

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

New Delhi
Dated the 22nd October, 2021

Monthly Production Report
September 2021

1. Production of Crude Oil

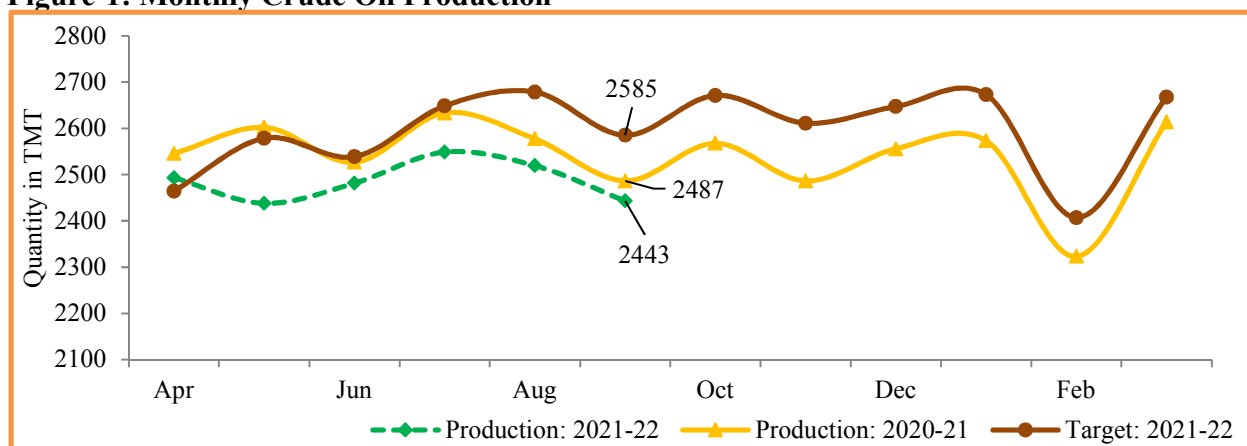
Crude oil production¹ during September 2021 was 2443.3 TMT, which is 5.49% lower than target for the month and 1.74% lower than the production of September 2020. Cumulative crude oil production during April-September, 2021 was 14924.5 TMT, which is 3.68% and 2.92% lower than target for the period and 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 September 2021 and cumulatively for April-September 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)				
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21		% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.		
ONGC	20272.88	1677.61	1584.31	1638.71	96.68	10117.05	9704.15	10153.89	95.57	
OIL	3182.60	260.85	245.98	245.44	100.22	1534.30	1495.13	1485.42	100.65	
PSC Fields	7718.52	646.90	613.04	602.41	101.76	3844.21	3725.29	3733.67	99.78	
Total	31173.99	2585.37	2443.32	2486.56	98.26	15495.56	14924.57	15372.98	97.08	

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 September 2021 was 1584.3 TMT, which is 5.56% lower than target of the month and 3.32% lower when compared with production of September 2020. Cumulative crude oil production by ONGC during April-September, 2021 was 9704.2 TMT, which is 4.08% and 4.43% 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 than anticipated production from Cluster-8 fields due to delay in inputs as installation of wellhead platforms got delayed due to COVID-19 impact.
- Loss in oil production in Ratna & R-Series due to delay at R-13A wells.
- Less in oil production due to unplanned Power Shut Downs/electrical faults caused by heavy monsoons in Mehsana Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2021 was 245.9 TMT, which is 0.2% higher than the production of corresponding month of last year but 5.7% lower than target of the reporting month. Cumulative crude oil production by OIL during April-September 2021 was 1495.1 TMT, which is 0.65% higher than the production during corresponding period of last year but 2.6% 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 September 2021 was 613 TMT, which is 1.76% higher than the production of September 2020 but 5.24% lower than the target of the reporting month. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-September 2021 was 3725.3 TMT, which is 3.09% and 0.22% 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.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to injectivity issues in few wells causing the lower productivity from the wells.
- CB-OS/2 (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to problem in wells LA-7 & LA-10.
- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Two development wells could not be drilled as planned. Also, a newly developed well is under performing, thus, affecting the production rate.

- CB-ONN-2000/1 (GSPC): Not enough production from few wells due to reservoir issues and possible casing and sub surface assembly damage. Also, minor shortfall wells on account of power failure has affected the production.

2. Production of Natural Gas

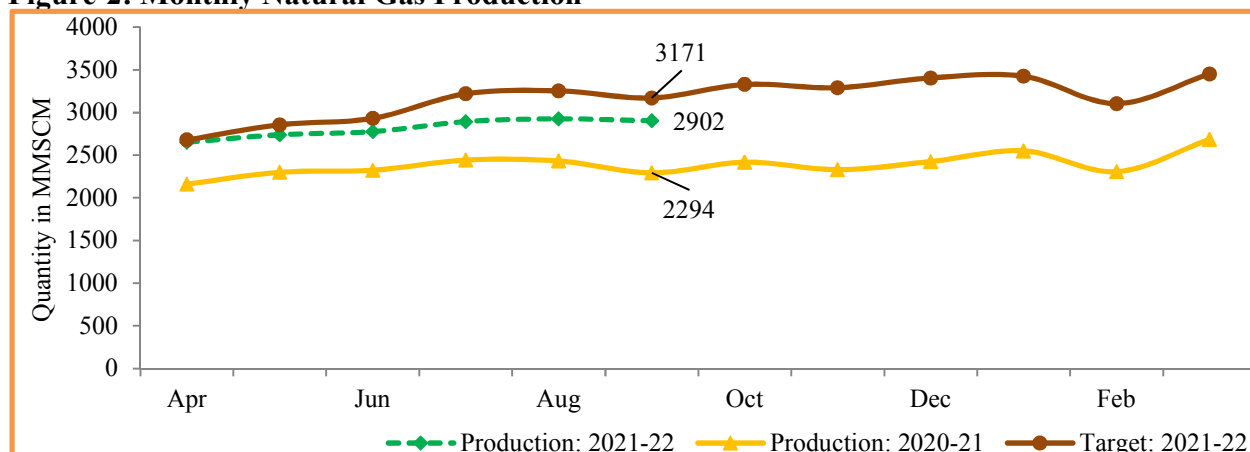
Natural gas production during September 2021 was 2902.4 MMSCM, which is 26.6% higher than the production of September 2020 but 8.48% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-September 2021 was 16890.9 MMSCM, which is 26.6% higher than production during corresponding period of last year but 6.7% 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 September 2021 and cumulatively for April-September 2021 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 2021-22 (Apr-Mar)*	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	1934.46	1730.09	1782.61	97.05	11529.70	10256.21	10979.32	93.41
OIL	2949.65	242.96	254.12	200.66	126.64	1478.21	1434.31	1241.80	115.50
PSC Fields	11834.60	994.01	918.19	310.25	295.95	5104.54	5200.41	1732.77	300.12
Total	38119.35	3171.43	2902.40	2293.52	126.55	18112.45	16890.93	13953.89	121.05

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks during September 2021 was 1730 MMSCM, which is 10.6% lower than target for the month and 2.9% lower than the production of September 2020. Cumulative natural gas production by ONGC during April-September, 2021 was 10256.2 MMSCM, which is 11.1% and 6.6% 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 than planned production from few wells due to certain reservoir related issues.
- Delay in commencement of gas production from U1 field of KG-98/2 Cluster-II due to COVID-19 impact as manufacturing of subsea items and well completion got delayed.
- Less production due to decline in Tapti-Daman block.
- Less than envisaged production from Dahej & Gandhar field in Ankleshwar.

2.2 Natural gas production by **OIL** in the nomination block during September 2021 was 254.1 MMSCM which is 4.59% higher than target for the month and 26.6% higher than the production of September 2020. Cumulative natural gas production by OIL during April-September 2021 was 1434.3 MMSCM, which is 15.5% higher than production during corresponding period of last year but 2.9% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during September 2021 was 918.2 MMSCM, which is 195.9% higher than the production of September 2020 but 7.6% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-September 2021 was 5200.4 MMSCM, which is 1.9% and 200.1% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Increase in gas production is through contributions from D-34 field of KG-DWN-98/3 where production commenced on 18.12.2020 and satellite cluster where production commenced on 25.04.2021. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commissioning of U1-A well. U1-2 (U1-B) well remained closed due to operation constraints and reservoir study.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Shortfall due to Planned Shutdown & Plant Trips.
- RANIGANJ EAST (Essar Oil and Gas Exploration and Production Ltd.): Shortfall on account of delay in scheduled operations due to COVID-19 pandemic.
- RJ-ON/6 (Focus Energy Ltd.): Less offtake by power plant. Some wells production got affected on account of stoppage of supplies due to tripping by the single customer of state power plant.
- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during September 2021 was 18214.4 TMT, which is 2.87% higher than September 2020 but 6.3% lower than the target for the month. Cumulative crude throughput during April-September 2021 was 113291.5 TMT, which is 13.1% higher than the production of corresponding period of last year but 3.2% lower than target for the period. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of September 2021 vis-à-vis

September 2020 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of September 2021 and cumulatively for the period April-September 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

