

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

New Delhi
 Dated the 20th April 2022

Monthly Production Report
March 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during March 2022 was 2526.11 TMT, which is 12.49% lower than target for the month and 3.37% lower than the production of March 2021. Cumulative crude oil production during April-March, 2021-22 was 29690.78 TMT, which is 11.67% and 2.63% lower than target for the period and 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 March 2022 and cumulatively for April-March 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

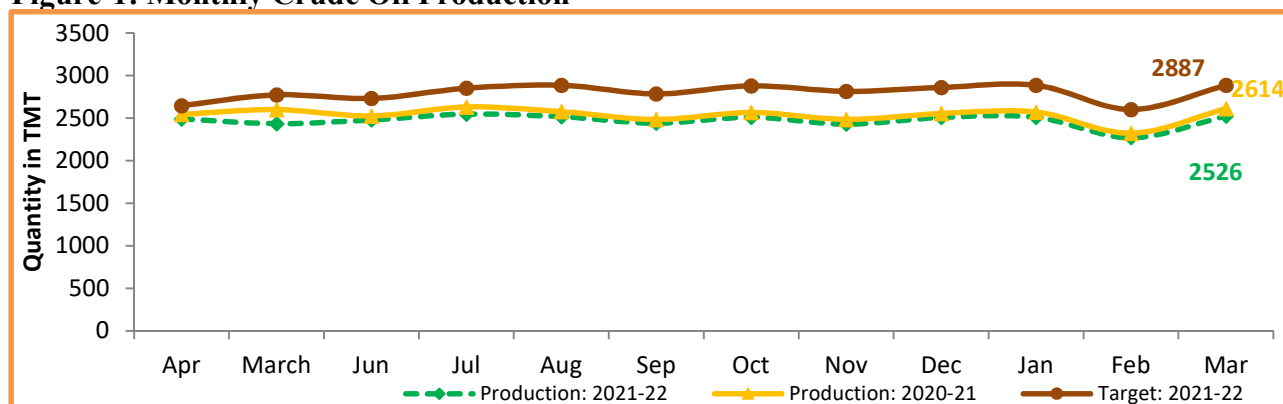
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	22571.01	1924.39	1681.60	1713.08	98.16	22571.01	19451.23	20182.75	96.38
OIL	3325.00	311.42	257.43	249.61	103.13	3325.00	2986.84	2937.37	101.68
PSC Fields	7718.52	650.75	587.07	651.44	90.12	7718.52	7252.71	7373.97	98.36
Total	33614.53	2886.55	2526.11	2614.14	96.63	33614.53	29690.78	30494.09	97.37

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Including condensate

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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during March 2022 was 1681.60 TMT, which is 12.62% lower than target of the month and 1.84% lower when compared with production of March 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-March, 2021-22 was 19451.23 TMT, which is 13.82% and 3.62% 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 anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less oil production in NBP field due to shutdown taken for mandatory inspections of FPSO for class certification.
- Less condensate receipt at Hazira due to less gas production from B&S Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2022 was 257.43 TMT, which is 3.13% higher when compared with production of March 2021 but 17.34% lower than target of the month. Cumulative crude oil production by OIL during April-March 2021-22 was 2986.84 TMT, which is 1.68% higher than the production during corresponding period of last year but 10.17% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells.
- Less than planned due to local disturbance & miscreants activities in main producing area (MPA).

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during March 2022 was 587.07 TMT, which is 9.78% lower than the target of the reporting month and 9.88% lower than the month production of March 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-March 2021-22 was 7252.71 TMT, which is 6.03% and 1.64% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production. Troubleshooting of operational issues for safe start-up in progress.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Shortfall due to lower performance and injectivity issues of wells RD-3ST and RD-6ST.
- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Production shortfall due to less evacuation to IOCL due to leakage and choking in ONGC pipeline.
- CB-OS/2 ((Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to natural decline and increase in water cut observed in aquifer supported pools and recent sanding/loading issues in the wells. Also, delay in drilling campaign

2. Production of Natural Gas

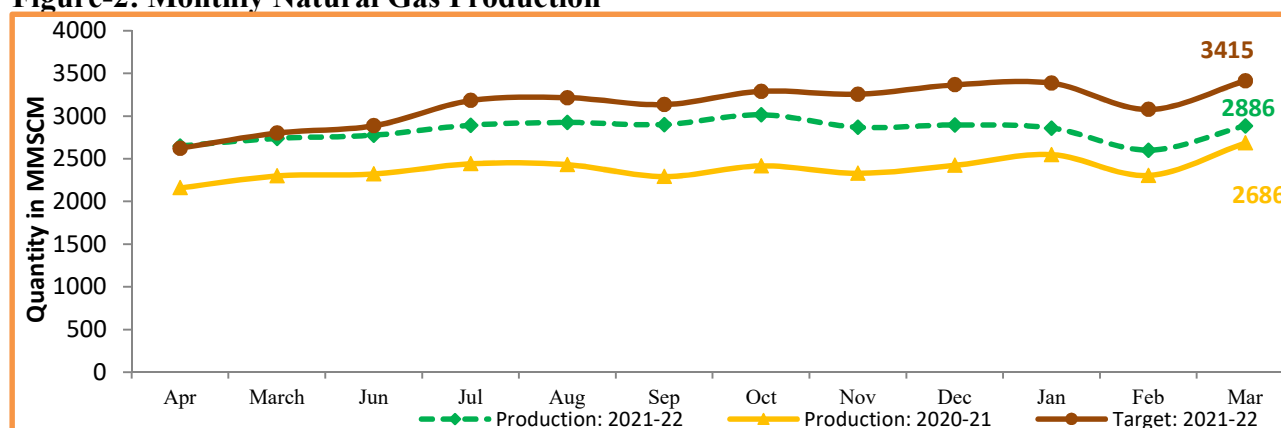
Natural gas production during March 2022 was 2886.23 MMSCM, which is 7.46% higher than the production of March 2021 but 15.49% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-March 2021-22 was 34023.52 MMSCM, which is 18.66% higher than production during corresponding period of last year but 9.65% lower when compared with target for the period. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of March 2022 and cumulatively for April-March 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	22599.73	1961.81	1755.72	1831.78	95.85	22599.73	20628.70	21872.07	94.32
OIL	3222.90	278.25	250.50	210.09	119.23	3222.90	2892.54	2479.75	116.65
PSC Fields	11834.60	1175.18	880.01	643.89	136.67	11834.60	10502.28	4320.74	243.07
Total	37657.24	3415.24	2886.23	2685.76	107.46	37657.24	34023.52	28672.56	118.66

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during March 2022 was 1755.72 MMSCM, which is 10.51% lower than target for the month and 4.15% lower than the production of March 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-March, 2021-22 was 20628.70 MMSCM, which is 8.72% and 5.68% 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 anticipated gas production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than planned production from Vasistha /S1 wells in EOA due to certain reservoir related issues.

- Less gas production from KG-DWN-98/2 block in EOA as well U1-B is producing less than the estimated profile and there is delay in commissioning of well U1-A.
- Less gas production in Tapti-Daman block in B&S Asset due to more than anticipated decline.
- Delay of HF in Mandapeta & Natural Decline in Pasarlupudi and CA-16 fields in Rajahmundry

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2022 was 250.50 MMSCM which is 19.23% higher than production of corresponding month of last year and 9.97% lower than the target for the month of current year. Cumulative natural gas production by OIL during April-March 2021-22 was 2892.54 MMSCM, which is 16.65% higher than production during corresponding period of last year but 10.25% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells.
- Less offtake by the consumer (RRVUNL, Ramgarh, Rajasthan) due to technical problem, unscheduled shutdown, damaged due to fire incident of Gas Turbine.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during March 2022 was 880.01 MMSCM, which is 36.67% higher than the production of March 2021 but 25.12% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-March, 2021-22 was 10502.28 MMSCM, which is 143.07% higher than production during corresponding period of last year but 11.26% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commissioning of Well U1-A.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Lower gas production from Eastern and Southern Corridor wells of RDG field.
- KG-DWN-98/3 (RIL): Production shortfall due to closure of wells E2, C2 & Q1- Dev1 for reservoir studies. Observed less production from well AV1-DEV1 after workover job. Production loss due to closer of #AR2-Dev1 for Subsea Control Module replacement.
- Raniganj East (Essar Oil and Gas Exploration and Production Ltd.): Shortfall because delay in scheduled operations. Reservoir uncertainties & well bore issues in certain areas of the field.
- RJ-ON/6 (FEL): Production shortfall due to less offtake by customer.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during March 2022 was 22336.69 TMT, which is 0.26% higher than target for the month and 6.44% higher than the March 2021. Cumulative crude processed during April-March 2021-22 was 241703.50 TMT, which is 0.97 and 8.99% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of March 2022 vis-à-vis March 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of March 2021

