.43	3228.74	3409.47	3483.96	28486.09	30817.28	29309.03	-5.30	5.15	5.12
13.एचपीसीएल, मुंबई	703.13	797.37	788.03	783.36	6882.87	7863.42	7588.42	1.18	3.62	13.40
14. एचपीसीएल, विशाख	1020.72	1003.80	760.76	846.60	8988.36	9326.71	7038.02	31.95	32.52	-1.66
योग एचपीसीएल	1723.84	1801.16	1548.79	1629.95	15871.23	17190.13	14626.44	16.29	17.53	4.49
15. सीपीसीएल, मनाली	866.23	943.55	927.65	797.03	7825.76	8961.01	8663.67	1.71	3.43	8.93
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	271.02	257.51	279.64	294.85	2222.41	1941.02	2641.80	-7.91	-26.53	-4.98
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1334.97	1367.23	1335.49	1414.55	11811.32	12010.33	12635.83	2.38	-4.95	2.42
18. ओएनजीसी, तालीपाका	5.27	5.86	6.42	5.56	49.75	52.96	59.60	-8.59	-11.13	11.27
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	10044.25	9276.20	10038.22	10245.86	91163.92	95711.48	92333.42	-7.59	3.66	-7.65
19. एचएमईएल,जीजीएसआर, भठिंडा	927.02	832.12	920.99	1040.05	8477.37	10242.72	9646.88	-9.65	6.18	-10.24
20. आरआईएल, जामनगर	3035.18	2949.22	3035.18	3176.58	30012.13	29797.99	30012.13	-2.83	-0.71	-2.83
21. आरआईएल, एसईजेड	4302.33	3868.05	4302.33	4353.25	37922.50	39294.06	37922.50	-10.09	3.62	-10.09
योग आरआईएल	7337.51	6817.27	7337.51	7529.83	67934.62	69092.05	67934.62	-7.09	1.70	-7.09
22. एनईएल, वादीनार	1779.73	1626.82	1779.73	1675.97	14751.93	16376.70	14751.93	-8.59	11.01	-8.59

पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	23544.01	22694.69	23746.40	24255.29	215524.17	225823.63	217226.50	-4.43	3.96	-3.61
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज)	212.44	208.38	214.86	203.03	2205.10	2053.13	2146.74	-3.02	-4.36	-1.91
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	78.18	94.15	78.48	84.90	771.69	824.37	780.47	19.96	5.62	20.43
ओआईएल (दुलियाजान)	2.80	2.90	2.84	2.93	24.70	25.89	26.47	1.94	-2.20	3.39
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	293.42	305.42	296.18	290.86	3001.49	2903.39	2953.69	3.12	-1.70	4.09
समग्र योग (क+ख+ग)	23837.43	23000.12	24042.58	24546.15	218525.65	228727.01	220180.19	-4.34	3.88	-3.51

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