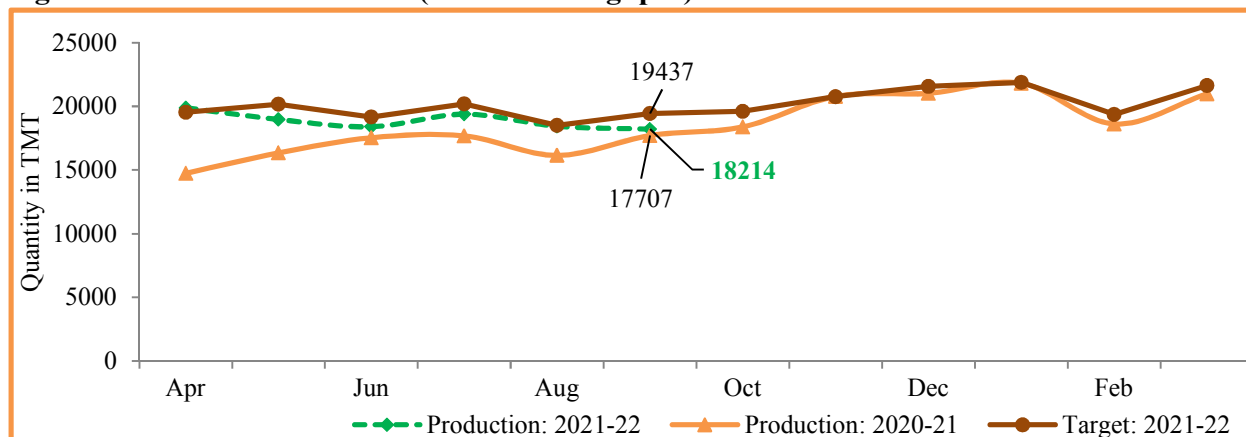


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (Cumulative)			
	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	145812.84	11471.58	9686.13	9732.67	99.52	70126.91	62262.93	54632.82	113.97
IOCL	70299.81	5432.23	4705.42	4656.71	101.05	34529.39	31995.59	26899.27	118.95
BPCL	30499.94	2630.00	2295.00	1889.75	121.44	15835.00	13724.23	10664.17	128.69
HPCL	17199.69	1221.58	957.16	1398.38	68.45	7251.92	5042.79	8033.14	62.77
CPCL	10000.00	900.00	496.73	769.87	64.52	4540.00	3978.87	3383.31	117.60
NRL	2750.35	232.42	237.55	198.15	119.88	1340.31	1316.15	1268.38	103.77
MRPL	15000.00	1050.00	987.68	812.52	121.56	6600.00	6169.35	4346.94	141.92
ONGC	63.04	5.36	6.60	7.29	90.60	30.29	35.95	37.60	95.61
JVs	18021.00	1496.00	1658.00	1505.07	110.16	8986.00	9904.34	7640.58	129.63
BORL	7000.00	590.00	578.61	489.28	118.26	3460.00	3390.74	2511.18	135.03
HMEL	11021.00	906.00	1079.39	1015.78	106.26	5526.00	6513.61	5129.40	126.99
Private	78008.07	6469.12	6870.29	6469.12	106.20	37892.67	41124.20	37892.67	108.53
RIL	60940.96	5008.97	5202.57	5008.97	103.87	28976.86	31094.33	28976.86	107.31
NEL	17067.11	1460.15	1667.72	1460.14	114.22	8915.81	10029.87	8915.81	112.50
TOTAL	241841.91	19436.70	18214.42	17706.85	102.87	117005.58	113291.46	100166.07	113.10

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during September 2021 was 9686.1 TMT, which is 15.6% lower than target for the month and 0.5% lower than the production of September 2020. Cumulative crude throughput during April-September 2021 was 62262.9 TMT which is 13.9% higher than corresponding period of last year but 11.2% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Guwahati& Haldia Refinery: Monthly Crude processed lower because of interruption in Hydrogen.
- IOCL-Barauni Refinery: Monthly Crude processed lower due to deferment of M&I shutdown
- IOCL-Gujarat Refinery, Mathura Refinery, Panipat Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower product demand.
- IOCL-Paradip Refinery: Monthly Crude processed lower due to revamp shutdown.
- BPCL-Kochi Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower Naphtha ullage.
- HPCL, Mumbai Refinery: Crude throughput is less due to delayed startup of one of the crude processing unit after the revamping job.
- HPCL, Viskah Refinery: Monthly Crude Throughput less due to shutdown of one of the primary crude processing unit i.e. CDU - III. Lower Crude Throughput targets due to planned shutdown of CDU -II.
- CPCL-Manali Refinery: Monthly Crude processed lower due to Refinery-III M&I shutdown.

3.2 JV refineries' crude oil processed during September 2021 was 1658.0 TMT, which is 10.8% higher than the target for the month and 10.2% higher than September 2020. Cumulative crude throughput during April-September 2021 was 9904.3 TMT, which is 10.2% and 29.6% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.3 Private refineries' crude oil processed during September 2021 was 6870.3 TMT, which is 6.2% higher than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-September 2021 was 41124.2 TMT, which is 8.5% higher than the corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

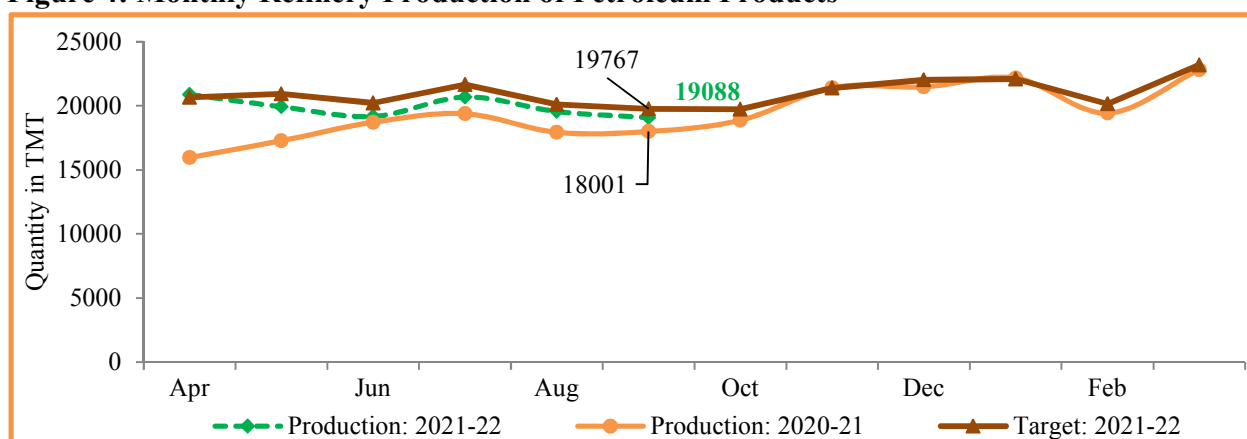
Production of Petroleum Products during September 2021 was 19087.8 TMT, which is 6.0% higher than production of September 2020 but 3.4% lower than target for the month. Cumulative production during April-September, 2021 was 119325.7 TMT, which is 11.2% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 3.3% lower than target for the period. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of September 2021 and cumulatively for April-September, 2021 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 2021-22 (Apr-Mar)*	September (Month)				April-September (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	137873.44	10894.11	9138.26	9095.98	100.46	66416.13	59132.07	51638.17	114.51
IOCL	66984.33	5221.59	4582.27	4458.91	102.77	32998.00	30707.99	25688.93	119.54
BPCL	29279.04	2525.32	2147.41	1815.91	118.25	15170.97	13267.81	10250.43	129.44
HPCL	16019.55	1140.45	858.69	1219.62	70.41	6760.55	4708.84	7539.52	62.46
CPCL	9279.11	836.95	437.35	692.81	63.13	4201.62	3609.84	3055.04	118.16
NRL	2749.06	232.32	233.20	184.10	126.67	1339.68	1276.55	1259.83	101.33
MRPL	13502.33	932.38	872.93	717.54	121.66	5916.46	5526.59	3808.38	145.12
ONGC	60.02	5.10	6.42	7.10	90.52	28.84	34.44	36.02	95.61
JVs	16361.00	1373.00	1513.64	1415.09	106.96	8241.00	9161.11	7099.17	129.04
BORL	6095.00	515.00	515.26	438.62	117.47	3008.00	3013.98	2148.82	140.26
HMEL	10266.00	858.00	998.38	976.47	102.24	5233.00	6147.13	4950.36	124.18
Private	93222.97	7152.75	8088.16	7152.75	113.08	46464.07	48967.84	46464.07	105.39
RIL	76683.16	5787.13	6491.45	5787.13	112.17	37844.09	39264.37	37844.10	103.75
NEL	16539.81	1365.62	1596.71	1365.62	116.92	8619.98	9703.47	8619.98	112.57
Total Refinery	247457.41	19419.86	18740.06	17663.83	106.09	121121.20	117261.01	105201.41	111.46
Fractionators	4516.39	347.28	347.74	337.09	103.16	2249.72	2064.73	2087.19	98.92
TOTAL	251973.80	19767.15	19087.80	18000.91	106.04	123370.92	119325.74	107288.61	111.22

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by Oil's Refineries during September 2021 was 18740.06 TMT, which is 6.1% higher than production of September 2020 but 3.2% lower when compared with target for the month. Cumulative production during April-September, 2021 was 117261.0 TMT, which is 11.5% higher than the production of corresponding period of last year but 3.19% lower than target for the period.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during September 2021 was 347.7 TMT, which is 0.13% higher than the target for the month and 3.16% higher than the target for the month.

Cumulative production during April-September, 2021 was 2064.7 TMT, which is 8.2% and 1.1% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of September, 2021 and cumulatively for the period April-September, 2021 vis-à-vis April-September, 2020

(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-September)			During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1677.61	1584.31	1638.71	1642.76	10117.05	9704.15	10153.89	-3.32	-4.43	-5.56
Onshore	471.86	470.64	485.53	489.76	2842.44	2916.41	2957.89	-3.07	-1.40	-0.26
Andhra Pradesh	9.86	13.46	7.95	14.40	61.05	75.57	75.44	69.43	0.17	36.58
Assam ^	81.14	81.18	78.47	83.03	477.80	495.80	478.67	3.46	3.58	0.06
Gujarat	359.23	352.18	371.50	367.99	2170.47	2196.21	2241.40	-5.20	-2.02	-1.96
Tamil Nadu	21.64	23.81	27.61	24.34	133.12	148.84	162.39	-13.75	-8.35	10.06
Offshore	1205.75	1113.67	1153.18	1153.00	7274.61	6787.74	7196.00	-3.43	-5.67	-7.64
Eastern Offshore	6.25	0.91	0.93	0.83	38.34	5.62	6.47	-2.77	-13.17	-85.49
Western Offshore	1079.87	1034.94	1065.88	1073.50	6519.01	6302.02	6609.25	-2.90	-4.65	-4.16
Condensates	119.63	77.82	86.37	78.66	717.26	480.10	580.28	-9.89	-17.26	-34.95
2. OIL (Onshore)	260.85	245.98	245.44	253.51	1534.30	1495.13	1485.42	0.22	0.65	-5.70
Assam	257.92	243.43	242.61	251.17	1518.65	1480.14	1469.06	0.34	0.75	-5.62
Arunachal Pradesh	2.21	1.86	2.05	1.67	11.24	10.42	12.18	-9.38	-14.43	-15.87
Rajasthan (heavy oil)	0.72	0.69	0.78	0.68	4.41	4.57	4.18	-12.05	9.33	-5.12
3. Private / JVs	646.90	613.04	602.41	623.20	3844.21	3725.29	3733.67	1.76	-0.22	-5.24
Onshore	529.31	535.07	505.50	540.62	3226.92	3233.75	3108.13	5.85	4.04	1.09
Andhra Pradesh	3.45	3.57	1.44	3.77	21.36	22.78	18.22	147.43	25.05	3.59
Arunachal Pradesh	2.41	2.23	2.38	2.43	13.45	14.14	14.83	-6.13	-4.64	-7.32
Assam	2.51	4.06	3.10	3.87	15.83	18.37	16.22	30.99	13.22	61.91
Gujarat	23.95	22.22	13.54	22.27	140.29	125.10	71.36	64.12	75.32	-7.23
Rajasthan	491.31	496.73	478.67	501.82	3000.45	3014.80	2947.09	3.77	2.30	1.10
Tamil Nadu	5.68	6.25	6.38	6.46	35.55	38.52	40.41	-2.05	-4.69	9.89
West Bengal	-	0.00	0.00	0.00	-	0.04	-	-	-	-
Offshore	117.59	77.97	96.91	82.58	617.29	491.54	625.54	-19.55	-21.42	-33.70
Eastern Offshore	68.50	50.90	61.51	53.10	351.74	304.10	420.70	-17.24	-27.72	-25.69
Gujarat Offshore	28.63	27.07	35.40	29.48	182.34	187.44	204.84	-23.54	-8.49	-5.47
Western Offshore	20.46	0.00	0.00	0.00	83.22	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2585.37	2443.32	2486.56	2519.47	15495.56	14924.57	15372.98	-1.74	-2.92	-5.49
Onshore	1262.02	1251.68	1236.47	1283.90	7603.66	7645.29	7551.44	1.23	1.24	-0.82
Offshore	1323.34	1191.64	1250.09	1235.57	7891.90	7279.28	7821.54	-4.68	-6.93	-9.95

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

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of September, 2021 and cumulatively for the period April-September, 2021 vis-à-vis April-September, 2020

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-September)			During the month under review	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	1934.46	1730.09	1782.61	1743.54	11529.70	10256.21	10979.32	-2.95	-6.59	-10.56
Onshore	397.77	395.74	399.82	399.19	2317.45	2247.27	2383.18	-1.02	-5.70	-0.51
Andhra Pradesh	77.59	64.62	69.01	70.25	468.38	406.43	402.12	-6.36	1.07	-16.71
Assam	35.34	28.97	31.22	30.81	210.40	190.88	199.11	-7.20	-4.13	-18.01
Gujarat	79.79	73.06	89.04	75.39	489.24	476.69	535.96	-17.95	-11.06	-8.43
Rajasthan	0.38	0.00	0.00	0.00	2.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	77.61	92.06	76.58	82.99	455.26	480.93	432.35	20.22	11.24	18.62
Tripura	127.07	137.01	133.97	139.76	691.86	692.33	813.64	2.27	-14.91	7.83
Offshore	1536.69	1334.35	1382.79	1344.35	9212.25	8008.94	8596.14	-3.50	-6.83	-13.17
Eastern Offshore	116.36	17.10	33.86	19.33	727.68	152.21	226.84	-49.50	-32.90	-85.31
Western Offshore	1420.33	1317.25	1348.93	1325.02	8484.56	7856.74	8369.30	-2.35	-6.12	-7.26
2. OIL	242.96	254.12	200.66	256.59	1478.21	1434.31	1241.80	26.64	15.50	4.59
Assam	221.58	225.05	186.38	226.67	1347.80	1262.22	1116.90	20.75	13.01	1.57
Arunachal Pradesh	3.30	4.57	4.75	4.09	20.13	25.68	24.95	-3.84	2.90	38.37
Rajasthan	18.08	24.50	9.53	25.83	110.28	146.41	99.94	157.04	46.49	35.49
3. Private / JVs	994.01	918.19	310.25	926.15	5104.54	5200.41	1732.77	195.95	200.12	-7.63
Onshore	300.53	254.43	199.03	266.17	1756.02	1504.46	1088.31	27.83	38.24	-15.34
Andhra Pradesh	0.96	1.24	0.41	1.20	5.91	7.48	6.15	203.64	21.79	29.60
Arunachal Pradesh	0.39	0.41	0.41	0.42	2.36	2.48	2.48	-0.52	0.03	4.98
Assam	32.28	37.07	36.04	39.58	196.91	197.09	176.72	2.87	11.53	14.84
Gujarat	7.48	5.59	5.60	5.93	44.58	34.67	29.51	-0.11	17.50	-25.27
Rajasthan	256.01	207.73	153.58	216.54	1485.98	1247.79	855.69	35.25	45.82	-18.86
Tamil Nadu	3.41	2.39	2.99	2.51	20.29	14.94	17.76	-20.03	-15.89	-29.78
CBM	85.66	57.04	52.40	57.86	500.10	344.62	312.96	8.85	10.12	-33.42
Jharkhand (CBM)	1.64	0.32	0.17	0.34	9.99	1.92	0.57	91.00	236.09	-80.35
Madhya Pradesh (CBM)	28.20	23.98	27.76	25.05	168.97	150.57	172.68	-13.61	-12.81	-14.95
West Bengal (CBM)	55.83	32.73	24.47	32.47	321.14	192.14	139.70	33.75	37.53	-41.37
Offshore	607.82	606.73	58.82	602.11	2848.41	3351.33	331.50	931.53	910.95	-0.18
Eastern Offshore	584.63	592.90	46.81	587.82	2726.42	3265.50	266.12	1166.65	1127.10	1.42
Gujarat Offshore	3.30	13.82	12.01	14.29	20.13	85.82	65.39	15.10	31.25	318.88
Western Offshore	19.89	0.00	0.00	0.00	101.86	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3171.43	2902.40	2293.52	2926.27	18112.45	16890.93	13953.89	26.55	21.05	-8.48
CBM	85.66	57.04	52.40	57.86	500.10	344.62	312.96	8.85	10.12	-33.42
Onshore	941.26	904.28	799.51	921.95	5551.69	5186.04	4713.29	13.10	10.03	-3.93
Offshore	2144.51	1941.08	1441.60	1946.46	12060.66	11360.27	8927.64	34.65	27.25	-9.49

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

*: Provisional. **:Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of September, 2021 and cumulatively for the period April-September, 2021 vis-à-vis April-September, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-September)			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	11471.58	9686.13	9732.67	9908.62	70126.91	62262.93	54632.82	-0.48	13.97	-15.56
1. IOC, Guwahati	89.61	76.51	74.93	64.48	306.40	203.30	338.74	2.10	-39.98	-14.62
2. IOC, Barauni	558.57	56.14	375.66	296.47	2811.46	2367.53	2226.11	-85.05	6.35	-89.95
3. IOC, Gujarat	1197.39	1005.10	899.18	1089.67	7304.07	6308.14	5214.12	11.78	20.98	-16.06
4. IOC, Haldia	685.59	641.51	440.15	708.62	4182.08	3920.34	2740.05	45.75	43.08	-6.43
5. IOC, Mathura	743.85	723.09	614.66	642.71	4537.49	4240.17	4013.85	17.64	5.64	-2.79
6. IOC, Digboi	57.30	59.86	45.89	56.30	302.03	353.55	324.01	30.43	9.12	4.46
7. IOC, Panipat	1299.15	1085.75	1025.37	1149.58	7924.84	7268.43	5666.75	5.89	28.26	-16.43
8. IOC, Bongaigaon	211.50	218.98	188.81	232.68	1290.15	1363.10	1180.58	15.98	15.46	3.53
9. IOC, Paradip	589.27	838.48	992.06	663.06	5870.88	5971.04	5195.06	-15.48	14.94	42.29
Total IOC	5432.23	4705.42	4656.71	4903.56	34529.39	31995.59	26899.27	1.05	18.95	-13.38
10. BPCL, Mumbai	1300.00	956.86	909.39	1285.54	7575.00	6922.11	5481.20	5.22	26.29	-26.40
11. BPCL, Kochi	1330.00	1338.14	980.37	1087.48	8260.00	6802.12	5182.97	36.49	31.24	0.61
Total BPCL	2630.00	2295.00	1889.75	2373.02	15835.00	13724.23	10664.17	21.44	28.69	-12.74
12. HPCL, Mumbai	724.33	411.27	670.22	298.84	2805.92	1493.52	3693.61	-38.64	-59.56	-43.22
13. HPCL, Visakh	497.25	545.89	728.16	479.14	4446.00	3549.27	4339.53	-25.03	-18.21	9.78
Total HPCL	1221.58	957.16	1398.38	777.98	7251.92	5042.79	8033.14	-31.55	-37.23	-21.65
14. CPCL, Manali	900.00	496.73	769.87	629.07	4540.00	3978.87	3383.31	-35.48	17.60	-44.81
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	900.00	496.73	769.87	629.07	4540.00	3978.87	3383.31	-35.48	17.60	-44.81
16. NRL, Numaligarh	232.42	237.55	198.15	211.69	1340.31	1316.15	1268.38	19.88	3.77	2.20
17. MRPL, Mangalore	1050.00	987.68	812.52	1006.57	6600.00	6169.35	4346.94	21.56	41.92	-5.94
18. ONGC, Tatipaka	5.36	6.60	7.29	6.74	30.29	35.95	37.60	-9.40	-4.39	23.32
B. Joint Venture	1496.00	1658.00	1505.07	1709.93	8986.00	9904.34	7640.58	10.16	29.63	10.83
19. BORL, Bina	590.00	578.61	489.28	598.10	3460.00	3390.74	2511.18	18.26	35.03	-1.93
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	906.00	1079.39	1015.78	1111.83	5526.00	6513.61	5129.40	6.26	26.99	19.14
C. Private Sector	6469.12	6870.29	6469.12	6820.02	37892.67	41124.20	37892.67	6.20	8.53	6.20
21. RIL, Jamnagar	2779.22	2841.15	2779.22	2872.52	16789.88	16755.78	16789.88	2.23	-0.20	2.23
22. RIL, SEZ	2229.75	2361.42	2229.75	2237.10	12186.97	14338.55	12186.97	5.91	17.65	5.91
Total RIL	5008.97	5202.57	5008.97	5109.62	28976.86	31094.33	28976.86	3.87	7.31	3.87
23. NEL, Vadinar	1460.15	1667.72	1460.14	1710.41	8915.81	10029.87	8915.81	14.22	12.50	14.22
TOTAL(A+B+C)	19436.70	18214.42	17706.85	18438.58	117005.58	113291.46	100166.07	2.87	13.10	-6.29

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of September, 2021 and cumulatively for the period April-September, 2021 vis-à-vis April-September, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	September, 2021			September, 2020			April-September, 2020			April-September, 2021		
	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	11718.00	9686.13	82.66	11718.00	9732.67	83.06	71478.00	62262.93	87.11	71478.00	54632.82	76.43
1. IOC, Guwahati	82.00	76.51	93.30	82.00	74.93	91.38	501.00	203.30	40.58	501.00	338.74	67.61
2. IOC, Barauni	493.00	56.14	11.39	493.00	375.66	76.20	3008.00	2367.53	78.71	3008.00	2226.11	74.01
3. IOC, Gujarat	1126.00	1005.10	89.26	1126.00	899.18	79.86	6869.00	6308.14	91.83	6869.00	5214.12	75.91
4. IOC, Haldia	658.00	641.51	97.49	658.00	440.15	66.89	4011.00	3920.34	97.74	4011.00	2740.05	68.31
5. IOC, Mathura	658.00	723.09	109.89	658.00	614.66	93.41	4011.00	4240.17	105.71	4011.00	4013.85	100.07
6. IOC, Digboi	53.00	59.86	112.94	53.00	45.89	86.59	326.00	353.55	108.45	326.00	324.01	99.39
7. IOC, Panipat	1233.00	1085.75	88.06	1233.00	1025.37	83.16	7521.00	7268.43	96.64	7521.00	5666.75	75.35
8. IOC, Bongaigaon	193.00	218.98	113.46	193.00	188.81	97.83	1178.00	1363.10	115.71	1178.00	1180.58	100.22
9. IOC, Paradip	1233.00	838.48	68.00	1233.00	992.06	80.46	7521.00	5971.04	79.39	7521.00	5195.06	69.07
Total IOC	5729.00	4705.42	82.13	5729.00	4656.71	81.28	34945.00	31995.59	91.56	34945.00	26899.27	76.98
10. BPCL, Mumbai	986.00	956.86	97.04	986.00	909.39	92.23	6016.00	6922.11	115.06	6016.00	5481.20	91.11
11. BPCL, Kochi	1274.00	1338.14	105.03	1274.00	980.37	76.95	7771.00	6802.12	87.53	7771.00	5182.97	66.70
Total BPCL	2260.00	2295.00	101.55	2260.00	1889.75	83.62	13788.00	13724.23	99.54	13788.00	10664.17	77.34
12. HPCL, Mumbai	616.00	411.27	66.77	616.00	670.22	108.80	3760.00	1493.52	39.72	3760.00	3693.61	98.23
13. HPCL, Visakh	682.00	545.89	80.04	682.00	728.16	106.77	4161.00	3549.27	85.30	4161.00	4339.53	104.29
Total HPCL	1299.00	957.16	73.68	1299.00	1398.38	107.65	7922.00	5042.79	63.66	7922.00	8033.14	101.40
14. CPCL, Manali	863.00	496.73	57.56	863.00	769.87	89.21	5264.00	3978.87	75.59	5264.00	3383.31	64.27
15. CPCL, CBR^	82.00	0.00	0.00	82.00	0.00	0.00	501.00	0.00	0.00	501.00	0.00	0.00
Total CPCL	945.00	496.73	52.56	945.00	769.87	81.47	5766.00	3978.87	69.01	5766.00	3383.31	58.68
16. NRL, Numaligarh	247.00	237.55	96.17	247.00	198.15	80.22	1504.00	1316.15	87.51	1504.00	1268.38	84.33
17. MRPL, Mangalore	1233.00	987.68	80.10	1233.00	812.52	65.90	7521.00	6169.35	82.03	7521.00	4346.94	57.80
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.60	132.08	5.00	7.29	145.78	33.00	35.95	108.95	33.00	37.60	113.95
B. Joint Venture	1570.00	1658.00	105.61	1570.00	1505.07	95.86	9576.00	9904.34	103.43	9576.00	7640.58	79.79
19. BORL, Bina	641.00	578.61	90.27	641.00	489.28	76.33	3911.00	3390.74	86.70	3911.00	2511.18	64.21
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	929.00	1079.39	116.19	929.00	1015.78	109.34	5665.00	6513.61	114.98	5665.00	5129.40	90.55
C. Private Sector	7249.00	6870.29	94.78	7249.00	6469.12	89.24	44221.00	41124.20	93.00	44221.00	37892.67	85.69
21. RIL, Jamnagar	2712.00	2841.15	104.76	2712.00	2779.22	102.48	16545.00	16755.78	101.27	16545.00	16789.88	101.48
22. RIL, SEZ	2893.00	2361.42	81.63	2893.00	2229.75	77.07	17648.00	14338.55	81.25	17648.00	12186.97	69.06
Total RIL	5605.00	5202.57	92.82	5605.00	5008.97	89.37	34193.00	31094.33	90.94	34193.00	28976.86	84.75
23. NEL, Vadinar	1644.00	1667.72	101.44	1644.00	1460.14	88.82	10027.00	10029.87	100.03	10027.00	8915.81	88.92
TOTAL(A+B+C)	20537.00	18214.42	88.69	20537.00	17706.85	86.22	125275.00	113291.46	90.43	125275.00	100166.07	79.96

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

Production of Petroleum Products during the month of September, 2021 and cumulatively for the period April-September, 2021 vis-à-vis April-September, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-September)			over last year		
						Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. Public Sector	10894.11	9138.26	9095.98	9650.59	66416.13	59132.07	51638.17	0.46	14.51	-16.12
1. IOC, Guwahati	89.53	81.87	84.18	59.48	306.12	241.56	374.78	-2.74	-35.55	-8.55
2. IOC, Barauni	504.36	25.21	354.55	261.56	2534.41	2101.01	2142.66	-92.89	-1.94	-95.00
3. IOC, Gujarat	1105.01	947.10	860.24	1063.34	6819.64	6076.53	4985.74	10.10	21.88	-14.29
4. IOC, Haldia	667.72	607.25	412.71	647.04	4064.99	3615.18	2485.18	47.14	45.47	-9.06
5. IOC, Mathura	719.85	743.07	600.92	656.32	4384.10	4155.64	3906.22	23.65	6.38	3.23
6. IOC, Digboi	57.64	60.07	48.36	53.90	303.82	355.43	319.71	24.22	11.17	4.21
7. IOC, Panipat	1299.74	1156.31	1051.91	1193.85	8088.29	7520.61	5742.88	9.92	30.96	-11.04
8. IOC, Bongaigaon	189.54	185.24	168.22	223.43	1156.19	1250.38	1145.72	10.12	9.13	-2.27
9. IOC, Paradip	588.20	776.15	877.82	673.13	5340.44	5391.66	4586.04	-11.58	17.57	31.95
Total IOC	5221.59	4582.27	4458.91	4832.05	32998.00	30707.99	25688.93	2.77	19.54	-12.24
10. BPCL, Mumbai	1254.35	894.20	869.68	1264.55	7278.35	6689.38	5291.77	2.82	26.41	-28.71
11. BPCL, Kochi	1270.97	1253.21	946.24	1044.97	7892.62	6578.43	4958.66	32.44	32.67	-1.40
Total BPCL	2525.32	2147.41	1815.91	2309.51	15170.97	13267.81	10250.43	18.25	29.44	-14.97
12. HPCL, Mumbai	686.18	370.63	633.53	293.27	2651.73	1457.99	3483.41	-41.50	-58.14	-45.99
13. HPCL, Visakh	454.27	488.06	586.09	398.42	4108.82	3250.85	4056.11	-16.73	-19.85	7.44
Total HPCL	1140.45	858.69	1219.62	691.69	6760.55	4708.84	7539.52	-29.59	-37.54	-24.71
14. CPCL, Manali	836.95	437.35	692.81	607.20	4201.62	3609.84	3055.04	-36.87	18.16	-47.75
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	836.95	437.35	692.81	607.20	4201.62	3609.84	3055.04	-36.87	18.16	-47.75
16. NRL, Numaligarh	232.32	233.20	184.10	207.85	1339.68	1276.55	1259.83	26.67	1.33	0.38
17. MRPL, Mangalore	932.38	872.93	717.54	995.82	5916.46	5526.59	3808.38	21.66	45.12	-6.38
18. ONGC, Tatipaka	5.10	6.42	7.10	6.47	28.84	34.44	36.02	-9.48	-4.39	25.94
B. Joint Venture	1373.00	1513.64	1415.09	1604.49	8241.00	9161.11	7099.17	6.96	29.04	10.24
19. BORL, Bina	515.00	515.26	438.62	554.54	3008.00	3013.98	2148.82	17.47	40.26	0.05
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	858.00	998.38	976.47	1049.94	5233.00	6147.13	4950.36	2.24	24.18	16.36
C. Private Sector	7152.75	8088.16	7152.75	7970.12	46464.07	48967.84	46464.07	13.08	5.39	13.08
21. RIL, Jamnagar	2755.23	2931.52	2755.23	2771.71	17746.87	17197.35	17746.87	6.40	-3.10	6.40
22. RIL, SEZ	3031.90	3559.93	3031.90	3513.93	20097.22	22067.02	20097.22	17.42	9.80	17.42
Total RIL	5787.13	6491.45	5787.13	6285.64	37844.09	39264.37	37844.10	12.17	3.75	12.17
23. NEL, Vadinar	1365.62	1596.71	1365.62	1684.48	8619.98	9703.47	8619.98	16.92	12.57	16.92
TOTAL REFINERY (A+B+C)	19419.86	18740.06	17663.83	19225.19	121121.20	117261.01	105201.41	6.09	11.46	-3.50
ONGC	241.37	257.49	253.09	246.78	1623.29	1538.93	1509.53	1.74	1.95	6.67
GAIL	103.21	87.14	81.49	84.96	612.82	510.84	560.99	6.94	-8.94	-15.57
OIL	2.70	3.11	2.51	3.26	13.60	14.96	16.67	23.98	-10.24	15.26
D. Total Fractionators	347.28	347.74	337.09	335.00	2249.72	2064.73	2087.19	3.16	-1.08	0.13
Grand Total (A+B+C+D)	19767.15	19087.80	18000.91	19560.19	123370.92	119325.74	107288.61	6.04	11.22	-3.44

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक: 22 अक्टूबर, 2021

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
सितंबर 2021

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] सितंबर 2021 के दौरान 2443.3 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.49% और सितंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 1.74% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 14924.5 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 3.68% और 2.92% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। सितंबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2021 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।

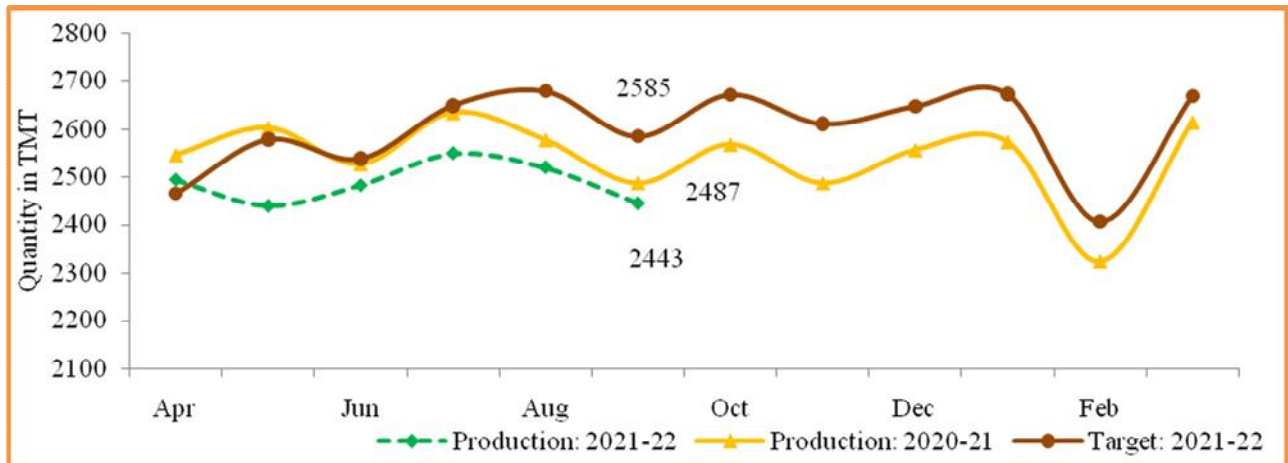
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद	
ओएनजीसी	20272.88	1677.61	1584.31	1638.71	96.68	10117.05	9704.15	10153.89	95.57
ओआईएल	3182.60	260.85	245.98	245.44	100.22	1534.30	1495.13	1485.42	100.65
पीएससी क्षेत्र	7718.52	646.90	613.04	602.41	101.76	3844.21	3725.29	3733.67	99.78
कुल	31173.99	2585.37	2443.32	2486.56	98.26	15495.56	14924.57	15372.98	97.08

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

¹ संघनन सहित

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2021 के दौरान 1584.3 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.56% कम है और सितंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 3.32% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान 9704.2 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.08% और 4.43% 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।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- आर-13ए कूपों में देरी के कारण रत्ना और आर-सीरीज में तेल उत्पादन में कमी।
- मेहसाणा परिसंपत्ति में भारी मानसून के कारण अनियोजित विद्युत शट डाउन/विद्युत दोष के कारण तेल उत्पादन में कमी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2021 के दौरान 245.9 टीएमटी था जो पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.2% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 5.7% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान 1495.1 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.65% अधिक और उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.6% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2021 के दौरान 613 टीएमटी था जो पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.76% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 5.24% कम है। निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-

सितंबर, 2021 के दौरान 3725.3 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 3.098% और 0.22% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।
- रावा (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): उत्पादन में कमी कुछ कूपों में इंजेक्टिविटी संबंधी मुद्दों के कारण है जो कम उत्पादकता का कारण बनी।
- सीबी-ओएस/2 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): एलए-7 और एलए-10 कूपों में समस्या के कारण उत्पादन में कमी हुई।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): योजना के अनुसार दो विकास कूपों की खुदाई नहीं की जा सकी। साथ ही, एक नया विकसित कूप भी काम नहीं कर रहा है, जिससे उत्पादन दर प्रभावित हो रहा है।
- सीबी-ओएनएन-2000/1 (जीएसपीसी): जलाशय के मुद्दों और संभावित केसिंग एवं उप सतही असम्बैली क्षति के कारण कुछ कूपों से पर्याप्त उत्पादन नहीं हो सका। इसके अलावा, बिजली न मिलने के कारण कूपों के उत्पादन को मामूली रूप से प्रभावित किया है।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

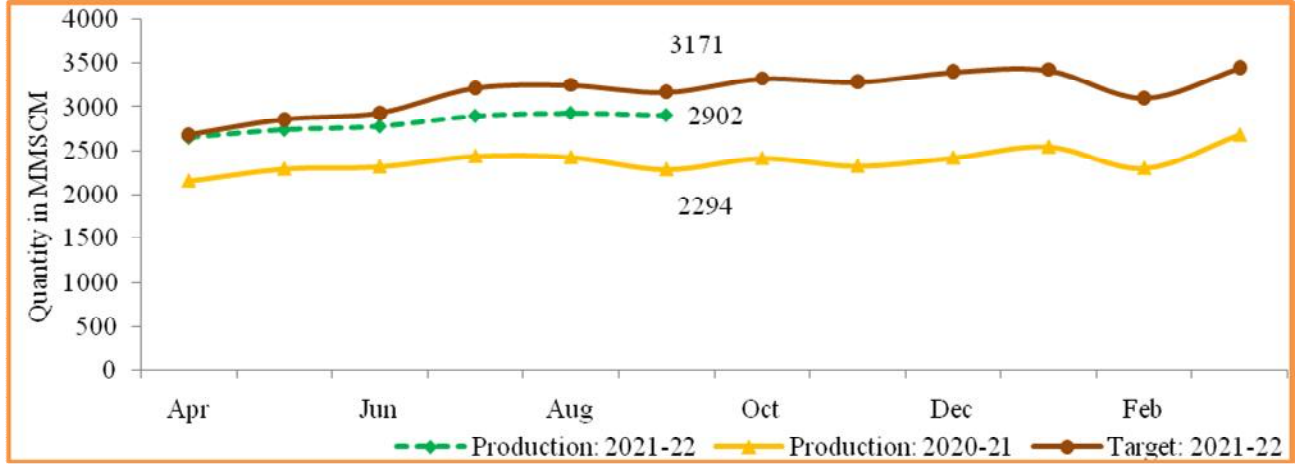
सितंबर 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 2902.4 एमएमएससीएम था, जो सितंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 26.6% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 8.48% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 16890.9 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 26.6% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 6.7% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। सितंबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2021 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 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.	
ओएनजीसी	23335.10	1934.46	1730.09	1782.61	97.05	11529.70	10256.21	10979.32	93.41
ओआईएल	2949.65	242.96	254.12	200.66	126.64	1478.21	1434.31	1241.80	115.50
पीएससी क्षेत्र	11834.60	994.01	918.19	310.25	295.95	5104.54	5200.41	1732.77	300.12
कुल	38119.35	3171.43	2902.40	2293.52	126.55	18112.45	16890.93	13953.89	121.05

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 सितंबर, 2021 के दौरान 1730 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 10.6% कम है और सितंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 2.9% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान 10256.2 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 11.1% और 6.6% 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।
- कुछ जलाशयों से संबंधित मुद्दों के कारण कुछ कूपों से योजित उत्पादन से कम।
- उप-समुद्री मटों के निर्माण और कूप के पूरा होने के कारण कोविड-19 प्रभाव के कारण केजी-98/2 क्लस्टर- II से गैस उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- ताप्ती-दमन ब्लॉक में कम उत्पादन के कारण उत्पादन में कमी।
- अंकलेश्वर में दाहेज और गांधार क्षेत्र से अनुमानित उत्पादन से कम।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2021 के दौरान 254.1 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 4.59% अधिक है और सितंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 26.6% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान 1434.3 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 15.5% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.9% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्रमुख ग्राहकों द्वारा गैस का कम उठान/मांग।
- वेधन कूपों/पुराने कूपों से योजित उत्पादन से कम।

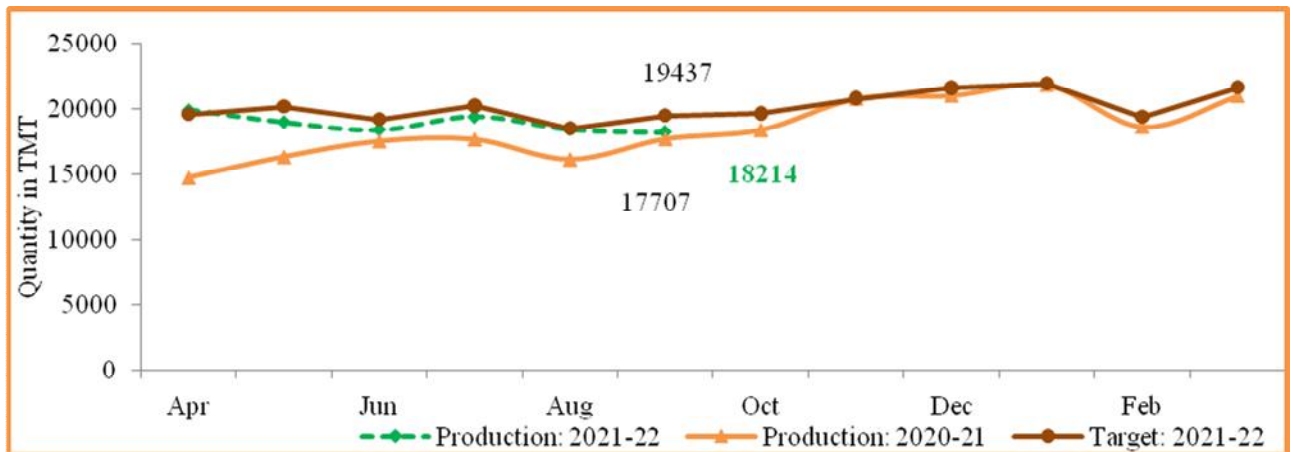
2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएण व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2021 के दौरान 918.2 एमएमएससीएम था जो सितंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 195.9% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 7.6% कम है। निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान 5200.4 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 1.9% और 200.1% अधिक है। केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 के डी-34 में दिनांक 18.12.2020 से और सैटेलाइट क्लस्टर में दिनांक 25.04.2021 से उत्पादन से शुरू हुए उत्पादन के कारण गैस उत्पादन में वृद्धि हुई। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू1-ए कूप के चालू होने में देरी। यू1-2 (यू1-बी) कूप प्रचालन बाधाओं और जलाशय अध्ययन के कारण बंद रहा।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): नियोजित शटडाउन और प्लांट ट्रिप के कारण कमी।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): कोविड-19 महामारी के कारण निर्धारित प्रचालन में देरी के कारण कमी।
- आरजे-ओएन/6 (फोकस एनर्जी लिमिटेड): बिजली संयंत्र द्वारा कम उठाव। राज्य विद्युत संयंत्र के एकल ग्राहक द्वारा ट्रिपिंग के कारण आपूर्ति ठप होने के कारण कुछ कूपों का उत्पादन प्रभावित हुआ।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016(हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।

3. संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)

सितंबर 2021 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 18214.4 टीएमटी था, जो सितंबर 2020 की तुलना में 2.87% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य से 6.3% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 113291.5 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 13.1% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 3.2% कम है। सितंबर 2020 की तुलना में सितंबर 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है।** सितंबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2021 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा प्रवाह)



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

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	सितंबर (महीना)				अप्रैल-सितंबर (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	145812.84	11471.58	9686.13	9732.67	99.52	70126.91	62262.93	54632.82	113.97
आईओसीएल	70299.81	5432.23	4705.42	4656.71	101.05	34529.39	31995.59	26899.27	118.95
बीपीसीएल	30499.94	2630.00	2295.00	1889.75	121.44	15835.00	13724.23	10664.17	128.69
एचपीसीएल	17199.69	1221.58	957.16	1398.38	68.45	7251.92	5042.79	8033.14	62.77
सीपीसीएल	10000.00	900.00	496.73	769.87	64.52	4540.00	3978.87	3383.31	117.60
एनआरएल	2750.35	232.42	237.55	198.15	119.88	1340.31	1316.15	1268.38	103.77
एमआरपीएल	15000.00	1050.00	987.68	812.52	121.56	6600.00	6169.35	4346.94	141.92
ओएनजीसी	63.04	5.36	6.60	7.29	90.60	30.29	35.95	37.60	95.61
संयुक्त उद्यम	18021.00	1496.00	1658.00	1505.07	110.16	8986.00	9904.34	7640.58	129.63
बीओआरएल	7000.00	590.00	578.61	489.28	118.26	3460.00	3390.74	2511.18	135.03
एचएमईएल	11021.00	906.00	1079.39	1015.78	106.26	5526.00	6513.61	5129.40	126.99
निजी	78008.07	6469.12	6870.29	6469.12	106.20	37892.67	41124.20	37892.67	108.53
आरआईएल	60940.96	5008.97	5202.57	5008.97	103.87	28976.86	31094.33	28976.86	107.31
एनईएल	17067.11	1460.15	1667.72	1460.14	114.22	8915.81	10029.87	8915.81	112.50
कुल	241841.91	19436.70	18214.42	17706.85	102.87	117005.58	113291.46	100166.07	113.10

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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर 2021 के दौरान 9686.1 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 15.6% कम है और सितंबर, 2020 की तुलना में 0.5% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 62262.9 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 13.9% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 11.2% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी एवं हल्दिया रिफायनरी: हाइड्रोजन में बाधा के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।

- आईओसीएल-बरोनी रिफायनरी: एमएंडआई शटडाउन के स्थगित होने के कारण मासिक क्रूड का कम प्रसंस्करण हुआ।
- आईओसीएल-गुजरात रिफायनरी, मथुरा रिफायनरी, पानीपत रिफायनरी: उत्पाद की कम मांग के चलते मासिक क्रूड का कम प्रसंस्करण हुआ।
- आईओसीएल-पारादीप रिफायनरी: रीवैम्प शटडाउन होने के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-कोच्चि रिफायनरी: कम नैफथा यूलेज के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, मुंबई रिफायनरी: रिवैम्पिंग के कारण क्रूड प्रोसेसिंग के एक बंद यूनिट चालू करने में हुई देरी के कारण मासिक क्रूड थ्रूपुट का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, विशाख: प्राथमिक क्रूड प्रोसेसिंग यूनिट अर्थात सीडीयू -III के बंद रहने के कारण मासिक क्रूड कम हुआ। सीडीयू-II के नियोजित बंदी के कारण थ्रूपुट के लक्ष्य प्रभावित हुए।
- सीपीसीएल-मनाली: रिफाइनरी-III एमएंडआई बंद होने के कारण मासिक क्रूड कम हुआ।
- एमआरपीएल-मैंगलोर: सेकेंडरी यूनिट थ्रूपुट के कारण मासिक क्रूड का कम प्रसंस्करण हुआ।

3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर 2021 के दौरान 1658.0 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 10.8% कम है और सितंबर, 2020 की तुलना में 10.2% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 9904.3 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 10.2% और 29.6% अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर 2021 के दौरान 6870.3 टीएमटी था जो पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में 6.2% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 41124.2 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 8.5% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

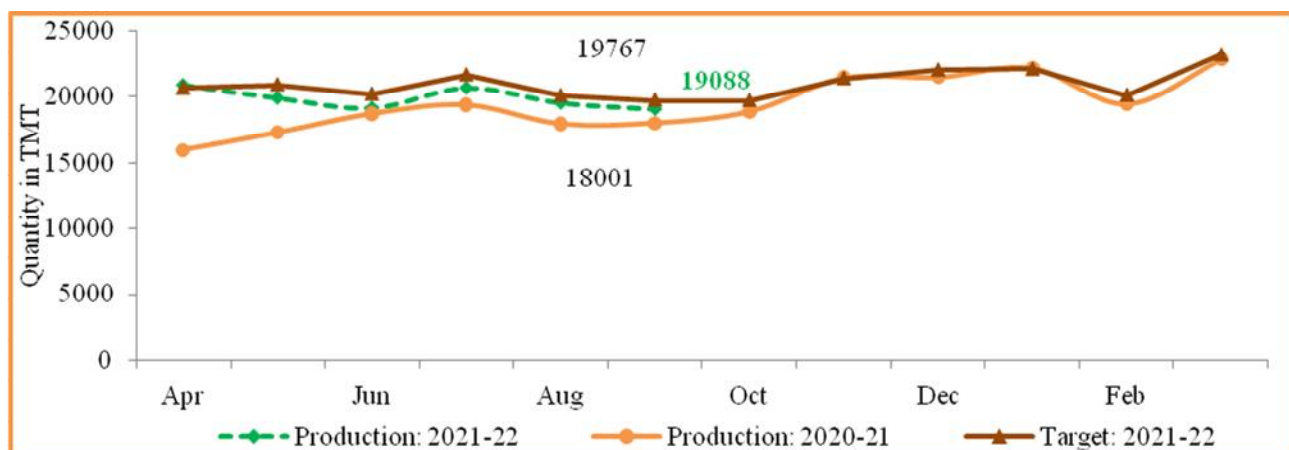
सितंबर 2021 के दौरान **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन** 19087.8 टीएमटी था, जो सितंबर 2020 के उत्पादन से 6.0% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य की तुलना में 3.4% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 119325.7 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 11.2% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 3.3% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। सितंबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2021 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार विवरण चित्र-4 में दिखाया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (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	137873.44	10894.11	9138.26	9095.98	100.46	66416.13	59132.07	51638.17	114.51
आईओसीएल	66984.33	5221.59	4582.27	4458.91	102.77	32998.00	30707.99	25688.93	119.54
बीपीसीएल	29279.04	2525.32	2147.41	1815.91	118.25	15170.97	13267.81	10250.43	129.44
एचपीसीएल	16019.55	1140.45	858.69	1219.62	70.41	6760.55	4708.84	7539.52	62.46
सीपीसीएल	9279.11	836.95	437.35	692.81	63.13	4201.62	3609.84	3055.04	118.16
एनआरएल	2749.06	232.32	233.20	184.10	126.67	1339.68	1276.55	1259.83	101.33
एमआरपीएल	13502.33	932.38	872.93	717.54	121.66	5916.46	5526.59	3808.38	145.12
ओएनजीसी	60.02	5.10	6.42	7.10	90.52	28.84	34.44	36.02	95.61
संयुक्त उद्यम	16361.00	1373.00	1513.64	1415.09	106.96	8241.00	9161.11	7099.17	129.04
बीओआरएल	6095.00	515.00	515.26	438.62	117.47	3008.00	3013.98	2148.82	140.26
एचएमईएल	10266.00	858.00	998.38	976.47	102.24	5233.00	6147.13	4950.36	124.18
निजी	93222.97	7152.75	8088.16	7152.75	113.08	46464.07	48967.84	46464.07	105.39
आरआईएल	76683.16	5787.13	6491.45	5787.13	112.17	37844.09	39264.37	37844.10	103.75
एनईएल	16539.81	1365.62	1596.71	1365.62	116.92	8619.98	9703.47	8619.98	112.57
कुल रिफाइनरी	247457.41	19419.86	18740.06	17663.83	106.09	121121.20	117261.01	105201.41	111.46
फ्रैक्शनटर	4516.39	347.28	347.74	337.09	103.16	2249.72	2064.73	2087.19	98.92
कुल	251973.80	19767.15	19087.80	18000.91	106.04	123370.92	119325.74	107288.61	111.22

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

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर 2021 के दौरान 18740.06 टीएमटी था जो सितंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 6.1% अधिक है लेकिन इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 3.2% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 117261.0 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 11.5% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 3.19% कम है।

4.2 फ़ैक्शनटरो द्वाारा पेट्रोलीयम उत्पादों का उत्पादन सितंबर 2021 के दौरान 347.7 टीएमटी था जो इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 0.13% अधिक है और पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 3.16% अधिक है। अप्रैल-सितंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 2064.70 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 8.2% और 1.1% कम है।

'सितम्बर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2021 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 (अप्रैल-सितम्बर)			बिगत 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 **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह 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)
1. ओएनजीसी	1677.61	1584.31	1638.71	1642.76	10117.05	9704.15	10153.89	-3.32	-4.43	-5.56
अभितटीय	471.86	470.64	485.53	489.76	2842.44	2916.41	2957.89	-3.07	-1.40	-0.26
आन्ध्र प्रदेश	9.86	13.46	7.95	14.40	61.05	75.57	75.44	69.43	0.17	36.58
असम ^	81.14	81.18	78.47	83.03	477.80	495.80	478.67	3.46	3.58	0.06
गुजरात	359.23	352.18	371.50	367.99	2170.47	2196.21	2241.40	-5.20	-2.02	-1.96
तमिलनाडु	21.64	23.81	27.61	24.34	133.12	148.84	162.39	-13.75	-8.35	10.06
अपतटीय	1205.75	1113.67	1153.18	1153.00	7274.61	6787.74	7196.00	-3.43	-5.67	-7.64
पूर्वी अपतट	6.25	0.91	0.93	0.83	38.34	5.62	6.47	-2.77	-13.17	-85.49
पश्चिमी अपतट	1079.87	1034.94	1065.88	1073.50	6519.01	6302.02	6609.25	-2.90	-4.65	-4.16
संचयन	119.63	77.82	86.37	78.66	717.26	480.10	580.28	-9.89	-17.26	-34.95
2. ओआईएल(अभितट)	260.85	245.98	245.44	253.51	1534.30	1495.13	1485.42	0.22	0.65	-5.70
असम ^	257.92	243.43	242.61	251.17	1518.65	1480.14	1469.06	0.34	0.75	-5.62
अरुणाचल प्रदेश	2.21	1.86	2.05	1.67	11.24	10.42	12.18	-9.38	-14.43	-15.87
राजस्थान (भारी तेल)	0.72	0.69	0.78	0.68	4.41	4.57	4.18	-12.05	9.33	-5.12
3. निजी/संयुक्त उद्यम	646.90	613.04	602.41	623.20	3844.21	3725.29	3733.67	1.76	-0.22	-5.24
अभितटीय	529.31	535.07	505.50	540.62	3226.92	3233.75	3108.13	5.85	4.04	1.09
आन्ध्र प्रदेश	3.45	3.57	1.44	3.77	21.36	22.78	18.22	147.43	25.05	3.59
अरुणाचल प्रदेश	2.41	2.23	2.38	2.43	13.45	14.14	14.83	-6.13	-4.64	-7.32
असम	2.51	4.06	3.10	3.87	15.83	18.37	16.22	30.99	13.22	61.91
गुजरात	23.95	22.22	13.54	22.27	140.29	125.10	71.36	64.12	75.32	-7.23
राजस्थान	491.31	496.73	478.67	501.82	3000.45	3014.80	2947.09	3.77	2.30	1.10
तमिलनाडु	5.68	6.25	6.38	6.46	35.55	38.52	40.41	-2.05	-4.69	9.89
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.00	0.00	-	0.04	-	-	-	-
अपतटीय	117.59	77.97	96.91	82.58	617.29	491.54	625.54	-19.55	-21.42	-33.70
पूर्वी अपतट	68.50	50.90	61.51	53.10	351.74	304.10	420.70	-17.24	-27.72	-25.69
गुजरात अपतट	28.63	27.07	35.40	29.48	182.34	187.44	204.84	-23.54	-8.49	-5.47
पश्चिमी अपतट	20.46	0.00	0.00	0.00	83.22	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2585.37	2443.32	2486.56	2519.47	15495.56	14924.57	15372.98	-1.74	-2.92	-5.49
अभितटीय	1262.02	1251.68	1236.47	1283.90	7603.66	7645.29	7551.44	1.23	1.24	-0.82
अपतटीय	1323.34	1191.64	1250.09	1235.57	7891.90	7279.28	7821.54	-4.68	-6.93	-9.95

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

सितम्बर, 2021 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-सितम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2021 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 % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चातू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-सितम्बर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चातू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चातू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1934.46	1730.09	1782.61	1743.54	11529.70	10256.21	10979.32	-2.95	-6.59	-10.56
अभितटीय	397.77	395.74	399.82	399.19	2317.45	2247.27	2383.18	-1.02	-5.70	-0.51
आन्ध्र प्रदेश	77.59	64.62	69.01	70.25	468.38	406.43	402.12	-6.36	1.07	-16.71
असम	35.34	28.97	31.22	30.81	210.40	190.88	199.11	-7.20	-4.13	-18.01
गुजरात	79.79	73.06	89.04	75.39	489.24	476.69	535.96	-17.95	-11.06	-8.43
राजस्थान	0.38	0.00	0.00	0.00	2.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	77.61	92.06	76.58	82.99	455.26	480.93	432.35	20.22	11.24	18.62
त्रिपुरा	127.07	137.01	133.97	139.76	691.86	692.33	813.64	2.27	-14.91	7.83
अपतटीय	1536.69	1334.35	1382.79	1344.35	9212.25	8008.94	8596.14	-3.50	-6.83	-13.17
पूर्वी अपतट	116.36	17.10	33.86	19.33	727.68	152.21	226.84	-49.50	-32.90	-85.31
पश्चिमी अपतट	1420.33	1317.25	1348.93	1325.02	8484.56	7856.74	8369.30	-2.35	-6.12	-7.26
2. ओआईएल	242.96	254.12	200.66	256.59	1478.21	1434.31	1241.80	26.64	15.50	4.59
असम	221.58	225.05	186.38	226.67	1347.80	1262.22	1116.90	20.75	13.01	1.57
अरुणाचल प्रदेश	3.30	4.57	4.75	4.09	20.13	25.68	24.95	-3.84	2.90	38.37
राजस्थान	18.08	24.50	9.53	25.83	110.28	146.41	99.94	157.04	46.49	35.49
3. निजी/संयुक्त उद्यम	994.01	918.19	310.25	926.15	5104.54	5200.41	1732.77	195.95	200.12	-7.63
अभितटीय	300.53	254.43	199.03	266.17	1756.02	1504.46	1088.31	27.83	38.24	-15.34
आन्ध्र प्रदेश	0.96	1.24	0.41	1.20	5.91	7.48	6.15	203.64	21.79	29.60
अरुणाचल प्रदेश	0.39	0.41	0.41	0.42	2.36	2.48	2.48	-0.52	0.03	4.98
असम	32.28	37.07	36.04	39.58	196.91	197.09	176.72	2.87	11.53	14.84
गुजरात	7.48	5.59	5.60	5.93	44.58	34.67	29.51	-0.11	17.50	-25.27
राजस्थान	256.01	207.73	153.58	216.54	1485.98	1247.79	855.69	35.25	45.82	-18.86
तमिलनाडु	3.41	2.39	2.99	2.51	20.29	14.94	17.76	-20.03	-15.89	-29.78
सीबीएम	85.66	57.04	52.40	57.86	500.10	344.62	312.96	8.85	10.12	-33.42
झारखंड (सबीएम)	1.64	0.32	0.17	0.34	9.99	1.92	0.57	91.00	236.09	-80.35
मध्यप्रदेश (सबीएम)	28.20	23.98	27.76	25.05	168.97	150.57	172.68	-13.61	-12.81	-14.95
पश्चिम बंगाल (सबीएम)	55.83	32.73	24.47	32.47	321.14	192.14	139.70	33.75	37.53	-41.37
अपतटीय	607.82	606.73	58.82	602.11	2848.41	3351.33	331.50	931.53	910.95	-0.18
पूर्वी अपतट	584.63	592.90	46.81	587.82	2726.42	3265.50	266.12	1166.65	1127.10	1.42
गुजरात अपतट	3.30	13.82	12.01	14.29	20.13	85.82	65.39	15.10	31.25	318.88
पश्चिम अपतट	19.89	0.00	0.00	0.00	101.86	0.00	0.00	-	-	-
योग (1+2+3)	3171.43	2902.40	2293.52	2926.27	18112.45	16890.93	13953.89	26.55	21.05	-8.48
(सबीएम)	85.66	57.04	52.40	57.86	500.10	344.62	312.96	8.85	10.12	-33.42
अभितटीय	941.26	904.28	799.51	921.95	5551.69	5186.04	4713.29	13.10	10.03	-3.93
अपतटीय	2144.51	1941.08	1441.60	1946.46	12060.66	11360.27	8927.64	34.65	27.25	-9.49

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

सितम्बर, 2021 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल उत्पादन और अप्रैल-सितम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2021 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 % 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-सितम्बर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)			(9)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	11471.58	9686.13	9732.67	9908.62	70126.91	62262.93	54632.82	-0.48	13.97	-15.56
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.61	76.51	74.93	64.48	306.40	203.30	338.74	2.10	-39.98	-14.62
2. आईओसी, बरीनी	558.57	56.14	375.66	296.47	2811.46	2367.53	2226.11	-85.05	6.35	-89.95
3. आईओसी, गुजरात	1197.39	1005.10	899.18	1089.67	7304.07	6308.14	5214.12	11.78	20.98	-16.06
4.आईओसी, हल्द्विया	685.59	641.51	440.15	708.62	4182.08	3920.34	2740.05	45.75	43.08	-6.43
5आईओसी, मथुरा	743.85	723.09	614.66	642.71	4537.49	4240.17	4013.85	17.64	5.64	-2.79
6. आईओसी, डिम्बोई	57.30	59.86	45.89	56.30	302.03	353.55	324.01	30.43	9.12	4.46
7. आईओसी, पानीपत	1299.15	1085.75	1025.37	1149.58	7924.84	7268.43	5666.75	5.89	28.26	-16.43
8. आईओसी, बोंगाईगांव	211.50	218.98	188.81	232.68	1290.15	1363.10	1180.58	15.98	15.46	3.53
9. आईओसी, पारादीप	589.27	838.48	992.06	663.06	5870.88	5971.04	5195.06	-15.48	14.94	42.29
योग आईओसी	5432.23	4705.42	4656.71	4903.56	34529.39	31995.59	26899.27	1.05	18.95	-13.38
10. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	956.86	909.39	1285.54	7575.00	6922.11	5481.20	5.22	26.29	-26.40
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1330.00	1338.14	980.37	1087.48	8260.00	6802.12	5182.97	36.49	31.24	0.61
योग बीपीसीएल	2630.00	2295.00	1889.75	2373.02	15835.00	13724.23	10664.17	21.44	28.69	-12.74
12. एचपीसीएल, मुंबई	724.33	411.27	670.22	298.84	2805.92	1493.52	3693.61	-38.64	-59.56	-43.22
13. एचपीसीएल, विशाख	497.25	545.89	728.16	479.14	4446.00	3549.27	4339.53	-25.03	-18.21	9.78
योग एचपीसीएल	1221.58	957.16	1398.38	777.98	7251.92	5042.79	8033.14	-31.55	-37.23	-21.65
14. सीपीसीएल, मणली	900.00	496.73	769.87	629.07	4540.00	3978.87	3383.31	-35.48	17.60	-44.81
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	900.00	496.73	769.87	629.07	4540.00	3978.87	3383.31	-35.48	17.60	-44.81
16. एनआरएल, नुमालीगढ	232.42	237.55	198.15	211.69	1340.31	1316.15	1268.38	19.88	3.77	2.20
17. एमआरपीएल, मुंबई	1050.00	987.68	812.52	1006.57	6600.00	6169.35	4346.94	21.56	41.92	-5.94
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.36	6.60	7.29	6.74	30.29	35.95	37.60	-9.40	-4.39	23.32
ख. संयुक्त उद्यम	1496.00	1658.00	1505.07	1709.93	8986.00	9904.34	7640.58	10.16	29.63	10.83
19. बीओआरएल, बीना	590.00	578.61	489.28	598.10	3460.00	3390.74	2511.18	18.26	35.03	-1.93
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	906.00	1079.39	1015.78	1111.83	5526.00	6513.61	5129.40	6.26	26.99	19.14
ग. निजी क्षेत्र	6469.12	6870.29	6469.12	6820.02	37892.67	41124.20	37892.67	6.20	8.53	6.20
21. आरआईएल, जामनगर	2779.22	2841.15	2779.22	2872.52	16789.88	16755.78	16789.88	2.23	-0.20	2.23
22. आरआईएल, एसईब्रेड	2229.75	2361.42	2229.75	2237.10	12186.97	14338.55	12186.97	5.91	17.65	5.91
योग आरआईएल	5008.97	5202.57	5008.97	5109.62	28976.86	31094.33	28976.86	3.87	7.31	3.87
23. एनईएल, चादीनार	1460.15	1667.72	1460.14	1710.41	8915.81	10029.87	8915.81	14.22	12.50	14.22
योग (क+ख+ग)	19436.70	18214.42	17706.85	18438.58	117005.58	113291.46	100166.07	2.87	13.10	-6.29

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 बीओआरएल रिफाइनरी बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

सितम्बर, 2021 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-सितम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	सितम्बर, 2021			सितम्बर, 2020			अप्रैल-सितम्बर, 2020			अप्रैल-सितम्बर, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	11718.00	9686.13	82.66	11718.00	9732.67	83.06	71478.00	62262.93	87.11	71478.00	54632.82	76.43
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	76.51	93.30	82.00	74.93	91.38	501.00	203.30	40.58	501.00	338.74	67.61
2. आईओसी, बरौनी	493.00	56.14	11.39	493.00	375.66	76.20	3008.00	2367.53	78.71	3008.00	2226.11	74.01
3. आईओसी, गुजरात	1126.00	1005.10	89.26	1126.00	899.18	79.86	6869.00	6308.14	91.83	6869.00	5214.12	75.91
4.आईओसी, हल्दिया	658.00	641.51	97.49	658.00	440.15	66.89	4011.00	3920.34	97.74	4011.00	2740.05	68.31
5आईओसी, मथुरा	658.00	723.09	109.89	658.00	614.66	93.41	4011.00	4240.17	105.71	4011.00	4013.85	100.07
6. आईओसी, डिम्बोई	53.00	59.86	112.94	53.00	45.89	86.59	326.00	353.55	108.45	326.00	324.01	99.39
7. आईओसी, पानीपत	1233.00	1085.75	88.06	1233.00	1025.37	83.16	7521.00	7268.43	96.64	7521.00	5666.75	75.35
8. आईओसी, बोंगाईगांव	193.00	218.98	113.46	193.00	188.81	97.83	1178.00	1363.10	115.71	1178.00	1180.58	100.22
9. आईओसी, पारादीप	1233.00	838.48	68.00	1233.00	992.06	80.46	7521.00	5971.04	79.39	7521.00	5195.06	69.07
योग आईओसी	5729.00	4705.42	82.13	5729.00	4656.71	81.28	34945.00	31995.59	91.56	34945.00	26899.27	76.98
10. बीपीसीएल, मुंबई	986.00	956.86	97.04	986.00	909.39	92.23	6016.00	6922.11	115.06	6016.00	5481.20	91.11
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1274.00	1338.14	105.03	1274.00	980.37	76.95	7771.00	6802.12	87.53	7771.00	5182.97	66.70
योग बीपीसीएल	2260.00	2295.00	101.55	2260.00	1889.75	83.62	13788.00	13724.23	99.54	13788.00	10664.17	77.34
12. एचपीसीएल, मुंबई	616.00	411.27	66.77	616.00	670.22	108.80	3760.00	1493.52	39.72	3760.00	3693.61	98.23
13. एचपीसीएल, विशाख	682.00	545.89	80.04	682.00	728.16	106.77	4161.00	3549.27	85.30	4161.00	4339.53	104.29
योग एचपीसीएल	1299.00	957.16	73.68	1299.00	1398.38	107.65	7922.00	5042.79	63.66	7922.00	8033.14	101.40
14. सीपीसीएल, मणली	863.00	496.73	57.56	863.00	769.87	89.21	5264.00	3978.87	75.59	5264.00	3383.31	64.27
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	82.00	0.00	0.00	82.00	0.00	0.00	501.00	0.00	0.00	501.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	945.00	496.73	52.56	945.00	769.87	81.47	5766.00	3978.87	69.01	5766.00	3383.31	58.68
16. एनआरएल, नुमालीगढ	247.00	237.55	96.17	247.00	198.15	80.22	1504.00	1316.15	87.51	1504.00	1268.38	84.33
17.एमआरपीएल, मंबई	1233.00	987.68	80.10	1233.00	812.52	65.90	7521.00	6169.35	82.03	7521.00	4346.94	57.80
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	6.60	132.08	5.00	7.29	145.78	33.00	35.95	108.95	33.00	37.60	113.95
ख. संयुक्त उद्यम	1570.00	1658.00	105.61	1570.00	1505.07	95.86	9576.00	9904.34	103.43	9576.00	7640.58	79.79
19. बीओआरएल, बीना	641.00	578.61	90.27	641.00	489.28	76.33	3911.00	3390.74	86.70	3911.00	2511.18	64.21
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	929.00	1079.39	116.19	929.00	1015.78	109.34	5665.00	6513.61	114.98	5665.00	5129.40	90.55
ग. निजी क्षेत्र	7249.00	6870.29	94.78	7249.00	6469.12	89.24	44221.00	41124.20	93.00	44221.00	37892.67	85.69
21. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2841.15	104.76	2712.00	2779.22	102.48	16545.00	16755.78	101.27	16545.00	16789.88	101.48
22. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	2361.42	81.63	2893.00	2229.75	77.07	17648.00	14338.55	81.25	17648.00	12186.97	69.06
योग आरआईएल	5605.00	5202.57	92.82	5605.00	5008.97	89.37	34193.00	31094.33	90.94	34193.00	28976.86	84.75
23. एनईएल, वादीनार	1644.00	1667.72	101.44	1644.00	1460.14	88.82	10027.00	10029.87	100.03	10027.00	8915.81	88.92
योग (क+ख+ग)	20537.00	18214.42	88.69	20537.00	17706.85	86.22	125275.00	113291.46	90.43	125275.00	100166.07	79.96

नोट: संसाधित कच्चे तेल के अनुसार कूड थ्रुपुट

*: अनंतिम

** :संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

सितम्बर, 2021 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-सितम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2021 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
					(अप्रैल-सितम्बर)					
		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	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	10894.11	9138.26	9095.98	9650.59	66416.13	59132.07	51638.17	0.46	14.51	-16.12
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.53	81.87	84.18	59.48	306.12	241.56	374.78	-2.74	-35.55	-8.55
2. आईओसी, बरौनी	504.36	25.21	354.55	261.56	2534.41	2101.01	2142.66	-92.89	-1.94	-95.00
3. आईओसी, गुजरात	1105.01	947.10	860.24	1063.34	6819.64	6076.53	4985.74	10.10	21.88	-14.29
4.आईओसी, हरिद्वार	667.72	607.25	412.71	647.04	4064.99	3615.18	2485.18	47.14	45.47	-9.06
5आईओसी, मथुरा	719.85	743.07	600.92	656.32	4384.10	4155.64	3906.22	23.65	6.38	3.23
6. आईओसी, डिब्रुगढ़	57.64	60.07	48.36	53.90	303.82	355.43	319.71	24.22	11.17	4.21
7. आईओसी, पानीपत	1299.74	1156.31	1051.91	1193.85	8088.29	7520.61	5742.88	9.92	30.96	-11.04
8. आईओसी, बोंगाईगांव	189.54	185.24	168.22	223.43	1156.19	1250.38	1145.72	10.12	9.13	-2.27
9. आईओसी, पारादीप	588.20	776.15	877.82	673.13	5340.44	5391.66	4586.04	-11.58	17.57	31.95
योग आईओसी	5221.59	4582.27	4458.91	4832.05	32998.00	30707.99	25688.93	2.77	19.54	-12.24
10. बीपीसीएल, मुंबई	1254.35	894.20	869.68	1264.55	7278.35	6689.38	5291.77	2.82	26.41	-28.71
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1270.97	1253.21	946.24	1044.97	7892.62	6578.43	4958.66	32.44	32.67	-1.40
योग बीपीसीएल	2525.32	2147.41	1815.91	2309.51	15170.97	13267.81	10250.43	18.25	29.44	-14.97
12. एचपीसीएल, मुंबई	686.18	370.63	633.53	293.27	2651.73	1457.99	3483.41	-41.50	-58.14	-45.99
13. एचपीसीएल, विशाख	454.27	488.06	586.09	398.42	4108.82	3250.85	4056.11	-16.73	-19.85	7.44
योग एचपीसीएल	1140.45	858.69	1219.62	691.69	6760.55	4708.84	7539.52	-29.59	-37.54	-24.71
14. सीपीसीएल, मणली	836.95	437.35	692.81	607.20	4201.62	3609.84	3055.04	-36.87	18.16	-47.75
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	836.95	437.35	692.81	607.20	4201.62	3609.84	3055.04	-36.87	18.16	-47.75
16. एनआरएल, नमालीगढ़	232.32	233.20	184.10	207.85	1339.68	1276.55	1259.83	26.67	1.33	0.38
17.एमआरपीएल, मुंबई	932.38	872.93	717.54	995.82	5916.46	5526.59	3808.38	21.66	45.12	-6.38
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.10	6.42	7.10	6.47	28.84	34.44	36.02	-9.48	-4.39	25.94
ख. संयुक्त उद्यम	1373.00	1513.64	1415.09	1604.49	8241.00	9161.11	7099.17	6.96	29.04	10.24
19. बीओआरएल, बीना	515.00	515.26	438.62	554.54	3008.00	3013.98	2148.82	17.47	40.26	0.05
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिण्डा	858.00	998.38	976.47	1049.94	5233.00	6147.13	4950.36	2.24	24.18	16.36
ग. निजी क्षेत्र	7152.75	8088.16	7152.75	7970.12	46464.07	48967.84	46464.07	13.08	5.39	13.08
21. आरआईएल, जामनगर	2755.23	2931.52	2755.23	2771.71	17746.87	17197.35	17746.87	6.40	-3.10	6.40
22. आरआईएल, एसईनेड	3031.90	3559.93	3031.90	3513.93	20097.22	22067.02	20097.22	17.42	9.80	17.42
योग आरआईएल	5787.13	6491.45	5787.13	6285.64	37844.09	39264.37	37844.10	12.17	3.75	12.17
23. एनईएल, वादीनार	1365.62	1596.71	1365.62	1684.48	8619.98	9703.47	8619.98	16.92	12.57	16.92
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	19419.86	18740.06	17663.83	19225.19	121121.20	117261.01	105201.41	6.09	11.46	-3.50
ओएनजीसी	241.37	257.49	253.09	246.78	1623.29	1538.93	1509.53	1.74	1.95	6.67
गैल	103.21	87.14	81.49	84.96	612.82	510.84	560.99	6.94	-8.94	-15.57
ओआईएल	2.70	3.11	2.51	3.26	13.60	14.96	16.67	23.98	-10.24	15.26
घ. कुल क्रैकशानेटर	347.28	347.74	337.09	335.00	2249.72	2064.73	2087.19	3.16	-1.08	0.13
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	19767.15	19087.80	18000.91	19560.19	123370.92	119325.74	107288.61	6.04	11.22	-3.44

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

स्रोत: तेल कंपनियां