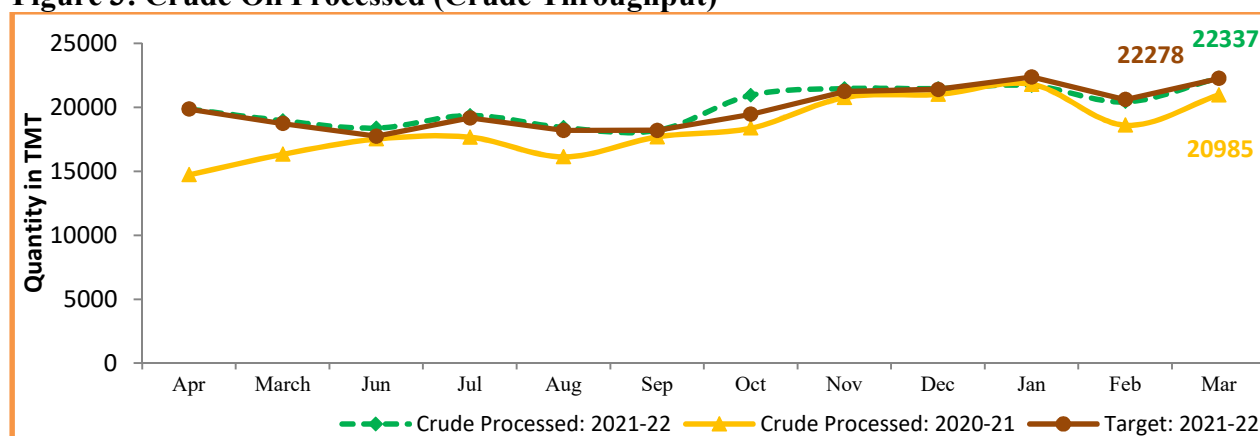
and cumulatively for the period April-March 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	143300.54	14254.99	13721.53	12841.38	106.85	143300.54	138081.24	127503.51	108.30
IOCL	69120.46	6794.60	6636.31	5926.90	111.97	69120.46	67664.87	62350.64	108.52
BPCL	29801.53	2850.00	2789.89	2759.80	101.09	29801.53	29838.05	26222.38	113.79
HPCL	17751.16	1933.45	1535.30	1581.12	97.10	17751.16	13967.68	16424.71	85.04
CPCL	9130.00	998.40	1062.08	963.54	110.23	9130.00	9040.42	8242.89	109.68
NRL	2840.00	248.00	188.18	240.90	78.12	2840.00	2624.41	2707.35	96.94
MRPL	14594.35	1425.00	1503.72	1361.39	110.45	14594.35	14870.68	11474.55	129.60
ONGC	63.04	5.53	6.06	7.72	78.49	63.04	75.13	80.99	92.77
JVs	18079.47	1506.00	1795.78	1627.18	110.36	18079.47	20436.37	16261.63	125.67
BORL	7058.47	570.00	703.41	602.13	116.82	7058.47	7409.61	6189.63	119.71
HMEL	11021.00	936.00	1092.37	1025.05	106.57	11021.00	13026.75	10072.00	129.34
Private	78008.07	6516.72	6819.37	6516.72	104.64	78008.07	83185.90	78008.07	106.64
RIL	60940.96	4889.94	5129.17	4889.94	104.89	60940.96	63021.49	60940.96	103.41
NEL	17067.11	1626.78	1690.20	1626.78	103.90	17067.11	20164.41	17067.12	118.15
TOTAL	239388.08	22277.71	22336.69	20985.28	106.44	239388.08	241703.50	221773.22	108.99

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 March 2022 was 13721.53 TMT, which is 3.74% lower than target for the month but 6.85% higher than the production of March 2021. Cumulative crude throughput during April-March 2021-22 was 13721.53 TMT which is 8.30% higher than corresponding period of last year but 3.64% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Panipat Refinery: Monthly Crude processed lower due to high TAN (total acid no.) crude processing.
- HPCL-Mumbai Refinery: Monthly Crude processed lower due to unplanned shutdown of primary crude processing units.
- HPCL, Visakh Refinery: Monthly Crude processed lower due to deferment of commissioning of new Crude Distillation Unit (CDU).
- NRL-Numaligarh Refinery: Monthly Crude processed lower due to shutdown of Delayed Coker Unit (DCU).

3.2 JV refineries' crude oil processed during March 2022 was 1795.78 TMT, which is 19.24% higher than the target for the month and 10.36% higher than the production of March 2021. Cumulative crude throughput during April-March 2021-22 was 20436.37 TMT, which is 13.04% and 25.67% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.3 Private refineries' crude oil processed during March 2022 was 6819.37 TMT, which is 4.64% higher than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-March 2021-22 was 83185.90 TMT, which is 4.64% higher than the corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during March 2021 was 24155.17 TMT, which is 3.26% higher target for the month and 5.80% higher than the production of March 2021. Cumulative production during April-March, 2021-22 was 254313.46 TMT, which is 1.81% and 8.91% 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 March 2021-22 and cumulatively for April-March, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

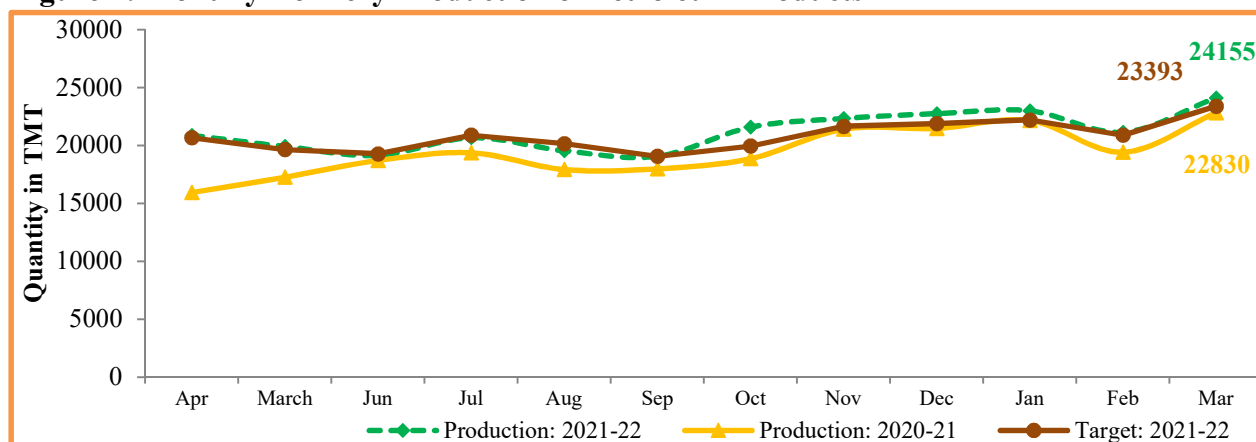


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	135423.57	13039.96	12997.07	12407.75	104.75	135423.57	130474.24	121004.54	107.83
IOCL	65757.60	6152.51	6355.65	5741.84	110.69	65757.60	64798.79	59924.90	108.13
BPCL	27811.21	2675.26	2643.45	2742.32	96.39	27811.21	28352.89	25124.08	112.85
HPCL	16583.96	1807.39	1378.83	1463.43	94.22	16583.96	12889.61	15360.48	83.91
CPCL	9279.11	864.85	1039.24	980.37	106.00	9279.11	8370.88	7653.11	109.38
NRL	2839.03	247.92	182.60	250.86	72.79	2839.03	2582.98	2740.85	94.24
MRPL	13092.62	1286.77	1391.43	1221.86	113.88	13092.62	13407.37	10124.25	132.43
ONGC	60.02	5.27	5.88	7.07	83.16	60.02	71.71	76.89	93.27
JVs	16813.56	1416.38	1675.55	1511.15	110.88	16813.56	18889.61	15073.37	125.32
BORL	6547.56	532.38	615.49	546.63	112.60	6547.56	6622.68	5456.11	121.38
HMEL	10266.00	884.00	1060.06	964.51	109.91	10266.00	12266.93	9617.26	127.55
Private	93222.97	8553.43	9132.34	8553.43	106.77	93222.97	100875.70	93222.98	108.21
RIL	76683.16	6980.51	7493.60	6980.51	107.35	76683.16	81492.18	76683.16	106.27
NEL	16539.81	1572.92	1638.74	1572.92	104.18	16539.81	19383.52	16539.81	117.19
Total Refinery	245460.10	23009.77	23804.96	22472.33	105.93	245460.10	250239.54	229300.89	109.13
Fractionators	4331.28	383.50	350.21	357.59	97.94	4331.28	4073.92	4212.18	96.72
TOTAL	249791.38	23393.27	24155.17	22829.92	105.80	249791.38	254313.46	233513.07	108.91

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

4.2 Production of petroleum Products by Oil's Refineries during March 2022 was 23804.96 TMT, which is 3.46% higher than target for the month and 5.93% higher than the production of March 2021. Cumulative production during April-March, 2021-22 was 250239.54 TMT, which is 1.95% and 9.13% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during March 2022 was 350.21 TMT, which is 8.68% lower than the target for the month and 2.06% lower than production of March 2021. Cumulative production during April-March, 2021-22 was 4073.92 TMT, which is 5.94% and 3.28% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of March, 2022 and cumulatively for the period April-March, 2021-22 vis-à-vis April-March, 2020-21

(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-March)					
		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	1924.39	1681.60	1713.08	1510.52	22571.01	19451.23	20182.75	-1.84	-3.62	-12.62
Onshore	547.07	508.83	508.47	453.07	6371.79	5832.57	5933.67	0.07	-1.70	-6.99
Andhra Pradesh	14.70	14.79	11.98	13.81	147.41	159.28	154.33	23.46	3.20	0.63
Assam ^	97.62	86.31	84.10	77.00	1096.40	991.67	964.08	2.63	2.86	-11.58
Gujarat	413.18	384.90	384.85	340.67	4843.92	4388.06	4484.46	0.01	-2.15	-6.85
Tamil Nadu	21.35	22.57	27.55	21.36	281.46	291.05	330.80	-18.05	-12.02	5.74
Tripura	0.22	0.26	0.00	0.23	2.61	2.51	0.00	0.00	0.00	0.00
Offshore	1377.32	1172.77	1204.61	1057.45	16199.22	13618.65	14249.08	-2.64	-4.42	-14.85
Eastern Offshore	7.08	2.92	1.02	2.56	84.51	14.32	12.66	185.24	13.11	-58.76
Western Offshore	1228.29	1086.99	1121.74	988.85	14500.33	12662.86	13134.77	-3.10	-3.59	-11.50
Condensates	141.95	82.86	81.85	66.03	1614.37	941.47	1101.65	1.24	-14.54	-41.63
2. OIL (Onshore)	311.42	257.43	249.61	230.25	3325.00	2986.84	2937.37	3.13	1.68	-17.34
Assam	306.71	254.87	246.91	227.91	3283.37	2956.81	2904.75	3.22	1.79	-16.90
Arunachal Pradesh	3.93	1.87	1.80	1.68	32.43	21.34	23.66	3.55	-9.79	-52.52
Rajsthan (heavy oil)	0.78	0.70	0.90	0.66	9.20	8.70	8.95	-22.05	-2.88	-10.37
3. Private / JVs	650.75	587.07	651.44	531.92	7718.52	7252.71	7373.97	-9.88	-1.64	-9.78
Onshore	522.51	513.81	559.42	461.02	6331.44	6302.66	6232.21	-8.15	1.13	-1.67
Andhra Pradesh	3.46	3.25	4.20	2.98	41.91	43.00	40.44	-22.65	6.33	-6.19
Arunachal Pradesh	2.41	2.13	2.50	1.83	27.80	26.75	29.77	-14.83	-10.15	-11.74
Assam	4.12	3.21	2.46	3.27	40.96	40.01	33.27	30.75	20.26	-21.94
Gujarat	28.83	18.32	20.06	11.91	302.14	238.20	166.89	-8.68	42.73	-36.45
Rajasthan	478.17	480.91	523.53	435.35	5849.78	5879.12	5882.41	-8.14	-0.06	0.57
Tamil Nadu	5.53	5.99	6.67	5.70	68.85	75.53	79.30	-10.28	-4.75	8.23
West Bengal	-	0.00	0.01	0.00	0.00	0.05	0.13	-82.19	-58.45	-
Offshore	128.23	73.26	92.02	70.90	1387.07	950.05	1141.76	-20.39	-16.79	-42.87
Eastern Offshore	76.03	47.53	57.29	46.98	809.88	611.84	731.01	-17.03	-16.30	-37.48
Gujarat Offshore	31.06	25.73	34.73	23.92	369.82	338.21	410.75	-25.92	-17.66	-17.15
Western Offshore	21.15	0.00	0.00	0.00	207.37	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2886.55	2526.11	2614.14	2272.69	33614.53	29690.78	30494.09	-3.37	-2.63	-12.49
Onshore	1381.00	1280.07	1317.51	1144.35	16028.23	15122.08	15103.24	-2.84	0.12	-7.31
Offshore	1505.55	1246.04	1296.63	1128.34	17586.29	14568.71	15390.84	-3.90	-5.34	-17.24

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 March, 2022 and cumulatively for the period April-March, 2021-22 vis-à-vis April-March, 2020-21

(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-March)			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	1961.81	1755.72	1831.78	1581.80	22599.73	20628.70	21872.07	-4.15	-5.68	-10.51
Onshore	403.99	403.92	400.13	371.99	4654.74	4685.79	4785.65	0.95	-2.09	-0.02
Andhra Pradesh	77.66	66.45	69.34	57.43	930.50	793.52	814.34	-4.18	-2.56	-14.44
Assam	36.69	31.20	31.16	27.63	416.65	373.13	386.65	0.11	-3.50	-14.97
Gujarat	77.09	81.24	92.23	74.27	932.34	950.99	1073.74	-11.91	-11.43	5.38
Rajasthan	0.38	0.00	0.00	0.00	4.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	81.18	78.87	78.04	86.28	927.93	1037.38	876.95	1.06	18.29	-2.85
Tripura	131.00	146.17	129.36	126.37	1442.86	1530.78	1633.97	12.99	-6.32	11.58
Offshore	1557.83	1351.80	1431.65	1209.81	17944.99	15942.90	17086.41	-5.58	-6.69	-13.23
Eastern Offshore	109.94	21.14	32.79	19.08	1365.96	261.77	426.47	-35.53	-38.62	-80.77
Western Offshore	1447.89	1330.66	1398.86	1190.73	16579.03	15681.13	16659.94	-4.88	-5.88	-8.10
2. OIL	278.25	250.50	210.09	219.30	3222.90	2892.54	2479.75	19.23	16.65	-9.97
Assam	254.45	239.34	186.18	211.70	2942.39	2620.28	2241.29	28.55	16.91	-5.94
Arunachal Pradesh	3.41	4.79	4.48	4.24	40.15	52.79	50.41	7.06	4.71	40.56
Rajasthan	20.39	6.36	19.43	3.36	240.37	219.47	188.05	-67.27	16.71	-68.80
3. Private / JVs	1175.18	880.01	643.89	801.17	11834.60	10502.28	4320.74	36.67	143.07	-25.12
Onshore	313.92	216.65	227.57	202.33	3601.70	2892.88	2335.72	-4.80	23.85	-30.98
Andhra Pradesh	0.96	1.28	1.36	1.18	11.61	15.12	13.13	-6.14	15.16	32.78
Arunachal Pradesh	0.40	0.41	0.42	0.37	4.71	4.91	4.95	-2.02	-0.72	2.84
Assam	33.36	26.15	26.35	27.12	392.75	378.05	367.43	-0.77	2.89	-21.62
Gujarat	15.74	5.38	6.04	4.46	136.37	66.30	64.64	-11.00	2.57	-65.85
Rajasthan	259.72	181.14	190.87	167.02	3014.56	2399.36	1851.61	-5.10	29.58	-30.25
Tamil Nadu	3.74	2.30	2.54	2.19	41.71	29.14	33.96	-9.37	-14.20	-38.46
CBM	102.71	56.58	57.13	51.28	1067.10	683.40	642.39	-0.95	6.38	-44.91
Jharkhand (CBM)	8.73	0.44	0.27	0.38	41.03	4.04	1.67	64.43	142.44	-94.97
Madhya Pradesh (CBM)	28.83	23.26	26.59	21.23	339.77	290.11	333.70	-12.51	-13.06	-19.31
West Bengal (CBM)	65.14	32.88	30.27	29.68	686.30	389.25	307.02	8.62	26.78	-49.53
Offshore	758.55	606.78	359.19	547.56	7165.80	6926.01	1342.64	68.93	415.85	-20.01
Eastern Offshore	735.81	593.26	339.50	536.51	6906.35	6763.04	1195.01	74.75	465.94	-19.37
Gujarat Offshore	3.41	13.52	19.69	11.05	40.15	162.97	147.63	-31.34	10.39	296.39
Western Offshore	19.33	0.00	0.00	0.00	219.30	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3415.24	2886.23	2685.76	2602.26	37657.24	34023.52	28672.56	7.46	18.66	-15.49
CBM	102.71	56.58	57.13	51.28	1067.10	683.40	642.39	-0.95	6.38	-44.91
Onshore	996.15	871.07	837.80	793.61	11479.35	10471.22	9601.12	3.97	9.06	-12.56
Offshore	2316.38	1958.58	1790.83	1757.37	25110.78	22868.91	18429.05	9.37	24.09	-15.45

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 March, 2022 and cumulatively for the period April-March, 2021-22 vis-à-vis April-March, 2020-21

(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-March)					
		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. Public Sector	14254.99	13721.53	12841.38	12485.47	143300.54	138081.24	127503.51	6.85	8.30	-3.74
1. IOC, Guwahati	96.00	93.30	89.02	82.04	741.81	730.22	849.24	4.81	-14.02	-2.81
2. IOC, Barauni	620.00	596.03	568.91	529.24	5674.79	5619.66	5469.22	4.77	2.75	-3.87
3. IOC, Gujarat	1302.00	1338.24	944.43	1199.82	13442.96	13474.11	11603.05	41.70	16.13	2.78
4. IOC, Haldia	744.00	746.70	664.61	629.85	7789.66	7305.46	6758.51	12.35	8.09	0.36
5. IOC, Mathura	868.50	884.18	853.40	780.54	9232.80	9122.84	8925.80	3.61	2.21	1.81
6. IOC, Digboi	61.00	61.11	23.43	49.88	714.47	707.83	605.11	160.77	16.98	0.18
7. IOC, Panipat	1426.00	1284.91	1191.52	1121.64	15362.08	14848.85	13181.32	7.84	12.65	-9.89
8. IOC, Bongaigaon	220.10	248.39	229.97	180.88	2634.80	2638.50	2450.46	8.01	7.67	12.86
9. IOC, Paradip	1457.00	1383.44	1361.62	1211.24	13527.09	13217.40	12507.94	1.60	5.67	-5.05
Total IOC	6794.60	6636.31	5926.90	5785.13	69120.46	67664.87	62350.64	11.97	8.52	-2.33
10. BPCL, Mumbai	1330.00	1268.26	1376.45	1236.09	14500.72	14436.54	12940.58	-7.86	11.56	-4.64
11. BPCL, Kochi	1520.00	1521.62	1383.35	1394.04	15300.82	15401.51	13281.79	10.00	15.96	0.11
Total BPCL	2850.00	2789.89	2759.80	2630.13	29801.53	29838.05	26222.38	1.09	13.79	-2.11
12. HPCL, Mumbai	748.45	710.69	714.57	747.55	7290.78	5557.85	7374.24	-0.54	-24.63	-5.05
13. HPCL, Visakh	1185.00	824.61	866.56	761.40	10460.38	8409.83	9050.47	-4.84	-7.08	-30.41
Total HPCL	1933.45	1535.30	1581.12	1508.95	17751.16	13967.68	16424.71	-2.90	-14.96	-20.59
14. CPCL, Manali	998.40	1062.08	963.54	928.45	9130.00	9040.42	8242.89	10.23	9.68	6.38
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	998.40	1062.08	963.54	928.45	9130.00	9040.42	8242.89	10.23	9.68	6.38
16. NRL, Numaligarh	248.00	188.18	240.90	234.05	2840.00	2624.41	2707.35	-21.88	-3.06	-24.12
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1503.72	1361.39	1392.27	14594.35	14870.68	11474.55	10.45	29.60	5.52
18. ONGC, Tatipaka	5.53	6.06	7.72	6.48	63.04	75.13	80.99	-21.51	-7.23	9.51
B. Joint Venture	1506.00	1795.78	1627.18	1604.32	18079.47	20436.37	16261.63	10.36	25.67	19.24
19. BORL, Bina	570.00	703.41	602.13	594.41	7058.47	7409.61	6189.63	16.82	19.71	23.41
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	936.00	1092.37	1025.05	1009.92	11021.00	13026.75	10072.00	6.57	29.34	16.71
C. Private Sector	6516.72	6819.37	6516.72	6353.24	78008.07	83185.90	78008.07	4.64	6.64	4.64
21. RIL, Jamnagar	2839.03	3055.53	2839.03	2777.30	34099.68	34757.07	34099.68	7.63	1.93	7.63
22. RIL, SEZ	2050.92	2073.64	2050.92	2012.79	26841.28	28264.42	26841.28	1.11	5.30	1.11
Total RIL	4889.94	5129.17	4889.94	4790.09	60940.96	63021.49	60940.96	4.89	3.41	4.89
23. NEL, Vadinar	1626.78	1690.20	1626.78	1563.15	17067.11	20164.41	17067.12	3.90	18.15	3.90
TOTAL(A+B+C)	22277.71	22336.69	20985.28	20443.03	239388.08	241703.50	221773.22	6.44	8.99	0.26

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 March, 2022 and cumulatively for the period April-March, 2021-22 vis-à-vis April-March, 2020-21

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	March, 2022			March, 2021			April-March,2021-22			April-March,2020-21		
	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. Public Sector	12053.00	13721.53	113.84	12108.00	12841.38	106.06	141916.00	138081.24	97.30	142566.00	127503.51	89.43
1. IOC, Guwahati	85.00	93.30	109.76	85.00	89.02	104.73	1000.00	730.22	73.02	1000.00	849.24	84.92
2. IOC, Barauni	510.00	596.03	116.87	510.00	568.91	111.55	6000.00	5619.66	93.66	6000.00	5469.22	91.15
3. IOC, Gujarat	1164.00	1338.24	114.97	1164.00	944.43	81.14	13700.00	13474.11	98.35	13700.00	11603.05	84.69
4. IOC, Haldia	679.00	746.70	109.97	679.00	664.61	97.88	8000.00	7305.46	91.32	8000.00	6758.51	84.48
5. IOC, Mathura	679.00	884.18	130.22	679.00	853.40	125.68	8000.00	9122.84	114.04	8000.00	8925.80	111.57
6. IOC, Digboi	55.00	61.11	111.11	55.00	23.43	42.61	650.00	707.83	108.90	650.00	605.11	93.09
7. IOC, Panipat	1274.00	1284.91	100.86	1274.00	1191.52	93.53	15000.00	14848.85	98.99	15000.00	13181.32	87.88
8. IOC, Bongaigaon	229.00	248.39	108.47	200.00	229.97	114.98	2700.00	2638.50	97.72	2350.00	2450.46	104.27
9. IOC, Paradip	1274.00	1383.44	108.59	1274.00	1361.62	106.88	15000.00	13217.40	88.12	15000.00	12507.94	83.39
Total IOC	5949.00	6636.31	111.55	5920.00	5926.90	100.12	70050.00	67664.87	96.60	69700.00	62350.64	89.46
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1268.26	124.46	1019.00	1376.45	135.08	12000.00	14436.54	120.30	12000.00	12940.58	107.84
11. BPCL, Kochi	1316.00	1521.62	115.62	1316.00	1383.35	105.12	15500.00	15401.51	99.36	15500.00	13281.79	85.69
Total BPCL	2336.00	2789.89	119.43	2336.00	2759.80	118.14	27500.00	29838.05	108.50	27500.00	26222.38	95.35
12. HPCL, Mumbai	637.00	710.69	111.57	637.00	714.57	112.18	7500.00	5557.85	74.10	7500.00	7374.24	98.32
13. HPCL, Visakh	705.00	824.61	116.97	705.00	866.56	122.92	8300.00	8409.83	101.32	8300.00	9050.47	109.04
Total HPCL	1342.00	1535.30	114.40	1342.00	1581.12	117.82	15800.00	13967.68	88.40	15800.00	16424.71	103.95
14. CPCL, Manali	892.00	1062.08	119.07	892.00	963.54	108.02	10500.00	9040.42	86.10	10500.00	8242.89	78.50
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1000.00	0.00	0.00
Total CPCL	892.00	1062.08	119.07	977.00	963.54	98.62	10500.00	9040.42	86.10	11500.00	8242.89	71.68
16. NRL, Numaligarh	255.00	188.18	73.80	255.00	240.90	94.47	3000.00	2624.41	87.48	3000.00	2707.35	90.25
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1503.72	118.03	1274.00	1361.39	106.86	15000.00	14870.68	99.14	15000.00	11474.55	76.50
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.06	101.00	6.00	7.72	128.68	66.00	75.13	113.84	66.00	80.99	122.71
B. Joint Venture	1622.00	1795.78	110.71	1622.00	1627.18	100.32	19100.00	20436.37	107.00	19100.00	16261.63	85.14
19. BORL, Bina	662.00	703.41	106.26	662.00	602.13	90.96	7800.00	7409.61	95.00	7800.00	6189.63	79.35
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	960.00	1092.37	113.79	960.00	1025.05	106.78	11300.00	13026.75	115.28	11300.00	10072.00	89.13
C. Private Sector	7491.00	6819.37	91.03	7491.00	6516.72	86.99	88200.00	83185.90	94.32	88200.00	78008.07	88.44
21. RIL, Jamnagar	2803.00	3055.53	109.01	2803.00	2839.03	101.29	33000.00	34757.07	105.32	33000.00	34099.68	103.33
22. RIL, SEZ	2990.00	2073.64	69.35	2990.00	2050.92	68.59	35200.00	28264.42	80.30	35200.00	26841.28	76.25
Total RIL	5792.00	5129.17	88.56	5792.00	4889.94	84.43	68200.00	63021.49	92.41	68200.00	60940.96	89.36
23. NEL, Vadinar	1699.00	1690.20	99.48	1699.00	1626.78	95.75	20000.00	20164.41	100.82	20000.00	17067.12	85.34
TOTAL(A+B+C)	21166.00	22336.69	105.53	21221.00	20985.28	98.89	249216.00	241703.50	96.99	249866.00	221773.22	88.76

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 March, 2022 and cumulatively for the period April-March, 2021-22 vis-à-vis April-March, 2020-21

(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 *	Correspondin g month of last year	Preceding month of current year **	(April-March)			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. Public Sector	13039.96	12997.07	12407.75	11549.95	135423.57	130474.24	121004.54	4.75	7.83	-0.33
1. IOC, Guwahati	92.51	114.31	106.87	99.08	749.60	904.74	1008.14	6.97	-10.26	23.57
2. IOC, Barauni	517.87	539.25	539.18	484.82	4873.67	5082.14	5165.74	0.01	-1.62	4.13
3. IOC, Gujarat	1169.77	1281.23	884.53	1142.14	12936.25	12919.63	11070.70	44.85	16.70	9.53
4. IOC, Haldia	676.28	717.44	607.51	522.14	7346.31	6688.74	6205.53	18.10	7.79	6.09
5. IOC, Mathura	759.65	859.63	822.75	768.95	8635.00	8990.81	8746.88	4.48	2.79	13.16
6. IOC, Digboi	59.56	64.89	14.49	51.96	653.50	716.51	604.02	347.79	18.62	8.95
7. IOC, Panipat	1392.05	1293.47	1329.03	1100.65	15668.96	15208.29	13650.95	-2.68	11.41	-7.08
8. IOC, Bongaigaon	195.86	245.65	207.94	138.79	2299.75	2427.75	2314.16	18.14	4.91	25.42
9. IOC, Paradip	1288.97	1239.76	1229.55	1129.07	12594.56	11860.19	11158.78	0.83	6.29	-3.82
Total IOC	6152.51	6355.65	5741.84	5437.59	65757.60	64798.79	59924.90	10.69	8.13	3.30
10. BPCL, Mumbai	1280.35	1239.26	1347.99	1133.69	13778.94	13862.25	12519.16	-8.07	10.73	-3.21
11. BPCL, Kochi	1394.91	1404.19	1394.33	1282.42	14032.27	14490.64	12604.92	0.71	14.96	0.67
Total BPCL	2675.26	2643.45	2742.32	2416.11	27811.21	28352.89	25124.08	-3.61	12.85	-1.19
12. HPCL, Mumbai	707.28	613.68	689.51	669.70	6888.42	5113.51	6952.41	-11.00	-26.45	-13.23
13. HPCL, Visakh	1100.10	765.15	773.92	667.13	9695.55	7776.10	8408.06	-1.13	-7.52	-30.45
Total HPCL	1807.39	1378.83	1463.43	1336.84	16583.96	12889.61	15360.48	-5.78	-16.09	-23.71
14. CPCL, Manali	864.85	1039.24	980.37	876.54	9279.11	8370.88	7653.11	6.00	9.38	20.16
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	864.85	1039.24	980.37	876.54	9279.11	8370.88	7653.11	6.00	9.38	20.16
16. NRL, Numaligarh	247.92	182.60	250.86	235.30	2839.03	2582.98	2740.85	-27.21	-5.76	-26.35
17. MRPL, Mangalore	1286.77	1391.43	1221.86	1241.45	13092.62	13407.37	10124.25	13.88	32.43	8.13
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.88	7.07	6.12	60.02	71.71	76.89	-16.84	-6.73	11.59
B. Joint Venture	1416.38	1675.55	1511.15	1459.40	16813.56	18889.61	15073.37	10.88	25.32	18.30
19. BORL, Bina	532.38	615.49	546.63	565.49	6547.56	6622.68	5456.11	12.60	21.38	15.61
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	884.00	1060.06	964.51	893.92	10266.00	12266.93	9617.26	9.91	27.55	19.92
C. Private Sector	8553.43	9132.34	8553.43	7849.49	93222.97	100875.70	93222.98	6.77	8.21	6.77
21. RIL, Jamnagar	3063.70	3382.44	3063.70	2711.29	35771.24	35978.60	35771.24	10.40	0.58	10.40
22. RIL, SEZ	3916.81	4111.16	3916.81	3638.05	40911.92	45513.58	40911.92	4.96	11.25	4.96
Total RIL	6980.51	7493.60	6980.51	6349.35	76683.16	81492.18	76683.16	7.35	6.27	7.35
23. NEL, Vadinar	1572.92	1638.74	1572.92	1500.14	16539.81	19383.52	16539.81	4.18	17.19	4.18
TOTAL REFINERY (A+B+C)	23009.77	23804.96	22472.33	20858.84	245460.10	250239.54	229300.89	5.93	9.13	3.46
ONGC	287.96	264.24	261.96	219.20	3252.73	3016.77	3041.34	0.87	-0.81	-8.24
GAIL	92.74	82.84	92.75	70.91	1048.55	1023.91	1136.93	-10.69	-9.94	-10.68
OIL	2.80	3.14	2.88	2.76	30.00	33.24	33.91	8.99	-1.98	12.14
D. Total Fractionators	383.50	350.21	357.59	292.86	4331.28	4073.92	4212.18	-2.06	-3.28	-8.68
Grand Total (A+B+C+D)	23393.27	24155.17	22829.92	21151.70	249791.38	254313.46	233513.07	5.80	8.91	3.26

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil & Gas Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 20 अप्रैल, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मार्च, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ मार्च, 2022 के दौरान 2526.11 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 12.49% और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.37% कम है। अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 29690.78 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 11.67% और 2.63% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। मार्च, 2022 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2021-22 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

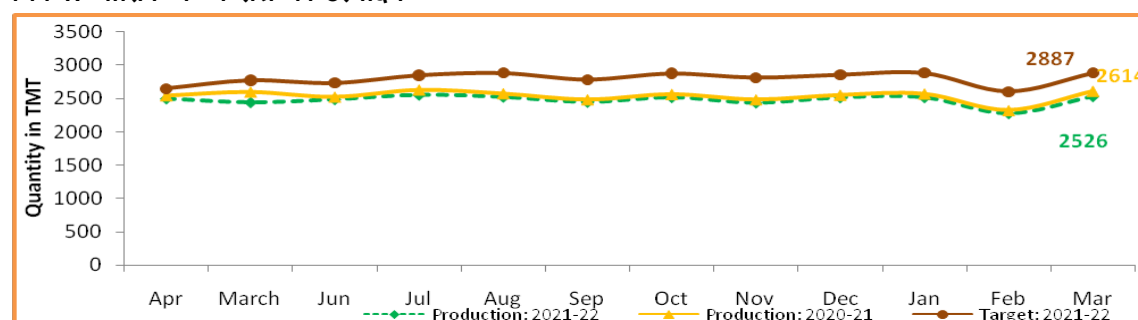
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	22571.01	1924.39	1681.60	1713.08	98.16	22571.01	19451.23	20182.75	96.38
ओआईएल	3325.00	311.42	257.43	249.61	103.13	3325.00	2986.84	2937.37	101.68
पीएससी क्षेत्र	7718.52	650.75	587.07	651.44	90.12	7718.52	7252.71	7373.97	98.36
कुल	33614.53	2886.55	2526.11	2614.14	96.63	33614.53	29690.78	30494.09	97.37

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



कमी के कारणों सहित इकाई-वार उत्पादन ब्यौरे नीचे दिए गए हैं:

¹ संघनन सहित

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 1681.60 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.84% कम है और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 1.84% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22

के दौरान 19451.23 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 13.82% और 3.62% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर-सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम उत्पादन।
- क्लास सर्टिफिकेशन के लिए एफपीएसओ के अनिवार्य निरीक्षण के लिए बंद किए जाने के कारण एनबीपी क्षेत्र में तेल का कम उत्पादन।
- बीएंडएस परिसम्पत्ति से कम गैस उत्पादन के कारण हजीरा में कम कंडेंसेट का उत्पादन।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 257.43 टीएमटी था जो मार्च, 2021 के लक्ष्य से 3.13% अधिक है लेकिन माह के लक्ष्य से 17.34% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान 2986.84 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.68% अधिक लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य से 10.17% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों से योजित योगदान से कम उत्पादन।
- मुख्य उत्पादक क्षेत्र (एमपीए) में स्थानीय अशांति और उपद्रवियों की गतिविधियों के कारण योजना से कम उत्पादन।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 587.07 टीएमटी था जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 9.78% कम और मार्च, 2021 के माह के उत्पादन की तुलना में 9.88% कम है। निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान 7252.71 टीएमटी था जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 6.03% और 1.64% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी। सुरक्षित स्टार्ट-अप के लिए प्रचालन संबंधी समस्याओं का निवारण प्रगति पर है।
- आरएवीवीए (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): इंजेक्टिविटी संबंधी मुद्दों के कारण आरडी-3एसटी और आरडी-6एसटी कूपों के निम्नतर प्रदर्शन के चलते उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): ओएनजीसी पाइपलाइन में लीकेज और चोकिंग के कारण आईओसीएल द्वारा माल उठाई कम किए जाने से उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएस/2 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): प्राकृतिक गिरावट, जलभृत समर्थित पूर्णों में देखी गई पानी की कटौती में वृद्धि और कूपों में सैंडिंग/लोडिंग के कारण उत्पादन में कमी। इसके साथ-साथ वेधन अभियान में देरी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 2886.23 एमएमएससीएम था, जो मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 7.46% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 15.49% कम है। अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 34.23.52 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 18.66% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 9.65% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। मार्च, 2022 के माह के लिए

इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2021-22 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

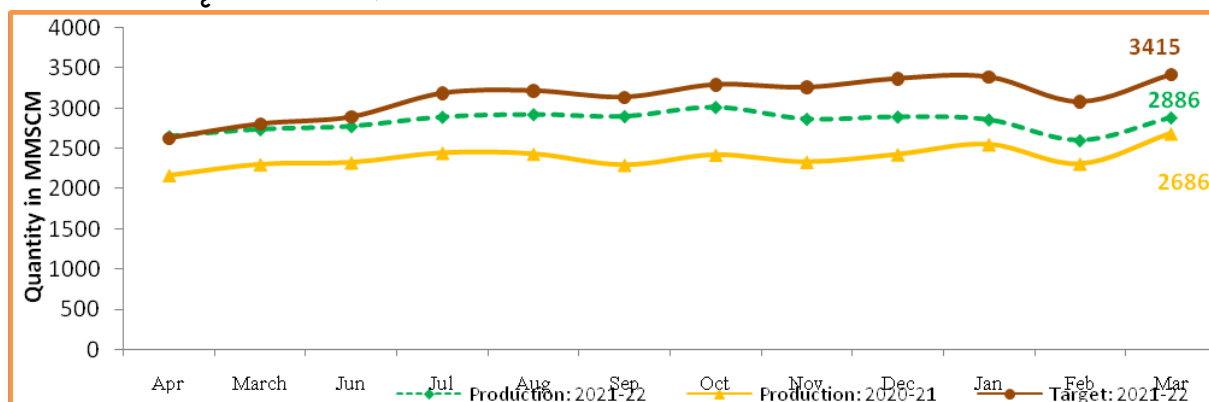
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च(संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	22599.73	1961.81	1755.72	1831.78	95.85	22599.73	20628.70	21872.07	94.32
ओआईएल	3222.90	278.25	250.50	210.09	119.23	3222.90	2892.54	2479.75	116.65
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1175.18	880.01	643.89	136.67	11834.60	10502.28	4320.74	243.07
कुल	37657.24	3415.24	2886.23	2685.76	107.46	37657.24	34023.52	28672.56	118.66

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

*: अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 1755.72 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 10.51% कम है और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 4.15% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान 20628.70 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 8.72% और 5.68% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोडइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम उत्पादन।
- जलाशय से संबंधित कुछ मुद्दों के कारण ईओए में वशिष्ठ/एस1 कूपों से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 के साथ-साथ यू1-बी से प्रत्याशित उत्पादन से कम गैस उत्पादन और यू1-ए कूप के चालू होने में देरी।
- बीएंडएस परिसम्पत्ति के ताप्ती-दमन ब्लॉक में अत्याधिक गिरावट के चलते प्रत्याशित उत्पादन से कम गैस उत्पादन।
- मंडपेटा में एचएफ की देरी और पसरलापुडी एवं राजमुंदरी में सीए -16 क्षेत्र में प्राकृतिक गिरावट

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 250.50 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 19.23% अधिक है और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में

9.97% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान 2892.54 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 16.65% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 10.25% कम है। उत्पादन में कमी का प्रमुख निम्नानुसार हैं:

- कूपों/पुराने कूपों के वेधन से नियोजित योगदान में कमी।
- तकनीकी समस्या, अनियत बंदी, गैस टर्बाइन में लगने वाली आग की घटना से होने वाली क्षति के कारण उपभोक्ता (आरआरवीयूएनएल, रामगढ़, राजस्थान) द्वारा कम उठाव।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएण व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 880.01 एमएमएससीएम था जो मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 36.67% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 25.12% कम है। निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान 10502.28 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 143.07% अधिक है लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य से 11.26% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): कूप यू1-ए के चालू होने में देरी।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): आरडीजी क्षेत्रों के पूर्वी और दक्षिण कॉरिडोर कूपों से अपेक्षाकृत कम गैस उत्पादन।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): रिज़र्वर अध्ययनों के चलते कूप ई2, सी2 और क्यू-1-डेव1 को बंद करने के चलते उत्पादन में कमी। वर्कओवर जॉब के बाद एवी1-डेव1 कूप से कम उत्पादन होना पाया गया। उप समुद्री नियंत्रण माइल प्रतिस्थापन हेतु #एआर2-डेव1 को बंद करने के कारण उत्पादन में कमी।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): निर्धारित प्रचालन में देरी, रिज़र्वर अनिश्चितता तथा फील्ड के कुछ क्षेत्र में कूप बोर संबंधी मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): उपभोक्ताओं द्वारा कम उठान किए जाने के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

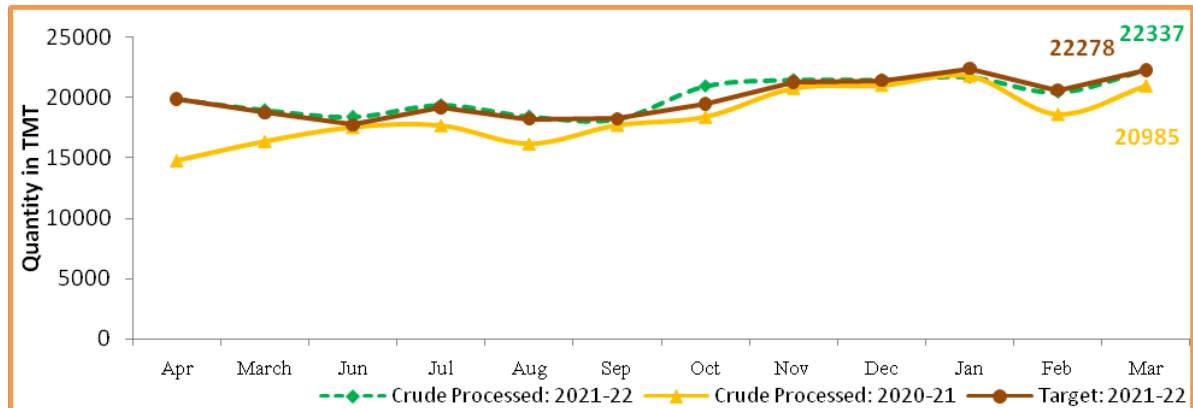
मार्च, 2022 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 22336.69 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.26% अधिक और मार्च, 2021 की तुलना में 6.44% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान कच्चे तेल का संचयी थ्रूपुट 241703.50 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.97% और 8.99% अधिक है। मार्च, 2021 की तुलना में मार्च, 2022 के दौरान कच्चा तेल थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। मार्च, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- मार्च, 2021-22 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च, (महीना)				अप्रैल- मार्च, (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	143300.54	14254.99	13721.53	12841.38	106.85	143300.54	138081.24	127503.51	108.30
आईओसीएल	69120.46	6794.60	6636.31	5926.90	111.97	69120.46	67664.87	62350.64	108.52
बीपीसीएल	29801.53	2850.00	2789.89	2759.80	101.09	29801.53	29838.05	26222.38	113.79
एचपीसीएल	17751.16	1933.45	1535.30	1581.12	97.10	17751.16	13967.68	16424.71	85.04
सीपीसीएल	9130.00	998.40	1062.08	963.54	110.23	9130.00	9040.42	8242.89	109.68
एनआरएल	2840.00	248.00	188.18	240.90	78.12	2840.00	2624.41	2707.35	96.94
एमआरपीएल	14594.35	1425.00	1503.72	1361.39	110.45	14594.35	14870.68	11474.55	129.60
ओएनजीसी	63.04	5.53	6.06	7.72	78.49	63.04	75.13	80.99	92.77
संयुक्त उद्यम	18079.47	1506.00	1795.78	1627.18	110.36	18079.47	20436.37	16261.63	125.67
बीओआरएल	7058.47	570.00	703.41	602.13	116.82	7058.47	7409.61	6189.63	119.71
एचएमईएल	11021.00	936.00	1092.37	1025.05	106.57	11021.00	13026.75	10072.00	129.34
निजी	78008.07	6516.72	6819.37	6516.72	104.64	78008.07	83185.90	78008.07	106.64
आरआईएल	60940.96	4889.94	5129.17	4889.94	104.89	60940.96	63021.49	60940.96	103.41
एनईएल	17067.11	1626.78	1690.20	1626.78	103.90	17067.11	20164.41	17067.12	118.15
कुल	239388.08	22277.71	22336.69	20985.28	106.44	239388.08	241703.50	221773.22	108.99

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

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2022 के दौरान 13721.53 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.74% कम है और मार्च, 2021 की तुलना में 6.85% अधिक है। अप्रैल- मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 13721.53 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 8.30% अधिक है और इस अवधि के लक्ष्य से 3.64% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-पानीपत रिफायनरी: कूड प्रसंस्करण के उच्च टीएएन (कुल एसिड सं.) के चलते कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल-मुंबई रिफाइनरी: प्रमुख कूड प्रोसेसिंग यूनिट के बंद रहने के कारण कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।

- एचपीसीएल, विशाख रिफाइनरी: नई कूड आवसन इकाई (सीडीयू) के चालू होने का कार्य टालने के चलते कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।
- एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी: विलंबित कोकर यूनिट (डीसीयू) को बंद करने के कारण मासिक कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
-

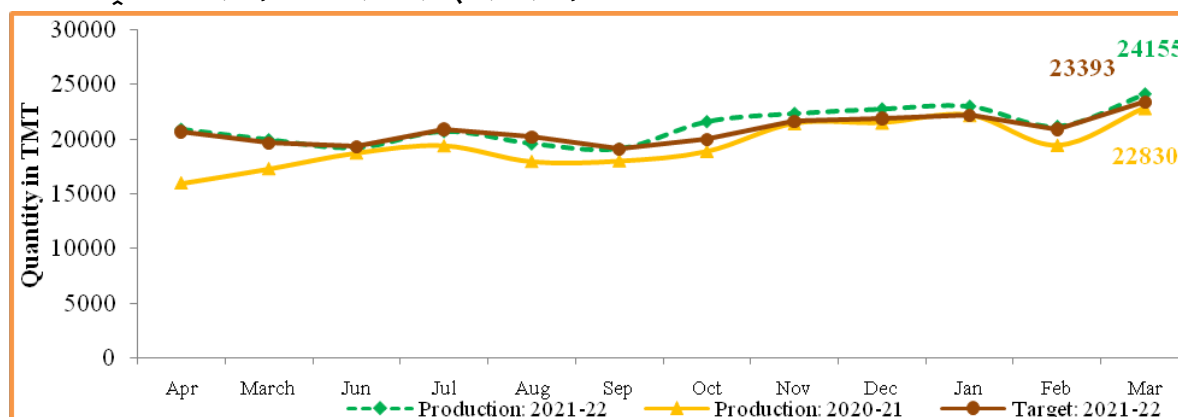
3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2022 के दौरान 1795.78 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 19.24% अधिक है और मार्च, 2021 की तुलना में 10.36% अधिक है। अप्रैल- मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 20436.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 13.04% और 25.67% अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2022 के दौरान 6819.37 टीएमटी था जो पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में 4.64% अधिक है। अप्रैल- मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 83185.90 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 4.64% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 24155.17 टीएमटी था, जो माह के लिए 3.26% अधिक है और मार्च, 2021 माह के उत्पादन से 5.80% अधिक है। अप्रैल- मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 254313.46 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.81% और 8.91% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। मार्च, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- मार्च, 2021-22 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार विवरण **चित्र-4** में दिया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	135423.57	13039.96	12997.07	12407.75	104.75	135423.57	130474.24	121004.54	107.83
आईओसीएल	65757.60	6152.51	6355.65	5741.84	110.69	65757.60	64798.79	59924.90	108.13
बीपीसीएल	27811.21	2675.26	2643.45	2742.32	96.39	27811.21	28352.89	25124.08	112.85
एचपीसीएल	16583.96	1807.39	1378.83	1463.43	94.22	16583.96	12889.61	15360.48	83.91
सीपीसीएल	9279.11	864.85	1039.24	980.37	106.00	9279.11	8370.88	7653.11	109.38
एनआरएल	2839.03	247.92	182.60	250.86	72.79	2839.03	2582.98	2740.85	94.24
एमआरपीएल	13092.62	1286.77	1391.43	1221.86	113.88	13092.62	13407.37	10124.25	132.43
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.88	7.07	83.16	60.02	71.71	76.89	93.27
संयुक्त उद्यम	16813.56	1416.38	1675.55	1511.15	110.88	16813.56	18889.61	15073.37	125.32
बीओआरएल	6547.56	532.38	615.49	546.63	112.60	6547.56	6622.68	5456.11	121.38
एचएमईएल	10266.00	884.00	1060.06	964.51	109.91	10266.00	12266.93	9617.26	127.55
निजी	93222.97	8553.43	9132.34	8553.43	106.77	93222.97	100875.70	93222.98	108.21
आरआईएल	76683.16	6980.51	7493.60	6980.51	107.35	76683.16	81492.18	76683.16	106.27
एनईएल	16539.81	1572.92	1638.74	1572.92	104.18	16539.81	19383.52	16539.81	117.19
कुल रिफाइनरी	245460.10	23009.77	23804.96	22472.33	105.93	245460.10	250239.54	229300.89	109.13
फ्रैक्शनटर	4331.28	383.50	350.21	357.59	97.94	4331.28	4073.92	4212.18	96.72
कुल	249791.38	23393.27	24155.17	22829.92	105.80	249791.38	254313.46	233513.07	108.91

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

*: अंतिम

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 23804.96 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.74% अधिक है और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 5.93% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 250239.54 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.95% और 9.13% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2022 के दौरान 350.21 टीएमटी था जो इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 8.05% कम है और मार्च, 2021 के उत्पादन की तुलना में 2.06% कम है। अप्रैल-मार्च, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 4073.92 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 5.94% और 3.28% कम है।

'मार्च, 2022 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में %		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-मार्च)			अंतर		
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1924.39	1681.60	1713.08	1510.52	22571.01	19451.23	20182.75	-1.84	-3.62	-12.62
अभितटीय	547.07	508.83	508.47	453.07	6371.79	5832.57	5933.67	0.07	-1.70	-6.99
आन्ध्र प्रदेश	14.70	14.79	11.98	13.81	147.41	159.28	154.33	23.46	3.20	0.63
असम ^	97.62	86.31	84.10	77.00	1096.40	991.67	964.08	2.63	2.86	-11.58
गुजरात	413.18	384.90	384.85	340.67	4843.92	4388.06	4484.46	0.01	-2.15	-6.85
तमिलनाडु	21.35	22.57	27.55	21.36	281.46	291.05	330.80	-18.05	-12.02	5.74
त्रिपुरा	0.22	0.26	0.00	0.23	2.61	2.51	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	1377.32	1172.77	1204.61	1057.45	16199.22	13618.65	14249.08	-2.64	-4.42	-14.85
पूर्वी अपतट	7.08	2.92	1.02	2.56	84.51	14.32	12.66	185.24	13.11	-58.76
पश्चिमी अपतट	1228.29	1086.99	1121.74	988.85	14500.33	12662.86	13134.77	-3.10	-3.59	-11.50
संघनन	141.95	82.86	81.85	66.03	1614.37	941.47	1101.65	1.24	-14.54	-41.63
2. ओआईएल(अभितट)	311.42	257.43	249.61	230.25	3325.00	2986.84	2937.37	3.13	1.68	-17.34
असम ^	306.71	254.87	246.91	227.91	3283.37	2956.81	2904.75	3.22	1.79	-16.90
अरूणाचल प्रदेश	3.93	1.87	1.80	1.68	32.43	21.34	23.66	3.55	-9.79	-52.52
राजस्थान (भारी तेल)	0.78	0.70	0.90	0.66	9.20	8.70	8.95	-22.05	-2.88	-10.37
3. निजी/संयुक्त उद्यम	650.75	587.07	651.44	531.92	7718.52	7252.71	7373.97	-9.88	-1.64	-9.78
अभितटीय	522.51	513.81	559.42	461.02	6331.44	6302.66	6232.21	-8.15	1.13	-1.67
आन्ध्र प्रदेश	3.46	3.25	4.20	2.98	41.91	43.00	40.44	-22.65	6.33	-6.19
अरूणाचल प्रदेश	2.41	2.13	2.50	1.83	27.80	26.75	29.77	-14.83	-10.15	-11.74
असम	4.12	3.21	2.46	3.27	40.96	40.01	33.27	30.75	20.26	-21.94
गुजरात	28.83	18.32	20.06	11.91	302.14	238.20	166.89	-8.68	42.73	-36.45
राजस्थान	478.17	480.91	523.53	435.35	5849.78	5879.12	5882.41	-8.14	-0.06	0.57
तमिलनाडु	5.53	5.99	6.67	5.70	68.85	75.53	79.30	-10.28	-4.75	8.23
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.01	0.00	0.00	0.05	0.13	-82.19	-58.45	-
अपतटीय	128.23	73.26	92.02	70.90	1387.07	950.05	1141.76	-20.39	-16.79	-42.87
पूर्वी अपतट	76.03	47.53	57.29	46.98	809.88	611.84	731.01	-17.03	-16.30	-37.48
गुजरात अपतट	31.06	25.73	34.73	23.92	369.82	338.21	410.75	-25.92	-17.66	-17.15
पश्चिमी अपतट	21.15	0.00	0.00	0.00	207.37	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2886.55	2526.11	2614.14	2272.69	33614.53	29690.78	30494.09	-3.37	-2.63	-12.49
अभितटीय	1381.00	1280.07	1317.51	1144.35	16028.23	15122.08	15103.24	-2.84	0.12	-7.31
अपतटीय	1505.55	1246.04	1296.63	1128.34	17586.29	14568.71	15390.84	-3.90	-5.34	-17.24

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है * : अनंतिम **: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

मार्च 2022 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में %		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-मार्च)			अंतर		
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1961.81	1755.72	1831.78	1581.80	22599.73	20628.70	21872.07	-4.15	-5.68	-10.51
अभितटीय	403.99	403.92	400.13	371.99	4654.74	4685.79	4785.65	0.95	-2.09	-0.02
आन्ध्र प्रदेश	77.66	66.45	69.34	57.43	930.50	793.52	814.34	-4.18	-2.56	-14.44
असम	36.69	31.20	31.16	27.63	416.65	373.13	386.65	0.11	-3.50	-14.97
गुजरात	77.09	81.24	92.23	74.27	932.34	950.99	1073.74	-11.91	-11.43	5.38
राजस्थान	0.38	0.00	0.00	0.00	4.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	81.18	78.87	78.04	86.28	927.93	1037.38	876.95	1.06	18.29	-2.85
त्रिपुरा	131.00	146.17	129.36	126.37	1442.86	1530.78	1633.97	12.99	-6.32	11.58
अपतटीय	1557.83	1351.80	1431.65	1209.81	17944.99	15942.90	17086.41	-5.58	-6.69	-13.23
पूर्वी अपतट	109.94	21.14	32.79	19.08	1365.96	261.77	426.47	-35.53	-38.62	-80.77
पश्चिमी अपतट	1447.89	1330.66	1398.86	1190.73	16579.03	15681.13	16659.94	-4.88	-5.88	-8.10
2. ओआईएल	278.25	250.50	210.09	219.30	3222.90	2892.54	2479.75	19.23	16.65	-9.97
असम	254.45	239.34	186.18	211.70	2942.39	2620.28	2241.29	28.55	16.91	-5.94
अरुणाचल प्रदेश	3.41	4.79	4.48	4.24	40.15	52.79	50.41	7.06	4.71	40.56
राजस्थान	20.39	6.36	19.43	3.36	240.37	219.47	188.05	-67.27	16.71	-68.80
3. निजी/संयुक्त उद्यम	1175.18	880.01	643.89	801.17	11834.60	10502.28	4320.74	36.67	143.07	-25.12
अभितटीय	313.92	216.65	227.57	202.33	3601.70	2892.88	2335.72	-4.80	23.85	-30.98
आन्ध्र प्रदेश	0.96	1.28	1.36	1.18	11.61	15.12	13.13	-6.14	15.16	32.78
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.41	0.42	0.37	4.71	4.91	4.95	-2.02	-0.72	2.84
असम	33.36	26.15	26.35	27.12	392.75	378.05	367.43	-0.77	2.89	-21.62
गुजरात	15.74	5.38	6.04	4.46	136.37	66.30	64.64	-11.00	2.57	-65.85
राजस्थान	259.72	181.14	190.87	167.02	3014.56	2399.36	1851.61	-5.10	29.58	-30.25
तमिलनाडु	3.74	2.30	2.54	2.19	41.71	29.14	33.96	-9.37	-14.20	-38.46
सीबीएम	102.71	56.58	57.13	51.28	1067.10	683.40	642.39	-0.95	6.38	-44.91
झारखंड (सबीएम)	8.73	0.44	0.27	0.38	41.03	4.04	1.67	64.43	142.44	-94.97
मध्यप्रदेश (सबीएम)	28.83	23.26	26.59	21.23	339.77	290.11	333.70	-12.51	-13.06	-19.31
पश्चिम बंगाल (सबीएम)	65.14	32.88	30.27	29.68	686.30	389.25	307.02	8.62	26.78	-49.53
अपतटीय	758.55	606.78	359.19	547.56	7165.80	6926.01	1342.64	68.93	415.85	-20.01
पूर्वी अपतट	735.81	593.26	339.50	536.51	6906.35	6763.04	1195.01	74.75	465.94	-19.37
गुजरात अपतट	3.41	13.52	19.69	11.05	40.15	162.97	147.63	-31.34	10.39	296.39
पश्चिम अपतट	19.33	0.00	0.00	0.00	219.30	0.00	0.00	-	-	-
योग (1+2+3)	3415.24	2886.23	2685.76	2602.26	37657.24	34023.52	28672.56	7.46	18.66	-15.49
(सबीएम)	102.71	56.58	57.13	51.28	1067.10	683.40	642.39	-0.95	6.38	-44.91
अभितटीय	996.15	871.07	837.80	793.61	11479.35	10471.22	9601.12	3.97	9.06	-12.56
अपतटीय	2316.38	1958.58	1790.83	1757.37	25110.78	22868.91	18429.05	9.37	24.09	-15.45

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है *: अनंतिम **: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

'मार्च, 2022 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-मार्च, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-मार्च)					
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	14254.99	13721.53	12841.38	12485.47	143300.54	138081.24	127503.51	6.85	8.30	-3.74
1. आईओसी, गुवाहाटी	96.00	93.30	89.02	82.04	741.81	730.22	849.24	4.81	-14.02	-2.81
2. आईओसी, बरौनी	620.00	596.03	568.91	529.24	5674.79	5619.66	5469.22	4.77	2.75	-3.87
3. आईओसी, गुजरात	1302.00	1338.24	944.43	1199.82	13442.96	13474.11	11603.05	41.70	16.13	2.78
4.आईओसी, हल्दिया	744.00	746.70	664.61	629.85	7789.66	7305.46	6758.51	12.35	8.09	0.36
5आईओसी, मथुरा	868.50	884.18	853.40	780.54	9232.80	9122.84	8925.80	3.61	2.21	1.81
6. आईओसी, डिम्बोई	61.00	61.11	23.43	49.88	714.47	707.83	605.11	160.77	16.98	0.18
7. आईओसी, पानीपत	1426.00	1284.91	1191.52	1121.64	15362.08	14848.85	13181.32	7.84	12.65	-9.89
8. आईओसी, बोंगाईगांव	220.10	248.39	229.97	180.88	2634.80	2638.50	2450.46	8.01	7.67	12.86
9. आईओसी, पारादीप	1457.00	1383.44	1361.62	1211.24	13527.09	13217.40	12507.94	1.60	5.67	-5.05
योग आईओसी	6794.60	6636.31	5926.90	5785.13	69120.46	67664.87	62350.64	11.97	8.52	-2.33
10. बीपीसीएल, मुंबई	1330.00	1268.26	1376.45	1236.09	14500.72	14436.54	12940.58	-7.86	11.56	-4.64
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1520.00	1521.62	1383.35	1394.04	15300.82	15401.51	13281.79	10.00	15.96	0.11
योग बीपीसीएल	2850.00	2789.89	2759.80	2630.13	29801.53	29838.05	26222.38	1.09	13.79	-2.11
12. एचचपीसीएल, मुंबई	748.45	710.69	714.57	747.55	7290.78	5557.85	7374.24	-0.54	-24.63	-5.05
13. एचपीसीएल, विशाख	1185.00	824.61	866.56	761.40	10460.38	8409.83	9050.47	-4.84	-7.08	-30.41
योग एचपीसीएल	1933.45	1535.30	1581.12	1508.95	17751.16	13967.68	16424.71	-2.90	-14.96	-20.59
14. सीपीसीएल, मणली	998.40	1062.08	963.54	928.45	9130.00	9040.42	8242.89	10.23	9.68	6.38
15. सीपीसीएल, सीबीआर^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	998.40	1062.08	963.54	928.45	9130.00	9040.42	8242.89	10.23	9.68	6.38
16. एनआरएल, नुमालीगढ	248.00	188.18	240.90	234.05	2840.00	2624.41	2707.35	-21.88	-3.06	-24.12
17.एमआरपीएल, मंबई	1425.00	1503.72	1361.39	1392.27	14594.35	14870.68	11474.55	10.45	29.60	5.52
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	6.06	7.72	6.48	63.04	75.13	80.99	-21.51	-7.23	9.51
ख. संयुक्त उद्यम	1506.00	1795.78	1627.18	1604.32	18079.47	20436.37	16261.63	10.36	25.67	19.24
19. बीओआरएल, बीना	570.00	703.41	602.13	594.41	7058.47	7409.61	6189.63	16.82	19.71	23.41
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	936.00	1092.37	1025.05	1009.92	11021.00	13026.75	10072.00	6.57	29.34	16.71
ग. निजी क्षेत्र	6516.72	6819.37	6516.72	6353.24	78008.07	83185.90	78008.07	4.64	6.64	4.64
21. आरआईएल, जामनगर	2839.03	3055.53	2839.03	2777.30	34099.68	34757.07	34099.68	7.63	1.93	7.63
22. आरआईएल, एसईजेड	2050.92	2073.64	2050.92	2012.79	26841.28	28264.42	26841.28	1.11	5.30	1.11
योग आरआईएल	4889.94	5129.17	4889.94	4790.09	60940.96	63021.49	60940.96	4.89	3.41	4.89
23. एनईएल, वादीनार	1626.78	1690.20	1626.78	1563.15	17067.11	20164.41	17067.12	3.90	18.15	3.90
योग (क+ख+ग)	22277.71	22336.69	20985.28	20443.03	239388.08	241703.50	221773.22	6.44	8.99	0.26

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है *: अनंतिम **: संशोधित

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

[^]: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

मार्च, 2022 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-मार्च, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2021-22 की अवधि के लिए संघयी ब्यौरा

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	मार्च, 2021			मार्च, 2020			अप्रैल-मार्च, 2020			अप्रैल-मार्च, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड शुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड शुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड शुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड शुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	12053.00	13721.53	113.84	12108.00	12841.38	106.06	141916.00	138081.24	97.30	142566.00	127503.51	89.43
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	93.30	109.76	85.00	89.02	104.73	1000.00	730.22	73.02	1000.00	849.24	84.92
2. आईओसी, बरौनी	510.00	596.03	116.87	510.00	568.91	111.55	6000.00	5619.66	93.66	6000.00	5469.22	91.15
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1338.24	114.97	1164.00	944.43	81.14	13700.00	13474.11	98.35	13700.00	11603.05	84.69
4. आईओसी, हल्द्वारा	679.00	746.70	109.97	679.00	664.61	97.88	8000.00	7305.46	91.32	8000.00	6758.51	84.48
5. आईओसी, मथुरा	679.00	884.18	130.22	679.00	853.40	125.68	8000.00	9122.84	114.04	8000.00	8925.80	111.57
6. आईओसी, डिम्बोई	55.00	61.11	111.11	55.00	23.43	42.61	650.00	707.83	108.90	650.00	605.11	93.09
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1284.91	100.86	1274.00	1191.52	93.53	15000.00	14848.85	98.99	15000.00	13181.32	87.88
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	248.39	108.47	200.00	229.97	114.98	2700.00	2638.50	97.72	2350.00	2450.46	104.27
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1383.44	108.59	1274.00	1361.62	106.88	15000.00	13217.40	88.12	15000.00	12507.94	83.39
योग आईओसी	5949.00	6636.31	111.55	5920.00	5926.90	100.12	70050.00	67664.87	96.60	69700.00	62350.64	89.46
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1268.26	124.46	1019.00	1376.45	135.08	12000.00	14436.54	120.30	12000.00	12940.58	107.84
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1521.62	115.62	1316.00	1383.35	105.12	15500.00	15401.51	99.36	15500.00	13281.79	85.69
योग बीपीसीएल	2336.00	2789.89	119.43	2336.00	2759.80	118.14	27500.00	29838.05	108.50	27500.00	26222.38	95.35
12. एचपीसीएल, मुंबई	637.00	710.69	111.57	637.00	714.57	112.18	7500.00	5557.85	74.10	7500.00	7374.24	98.32
13. एचपीसीएल, विशाख	705.00	824.61	116.97	705.00	866.56	122.92	8300.00	8409.83	101.32	8300.00	9050.47	109.04
योग एचपीसीएल	1342.00	1535.30	114.40	1342.00	1581.12	117.82	15800.00	13967.68	88.40	15800.00	16424.71	103.95
14. सीपीसीएल, मणली	892.00	1062.08	119.07	892.00	963.54	108.02	10500.00	9040.42	86.10	10500.00	8242.89	78.50
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1000.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	892.00	1062.08	119.07	977.00	963.54	98.62	10500.00	9040.42	86.10	11500.00	8242.89	71.68
16. एनआरएल, नुमालीगढ	255.00	188.18	73.80	255.00	240.90	94.47	3000.00	2624.41	87.48	3000.00	2707.35	90.25
17. एमआरपीएल, मुंबई	1274.00	1503.72	118.03	1274.00	1361.39	106.86	15000.00	14870.68	99.14	15000.00	11474.55	76.50
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	6.06	101.00	6.00	7.72	128.68	66.00	75.13	113.84	66.00	80.99	122.71
ख. संयुक्त उद्यम	1622.00	1795.78	110.71	1622.00	1627.18	100.32	19100.00	20436.37	107.00	19100.00	16261.63	85.14
19. बीओआरएल, बीना	662.00	703.41	106.26	662.00	602.13	90.96	7800.00	7409.61	95.00	7800.00	6189.63	79.35
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	960.00	1092.37	113.79	960.00	1025.05	106.78	11300.00	13026.75	115.28	11300.00	10072.00	89.13
ग. निजी क्षेत्र	7491.00	6819.37	91.03	7491.00	6516.72	86.99	88200.00	83185.90	94.32	88200.00	78008.07	88.44
21. आरआईएल, जामनगर	2803.00	3055.53	109.01	2803.00	2839.03	101.29	33000.00	34757.07	105.32	33000.00	34099.68	103.33
22. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2073.64	69.35	2990.00	2050.92	68.59	35200.00	28264.42	80.30	35200.00	26841.28	76.25
योग आरआईएल	5792.00	5129.17	88.56	5792.00	4889.94	84.43	68200.00	63021.49	92.41	68200.00	60940.96	89.36
23. एनईएल, वादीनार	1699.00	1690.20	99.48	1699.00	1626.78	95.75	20000.00	20164.41	100.82	20000.00	17067.12	85.34
योग (क+ख+ग)	21166.00	22336.69	105.53	21221.00	20985.28	98.89	249216.00	241703.50	96.99	249866.00	221773.22	88.76

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है

*: अनंतिम

**: संशोधित

स्रोत : तेल कंपनियां

मार्च 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2022 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में %		लक्षित उत्पादन
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	अंतर		की तुलना में
								समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	13039.96	12997.07	12407.75	11549.95	135423.57	130474.24	121004.54	4.75	7.83	-0.33
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.51	114.31	106.87	99.08	749.60	904.74	1008.14	6.97	-10.26	23.57
2. आईओसी, बरौनी	517.87	539.25	539.18	484.82	4873.67	5082.14	5165.74	0.01	-1.62	4.13
3. आईओसी, गुजरात	1169.77	1281.23	884.53	1142.14	12936.25	12919.63	11070.70	44.85	16.70	9.53
4.आईओसी, हल्दिया	676.28	717.44	607.51	522.14	7346.31	6688.74	6205.53	18.10	7.79	6.09
5आईओसी, मथुरा	759.65	859.63	822.75	768.95	8635.00	8990.81	8746.88	4.48	2.79	13.16
6. आईओसी, डिबोई	59.56	64.89	14.49	51.96	653.50	716.51	604.02	347.79	18.62	8.95
7. आईओसी, पानीपत	1392.05	1293.47	1329.03	1100.65	15668.96	15208.29	13650.95	-2.68	11.41	-7.08
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.86	245.65	207.94	138.79	2299.75	2427.75	2314.16	18.14	4.91	25.42
9. आईओसी, पारादीप	1288.97	1239.76	1229.55	1129.07	12594.56	11860.19	11158.78	0.83	6.29	-3.82
योग आईओसी	6152.51	6355.65	5741.84	5437.59	65757.60	64798.79	59924.90	10.69	8.13	3.30
10. बीपीसीएल, मुंबई	1280.35	1239.26	1347.99	1133.69	13778.94	13862.25	12519.16	-8.07	10.73	-3.21
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1394.91	1404.19	1394.33	1282.42	14032.27	14490.64	12604.92	0.71	14.96	0.67
योग बीपीसीएल	2675.26	2643.45	2742.32	2416.11	27811.21	28352.89	25124.08	-3.61	12.85	-1.19
12. एचचपीसीएल, मुंबई	707.28	613.68	689.51	669.70	6888.42	5113.51	6952.41	-11.00	-26.45	-13.23
13. एचपीसीएल, विशाख	1100.10	765.15	773.92	667.13	9695.55	7776.10	8408.06	-1.13	-7.52	-30.45
योग एचपीसीएल	1807.39	1378.83	1463.43	1336.84	16583.96	12889.61	15360.48	-5.78	-16.09	-23.71
14. सीपीसीएल, मणली	864.85	1039.24	980.37	876.54	9279.11	8370.88	7653.11	6.00	9.38	20.16
15. सीपीसीएल, सीबीआर^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	864.85	1039.24	980.37	876.54	9279.11	8370.88	7653.11	6.00	9.38	20.16
16. एनआरएल, नुमालीगढ	247.92	182.60	250.86	235.30	2839.03	2582.98	2740.85	-27.21	-5.76	-26.35
17. एमआरपीएल, मंबई	1286.77	1391.43	1221.86	1241.45	13092.62	13407.37	10124.25	13.88	32.43	8.13
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	5.88	7.07	6.12	60.02	71.71	76.89	-16.84	-6.73	11.59
ख. संयुक्त उद्यम	1416.38	1675.55	1511.15	1459.40	16813.56	18889.61	15073.37	10.88	25.32	18.30
19. बीओआरएल, बीना	532.38	615.49	546.63	565.49	6547.56	6622.68	5456.11	12.60	21.38	15.61
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	884.00	1060.06	964.51	893.92	10266.00	12266.93	9617.26	9.91	27.55	19.92
ग. निजी क्षेत्र	8553.43	9132.34	8553.43	7849.49	93222.97	100875.70	93222.98	6.77	8.21	6.77
21. आरआईएल, जामनगर	3063.70	3382.44	3063.70	2711.29	35771.24	35978.60	35771.24	10.40	0.58	10.40
22. आरआईएल, एसईजेड	3916.81	4111.16	3916.81	3638.05	40911.92	45513.58	40911.92	4.96	11.25	4.96
योग आरआईएल	6980.51	7493.60	6980.51	6349.35	76683.16	81492.18	76683.16	7.35	6.27	7.35
23. एनईएल, वादीनार	1572.92	1638.74	1572.92	1500.14	16539.81	19383.52	16539.81	4.18	17.19	4.18
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	23009.77	23804.96	22472.33	20858.84	245460.10	250239.54	229300.89	5.93	9.13	3.46
ओएनजीसी	287.96	264.24	261.96	219.20	3252.73	3016.77	3041.34	0.87	-0.81	-8.24
गेल	92.74	82.84	92.75	70.91	1048.55	1023.91	1136.93	-10.69	-9.94	-10.68
ओआईएल	2.80	3.14	2.88	2.76	30.00	33.24	33.91	8.99	-1.98	12.14
घ. कुल फ्रेक्शनेटर	383.50	350.21	357.59	292.86	4331.28	4073.92	4212.18	-2.06	-3.28	-8.68
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	23393.27	24155.17	22829.92	21151.70	249791.38	254313.46	233513.07	5.80	8.91	3.26

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है

*: अनंतिम

**: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां