

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

New Delhi

Dated the 21st December 2022

Monthly Production Report
November 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during November 2022 was 2405.07 TMT, which is 5.42% lower than target for the month and 1.10% lower than the production of November 2021. Cumulative crude oil production during April-November, 2022 was 19596.20 TMT, which is 4.18% lower than target for the period and 1.38% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of November 2022 and cumulatively for April-November 2022 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

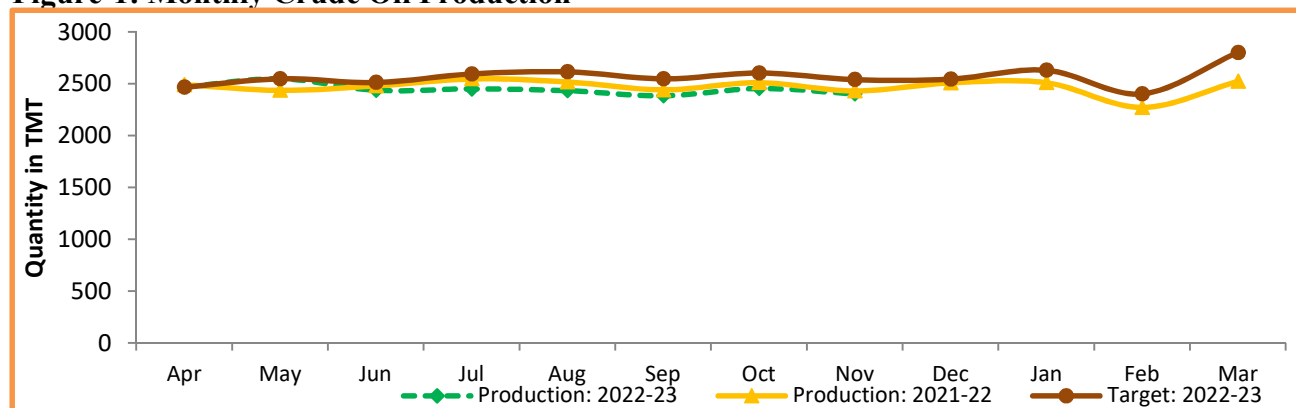
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19869.61	1644.61	1601.19	1598.22	100.19	13372.57	13073.39	12943.41	101.00
OIL (Nomination Block)	3571.00	303.34	262.68	241.42	108.80	2289.41	2088.14	1989.49	104.96
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	594.90	541.21	592.15	91.40	4788.15	4434.67	4936.71	89.83
Total	30841.49	2542.85	2405.07	2431.79	98.90	20450.13	19596.20	19869.61	98.62

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

¹Including condensate

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during November 2022 was 1618.86 TMT, which is 2.64% lower than target of the month but marginal higher by 0.19% when compared with production of November 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-November, 2022 was 13073.39 TMT, which is 2.24% lower than target for the period but 1.0% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less production from Cluster-8 in MH Asset due to less input than envisaged.
- Well R_13A#5 closed in NH Asset due to high H2S PPM.
- Operational issues at Mehsana Asset.
- Natural decline and increase in water cut in production in Ankleshwar and Assam Asset.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues and closure of well due to DAB in Jorhat.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during November 2022 was 262.68 TMT, which is 13.41% lower than the target of the month but 8.8% higher when compared with production of November, 2021. Cumulative crude oil production by OIL during April-November 2022 was 2088.14 TMT, which is 8.79% lower than target for the period but 4.96% 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.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during November 2022 was 541.21 TMT, which is 9.02% lower than the target of the reporting month and 8.6% lower than the month production of November 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-November 2022 was 4434.67 TMT, which is 7.38% and 10.17% lower 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): Production shortfall due to integrity issued in few wells in Mangala; few well failures in ABH, NI & NL; Well failures, unplanned downtime due to power related filed trips and higher injection losses in Bhagyam. Some well shut-in due to Sucker Rod Pump (SRP) issues in Guda.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Production shortfall due to D1 well is shut-in due to operational issues.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to delay in drilling of additional proposed wells.
- CB-ONN-2000/1 (GSPC): Production shortfall due to Well PK#2 continues to be non-producing, few wells shut due to bridge plug failure, increased water production and Production hours of well PK2#A1 reduced to facilitate workover operation on cluster well.

2. Production of Natural Gas

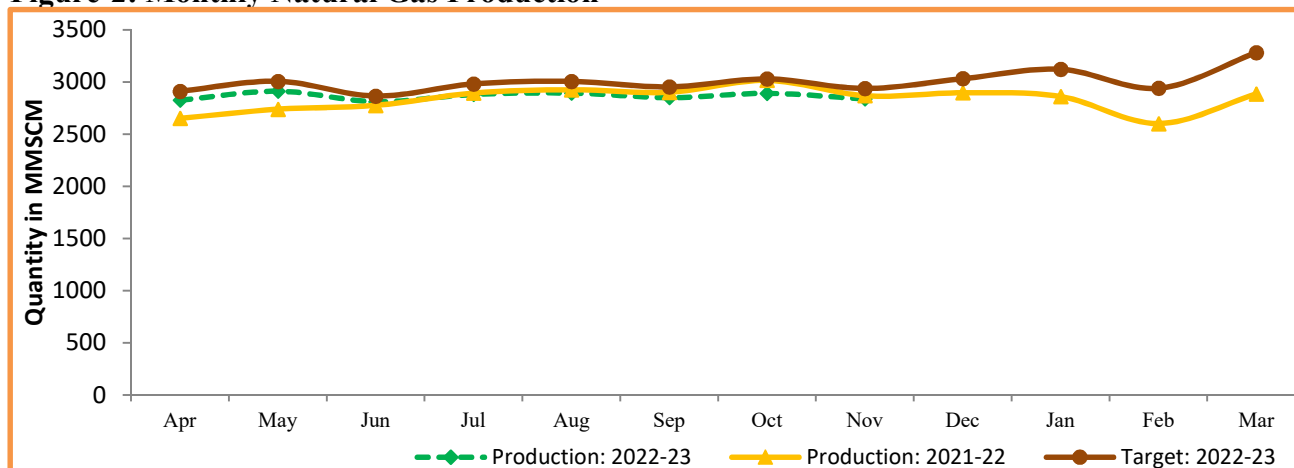
Natural gas production during November 2022 was 2839.04 MMSCM, which is 3.37% lower than the monthly target and 1.06% lower than production of November 2021. Cumulative natural gas production during April-November 2022 was 22915.95 MMSCM, which is 3.28% lower when compared with target for the period but 0.61% 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 November 2022 and cumulatively for April-November 2022 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	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20381.94	1684.93	1618.86	1727.24	93.73	13612.56	13377.43	13784.73	97.05
OIL (Nomination Block)	3717.84	305.55	250.82	248.84	100.80	2483.69	2037.21	1949.40	104.50
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	947.50	969.36	893.39	108.50	7596.25	7501.31	7043.12	106.51
Total	36068.10	2937.98	2839.04	2869.47	98.94	23692.51	22915.95	22777.25	100.61

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 November 2022 was 1618.86 MMSCM, which is 3.92% lower target for the month and 6.27% lower than the production of November 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-November, 2022 was 13377.43 MMSCM, which is 1.73% and 2.95% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also no Associated Gas produced due to delay in project.
- Gas loss due to consumer issues in Rajahmundry, Cauvery, Jorhat, RKOE (Rajasthan Kutch Onland Exploratory Asset)- Jodhpur and AAFBEA (Assam & Arakan Fold Belt Exploratory Asset)-Silchar
- Natural Decline in Rajahmundry, Ankleshwar and Assam Assets.
- Loss due to delay in side tracking of wells in delta region due to pending permission by state government and non-availability of EC (Environment Clearance) for development inputs in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance/Forest Clearance issues and closure of well due to DAB (Disputed Area Belt) issue in Jorhat.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during November 2022 was 250.82 MMSCM which is 17.91% lower than the target for the month of current year and 0.80% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-November 2022 was 2037.21 MMSCM, which is 17.98% lower than target for the period but 4.50% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Low upliftment/demand of gas by the major customers.
- Less than planned contribution from drilling wells and old wells.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during November 2022 was 969.36 MMSCM, which is 2.31% higher than the target for the month and 8.50% higher when compared the production of November 2021. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-November, 2022 was 7501.31 MMSCM, which is 1.25% lower than target for the period but 6.51% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Few wells are production less than anticipated production.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production shortfall due to less customer offtake.
- RJ-ON/6 (FEL): Shortfall due to natural decline and less offtake by the consumers.
- Raniganj East (ESSAR): Production shortfall due to the bore issues in certain areas of the field.
- Amguri (Oilmax): Production shortfall due to less customer offtake.

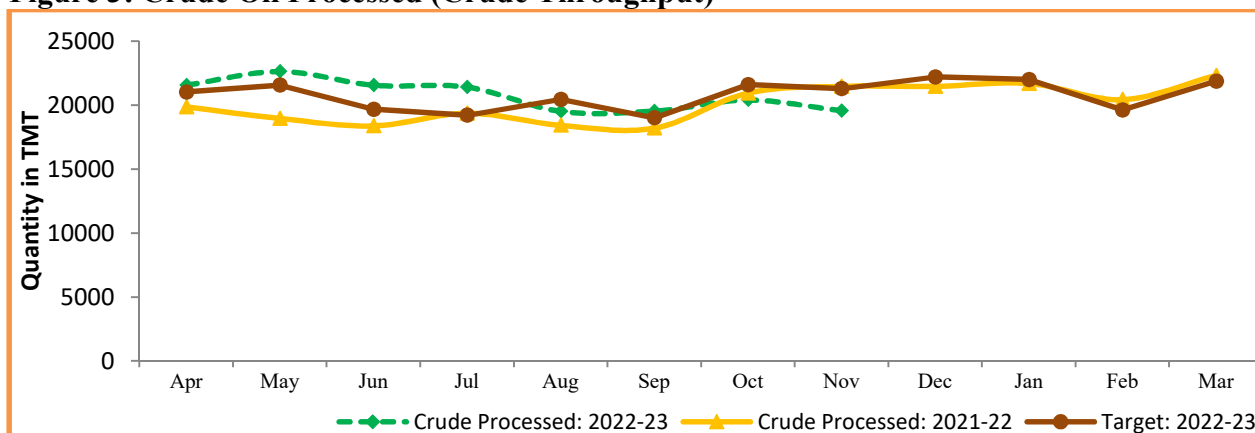
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during November 2022 was 19580.02 TMT, which is 8.04% lower than target for the month and 8.86% lower than the November 2021. Cumulative crude processed during April-November 2022 was 166266.82 TMT, which is 1.46% and 6.76% 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 November 2022 vis-à-vis November 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of November 2021 and cumulatively for the period April-November 2022 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	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2022-23	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
	(Apr-Mar)*	Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	154983.78	13216.77	13342.71	13266.93	100.57	100451.10	104506.77	91263.66	114.51
IOCL	69999.90	6145.05	5796.21	5982.36	96.89	45797.06	47070.23	43497.63	108.21
BPCL	37000.00	3200.00	3289.21	3406.61	96.55	24050.00	24246.31	23733.66	102.16
HPCL	18920.85	1329.75	1621.40	1364.62	118.82	11718.35	12463.33	7795.46	159.88
CPCL	10300.00	900.00	921.00	815.58	112.93	6670.00	7403.49	5294.68	139.83
NRL	2800.00	236.62	247.00	223.09	110.72	1924.51	2086.48	1793.67	116.32
MRPL	15900.00	1400.00	1461.60	1468.11	99.56	10250.00	11187.81	9100.44	122.94
ONGC	63.04	5.36	6.30	6.56	96.01	41.18	49.13	48.13	102.07
Pvt/JVs	94637.83	8076.26	6237.31	8216.48	75.91	63428.33	61760.05	64470.65	95.80
HMEL	11451.93	939.84	978.05	1080.06	90.55	7664.49	8383.84	8706.81	96.29
RIL	63021.49	5447.95	5233.71	5447.95	96.07	42296.33	41390.83	42296.33	97.86
NEL	20164.41	1688.47	25.55	1688.47	1.5132626	13467.51	11985.37	13467.51	88.99472
TOTAL	249621.61	21293.03	19580.02	21483.42	91.14	163879.43	166266.82	155734.31	106.76

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 November 2022 was 13342.71 TMT, which is 0.95% higher than target for the month and 0.57% higher than the production of November 2021. Cumulative crude throughput during April-November 2022 was 104506.77 TMT which is 4.04% and 14.51% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Digboi Refinery: Crude processed lower due to deferment of shutdown.
- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to deferment of Atmospheric and Vacuum Distillation Units (AVU) maintenance & inspection (M&I) job shutdown.
- IOCL-Paradip Refinery: Crude processed lower due to delayed start-up of secondary units post M&I shutdown.
- BPCL-Koch Refinery: Crude processed lower due to emergency shutdown of Diesel Hydro treating (DHDt) for ~9.7 days.

- HPCL-Visakh Refinery: Crude processed lower than the target as CDU IV commissioning was considered in plan

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during November 2022 was 6237.31 TMT, which is 22.77% lower than the target for the month and 24.09% lower than the production of November 2021. Cumulative crude throughput during April-November 2022 was 61760.05 TMT, which is 2.63% higher than target for the period and 4.20% lower than production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

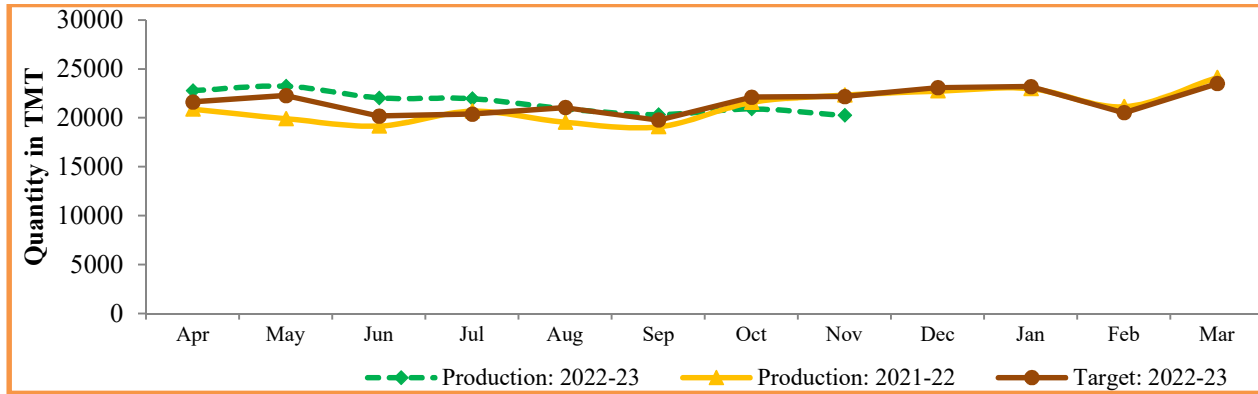
4.1 Production of Petroleum Products during November 2022 was 20261.98 TMT, which is 8.63% lower than the target for the month and 9.30% lower than the production of November 2021. Cumulative production during April-November, 2022 was 172547.50 TMT, which is 1.73% and 5.69% higher than target for the 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 November 2022 and cumulatively for April-November, 2022 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	144648.94	12351.86	12346.30	12333.91	100.10	93870.10	97934.81	86100.86	113.74
IOCL	66322.30	5828.41	5479.58	5632.24	97.29	43499.41	44863.83	41719.40	107.54
BPCL	34005.99	2941.18	2978.95	3188.77	93.42	22106.84	22540.24	22398.05	100.63
HPCL	17495.57	1241.66	1486.00	1181.20	125.80	10823.68	11572.37	7199.78	160.73
CPCL	9614.24	839.94	859.71	734.58	117.03	6226.48	6837.48	4806.40	142.26
NRL	2748.86	232.30	244.16	233.97	104.36	1889.36	2090.71	1764.75	118.47
MRPL	14401.95	1263.28	1291.77	1356.91	95.20	9285.12	9983.05	8166.51	122.24
ONGC	60.02	5.10	6.14	6.25	98.22	39.21	47.13	45.97	102.52
Pvt/JVs	111404.56	9491.83	7624.73	9655.18	78.97	73184.77	72257.43	74389.45	97.13
HMEL	10528.86	870.28	907.88	1033.63	87.83	7059.92	7732.53	8265.32	93.55
RIL	81492.18	6999.14	6697.25	6999.14	95.69	53167.27	53074.62	53167.27	99.83
NEL	19383.52	1622.41	19.60	1622.41	1.21	12957.58	11450.28	12956.86	88.37
Total Refinery	256053.50	21843.69	19971.03	21989.09	90.82	167054.87	170192.23	160490.31	106.05
Fractionators	3888.14	332.10	290.95	349.35	83.28	2554.77	2355.27	2764.72	85.19
TOTAL	259941.64	22175.78	20261.98	22338.44	90.70	169609.63	172547.50	163255.03	105.69

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 November 2022 was 19971.03 TMT, which is 8.57% lower than target for the month and 9.18% lower than the production of November 2021. Cumulative production during April-November, 2022 was 170192.23 TMT, which is 1.88% and 6.05% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during November 2022 was 290.95 TMT, which is 12.39% lower than the target for the month and 16.72% lower than production of November 2021. Cumulative production during April-November, 2022 was 2355.27 TMT, which is 7.81% and 14.81% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of November, 2022 and cumulatively for the period April-November, 2022-23 vis-à-vis April-November, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

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
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			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	1644.61	1601.19	1598.22	1640.98	13372.57	13073.39	12943.41	0.19	1.00	-2.64
Onshore	498.05	489.24	475.44	500.84	4014.70	3969.27	3880.41	2.90	2.29	-1.77
Andhra Pradesh	14.61	16.80	12.87	16.50	125.74	131.29	102.04	30.54	28.67	15.04
Assam	90.96	83.76	80.83	85.49	697.13	665.53	659.02	3.62	0.99	-7.92
Gujarat	372.08	367.94	357.12	376.97	3015.67	2996.65	2919.67	3.03	2.64	-1.11
Tamil Nadu	20.25	20.54	24.35	21.65	174.75	174.12	198.22	-15.63	-12.16	1.45
Tripura	0.15	0.20	0.27	0.23	1.42	1.67	1.46	-26.19	14.25	30.02
Offshore	1146.56	1111.94	1122.78	1140.14	9357.86	9104.13	9063.00	-0.97	0.45	-3.02
Eastern Offshore	2.61	1.41	0.78	1.06	20.90	12.80	7.30	81.00	75.31	-45.97
Western Offshore	1143.96	1110.54	1122.00	1139.08	9336.97	9091.33	9055.71	-1.02	0.39	-2.92
2. OIL (Onshore)	303.34	262.68	241.42	266.12	2289.41	2088.14	1989.49	8.80	4.96	-13.41
Assam	296.55	259.24	238.99	262.63	2249.39	2064.29	1969.61	8.48	4.81	-12.58
Arunachal Pradesh	5.81	1.79	1.75	1.85	32.00	14.60	13.98	2.35	4.43	-69.24
Rajasthan (heavy oil)	0.99	1.65	0.69	1.65	8.02	9.24	5.91	139.59	56.53	67.11
3. Private / JVC	594.90	541.21	592.15	549.81	4788.15	4434.67	4936.71	-8.60	-10.17	-9.02
Onshore	490.75	454.41	516.12	470.59	4011.12	3847.92	4289.72	-11.96	-10.30	-7.41
Andhra Pradesh	2.55	2.68	3.47	2.79	22.53	23.24	29.89	-22.96	-22.24	4.83
Arunachal Pradesh	2.35	1.86	2.15	1.92	17.31	15.80	18.52	-13.25	-14.69	-20.95
Assam	5.11	3.97	4.16	4.23	38.32	29.78	26.95	-4.55	10.49	-22.28
Gujarat	42.34	32.73	23.00	33.02	288.17	229.30	171.21	42.27	33.93	-22.71
Rajasthan	432.78	407.32	477.16	422.58	3596.99	3502.45	3991.97	-14.64	-12.26	-5.88
Tamil Nadu	5.61	5.86	6.18	6.07	47.80	47.34	51.13	-5.31	-7.41	4.28
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-84.65	-
Offshore	104.15	86.80	76.03	79.22	777.03	586.75	646.99	14.16	-9.31	-16.66
Eastern Offshore	45.67	49.90	52.83	41.97	363.38	333.70	411.16	-5.56	-18.84	9.26
Gujarat Offshore	44.54	35.94	23.20	37.24	328.62	249.79	235.83	54.89	5.92	-19.32
Western Offshore	13.94	0.97	0.00	0.02	85.03	3.26	0.00	-	-	-93.06
GRAND TOTAL (1+2+3)	2542.85	2405.07	2431.79	2456.91	20450.13	19596.20	19869.61	-1.10	-1.38	-5.42
Onshore	1292.14	1206.33	1232.98	1237.55	10315.24	9905.32	10159.62	-2.16	-2.50	-6.64
Offshore	1250.71	1198.75	1198.81	1219.36	10134.89	9690.88	9710.00	-0.01	-0.20	-4.16

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 November, 2022 and cumulatively for the period April-November, 2022-23 vis-à-vis April-November, 2021-22

(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-November)					
					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	1684.93	1618.86	1727.24	1682.72	13612.56	13377.43	13784.73	-6.27	-2.95	-3.92
Onshore	409.42	375.15	406.27	387.87	3369.17	3109.86	3074.80	-7.66	1.14	-8.37
Andhra Pradesh	77.21	58.85	62.73	51.98	610.08	472.93	536.40	-6.18	-11.83	-23.78
Assam	41.78	29.50	31.46	30.21	304.86	241.09	252.81	-6.23	-4.63	-29.40
Gujarat	69.59	66.30	75.76	69.55	576.97	568.03	631.92	-12.49	-10.11	-4.73
Rajasthan	4.46	0.00	0.00	0.00	18.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	90.78	77.92	96.43	90.78	753.28	739.09	677.60	-19.19	9.07	-14.16
Tripura	125.60	142.58	139.89	145.35	1105.86	1088.72	976.06	1.92	11.54	13.52
Offshore	1275.51	1243.71	1320.97	1294.85	10243.39	10267.56	10709.93	-5.85	-4.13	-2.49
Eastern Offshore	18.41	16.44	17.02	16.87	153.44	143.19	186.85	-3.38	-23.37	-10.66
Western Offshore	1257.10	1227.26	1303.95	1277.97	10089.95	10124.38	10523.08	-5.88	-3.79	-2.37
2. OIL	305.55	250.82	248.84	259.84	2483.69	2037.21	1949.40	0.80	4.50	-17.91
Assam	278.46	232.18	221.70	241.28	2263.39	1882.56	1718.88	4.73	9.52	-16.62
Arunachal Pradesh	7.38	3.31	4.48	3.35	60.02	33.65	34.80	-26.26	-3.31	-55.22
Rajasthan	19.71	15.33	22.66	15.21	160.28	121.00	195.72	-32.34	-38.18	-22.21
3. Private / JVC	947.50	969.36	893.39	950.26	7596.25	7501.31	7043.12	8.50	6.51	2.31
Onshore	212.75	225.11	242.55	231.81	1786.36	1776.16	2007.20	-7.19	-11.51	5.81
Andhra Pradesh	0.95	1.21	1.26	1.26	8.56	9.67	10.04	-3.40	-3.67	27.58
Arunachal Pradesh	0.40	0.41	0.40	0.41	2.93	3.25	3.31	1.67	-1.73	3.24
Assam	47.95	38.10	35.75	40.66	374.54	270.23	273.38	6.59	-1.15	-20.54
Gujarat	8.18	6.46	5.44	6.02	61.32	55.34	45.75	18.67	20.95	-21.02
Rajasthan	153.05	176.56	197.35	181.03	1320.54	1418.94	1654.97	-10.53	-14.26	15.36
Tamil Nadu	2.22	2.37	2.36	2.43	18.48	18.73	19.76	0.50	-5.21	6.58
CBM	61.46	54.97	56.45	57.63	487.39	455.31	459.62	-2.61	-0.94	-10.55
Jharkhand (CBM)	0.64	0.85	0.33	0.77	5.07	5.96	2.52	159.33	137.00	33.14
Madhya Pradesh (CBM)	22.20	21.07	23.29	22.24	186.97	180.19	197.82	-9.53	-8.92	-5.08
West Bengal (CBM)	38.62	33.06	32.83	34.62	295.35	269.16	259.27	0.69	3.81	-14.41
Offshore	673.30	689.28	594.39	660.81	5322.50	5269.84	4576.30	15.96	15.16	2.37
Eastern Offshore	641.37	653.42	581.33	633.98	5096.73	5104.29	4463.86	12.40	14.35	1.88
Gujarat Offshore	21.73	26.67	13.06	26.36	163.59	146.11	112.44	104.28	29.94	22.75
Western Offshore	10.19	9.19	0.00	0.47	62.18	19.44	0.00	-	-	-9.89
TOTAL (1+2+3)	2937.98	2839.04	2869.47	2892.81	23692.51	22915.95	22777.25	-1.06	0.61	-3.37
CBM	61.46	54.97	56.45	57.63	487.39	455.31	459.62	-2.61	-0.94	-10.55
Onshore	927.72	851.08	897.66	879.52	7639.22	6923.23	7031.40	-5.19	-1.54	-8.26
Offshore	1948.81	1932.99	1915.36	1955.66	15565.89	15537.41	15286.24	0.92	1.64	-0.81

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 November, 2022 and cumulatively for the period April-November, 2022-23 vis-à-vis April-November, 2021-22

(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-November)					
					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	13216.77	13342.71	13266.93	12890.92	100451.10	104506.77	91263.66	0.57	14.51	0.95
1. IOC, Guwahati	85.50	89.34	83.17	93.19	695.40	729.32	379.00	7.41	92.43	4.49
2. IOC, Barauni	541.20	573.35	479.05	568.94	4217.16	4530.35	3273.50	19.68	38.39	5.94
3. IOC, Gujarat	1200.00	1254.26	1122.58	1323.40	9410.00	10422.04	8372.30	11.73	24.48	4.52
4. IOC, Haldia	690.00	708.10	707.58	724.58	5612.00	5662.60	5363.73	0.07	5.57	2.62
5. IOC, Mathura	780.00	836.84	852.22	794.59	6067.00	6248.87	5946.80	-1.80	5.08	7.29
6. IOC, Digboi	26.70	59.69	60.88	62.42	426.16	471.69	475.83	-1.96	-0.87	123.55
7. IOC, Panipat	1320.00	699.94	1339.98	1184.84	9226.00	9078.77	9923.53	-47.77	-8.51	-46.97
8. IOC, Bongaigaon	211.65	244.09	217.37	254.15	1646.34	1779.79	1795.33	12.29	-0.87	15.33
9. IOC, Paradip	1290.00	1330.62	1119.53	1239.11	8497.00	8146.81	7967.62	18.85	2.25	3.15
Total IOC	6145.05	5796.21	5982.36	6245.22	45797.06	47070.23	43497.63	-3.11	8.21	-5.68
10. BPCL, Mumbai	1210.00	1216.45	1293.81	1306.88	9080.00	9160.37	9325.07	-5.98	-1.77	0.53
11. BPCL, Kochi	1350.00	1380.82	1429.00	581.02	10070.00	10028.52	9675.61	-3.37	3.65	2.28
12. BOREL, Bina	640.00	691.93	683.80	705.16	4900.00	5057.43	4732.97	1.19	6.86	8.11
Total BPCL	3200.00	3289.21	3406.61	2593.06	24050.00	24246.31	23733.66	-3.45	2.16	2.79
13. HPCL, Mumbai	439.75	820.12	545.20	761.39	5666.55	6438.60	2573.49	50.43	150.19	86.50
14. HPCL, Visakh	890.00	801.28	819.42	787.49	6051.80	6024.74	5221.97	-2.21	15.37	-9.97
Total HPCL	1329.75	1621.40	1364.62	1548.88	11718.35	12463.33	7795.46	18.82	59.88	21.93
15. CPCL, Manali	900.00	921.00	815.58	723.13	6670.00	7403.49	5294.68	12.93	39.83	2.33
16. NRL, Numaligarh	236.62	247.00	223.09	279.61	1924.51	2086.48	1793.67	10.72	16.32	4.39
17. MRPL, Mangalore	1400.00	1461.60	1468.11	1493.47	10250.00	11187.81	9100.44	-0.44	22.94	4.40
18. ONGC, Tatipaka	5.36	6.30	6.56	7.55	41.18	49.13	48.13	-3.99	2.07	17.59
B. Private & JVs Refineries	8076.26	6237.31	8216.48	7522.72	63428.33	61760.05	64470.65	-24.09	-4.20	-22.77
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	939.84	978.05	1080.06	1114.50	7664.49	8383.84	8706.81	-9.45	-3.71	4.07
20. RIL, Jamnagar	2997.14	2555.92	2997.14	2931.62	22862.75	23346.55	22862.75	-14.72	2.12	-14.72
21. RIL, SEZ	2450.81	2677.79	2450.81	1759.64	19433.58	18044.28	19433.58	9.26	-7.15	9.26
Total RIL	5447.95	5233.71	5447.95	4691.26	42296.33	41390.83	42296.33	-3.93	-2.14	-3.93
22. NEL, Vadinar	1688.47	25.55	1688.47	1716.96	13467.51	11985.37	13467.51	-98.49	-11.01	-98.49
Total (A+B)	21293.03	19580.02	21483.42	20413.63	163879.43	166266.82	155734.31	-8.86	6.76	-8.04

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 November, 2022 and cumulatively for the period April-November, 2022-23 vis-à-vis April-November, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	November, 2022			November, 2021			April-November, 2022-23			April-November, 2021-22		
	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	12470.00	13342.71	107.00	12305.00	13266.93	107.82	101421.00	104506.77	103.04	100084.00	91263.66	91.19
1. IOC, Guwahati	82.00	89.34	108.95	82.00	83.17	101.43	668.00	729.32	109.18	668.00	379.00	56.74
2. IOC, Barauni	493.00	573.35	116.30	493.00	479.05	97.17	4011.00	4530.35	112.95	4011.00	3273.50	81.61
3. IOC, Gujarat	1126.00	1254.26	111.39	1126.00	1122.58	99.70	9158.00	10422.04	113.80	9158.00	8372.30	91.42
4. IOC, Haldia	658.00	708.10	107.61	658.00	707.58	107.53	5348.00	5662.60	105.88	5348.00	5363.73	100.29
5. IOC, Mathura	658.00	836.84	127.18	658.00	852.22	129.52	5348.00	6248.87	116.85	5348.00	5946.80	111.20
6. IOC, Digboi	53.00	59.69	112.62	53.00	60.88	114.87	435.00	471.69	108.43	435.00	475.83	109.39
7. IOC, Panipat	1233.00	699.94	56.77	1233.00	1339.98	108.68	10027.00	9078.77	90.54	10027.00	9923.53	98.97
8. IOC, Bongaigaon	222.00	244.09	109.95	222.00	217.37	97.91	1805.00	1779.79	98.60	1805.00	1795.33	99.46
9. IOC, Paradip	1233.00	1330.62	107.92	1233.00	1119.53	90.80	10027.00	8146.81	81.25	10027.00	7967.62	79.46
Total IOC	5758.00	5796.21	100.66	5758.00	5982.36	103.90	46828.00	47070.23	100.52	46828.00	43497.63	92.89
10. BPCL, Mumbai	986.00	1216.45	123.37	986.00	1293.81	131.22	8022.00	9160.37	114.19	8022.00	9325.07	116.24
11. BPCL, Kochi	1274.00	1380.82	108.38	1274.00	1429.00	112.17	10362.00	10028.52	96.78	10362.00	9675.61	93.38
12. BORL, Bina	641.00	691.93	107.95	641.00	683.80	106.68	5214.00	5057.43	97.00	5214.00	4732.97	90.77
Total BPCL	2901.00	3289.21	113.38	2901.00	3406.61	117.43	23598.00	24246.31	102.75	23598.00	23733.66	100.57
13. HPCL, Mumbai	781.00	820.12	105.01	616.00	545.20	88.51	6351.00	6438.60	101.38	5014.00	2573.49	51.33
14. HPCL, Visakh	682.00	801.28	117.49	682.00	819.42	120.15	5548.00	6024.74	108.59	5548.00	5221.97	94.12
Total HPCL	1463.00	1621.40	110.83	1299.00	1364.62	105.05	11899.00	12463.33	104.74	10562.00	7795.46	73.81
15. CPCL, Manali	863.00	921.00	106.72	863.00	815.58	94.51	7019.00	7403.49	0.00	7019.00	5294.68	75.43
16. NRL, Numaligarh	247.00	247.00	100.00	247.00	223.09	90.32	2005.00	2086.48	104.06	2005.00	1793.67	89.46
17. MRPL, Mangalore	1233.00	1461.60	118.54	1233.00	1468.11	119.07	10027.00	11187.81	111.58	10027.00	9100.44	90.76
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.30	125.94	5.00	6.56	131.18	44.00	49.13	111.65	44.00	48.13	109.38
B. Private & JVs Refineries	8178.00	6237.31	76.27	8178.00	8216.48	100.47	66515.00	61760.05	92.85	66515.00	64470.65	96.93
19. HMEL, GGS, Bhatinda	929.00	978.05	105.28	929.00	1080.06	116.26	7554.00	8383.84	110.99	7554.00	8706.81	115.26
20. RIL, Jamnagar	2712.00	2555.92	94.24	2712.00	2997.14	110.51	22060.00	23346.55	105.83	22060.00	22862.75	103.64
21. RIL, SEZ	2893.00	2677.79	92.56	2893.00	2450.81	84.72	23531.00	18044.28	76.68	23531.00	19433.58	82.59
Total RIL	5605.00	5233.71	93.38	5605.00	5447.95	97.20	45591.00	41390.83	90.79	45591.00	42296.33	92.77
22. NEL, Vadinar	1644.00	25.55	1.55	1644.00	1688.47	102.71	13370.00	11985.37	89.64	13370.00	13467.51	100.73
Total (A+B)	20648.00	19580.02	94.83	20484.00	21483.42	104.88	167936.00	166266.82	99.01	166599.00	155734.31	93.48

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 November, 2022 and cumulatively for the period April-November, 2022-23 vis-à-vis April-November, 2021-22

(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-November)			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	12351.86	12346.30	12333.91	12169.92	93870.10	97934.81	86100.86	0.10	13.74	-0.04
1. IOC, Guwahati	89.92	104.42	111.07	110.08	727.44	881.10	463.43	-5.99	90.13	16.13
2. IOC, Barauni	488.95	534.90	436.83	534.81	3808.26	4172.90	2957.15	22.45	41.11	9.40
3. IOC, Gujarat	1136.73	1185.97	995.28	1274.65	8916.86	9852.94	8028.92	19.16	22.72	4.33
4. IOC, Haldia	654.10	687.08	648.09	690.14	5318.33	5339.38	4947.61	6.02	7.92	5.04
5. IOC, Mathura	765.94	778.14	831.63	806.72	5984.36	6152.52	5841.27	-6.43	5.33	1.59
6. IOC, Digboi	26.84	60.54	61.36	62.23	431.62	469.87	479.73	-1.33	-2.06	125.58
7. IOC, Panipat	1333.29	693.46	1401.39	1144.83	9327.19	9115.67	10240.27	-50.52	-10.98	-47.99
8. IOC, Bongaigaon	183.70	211.83	179.19	250.27	1421.20	1649.04	1645.13	18.22	0.24	15.32
9. IOC, Paradip	1148.94	1223.23	967.40	1129.22	7564.15	7230.42	7115.89	26.44	1.61	6.47
Total IOC	5828.41	5479.58	5632.24	6002.96	43499.41	44863.83	41719.40	-2.71	7.54	-5.98
10. BPCL, Mumbai	1140.23	1135.65	1255.40	1249.10	8563.64	8765.70	8981.17	-9.54	-2.40	-0.40
11. BPCL, Kochi	1234.47	1229.35	1322.83	514.60	9201.03	9311.68	9202.90	-7.07	1.18	-0.41
12. BORL, Bina	566.48	613.95	610.54	626.15	4342.17	4462.85	4213.98	0.56	5.91	8.38
Total BPCL	2941.18	2978.95	3188.77	2389.84	22106.84	22540.24	22398.05	-6.58	0.63	1.28
13. HPCL, Mumbai	416.90	742.28	501.08	710.79	5277.15	6010.38	2440.12	48.14	146.32	78.05
14. HPCL, Visakh	824.76	743.72	680.12	743.99	5546.53	5561.99	4759.66	9.35	16.86	-9.83
Total HPCL	1241.66	1486.00	1181.20	1454.78	10823.68	11572.37	7199.78	25.80	60.73	19.68
15. CPCL, Manali	839.94	859.71	734.58	650.53	6226.48	6837.48	4806.40	17.03	42.26	2.35
16. NRL, Numaligarh	232.30	244.16	233.97	275.16	1889.36	2090.71	1764.75	4.36	18.47	5.11
17. MRPL, Mangalore	1263.28	1291.77	1356.91	1389.51	9285.12	9983.05	8166.51	-4.80	22.24	2.25
18. ONGC, Tatipaka	5.10	6.14	6.25	7.14	39.21	47.13	45.97	-1.78	2.52	20.39
B. Private & JVs Refineries	9491.83	7624.73	9655.18	8465.85	73184.77	72257.43	74389.45	-21.03	-2.87	-19.67
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	870.28	907.88	1033.63	1014.18	7059.92	7732.53	8265.32	-12.17	-6.45	4.32
20. RIL, Jamnagar	3165.48	2680.43	3165.48	3027.09	23527.83	24029.49	23527.83	-15.32	2.13	-15.32
21. RIL, SEZ	3833.65	4016.82	3833.65	2814.33	29639.44	29045.13	29639.44	4.78	-2.01	4.78
Total RIL	6999.14	6697.25	6999.14	5841.42	53167.27	53074.62	53167.27	-4.31	-0.17	-4.31
22. NEL, Vadinar	1622.41	19.60	1622.41	1610.25	12957.58	11450.28	12956.86	-98.79	-11.63	-98.79
Total Refineries' Production of Petroleum Products	21843.69	19971.03	21989.09	20635.77	167054.87	170192.23	160490.31	-9.18	6.05	-8.57
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	245.40	210.76	246.80	191.95	1947.67	1712.17	2040.72	-14.60	-16.10	-14.12
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	77.26	99.45	90.25	588.00	622.37	702.70	-22.31	-11.43	-8.02
OIL (Duliajan)	2.70	2.93	3.10	2.93	19.10	20.74	21.31	-5.35	-2.66	8.67
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	332.10	290.95	349.35	285.14	2554.77	2355.27	2764.72	-16.72	-14.81	-12.39
Grand Total (A+B+C)	22175.78	20261.98	22338.44	20920.91	169609.63	172547.50	163255.03	-9.30	5.69	-8.63

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 : 21 दिसम्बर, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
नवम्बर, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] नवम्बर, 2022 के दौरान 2405.07 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.42% कम और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 10% कम है। अप्रैल-नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 19596.20 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.18% कम है पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 38% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। नवम्बर, 2022 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- नवम्बर, 2022 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)

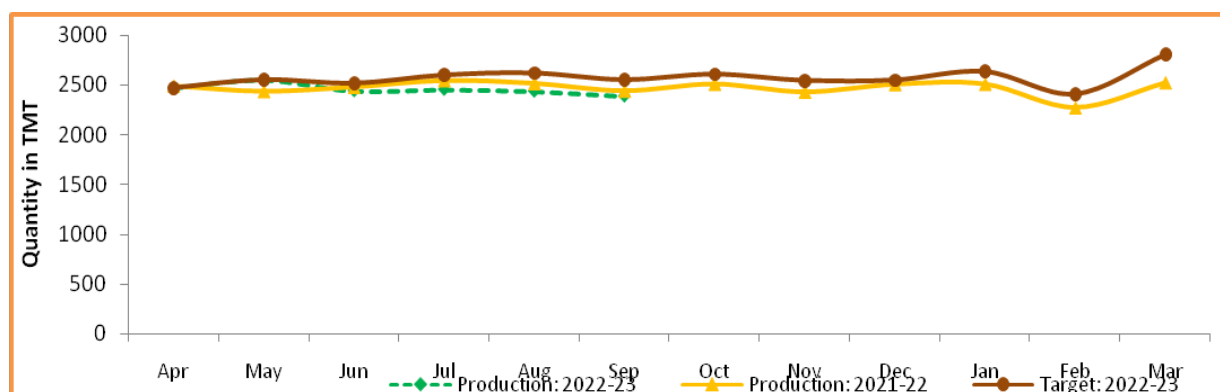
तेल कंपनी	लक्ष्य 2022-23 (अप्रैल- मार्च)*	नवम्बर (माह)				अप्रैल- नवम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19869.61	1644.61	1601.19	1598.22	100.19	13372.57	13073.39	12943.41	101.00
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3571.00	303.34	262.68	241.42	108.80	2289.41	2088.14	1989.49	104.96
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	594.90	541.21	592.15	91.40	4788.15	4434.67	4936.71	89.83
कुल	30841.49	2542.85	2405.07	2431.79	98.90	20450.13	19596.20	19869.61	98.62

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

*: अनंतिम

कन्डेनसेट सहित

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



उत्पादन में कमी के कारणों सहित इकाई-वार उत्पादन विवरण निम्नानुसार है:

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 1618.86 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.64 % कम है किंतु नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 0.19% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 13073.39 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.24% कम किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.0% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- परिकल्पना से कम इनपुट के कारण एमएच परिसम्पत्ति में कलस्टर-8 से कम उत्पादन।
- उच्च हाइड्रोजन सल्फाइड (एच₂एस) पीपीएम के कारण एनएच परिसम्पत्ति में बंद पड़े आर_13A#5 कूप
- मेहसाणा परिसंपत्ति में प्रचालन संबंधी मुद्दे।
- अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में उत्पादन में प्राकृतिक गिरावट और जल कटाव में वृद्धि।
- जोरहाट में डीएबी के कारण पर्यावरण मंजूरी/वन संबंधी मुद्दे पर मंजूरी और कूप बंद होने के कारण नए कूपों के वेधन में कमी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 262.68 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 13.41% कम, लेकिन नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 8.8 % अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 2088.14 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 8.79% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 4.96% अधिक है। वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 541.21 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 9.02% कम और नवम्बर, 2021 के माह के उत्पादन से 8.6% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 4434.67 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 7.38% और 10.17% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला में कुछ कूपों में इन्टेग्रिटी संबंधी मुद्दों में कमी के कारण उत्पादन में कमी; एबीएच, एनआई और एनएल में कुछ कूपों की विफलता; कूप की विफलता, बिजली से संबंधित फाईल्ड ट्रिप्स के कारण अनियोजित डाउनटाइम और भाग्यम में रिस्क इनफिल ड्रिलिंग के लिए उच्च इंजेक्शन नुकसान। गुडा में सुकर रॉड पंप (एसआरपी) की समस्या के कारण कुछ कूप बंद हैं।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016(एचआईसी): डी1कूप के कारण उत्पादन में कमी से परिचालन संबंधी समस्याओं के कारण बंद है।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): जीए-7 कूप से अपेक्षा से कम उत्पादन और एलबी-एनई विकास कूप की ड्रिलिंग को स्थगित करने के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2000/1 (एसयूएन): कूप पीके#2 के कारण उत्पादन में कमी जिससे गैर-उत्पादक बनी हुई है, ब्रिज प्लग की विफलता के कारण कुछ कूप बंद हो गए हैं, जल उत्पादन में वृद्धि हुई है और कलस्टर कूप पर वर्कओवर प्रचालन की सुविधा के लिए कुएं पीके2#ए1 के उत्पादन घंटे कम हो गए हैं।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 2839.04 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.37 % कम और नवम्बर, 2021 के उत्पादन से 1.06% कम है। अप्रैल-नवम्बर 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन

22915.95 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.28% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 0.61% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। नवम्बर, 2022 के माह के लिए इकाई-वार और अप्रैल- नवम्बर, 2021-22 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

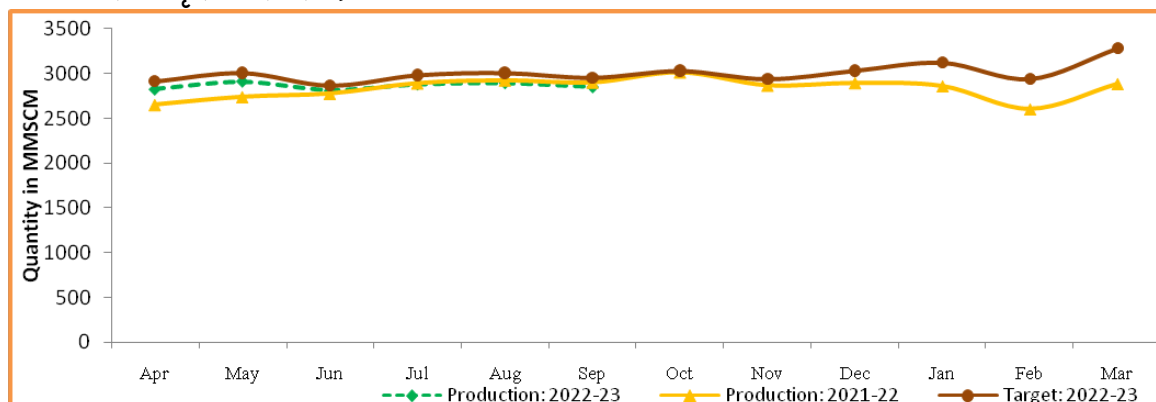
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवम्बर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20381.94	1684.93	1618.86	1727.24	93.73	13612.56	13377.43	13784.73	97.05
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3717.84	305.55	250.82	248.84	100.80	2483.69	2037.21	1949.40	104.50
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	947.50	969.36	893.39	108.50	7596.25	7501.31	7043.12	106.51
कुल	36068.10	2937.98	2839.04	2869.47	98.94	23692.51	22915.95	22777.25	100.61

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

*: अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 1618.86 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.92% कम है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 6.27% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 13377.43 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 1.73% और 2.95% कम है।

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूपे अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण किसी भी संबंधित गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- राजामुंद्री, कावेरी, जोरहाटाट आरोआईए(राजस्थान कच्छ जमीनी अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - सिलचर में उपभोक्ता की समस्या के कारण गैस में कमी।
- राजामुंद्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्रकृति में गिरावट।
- कावेरी में इनपुट्स का विकास करने के लिए राज्य सरकार द्वारा लंबित मंजूरी और पर्यावरण संबंधी मंजूरी नहीं मिलने के कारण डेल्टा क्षेत्र में कूपों की साइड ट्रैकिंग में विलंब के कारण कमी।

- जोरहाट में डीएबी (विवादित क्षेत्र बेल्ट) मुद्दों के कारण पर्यावरण मंजूरी/वन संबंधी मंजूरी मामले और बंद कूप के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में विलम्ब।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 250.82 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 17.91% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.80% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 2037.21 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 17.98% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 4.50% अधिक है। उत्पादन में कमी का कारण निम्नानुसार है :-

- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम माल उठान/गैस की माँग।
- वेधन कूपों/पुराने कूपों के वेधन से नियोजित योगदान कम होना।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 969.36 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 2.31% अधिक है लेकिन नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 8.50% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान 7501.31 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.25% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 6.51% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडबल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी) कुछ कूप अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रही है।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता माँग के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6(एफईएल): प्रकृति में गिरावट और उपभोक्ताओं द्वारा कम ऑफटेक के कारण कमी।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसएआर): क्षेत्र के निश्चित क्षेत्रों में बॉर मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।
- आमगुरी (ऑयलमैक्स): कम ग्राहक के ऑफटेक के कारण उत्पादन में कमी ।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण नवम्बर, 2022 के दौरान 19580.02 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.04% अधिक और नवम्बर, 2021 की तुलना में 8.86% अधिक है। अप्रैल-नवम्बर, 2022 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रसंस्करण 166266.82 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.46% और 6.76% अधिक है। नवम्बर, 2021 की तुलना में सितम्बर, 2022 के दौरान कच्चा तेल थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। सितम्बर, 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2022 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

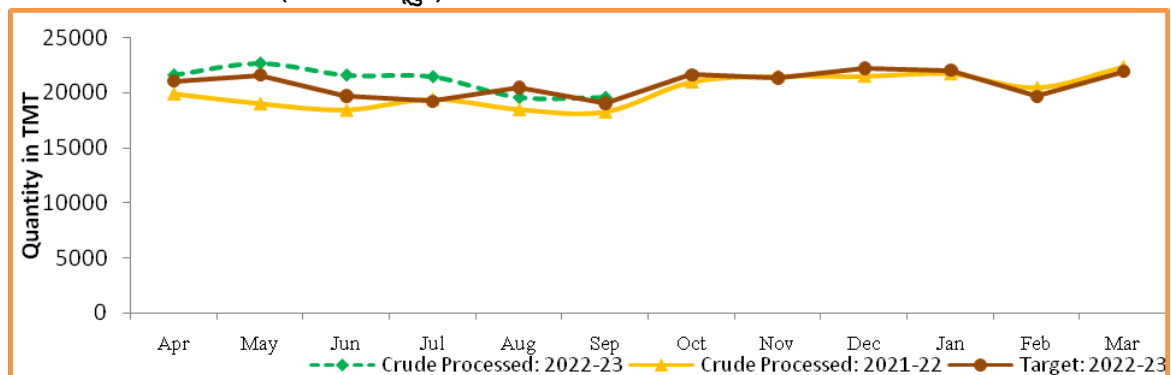
तेल कंपनी	लक्ष्य	नवम्बर (महीना)				अप्रैल- नवम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	154983.7 8	13216.7 7	13342.7 1	13266.9 3	100.57	10045 1.10	104506.7 7	91263.66	114.51
आईओसीएल	69999.90	6145.05	5796.21	5982.36	96.89	45797.06	47070.23	43497.63	108.21
बीपीसीएल	37000.00	3200.00	3289.21	3406.61	96.55	24050.00	24246.31	23733.66	102.16
एचपीसीएल	18920.85	1329.75	1621.40	1364.62	118.82	11718.35	12463.33	7795.46	159.88
सीपीसीएल	10300.00	900.00	921.00	815.58	112.93	6670.0	7403.49	5294.68	139.83

						0			
एनआरएल	2800.00	236.62	247.00	223.09	110.72	1924.51	2086.48	1793.67	116.32
एमआरपीएल	15900.00	1400.00	1461.60	1468.11	99.56	10250.00	11187.81	9100.44	122.94
ओएनजीसी	63.04	5.36	6.30	6.56	96.01	41.18	49.13	48.13	102.07
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	8076.26	6237.31	8216.48	75.91	63428.33	61760.05	64470.65	95.80
एचएमईएल	11451.93	939.84	978.05	1080.06	90.55	7664.49	8383.84	8706.81	96.29
आरआईएल	63021.49	5447.95	5233.71	5447.95	96.07	42296.33	41390.83	42296.33	97.86
एनईएल	20164.41	1688.47	25.55	1688.47	1.5132626	13467.51	11985.37	13467.51	88.99472
कुल	249621.61	21293.03	19580.02	21483.42	91.14	163879.43	166266.82	155734.31	106.76

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 नवम्बर, 2022 के दौरान 13342.71 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.95% अधिक है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 0.57% अधिक है। अप्रैल-नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 104506.77 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.04% और 14.51% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-डिगबोई रिफाइनरी: कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: एटमोस्फेरिक और वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट के रखरखाव और निरीक्षण (एवीयू) का कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी: रखरखाव और निरीक्षण के बाद सेकेंडरी इकाईयों के स्टार्ट अप के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-कच्छ रिफाइनरी: ~9.7 दिनों के लिए डीजल हाइड्रो ट्रिटिंग(डीचडीटी) के आपातकाल में बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल-विशाख रिफाइनरी: कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ क्योंकि प्रचालनरत सीडीयू 4 को योजना में शामिल किया गया था।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल नवम्बर, 2022 के दौरान 6237.31 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 22.77% कम है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 24.09% कम है। अप्रैल-नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 61760.05 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.63 से अधिक% और 4.20% से कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 20261.98 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 8.63% अधिक है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन से 9.30% अधिक है। अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 172547.50 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.73% और 5.69% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। नवम्बर, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2022 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार विवरण **चित्र-4** में दिया गया है।

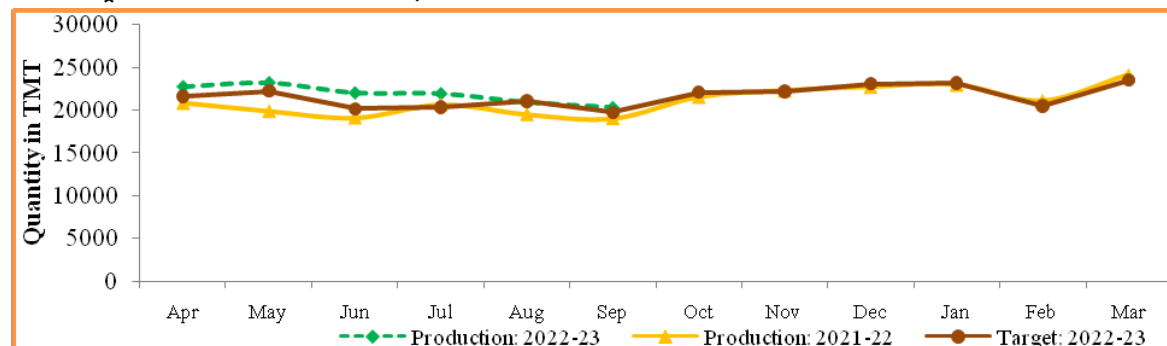
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवम्बर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	144648.94	12351.86	12346.30	12333.91	100.10	93870.10	97934.81	86100.86	113.74
आईओसीएल	66322.30	5828.41	5479.58	5632.24	97.29	43499.41	44863.83	41719.40	107.54
बीपीसीएल	34005.99	2941.18	2978.95	3188.77	93.42	22106.84	22540.24	22398.05	100.63
एचपीसीएल	17495.57	1241.66	1486.00	1181.20	125.80	10823.68	11572.37	7199.78	160.73
सीपीसीएल	9614.24	839.94	859.71	734.58	117.03	6226.48	6837.48	4806.40	142.26
एनआरएल	2748.86	232.30	244.16	233.97	104.36	1889.36	2090.71	1764.75	118.47
एमआरपीएल	14401.95	1263.28	1291.77	1356.91	95.20	9285.12	9983.05	8166.51	122.24
ओएनजीसी	60.02	5.10	6.14	6.25	98.22	39.21	47.13	45.97	102.52
निजी/संयुक्त उद्यम	111404.56	9491.83	7624.73	9655.18	78.97	73184.77	72257.43	74389.45	97.13
एचएमईएल	10528.86	870.28	907.88	1033.63	87.83	7059.92	7732.53	8265.32	93.55
आरआईएल	81492.18	6999.14	6697.25	6999.14	95.69	53167.27	53074.62	53167.27	99.83
एनईएल	19383.52	1622.41	19.60	1622.41	1.21	12957.58	11450.28	12956.86	88.37
कुल रिफाइनरी	256053.50	21843.69	19971.03	21989.09	90.82	167054.87	170192.23	160490.31	106.05
फ्रैक्शनेटर्स	3888.14	332.10	290.95	349.35	83.28	2554.77	2355.27	2764.72	85.19
कुल	259941.64	22175.78	20261.98	22338.44	90.70	169609.63	172547.50	163255.03	105.69

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

*: अंतिम

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 19971.03 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 8.57% कम है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 9.18% कम है। अप्रैल- नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 170192.23 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.88% और 6.05% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवम्बर, 2022 के दौरान 290.95 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 12.39% कम है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 16.72% कम है। अप्रैल-नवम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 2355.27 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 7.81% और 14.81 % कम है।

*

माह नवंबर, 2022 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल- नवंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि-कमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1644.61	1601.19	1598.22	1640.98	13372.57	13073.39	12943.41	0.19	1.00	-2.64
अभितटीय	498.05	489.24	475.44	500.84	4014.70	3969.27	3880.41	2.90	2.29	-1.77
आंध्र प्रदेश	14.61	16.80	12.87	16.50	125.74	131.29	102.04	30.54	28.67	15.04
असम	90.96	83.76	80.83	85.49	697.13	665.53	659.02	3.62	0.99	-7.92
गुजरात	372.08	367.94	357.12	376.97	3015.67	2996.65	2919.67	3.03	2.64	-1.11
तमिलनाडु	20.25	20.54	24.35	21.65	174.75	174.12	198.22	-15.63	-12.16	1.45
त्रिपुरा	0.15	0.20	0.27	0.23	1.42	1.67	1.46	-26.19	14.25	30.02
अपतटीय	1146.56	1111.94	1122.78	1140.14	9357.86	9104.13	9063.00	-0.97	0.45	-3.02
पूर्वी अपतटीय	2.61	1.41	0.78	1.06	20.90	12.80	7.30	81.00	75.31	-45.97
पश्चिमी अपतटीय	1143.96	1110.54	1122.00	1139.08	9336.97	9091.33	9055.71	-1.02	0.39	-2.92
2. तेल (अभितटीय)	303.34	262.68	241.42	266.12	2289.41	2088.14	1989.49	8.80	4.96	-13.41
असम	296.55	259.24	238.99	262.63	2249.39	2064.29	1969.61	8.48	4.81	-12.58
अरुणाचल प्रदेश	5.81	1.79	1.75	1.85	32.00	14.60	13.98	2.35	4.43	-69.24
राजस्थान (भारी तेल)	0.99	1.65	0.69	1.65	8.02	9.24	5.91	139.59	56.53	67.11
3. निजी/जेवीसी	594.90	541.21	592.15	549.81	4788.15	4434.67	4936.71	-8.60	-10.17	-9.02
अभितटीय	490.75	454.41	516.12	470.59	4011.12	3847.92	4289.72	-11.96	-10.30	-7.41
आंध्र प्रदेश	2.55	2.68	3.47	2.79	22.53	23.24	29.89	-22.96	-22.24	4.83
अरुणाचल प्रदेश	2.35	1.86	2.15	1.92	17.31	15.80	18.52	-13.25	-14.69	-20.95

असम	5.11	3.97	4.16	4.23	38.32	29.78	26.95	-4.55	10.49	-22.28
गुजरात	42.34	32.73	23.00	33.02	288.17	229.30	171.21	42.27	33.93	-22.71
राजस्थान	432.78	407.32	477.16	422.58	3596.99	3502.45	3991.97	-14.64	-12.26	-5.88
तमिलनाडु	5.61	5.86	6.18	6.07	47.80	47.34	51.13	-5.31	-7.41	4.28
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-84.65	-
अपतटीय	104.15	86.80	76.03	79.22	777.03	586.75	646.99	14.16	-9.31	-16.66
पूर्वी अपतटीय	45.67	49.90	52.83	41.97	363.38	333.70	411.16	-5.56	-18.84	9.26
गुजरात अपतटीय	44.54	35.94	23.20	37.24	328.62	249.79	235.83	54.89	5.92	-19.32
पश्चिमी अपतटीय	13.94	0.97	0.00	0.02	85.03	3.26	0.00	-	-	-93.06
कुल योग (1+2+3)	2542.85	2405.07	2431.79	2456.91	20450.13	19596.20	19869.61	-1.10	-1.38	-5.42
अभितटीय	1292.14	1206.33	1232.98	1237.55	10315.24	9905.32	10159.62	-2.16	-2.50	-6.64
अभितटीय	1250.71	1198.75	1198.81	1219.36	10134.89	9690.88	9710.00	-0.01	-0.20	-4.16

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

*अनंतिम. **:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच
कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

									अनुलग्नक-II (पैरा-2)	
माह नवंबर, 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल- नवंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि-कमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1684.93	1618.86	1727.24	1682.72	13612.56	13377.43	13784.73	-6.27	-2.95	-3.92
अभितटीय	409.42	375.15	406.27	387.87	3369.17	3109.86	3074.80	-7.66	1.14	-8.37
आंध्र प्रदेश	77.21	58.85	62.73	51.98	610.08	472.93	536.40	-6.18	-11.83	-23.78
असम	41.78	29.50	31.46	30.21	304.86	241.09	252.81	-6.23	-4.63	-29.40
गुजरात	69.59	66.30	75.76	69.55	576.97	568.03	631.92	-12.49	-10.11	-4.73
राजस्थान	4.46	0.00	0.00	0.00	18.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	90.78	77.92	96.43	90.78	753.28	739.09	677.60	-19.19	9.07	-14.16
त्रिपुरा	125.60	142.58	139.89	145.35	1105.86	1088.72	976.06	1.92	11.54	13.52
अपतटीय	1275.51	1243.71	1320.97	1294.85	10243.39	10267.56	10709.93	-5.85	-4.13	-2.49
पूर्वी अपतटीय	18.41	16.44	17.02	16.87	153.44	143.19	186.85	-3.38	-23.37	-10.66
पश्चिमी अपतटीय	1257.10	1227.26	1303.95	1277.97	10089.95	10124.38	10523.08	-5.88	-3.79	-2.37
2. तेल	305.55	250.82	248.84	259.84	2483.69	2037.21	1949.40	0.80	4.50	-17.91
असम	278.46	232.18	221.70	241.28	2263.39	1882.56	1718.88	4.73	9.52	-16.62
अरुणाचल प्रदेश	7.38	3.31	4.48	3.35	60.02	33.65	34.80	-26.26	-3.31	-55.22
राजस्थान	19.71	15.33	22.66	15.21	160.28	121.00	195.72	-32.34	-38.18	-22.21

3. निजी/जेवीसी	947.50	969.36	893.39	950.26	7596.25	7501.31	7043.12	8.50	6.51	2.31
अभितटीय	212.75	225.11	242.55	231.81	1786.36	1776.16	2007.20	-7.19	-11.51	5.81
आंध्र प्रदेश	0.95	1.21	1.26	1.26	8.56	9.67	10.04	-3.40	-3.67	27.58
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.41	0.40	0.41	2.93	3.25	3.31	1.67	-1.73	3.24
असम	47.95	38.10	35.75	40.66	374.54	270.23	273.38	6.59	-1.15	-20.54
गुजरात	8.18	6.46	5.44	6.02	61.32	55.34	45.75	18.67	20.95	-21.02
राजस्थान	153.05	176.56	197.35	181.03	1320.54	1418.94	1654.97	-10.53	-14.26	15.36
तमिलनाडु	2.22	2.37	2.36	2.43	18.48	18.73	19.76	0.50	-5.21	6.58
सीबीएम	61.46	54.97	56.45	57.63	487.39	455.31	459.62	-2.61	-0.94	-10.55
झारखंड (सीबीएम)	0.64	0.85	0.33	0.77	5.07	5.96	2.52	159.33	137.00	33.14
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	22.20	21.07	23.29	22.24	186.97	180.19	197.82	-9.53	-8.92	-5.08
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.62	33.06	32.83	34.62	295.35	269.16	259.27	0.69	3.81	-14.41
अपतटीय	673.30	689.28	594.39	660.81	5322.50	5269.84	4576.30	15.96	15.16	2.37
पूर्वी अपतटीय	641.37	653.42	581.33	633.98	5096.73	5104.29	4463.86	12.40	14.35	1.88
गुजरात अपतटीय	21.73	26.67	13.06	26.36	163.59	146.11	112.44	104.28	29.94	22.75
पश्चिमी अपतटीय	10.19	9.19	0.00	0.47	62.18	19.44	0.00	-	-	-9.89
कुल योग (1+2+3)	2937.98	2839.04	2869.47	2892.81	23692.51	22915.95	22777.25	-1.06	0.61	-3.37
सीबीएम	61.46	54.97	56.45	57.63	487.39	455.31	459.62	-2.61	-0.94	-10.55
अभितटीय	927.72	851.08	897.66	879.52	7639.22	6923.23	7031.40	-5.19	-1.54	-8.26
अभितटीय	1948.81	1932.99	1915.36	1955.66	15565.89	15537.41	15286.24	0.92	1.64	-0.81

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

*अनंतिम.

**संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

2021-22 नवम्बर, 2022 के दौरान और अप्रैल-नवम्बर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	नवम्बर, 2022			नवम्बर, 2021			अप्रैल-नवम्बर, 2022-23			अप्रैल-नवम्बर, 2021-22		
	यथानुपाति त संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपाति त संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपाति त संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपाति त संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12470.00	13342.71	107.00	12305.00	13266.93	107.82	101421.00	104506.77	103.04	100084.00	91263.66	91.19
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	89.34	108.95	82.00	83.17	101.43	668.00	729.32	109.18	668.00	379.00	56.74
2. आईओसी, बरौनी	493.00	573.35	116.30	493.00	479.05	97.17	4011.00	4530.35	112.95	4011.00	3273.50	81.61
3. आईओसी, गुजरात	1126.00	1254.26	111.39	1126.00	1122.58	99.70	9158.00	10422.04	113.80	9158.00	8372.30	91.42
4. आईओसी, हल्दिया	658.00	708.10	107.61	658.00	707.58	107.53	5348.00	5662.60	105.88	5348.00	5363.73	100.29
5. आईओसी, मथुरा	658.00	836.84	127.18	658.00	852.22	129.52	5348.00	6248.87	116.85	5348.00	5946.80	111.20
6. आईओसी, डिग्बोई	53.00	59.69	112.62	53.00	60.88	114.87	435.00	471.69	108.43	435.00	475.83	109.39
7. आईओसी, पानीपत	1233.00	699.94	56.77	1233.00	1339.98	108.68	10027.00	9078.77	90.54	10027.00	9923.53	98.97
8. आईओसी, बोंगाईगांव	222.00	244.09	109.95	222.00	217.37	97.91	1805.00	1779.79	98.60	1805.00	1795.33	99.46

9. आईओसी, पारादीप	1233.00	1330.62	107.92	1233.00	1119.53	90.80	10027.00	8146.81	81.25	10027.0 0	7967.62	79.46
योग आईओसी	5758.00	5796.21	100.66	5758.00	5982.36	103.90	46828.00	47070.2 3	100.52	46828.0 0	43497.6 3	92.89
10.. बीपीसीएल, मुंबई	986.00	1216.45	123.37	986.00	1293.81	131.22	8022.00	9160.37	114.19	8022.00	9325.07	116.2 4
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1274.00	1380.82	108.38	1274.00	1429.00	112.17	10362.00	10028.5 2	96.78	10362.0 0	9675.61	93.38
12. बीओआरएल, बीना	641.00	691.93	107.95	641.00	683.80	106.68	5214.00	5057.43	97.00	5214.00	4732.97	90.77
योग बीपीसीएल	2901.00	3289.21	113.38	2901.00	3406.61	117.43	23598.00	24246.3 1	102.75	23598.0 0	23733.6 6	100.5 7
13.एचचपीसीएल , मुंबई	781.00	820.12	105.01	616.00	545.20	88.51	6351.00	6438.60	101.38	5014.00	2573.49	51.33
14. एचपीसीएल, विशाख	682.00	801.28	117.49	682.00	819.42	120.15	5548.00	6024.74	108.59	5548.00	5221.97	94.12
योग एचपीसीएल	1463.00	1621.40	110.83	1299.00	1364.62	105.05	11899.00	12463.3 3	104.74	10562.0 0	7795.46	73.81
15. सीपीसीएल, मणली	863.00	921.00	106.72	863.00	815.58	94.51	7019.00	7403.49	0.00	7019.00	5294.68	75.43
16. एनआरएल, नुमालीगढ	247.00	247.00	100.00	247.00	223.09	90.32	2005.00	2086.48	104.06	2005.00	1793.67	89.46
17.एमआरपीएल , मंगलौर	1233.00	1461.60	118.54	1233.00	1468.11	119.07	10027.00	11187.8 1	111.58	10027.0 0	9100.44	90.76
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	6.30	125.94	5.00	6.56	131.18	44.00	49.13	111.65	44.00	48.13	109.3 8
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइरियां	8178.00	6237.31	76.27	8178.00	8216.48	100.47	66515.00	61760.0 5	92.85	66515.0 0	64470.6 5	96.93

19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	929.00	978.05	105.28	929.00	1080.06	116.26	7554.00	8383.84	110.99	7554.00	8706.81	115.2 6
20. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2555.92	94.24	2712.00	2997.14	110.51	22060.00	23346.5 5	105.83	22060.0 0	22862.7 5	103.6 4
21. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	2677.79	92.56	2893.00	2450.81	84.72	23531.00	18044.2 8	76.68	23531.0 0	19433.5 8	82.59
योग आरआईएल	5605.00	5233.71	93.38	5605.00	5447.95	97.20	45591.00	41390.8 3	90.79	45591.0 0	42296.3 3	92.77
22. एनईएल, वादीनार	1644.00	25.55	1.55	1644.00	1688.47	102.71	13370.00	11985.3 7	89.64	13370.0 0	13467.5 1	100.7 3
समग्र योग (क+ख)	20648.00	19580.0 2	94.83	20484.0 0	21483.4 2	104.88	167936.0 0	166266. 82	99.01	166599. 00	155734.3 1	93.48

नोट: कूड थ्रुपुट के सन्दर्भ में संसाधित
कच्चा तेल

*:अनंतिम.

** : संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

नवम्बर, 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- नवम्बर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2022-23 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 % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल- नवम्बर)					
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन **	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची 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. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12351.86	12346.30	12333.9 1	12169. 92	93870.10	97934.8 1	86100.8 6	0.10	13.74	-0.04
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.92	104.42	111.07	110.08	727.44	881.10	463.43	-5.99	90.13	16.13
2.										
2. आईओसी,बरौनी	488.95	534.90	436.83	534.81	3808.26	4172.90	2957.15	22.45	41.11	9.40
3. आईओसी, गुजरात	1136.73	1185.97	995.28	1274.6 5	8916.86	9852.94	8028.92	19.16	22.72	4.33
4. आईओसी, हल्दिया	654.10	687.08	648.09	690.14	5318.33	5339.38	4947.61	6.02	7.92	5.04
5. आईओसी, मथुरा	765.94	778.14	831.63	806.72	5984.36	6152.52	5841.27	-6.43	5.33	1.59
6. आईओसी, डिग्बोई	26.84	60.54	61.36	62.23	431.62	469.87	479.73	-1.33	-2.06	125.58
7. आईओसी, पानीपत	1333.29	693.46	1401.39	1144.8 3	9327.19	9115.67	10240.2 7	-50.52	-10.98	-47.99
8. आईओसी, बोंगाईगांव	183.70	211.83	179.19	250.27	1421.20	1649.04	1645.13	18.22	0.24	15.32
9. आईओसी, पारादीप	1148.94	1223.23	967.40	1129.2 2	7564.15	7230.42	7115.89	26.44	1.61	6.47
योग आईओसी	5828.41	5479.58	5632.24	6002.9	43499.41	44863.8	41719.4	-2.71	7.54	-5.98

				6		3	0			
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1140.23	1135.65	1255.40	1249.1 0	8563.64	8765.70	8981.17	-9.54	-2.40	-0.40
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1234.47	1229.35	1322.83	514.60	9201.03	9311.68	9202.90	-7.07	1.18	-0.41
12. बीओआरएल, बीना	566.48	613.95	610.54	626.15	4342.17	4462.85	4213.98	0.56	5.91	8.38
योग बीपीसीएल	2941.18	2978.95	3188.77	2389.8 4	22106.84	22540.2 4	22398.0 5	-6.58	0.63	1.28
13.एचचपीसीएल, मुंबई	416.90	742.28	501.08	710.79	5277.15	6010.38	2440.12	48.14	146.32	78.05
14. एचपीसीएल, विशाख	824.76	743.72	680.12	743.99	5546.53	5561.99	4759.66	9.35	16.86	-9.83
योग एचपीसीएल	1241.66	1486.00	1181.20	1454.7 8	10823.68	11572.3 7	7199.78	25.80	60.73	19.68
15. सीपीसीएल, मणली	839.94	859.71	734.58	650.53	6226.48	6837.48	4806.40	17.03	42.26	2.35
16. एनआरएल, नुमालीगढ	232.30	244.16	233.97	275.16	1889.36	2090.71	1764.75	4.36	18.47	5.11
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1263.28	1291.77	1356.91	1389.5 1	9285.12	9983.05	8166.51	-4.80	22.24	2.25
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.10	6.14	6.25	7.14	39.21	47.13	45.97	-1.78	2.52	20.39
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	9491.83	7624.73	9655.18	8465.8 5	73184.77	72257.4 3	74389.4 5	-21.03	-2.87	-19.67
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	870.28	907.88	1033.63	1014.1 8	7059.92	7732.53	8265.32	-12.17	-6.45	4.32
20. आरआईएल, जामनगर	3165.48	2680.43	3165.48	3027.0 9	23527.83	24029.4 9	23527.8 3	-15.32	2.13	-15.32
21. आरआईएल, एसईजेड	3833.65	4016.82	3833.65	2814.3 3	29639.44	29045.1 3	29639.4 4	4.78	-2.01	4.78
योग आरआईएल	6999.14	6697.25	6999.14	5841.4 2	53167.27	53074.6 2	53167.2 7	-4.31	-0.17	-4.31
22. एनईएल, वादीनार	1622.41	19.60	1622.41	1610.2 5	12957.58	11450.2 8	12956.8 6	-98.79	-11.63	-98.79
रिफाइनरियों के पेट्रोलियम उत्पादों का योग	21843.69	19971.03	21989.0 9	20635. 77	167054.8 7	170192. 23	160490. 31	-9.18	6.05	-8.57

ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दहे ज़)	245.40	210.76	246.80	191.95	1947.67	1712.17	2040.72	-14.60	-16.10	-14.12
गेल(वाघोदिया+विजयपुर+पाता+ गांधार)	84.00	77.26	99.45	90.25	588.00	622.37	702.70	-22.31	-11.43	-8.02
ओआईएल (दुलियाजान)	2.70	2.93	3.10	2.93	19.10	20.74	21.31	-5.35	-2.66	8.67
पेट्रोलियम उत्पादों के उत्पादनों का प्रभाजग योग	332.10	290.95	349.35	285.14	2554.77	2355.27	2764.72	-16.72	-14.81	-12.39
समग्र योग (क+ख+ग)	22175.78	20261.98	22338.4	20920.	169609.6	172547.	163255.	-9.30	5.69	-8.63

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*:अनंतिम.

**: संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां