

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 21 मार्च, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
फरवरी, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ फरवरी, 2023 के दौरान 2161.37 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 13.21% कम और फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.90% कम है। अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 26724.41 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.69% कम है और क्रमशः पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.62% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। फरवरी, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के लिए संचयी रूप से उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

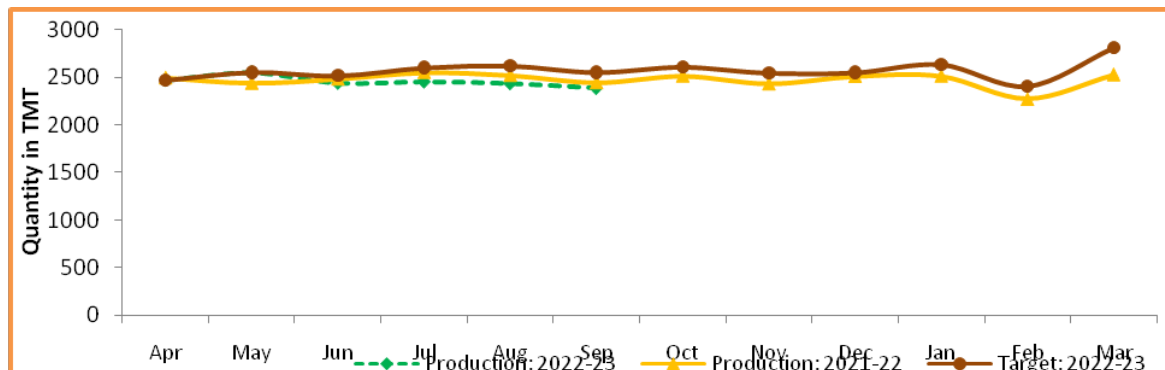
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	फरवरी (माह)				अप्रैल- फरवरी (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)	21086.41	1631.12	1442.63	1510.52	95.51	19272.26	17836.95	17769.62	100.38
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3369.00	276.53	245.86	230.25	106.78	3060.78	2879.41	2729.41	105.50
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	582.74	472.88	531.92	88.90	6616.54	6008.06	6665.58	90.14
कुल	31856.29	2490.38	2161.37	2272.69	95.10	28949.58	26724.41	27164.62	98.38

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



कन्डेनसेट सहित

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 फरवरी, 2023 के दौरान 1442.63 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.56% कम है किंतु फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.49% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान 17836.95 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.45% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.38% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 कलस्टर-II के तेल कूपों से उत्पादन अब तक शुरू नहीं किया जा सका है।
- रत्ना फील्ड में उच्च एच2 एस पीपीएम होने से कूप आर_13ए#5 के बंद होने से उत्पादन में कमी।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- कलस्टर-7 (कलस्टर-8 सहित) फील्ड से तरल द्रव्य में गिरावट, जल कटौती में वृद्धि के कारण उत्पादन में कमी।
- एनएलआरसी परियोजना के लिए 15 से 26 फरवरी-2023 तक एनक्यूओ कॉम्प्लेक्स बंद था।
- असम में गेलेकी, रुद्रसागर और चराली के फील्ड से परिकल्पित उत्पादन से कम उत्पादन।
- मेहसाणा और अहमदाबाद परिसंपत्तियों में मॉनसून बारिश और अनियोजित पीएसडी के कारण नुकसान।
- जल कटौती में वृद्धि और गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर फील्ड की क्षमताओं में गिरावट और अंकलेश्वर में नए विकास अवसरों में कमी।
- मेहसाणा में एन कड़ी और संधाल में कमी और अहमदाबाद में कलोल फील्ड में कमी।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में ईसीस के लिए विकास इनपुट्स की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोढ़ोल्ला फील्ड में डब्ल्यू/सी की वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप की बंदी तथा पर्यावरण मंजूरी/वन संबंधी मंजूरी मुद्दे के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- नडियाड में एलएक्यू मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट्स के वेधन में देरी।
- नगायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 245.86 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.09% कम, लेकिन फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 6.78 % अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- फरवरी, 2022-23 के दौरान 2879.41 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 5.93% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.50% अधिक है। वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों से नियोजित योगदान से कम योगदान, उत्पादन में कमी का प्रमुख कारण है।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 472.88 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 18.85% कम और फरवरी, 2022 के माह के उत्पादन से 11.10% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान 6008.06 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 9.20% और 9.86% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला, भाग्यम, एबीएच, ऐश्वर्या और एनएल के फील्ड में कुछ कूपों और पंपों की विफलता के कारण उत्पादन में कमी; तुकाराम फील्ड में तुका 1 ज़ेड पैड पर मोम जम जाने (कंजलिंग) के मुद्दों से कूपों, संयंत्र और संसाधनों का परिसीमन।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): एफपीएसओ में देरी के कारण एमजी फील्ड से होने वाला उत्पादन प्रभावित/खराब मौसम में परियोजना की शुरुआत से प्रचालन प्रभावित।
- 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।

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): प्रतिबंधित उत्पादन को मुख्य एचपी सेपरेटर के रूप में टेस्ट सेपरेटर के जरिए किया जाता है जिसकी मरम्मत की जा रही है।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 2651.39 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 11.29% कम और फरवरी, 2022 के उत्पादन से 1.89% अधिक है। अप्रैल-फरवरी 2022-23 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 31494.21 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 5.73% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.15% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। फरवरी, 2023 के माह के लिए इकाई-वार और अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

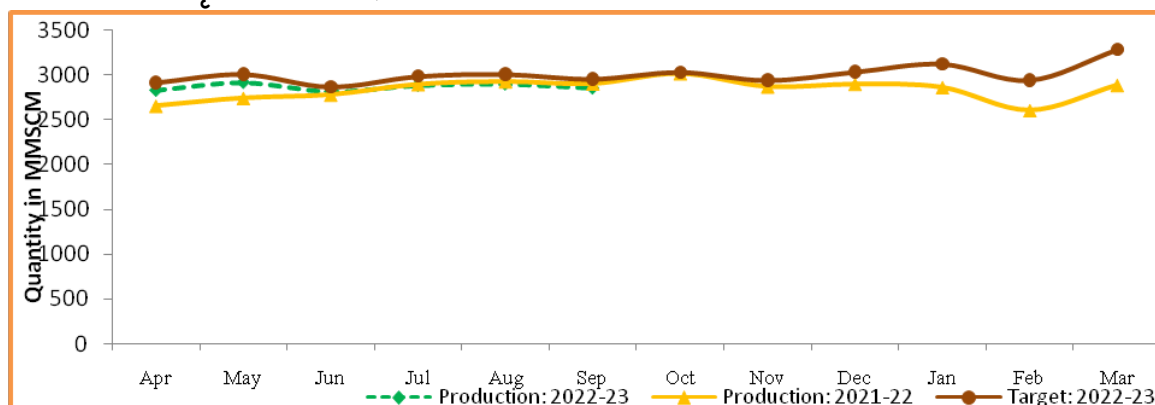
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	फरवरी (माह)				अप्रैल-फरवरी (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*			लक्ष्य*	उत्पादन*		
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	21568.37	1695.53	1512.16	1581.80	95.60	19691.39	18273.21	18872.98	96.82
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3245.01	252.97	232.59	219.30	106.06	2960.75	2780.12	2642.04	105.23
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	1040.43	906.64	801.17	113.16	10756.38	10440.88	9622.27	108.51
कुल	36781.69	2988.92	2651.39	2602.26	101.89	33408.52	31494.21	31137.29	101.15

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 फरवरी, 2023 के दौरान 1512.16 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 10.81% कम है और फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.40% कम है। ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान 18273.21 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य

से क्रमशः 7.20% और 3.18% कम है।

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों से किसी भी संबंधित गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- डब्ल्यूओ-16 के नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- एनएलआरसी परियोजना के लिए 15 से 26 फरवरी-2023 तक एनक्यूओ कॉम्प्लेक्स बंद था।
- राजामुंद्री, कावेरी, जोरहाट आरकेओईए (राजस्थान कच्छ जमीनी अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति)-सिलचर में उपभोक्ताओं के मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- राजामुंद्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्राकृतिक रूप से गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में विकास के लिए ई सी इनपुट्स की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोदोल्ला फील्ड में डब्ल्यू/सी की वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप बंद होना तथा पर्यावरण मंजूरी/वन संबंधी मुद्दे पर मंजूरी के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- राज्य सरकार द्वारा लंबित सीटीई के कारण तथा मदनाम में सुविधापूर्ति में देरी के कारण थिरुनगरी ब्लॉक से गैस उत्पादन शुरू नहीं किया गया।
- संयुक्त उद्द्यम के साथ लंबी परिचर्चा के कारण नगायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।
- गेल द्वारा जीसीएस-बोकारो के टाई-इन कनेक्शन के साथ गेल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन प्रावधान में देरी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 232.59 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 8.06% कम है और पिछले वर्ष के माह के संचयी उत्पादन से वर्तमान वर्ष की तुलना में 6.06% अधिक है। ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान 2780.12 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 6.10% कम और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 5.23% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों/ ड्रिलिंग कूपों/ पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम योगदान
- मुख्य ग्राहकों द्वारा गैस की मांग/उपलिफ्टमेंट में कमी

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्द्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 906.64 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 12.86% कम है लेकिन फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 13.16% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्द्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल- फरवरी, 2022-23 के दौरान 10440.88 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.93% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 8.51% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी) परियोजना निष्पादन में देरी के कारण एमजे फील्ड से अनुमानित उत्पादन को शुरू नहीं किया जा सका।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता ऑफटेक के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: कूप यू-1-बी और यू-3-बी अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- बोकारो (ओएनजीसी): उपभोक्ताओं द्वारा कम ऑफटेक।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसएआर): क्षेत्र के निश्चित क्षेत्रों में बोर मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण फरवरी, 2023 के दौरान 20847.79 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.63% अधिक और फरवरी, 2022 की तुलना में 1.98% अधिक है। अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान संचयी कूड प्रसंस्करण 232229.44

टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.88% और 5.86% अधिक है। फरवरी, 2022 की तुलना में फरवरी, 2023 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। फरवरी, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

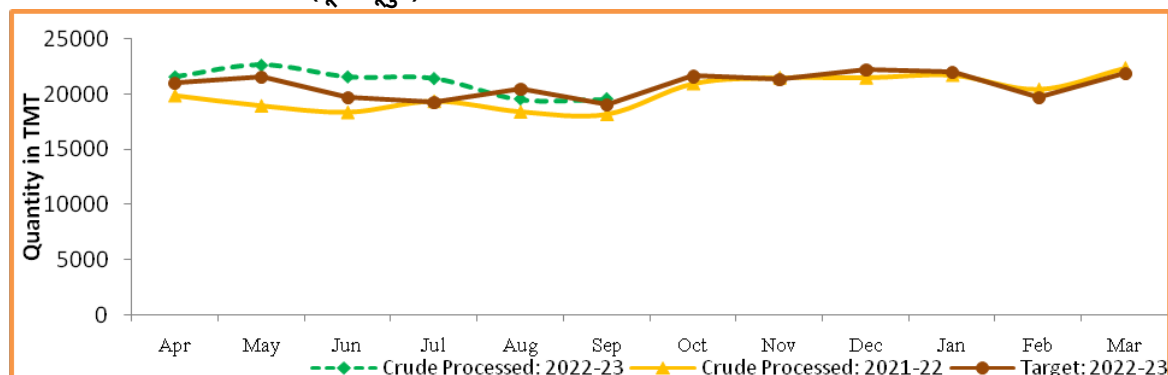
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	फरवरी (माह)				अप्रैल- फरवरी (संचयी)			
		2022-23		2021-22		2022-23		2021-22	
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	पिछले वर्ष की तुलना में %	लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	पिछले वर्ष की तुलना में %
सीपीएसई	157406.3					143363.1	146674.0		
	6	12321.98	13415.61	13079.87	102.57	8	0	131065.47	111.91
आईओसीएल	71620.49	5561.80	5938.40	5785.14	102.65	65226.91	65711.39	61028.55	107.67
बीपीसीएल	37250.00	3015.00	3356.68	3224.54	104.10	33915.00	34768.77	33753.94	103.01
एचपीसीएल	17800.15	1424.00	1549.49	1508.94	102.69	16054.45	17343.10	12432.38	139.50
सीपीसीएल	10730.00	840.00	927.88	928.45	99.94	9800.00	10282.09	7978.34	128.88
एनआरएल	2945.23	177.00	244.06	234.05	104.28	2785.23	2886.34	2436.23	118.48
एमआरपीएल	16997.49	1300.00	1392.99	1392.27	100.05	15522.99	15614.03	13366.96	116.81
ओएनजीसी	63.00	4.18	6.12	6.48	94.36	58.60	68.28	69.07	98.86
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	7228.99	7432.18	7363.15	100.94	86848.21	85555.44	88300.91	96.89
एचएमईएल	11451.93	875.75	1008.02	1009.92	99.81	10481.68	11624.92	11934.38	97.41
आरआईएल	63021.49	4790.09	4855.94	4790.09	101.37	57892.32	56945.48	57892.32	98.36
एनईएल	20164.41	1563.15	1568.22	1563.15	100.32	18474.21	16985.04	18474.21	91.94
कुल	252044.1	19550.97	20847.79	20443.03	101.98	230211.3	232229.4	219366.38	105.86

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

*: अनंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



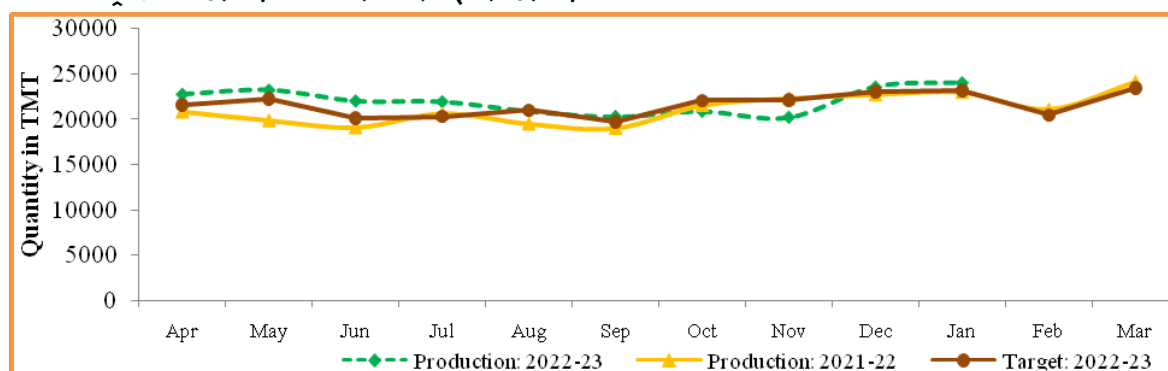
3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल फरवरी, 2023 के दौरान 13415.61 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 8.88% अधिक है और जो फरवरी 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.57% अधिक है। अप्रैल-फरवरी 2022-23 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 146674.00 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.31% और 11.91% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल फरवरी, 2023 के दौरान 7432.18 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.81% अधिक है और फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.94% अधिक है। अप्रैल-फरवरी 2022-23 के दौरान संचयी कूड़ थ्रुपुट 85555.44 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.49% और 3.91% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 21853.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.99% अधिक है और फरवरी, 2022 के उत्पादन से 3.32% अधिक है। अप्रैल-फरवरी 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 242031.46 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.60% और 5.16% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिटवार उत्पादन- **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। फरवरी, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार और उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-फरवरी 2022-23 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माहवार विवरण- **चित्र-4** में दिया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	फरवरी (माह)				अप्रैल-फरवरी (संचयी)			
	2022-23 (अप्रैल-मार्च)	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	146745.93	11485.17	12628.52	12115.43	104.24	133638.99	137519.52	123483.96	111.37
आईओसीएल	67878.78	5260.79	5748.79	5437.59	105.72	61813.60	62701.51	58443.19	107.29
बीपीसीएल	34227.32	2771.59	3147.64	2981.60	105.57	31165.11	32458.59	31716.21	102.34
एचपीसीएल	16477.22	1320.41	1343.60	1336.84	100.51	14841.16	15970.04	11510.78	138.74
सीपीसीएल	10007.08	783.49	908.03	876.54	103.59	9139.60	9571.70	7331.63	130.55
एनआरएल	2959.04	180.00	233.44	235.30	99.21	2793.54	2875.24	2400.38	119.78
एमआरपीएल	15136.49	1164.92	1241.01	1241.45	99.96	13830.17	13876.84	12015.95	115.49
ओएनजीसी	60.00	3.98	6.01	6.12	98.22	55.81	65.61	65.83	99.66
निजीसंयुक्त / उद्यम	111404.56	8650.81	8991.83	8743.40	102.84	101383.97	101325.05	102949.27	98.42
एचएमईएल	10528.86	801.33	864.45	893.92	96.70	9640.61	10511.32	11206.87	93.79
आरआईएल	81492.18	6349.35	6582.18	6349.35	103.67	73998.58	74516.80	73998.34	100.70
एनईएल	19383.52	1500.14	1545.20	1500.14	103.00	17744.77	16296.92	17744.05	91.84

कुल रिफाइनरी	258150.49	20135.98	21620.35	20858.83	103.65	235022.96	238844.56	226433.23	105.48
फ्रैक्शनेटर्स	3511.08	289.23	233.21	292.86	79.63	3197.22	3186.89	3723.70	85.58
कुल	261661.57	20425.21	21853.56	21151.70	103.32	238220.17	242031.46	230156.93	105.16

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

*: अनंतिम

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 21620.35 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 7.37% अधिक है और फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.65% अधिक है। अप्रैल-फरवरी, 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 238844.56 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.63% और 5.48% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन फरवरी, 2023 के दौरान 233.21 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 19.37% कम है और फरवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 20.37 % कम है। अप्रैल-फरवरी, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 3186.89 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.32 % और 14. 42 % कम है।

माह फरवरी 2023 के दौरान करने तेल का उत्पादन और अप्रैल-फरवरी, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
					(अप्रैल-फरवरी)			वृद्धि-कमी		
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1631.12	1442.63	1510.52	1671.94	19272.26	17836.95	17769.62	-4.49	0.38	-11.56
अभितटीय	510.32	459.58	453.07	508.05	6033.84	5444.26	5323.74	1.44	2.26	-9.94
आंध्र प्रदेश	14.52	15.84	13.81	18.75	176.45	185.48	144.49	14.66	28.37	9.06
असम	90.57	78.33	77.00	86.63	1044.64	918.10	905.36	1.73	1.41	-13.52
गुजरात	385.24	345.95	340.67	381.17	4555.98	4102.68	4003.17	1.55	2.49	-10.20
तमिलनाडु	19.81	19.20	21.36	21.21	254.75	235.54	268.47	-10.12	-12.26	-3.05
त्रिपुरा	0.18	0.27	0.23	0.29	2.03	2.45	2.25	13.45	8.79	51.60
अपतटीय	1120.80	983.05	1057.45	1163.89	13238.43	12392.69	12445.88	-7.04	-0.43	-12.29
पूर्वी अपतटीय	2.00	0.73	2.56	1.01	23.80	16.08	11.40	-71.68	40.98	-63.62
पश्चिमी अपतटीय	1118.80	982.32	1054.88	1162.88	13214.62	12376.61	12434.48	-6.88	-0.47	-12.20
2. तेल (अभितटीय)	276.53	245.86	230.25	273.31	3060.78	2879.41	2729.41	6.78	5.50	-11.09
असम	272.62	241.66	227.91	268.72	3023.14	2843.12	2701.94	6.03	5.23	-11.36
अरुणाचल प्रदेश	2.53	2.48	1.68	2.68	21.17	21.61	19.48	47.91	10.98	-1.74
राजस्थान (हैवी ऑयल)	1.38	1.72	0.66	1.91	16.47	14.67	8.00	161.59	83.50	24.31
3. निजी/जेवीसी	582.74	472.88	531.92	539.98	6616.54	6008.06	6665.58	-11.10	-9.86	-18.85
अभितटीय	465.81	396.87	461.02	446.74	5491.12	5157.95	5788.79	-13.92	-10.90	-14.80
आंध्र प्रदेश	6.07	2.42	2.98	2.69	37.37	31.05	39.76	-18.71	-21.90	-60.18
अरुणाचल प्रदेश	2.17	1.72	1.83	1.92	24.27	21.37	24.62	-5.74	-13.21	-20.66
असम	5.44	2.73	3.27	3.70	55.06	39.43	36.79	-16.56	7.18	-49.88
गुजरात	40.40	31.76	11.91	34.38	418.71	330.11	220.25	166.72	49.88	-21.39
राजस्थान	406.74	352.74	435.35	397.99	4891.61	4671.00	5397.78	-18.98	-13.46	-13.28
तमिलनाडु	4.98	5.51	5.70	6.08	64.10	64.98	69.55	-3.31	-6.57	10.52
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-86.19	-
अपतटीय	116.92	76.01	70.90	93.23	1125.42	850.11	876.79	7.21	-3.04	-34.99
पूर्वी अपतटीय	68.59	46.09	46.98	53.28	549.79	486.28	564.31	-1.90	-13.83	-32.81
गुजरात अपतटीय	35.33	25.48	23.92	33.80	448.79	344.51	312.48	6.55	10.25	-27.86
पश्चिमी अपतटीय	13.01	4.44	0.00	6.15	126.85	19.31	0.00	-	-	-65.88
कुल योग (1+2+3)	2490.38	2161.37	2272.69	2485.23	28949.58	26724.41	27164.62	-4.90	-1.62	-13.21
अभितटीय	1252.66	1102.31	1144.35	1228.11	14585.74	13481.62	13841.95	-3.67	-2.60	-12.00
अपतटीय	1237.72	1059.06	1128.34	1257.12	14363.85	13242.79	13322.67	-6.14	-0.60	-14.44

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

*अनंतिम.

**संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

माह फरवरी, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-फरवरी, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
(आंकड़े हजार मीटिक टन में)										
उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-फरवरी)			वृद्धि-कमी		
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1695.53	1512.16	1581.80	1703.79	19691.39	18273.21	18872.98	-4.40	-3.18	-10.81
अभित्तीय	422.73	364.83	371.99	387.96	5010.24	4255.31	4281.88	-1.92	-0.62	-13.70
आंध्र प्रदेश	66.92	52.00	57.43	58.38	846.44	643.99	727.07	-9.45	-11.43	-22.29
असम	44.09	26.69	27.63	27.77	504.39	324.60	341.93	-3.43	-5.07	-39.48
गुजरात	74.15	64.23	74.27	67.62	881.46	768.29	869.75	-13.52	-11.67	-13.37
राजस्थान	9.07	0.00	0.00	0.00	90.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	93.96	83.24	86.28	82.91	1126.90	990.54	958.51	-3.53	3.34	-11.42
त्रिपुरा	134.54	138.67	126.37	151.29	1560.32	1527.89	1384.61	9.74	10.35	3.08
अपतटीय	1272.79	1147.33	1209.81	1315.82	14681.14	14017.90	14591.10	-5.16	-3.93	-9.86
पूर्वी अपतटीय	38.05	15.04	19.08	16.69	456.39	191.58	240.63	-21.17	-20.38	-60.46
पश्चिमी अपतटीय	1234.75	1132.29	1190.73	1299.13	14224.75	13826.32	14350.47	-4.91	-3.65	-8.30
2. तेल	252.97	232.59	219.30	252.88	2960.75	2780.12	2642.04	6.06	5.23	-8.06
असम	234.64	215.59	211.70	233.05	2742.08	2568.97	2380.94	1.84	7.90	-8.12
अरुणाचल प्रदेश	3.76	3.57	4.24	3.58	44.81	44.42	47.99	-15.74	-7.45	-4.86
राजस्थान	14.58	13.43	3.36	16.25	173.86	166.73	213.11	299.88	-21.76	-7.86
3. निजी / जेबीसी	1040.43	906.64	801.17	1018.17	10756.38	10440.88	9622.27	13.16	8.51	-12.86
अभित्तीय	206.46	208.74	202.33	239.00	2439.49	2455.81	2676.23	3.17	-8.24	1.10
आंध्र प्रदेश	2.60	1.10	1.18	1.23	14.73	13.21	13.84	-6.70	-4.58	-57.72
अरुणाचल प्रदेश	0.37	0.41	0.37	0.45	4.10	4.56	4.50	9.66	1.33	10.76
असम	54.07	26.05	27.12	34.87	536.30	359.85	351.90	-3.94	2.26	-51.83
गुजरात	7.76	7.17	4.46	7.67	86.01	78.06	60.93	60.72	28.12	-7.65
राजस्थान	139.64	171.79	167.02	192.31	1773.30	1974.27	2218.22	2.85	-11.00	23.03
तमिलनाडु	2.03	2.23	2.19	2.46	25.06	25.85	26.84	2.10	-3.67	9.86
सीबीएम	64.34	50.27	51.28	55.91	693.28	617.68	626.81	-1.97	-1.46	-21.87
झारखंड (सीबीएम)	6.78	0.68	0.38	0.86	26.87	8.35	3.60	79.08	131.55	-89.96
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	19.88	19.48	21.22	21.45	251.80	242.60	266.84	-8.21	-9.08	-2.00
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.68	30.11	29.68	33.59	414.61	366.73	356.37	1.46	2.91	-20.10
अपतटीय	769.63	647.63	547.56	723.26	7623.61	7367.39	6319.23	18.28	16.59	-15.85
पूर्वी अपतटीय	742.69	622.75	536.51	688.99	7307.98	7105.28	6169.78	16.07	15.16	-16.15
गुजरात अपतटीय	17.42	15.55	11.05	23.89	222.86	213.59	149.45	40.72	42.92	-10.74
पश्चिमी अपतटीय	9.51	9.33	0.00	10.39	92.77	48.51	0.00	-	-	-1.95
कुल योग (1+2+3)	2988.92	2651.39	2602.26	2974.84	33408.52	31494.21	31137.29	1.89	1.15	-11.29
सीबीएम	64.34	50.27	51.28	55.91	693.28	617.68	626.81	-1.97	-1.46	-21.87
अभित्तीय	882.16	806.16	793.61	879.84	10410.49	9491.24	9600.15	1.58	-1.13	-8.62
अपतटीय	2042.42	1794.96	1757.37	2039.09	22304.75	21385.29	20910.33	2.14	2.27	-12.12

नोट: आंकड़ों को पूर्णकृत 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-III (पैरा-3)										
माह फरवरी, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल- फरवरी, 2021-22 की तुलना में अप्रैल- फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% 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 **	(अप्रैल-फरवरी)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
					लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12321.98	13415.61	13079.87	14582.78	143363.18	146674.00	131065.47	2.57	11.91	8.88
1. आईओसी, गुवाहाटी	67.20	86.09	82.04	94.01	975.20	982.86	636.92	4.94	54.32	28.11
2. आईओसी,बरौनी	531.00	542.97	529.24	602.13	5912.00	6205.41	5023.63	2.59	23.52	2.25
3. आईओसी, गुजरात	1152.00	1212.84	1199.82	1259.75	13072.00	14220.83	12135.87	1.09	17.18	5.28
4. आईओसी, हल्दिया	502.00	665.21	629.85	704.67	7430.67	7763.97	6558.75	5.61	18.38	32.51
5. आईओसी, मथुरा	618.60	740.61	780.54	805.76	8610.04	8675.13	8238.66	-5.12	5.30	19.72
6. आईओसी, डिग्बोई	45.00	57.15	49.88	62.73	587.00	653.52	646.72	14.56	1.05	26.99
7. आईओसी, पानीपत	1209.00	1208.35	1121.64	1334.66	13559.00	12512.18	13563.94	7.73	-7.75	-0.05
8. आईओसी, बोंगाईगांव	209.00	233.22	180.88	253.07	2441.00	2517.31	2390.11	28.94	5.32	11.59
9. आईओसी, पारादीप	1228.00	1191.96	1211.24	1425.16	12640.00	12180.17	11833.95	-1.59	2.93	-2.94
योग आईओसी	5561.80	5938.40	5785.14	6541.94	65226.91	65711.39	61028.55	2.65	7.67	6.77
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1130.00	1293.12	1236.09	1390.21	12740.00	13187.81	13167.85	4.61	0.15	14.44
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1250.00	1406.51	1394.04	1533.08	14120.00	14474.74	13879.88	0.90	4.29	12.52
12. बीओआरएल, बीना	635.00	657.05	594.41	678.71	7055.00	7106.23	6706.20	10.54	5.97	3.47
योग बीपीसीएल	3015.00	3356.68	3224.54	3601.99	33915.00	34768.77	33753.94	4.10	3.01	11.33
13.एचपीसीएल, मुंबई	696.00	803.65	747.55	837.69	7729.25	8930.49	4847.17	7.50	84.24	15.47
14. एचपीसीएल, विशाख	728.00	745.84	761.39	823.65	8325.20	8412.61	7585.22	-2.04	10.91	2.45
योग एचपीसीएल	1424.00	1549.49	1508.94	1661.34	16054.45	17343.10	12432.38	2.69	39.50	8.81
15. सीपीसीएल, मनाली	840.00	927.88	928.45	990.30	9800.00	10282.09	7978.34	-0.06	28.88	10.46
16. एनआरएल, नुमालीगढ	177.00	244.06	234.05	284.05	2785.23	2886.34	2436.23	4.28	18.48	37.89
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1300.00	1392.99	1392.27	1496.59	15522.99	15614.03	13366.96	0.05	16.81	7.15
18. ओएनजीसी, तातीपाका	4.18	6.12	6.48	6.57	58.60	68.28	69.07	-5.64	-1.14	46.49
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	7228.99	7432.18	7363.15	8226.80	86848.21	85555.44	88300.91	0.94	-3.11	2.81
19.एचआईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	875.75	1008.02	1009.92	1116.62	10481.68	11624.92	11934.38	-0.19	-2.59	15.10
20. आरआईएल, जामनगर	2777.30	2575.91	2777.30	2848.00	31701.54	31611.31	31701.54	-7.25	-0.28	-7.25
21. आरआईएल, एसईजेड	2012.79	2280.04	2012.79	2542.81	26190.78	25334.17	26190.78	13.28	-3.27	13.28
योग आरआईएल	4790.09	4855.94	4790.09	5390.80	57892.32	56945.48	57892.32	1.37	-1.64	1.37
22. एनईएल, वादीनार	1563.15	1568.22	1563.15	1719.37	18474.21	16985.04	18474.21	0.32	-8.06	0.32
कुल योग (क+ख)	19550.97	20847.79	20443.03	22809.58	230211.39	232229.44	219366.38	1.98	5.86	6.63

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

*अनंतिम.

**:संशोधित

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

बंद है।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

∴ मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी

अनुलग्नक-IV (पैरा-3)												
माह फरवरी, 2023 के दौरान और अप्रैल-फरवरी, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग												
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)												
उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	फरवरी, 2022			फरवरी, 2021			अप्रैल- फरवरी, 2022-23			अप्रैल- फरवरी, 2021-22		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग%
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	11638.00	13415.61	115.27	11485.00	13079.87	113.89	138831.00	146674.00	105.65	137000.00	131065.47	95.67
1. आईओसी, गुवाहाटी	77.00	86.09	111.81	77.00	82.04	106.55	915.00	982.86	107.42	915.00	636.92	69.61
2.	460.00	542.97	118.04	460.00	529.24	115.05	5490.00	6205.41	113.03	5490.00	5023.63	91.51
3. आईओसी, गुजरात	1051.00	1212.84	115.40	1051.00	1199.82	114.16	12536.00	14220.83	113.44	12536.00	12135.87	96.81
4. आईओसी, हल्दिया	614.00	665.21	108.34	614.00	629.85	102.58	7321.00	7763.97	106.05	7321.00	6558.75	89.59
5. आईओसी, मथुरा	614.00	740.61	120.62	614.00	780.54	127.12	7321.00	8675.13	118.50	7321.00	8238.66	112.53
6. आईओसी, डिग्बोई	50.00	57.15	114.29	50.00	49.88	99.76	595.00	653.52	109.84	595.00	646.72	108.69
7. आईओसी, पानीपत	1151.00	1208.35	104.98	1151.00	1121.64	97.45	13726.00	12512.18	91.16	13726.00	13563.94	98.82
8. आईओसी, बोंगाईगांव	207.00	233.22	112.67	207.00	180.88	87.38	2471.00	2517.31	101.87	2471.00	2390.11	96.73
9. आईओसी, पारादीप	1151.00	1191.96	103.56	1151.00	1211.24	105.23	13726.00	12180.17	88.74	13726.00	11833.95	86.22
योग आईओसी	5374.00	5938.40	110.50	5374.00	5785.14	107.65	64101.00	65711.39	102.51	64101.00	61028.55	95.21
10.. बीपीसीएल, मुंबई	921.00	1293.12	140.40	921.00	1236.09	134.21	10981.00	13187.81	120.10	10981.00	13167.85	119.91
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1189.00	1406.51	118.29	1189.00	1394.04	117.24	14184.00	14474.74	102.05	14184.00	13879.88	97.86
12. बीओआरएल, बीना	598.00	657.05	109.87	598.00	594.41	99.40	7138.00	7106.23	99.55	7138.00	6706.20	93.95
योग बीपीसीएल	2708.00	3356.68	123.95	2708.00	3224.54	119.07	32302.00	34768.77	107.64	32302.00	33753.94	104.49
13.एचपीसीएल, मुंबई	729.00	803.65	110.24	575.00	747.55	130.01	8693.00	8930.49	102.73	6863.00	4847.17	70.63
14. एचपीसीएल, विशाख	637.00	745.84	117.09	637.00	761.39	119.53	7595.00	8412.61	110.77	7595.00	7585.22	99.87
योग एचपीसीएल	1365.00	1549.49	113.52	1212.00	1508.94	124.50	16288.00	17343.10	106.48	14458.00	12432.38	85.99
15. सीपीसीएल, मनाली	805.00	927.88	115.26	805.00	928.45	115.34	9608.00	10282.09	0.00	9608.00	7978.34	83.04
16. एनआरएल, नुमालीगढ	230.00	244.06	106.11	230.00	234.05	101.76	2745.00	2886.34	105.15	2745.00	2436.23	88.75
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1151.00	1392.99	121.02	1151.00	1392.27	120.96	13726.00	15614.03	113.76	13726.00	13366.96	97.38
18. ओएनजीसी, तालीपाका	5.00	6.12	122.36	5.00	6.48	129.68	60.00	68.28	113.80	60.00	69.07	115.12
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	7633.00	7432.18	97.37	7633.00	7363.15	96.46	91049.00	85555.44	93.97	91049.00	88300.91	96.98
19. एनईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	867.00	1008.02	116.26	867.00	1009.92	116.48	10340.00	11624.92	112.43	10340.00	11934.38	115.42
20. आरआईएल, जामनगर	2532.00	2575.91	101.73	2532.00	2777.30	109.69	30197.00	31611.31	104.68	30197.00	31701.54	104.98
21. आरआईएल, एसईजेड	2700.00	2280.04	84.45	2700.00	2012.79	74.55	32210.00	25334.17	78.65	32210.00	26190.78	81.31
योग आरआईएल	5232.00	4855.94	92.81	5232.00	4790.09	91.55	62408.00	56945.48	91.25	62408.00	57892.32	92.76
22. एनईएल, वादीनार	1534.00	1568.22	102.23	1534.00	1563.15	101.90	18301.00	16985.04	92.81	18301.00	18474.21	100.95
समग्र योग (क+ख)	19271.00	20847.79	108.18	19118.00	20443.03	106.93	229880.00	232229.44	101.02	228050.00	219366.38	96.19

नोट: संसाधित कच्चा तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रूपुट

*:अंतिम.

**: संशोधित

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

. स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4))										
माह फरवरी, 2023 दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- फरवरी, 2021-22 की तुलना में अप्रैल- फरवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि-कमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
		समीक्षा धीन 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	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	11485.17	12628.52	12115.43	13708.18	133638.99	137519.52	123483.96	4.24	11.37	9.96
1. आईओसी, गुवाहाटी	67.74	106.20	99.08	119.07	1018.67	1196.11	790.43	7.19	51.32	56.78
	482.84	529.38	484.82	552.98	5375.11	5727.89	4542.89	9.19	26.08	9.64
3. आईओसी, गुजरात	1095.63	1156.01	1142.14	1189.08	12447.78	13462.93	11638.40	1.21	15.68	5.51
4. आईओसी, हल्दिया	461.28	627.65	522.14	638.05	6827.23	7306.10	5971.30	20.21	22.35	36.07
5. आईओसी, मथरा	602.14	727.72	768.95	800.77	8520.93	8573.03	8131.18	-5.36	5.43	20.85
6. आईओसी, डिग्बोई	45.50	56.78	51.96	61.66	594.74	652.13	651.63	9.28	0.08	24.79
7. आईओसी, पानीपत	1207.66	1200.46	1100.65	1285.98	13440.51	12478.40	13914.85	9.07	-10.32	-0.60
8. आईओसी, बोंगाईगांव	186.84	231.76	138.79	224.82	2169.45	2338.67	2182.10	66.99	7.18	24.04
9. आईओसी, पारादीप	1111.15	1112.83	1129.07	1328.32	11419.19	10966.27	10620.42	-1.44	3.26	0.15
योग आईओसी	5260.79	5748.79	5437.59	6200.73	61813.60	62701.51	58443.19	5.72	7.29	9.28
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1066.38	1238.42	1133.69	1335.52	12014.43	12633.85	12622.57	9.24	0.09	16.13
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1142.61	1325.80	1282.42	1443.21	12899.78	13520.73	13086.45	3.38	3.32	16.03
12. बीओआरएल, बीना	562.60	583.43	565.49	630.74	6250.90	6304.00	6007.18	3.17	4.94	3.70
योग बीपीसीएल	2771.59	3147.64	2981.60	3409.47	31165.11	32458.59	31716.21	5.57	2.34	13.57
13.एचपीसीएल, मुंबई	647.17	740.05	669.70	788.03	7196.66	8328.47	4499.83	10.50	85.08	14.35
14. एचपीसीएल, विशाख	673.24	603.55	667.13	760.76	7644.50	7641.57	7010.95	-9.53	8.99	-10.35
योग एचपीसीएल	1320.41	1343.60	1336.84	1548.79	14841.16	15970.04	11510.78	0.51	38.74	1.76
15. सीपीसीएल, मनाली	783.49	908.03	876.54	927.65	9139.60	9571.70	7331.63	3.59	30.55	15.90
16. एनआरएल, नमालीगढ़	180.00	233.44	235.30	279.64	2793.54	2875.24	2400.38	-0.79	19.78	29.69
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1164.92	1241.01	1241.45	1335.49	13830.17	13876.84	12015.95	-0.04	15.49	6.53
18. ओएनजीसी, तातीपाका	3.98	6.01	6.12	6.42	55.81	65.61	65.83	-1.78	-0.34	51.15
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8650.81	8991.83	8743.40	10038.22	101383.97	101325.05	102949.27	2.84	-1.58	3.94
19. एचएमईएल, जीजीएसआर,	801.33	864.45	893.92	920.99	9640.61	10511.32	11206.87	-3.30	-6.21	7.88
20. आरआईएल, जामनगर	2711.29	2644.72	2711.29	3035.18	32596.16	32656.85	32596.16	-2.46	0.19	-2.46
21. आरआईएल, एसईजेड	3638.05	3937.46	3638.05	4302.33	41402.42	41859.96	41402.18	8.23	1.11	8.23
योग आरआईएल	6349.35	6582.18	6349.35	7337.51	73998.58	74516.80	73998.34	3.67	0.70	3.67
22. एनईएल, वादीनार	1500.14	1545.20	1500.14	1779.73	17744.77	16296.92	17744.05	3.00	-8.16	3.00
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	20135.98	21620.35	20858.83	23746.40	235022.96	238844.56	226433.23	3.65	5.48	7.37
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज)	206.73	162.10	219.20	214.86	2334.02	2308.83	2752.53	-26.05	-16.12	-21.59
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाता+गांधार)	80.00	68.48	70.91	78.48	836.00	848.96	941.07	-3.42	-9.79	-14.40
ओआईएल (दलियाजान)	2.50	2.63	2.76	2.84	27.20	29.10	30.10	-4.57	-3.32	5.20
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	289.23	233.21	292.86	296.18	3197.22	3186.89	3723.70	-20.37	-14.42	-19.37
समग्र योग (क+ख+ग)	20425.21	21853.56	21151.70	24042.58	238220.17	242031.46	230156.93	3.32	5.16	6.99

नोट: संसाधित कच्चा तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रुपुट

*: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

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

New Delhi
Dated the 21st March 2023

Monthly Production Report
February 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during February 2023 was 2161.37 TMT, which is 13.21% lower than target for the month and 4.90% lower than the production of February 2022. Cumulative crude oil production during April-February, 2022-23 was 26724.41 TMT, which is 7.69% lower than target for the period and 1.62% 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 February 2023 and cumulatively for April-February 2022-23 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

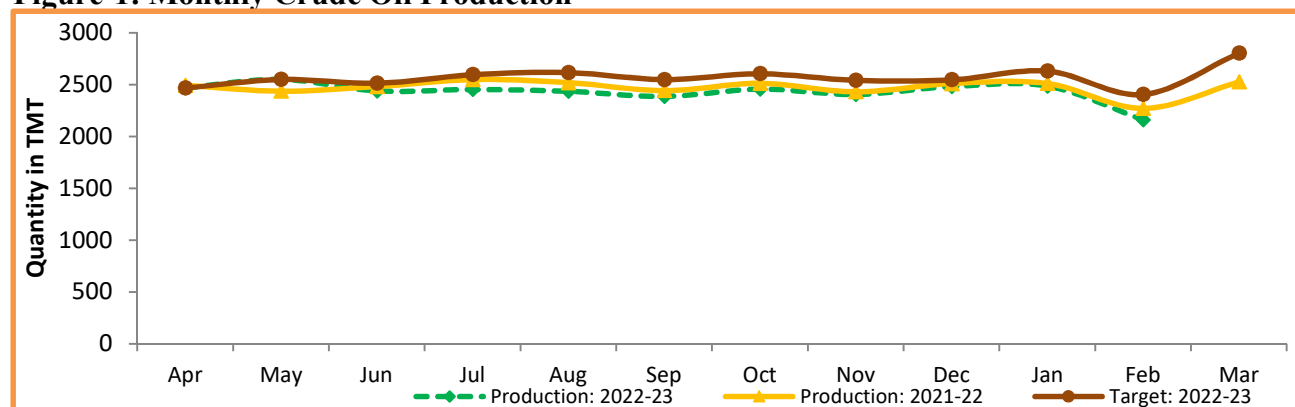
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	February (Month)				April-February (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)	21086.41	1631.12	1442.63	1510.52	95.51	19272.26	17836.95	17769.62	100.38
OIL (Nomination Block)	3369.00	276.53	245.86	230.25	106.78	3060.78	2879.41	2729.41	105.50
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	582.74	472.88	531.92	88.90	6616.54	6008.06	6665.58	90.14
Total	31856.29	2490.38	2161.37	2272.69	95.10	28949.58	26724.41	27164.62	98.38

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 February 2023 was 1442.63 TMT, which is 11.56% lower than target of the month and 4.49% lower when compared with production of February 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-February, 2022-23 was 17836.95 TMT, which is 7.45% lower than target for the period but 0.38% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Shortfall at Ratna field due to closure of well R_13A#5 owing to high H₂S ppm.
- Less than planned Production from WO-16.
- Less production from cluster-7 (incl cluster-8) field due to decline in liquid, increase in water cut.
- NQO Complex was under shutdown from 15th to 26th Feb-2023 for NLRC project
- Less than envisaged production in Geleki, Rudrasagar & Charali fields in Assam.
- Losses due to unplanned PSD and monsoon rains in Mehsana & Ahmedabad Assets.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields and lack of new development opportunities in Ankleshwar.
- Decline in N Kadi & Santhal in Mehsana and decline in Kalol field in Ahmedabad.
- Restrictions for side tracking in delta region & Non-availability of ECs for development inputs in Ramanad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in drilling of new development inputs due to LAQ issue in Nadiad.
- Delay in PH-II development of Nagaylanka.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during February 2023 was 245.86 TMT, which is 11.09% lower than the target of the month but 6.78% higher when compared with production of February, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-February 2022-23 was 2879.41 TMT, which is 5.93% lower than target for the period but 5.50% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during February 2023 was 472.88 TMT, which is 18.85% lower than the target of the reporting month and 11.10% lower than the month production of February 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-February 2022-23 was 6008.06 TMT, which is 9.20% and 9.86% 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 few well and pump failures in Mangala, Bhagyam, ABH, Aishwarya and NL fields; Wax congealing issues in the wells, plant & resource limitations at Tuka 1Z Pad in Tukaram field.

- KG-DWN-98/3 (RIL): MJ field production commencement affected due to delay in FPSO/project commissioning on account of bad weather impacting operations.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Restricted production through test separator as main HP separator under maintenance.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to delay in drilling of additional proposed wells.

2. Production of Natural Gas

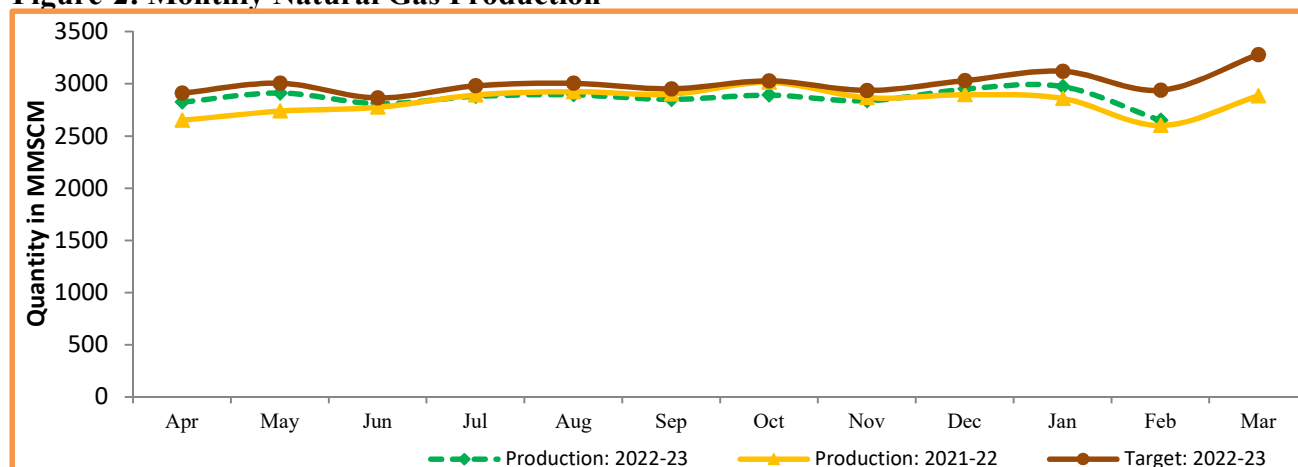
Natural gas production during February 2023 was 2651.39 MMSCM, which is 11.29% lower than the monthly target but 1.89% higher than production of February 2022. Cumulative natural gas production during April-February 2022-23 was 31494.21 MMSCM, which is 5.73% lower when compared with target for the period but 1.15% 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 February 2023 and cumulatively for April-February 2022-23 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	February (Month)				April-February (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)	21568.37	1695.53	1512.16	1581.80	95.60	19691.39	18273.21	18872.98	96.82
OIL (Nomination Block)	3245.01	252.97	232.59	219.30	106.06	2960.75	2780.12	2642.04	105.23
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	1040.43	906.64	801.17	113.16	10756.38	10440.88	9622.27	108.51
Total	36781.69	2988.92	2651.39	2602.26	101.89	33408.52	31494.21	31137.29	101.15

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 February 2023 was 1512.16 MMSCM, which is 10.81% lower target for the month and 4.40% lower than the production of February 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-February, 2022-23 was 18273.21 MMSCM, which is 7.20% and 3.18% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- NQO Complex was under shutdown from 15th to 26th Feb-2023 for NLRC 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.
- Restrictions for side tracking in delta region & Non-availability of ECs for development inputs in Ramanad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Non commencement of gas production from Thirunagari block due to delay in completion of facility at Madanam because of pending CTE by state government.
- Delay in PH-II development of Nagaylanka due to prolonged discussion with JV partner.
- Delay in provision of tie-in connection of GCS-Bokaro with GAIL's Urja Ganga Pipeline by GAIL.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during February 2023 was 232.59 MMSCM which is 8.06% lower than the target for the month of current year and 6.06% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-February 2022-23 was 2780.12 MMSCM, which is 6.10% lower than target for the period but 5.23% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during February 2023 was 906.64 MMSCM, which is 12.86% lower than the target for the month and 13.16% higher when compared the production of February 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-February, 2022-23 was 10440.88 MMSCM, which is 2.93% lower than target for the period but 8.51% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Anticipated Production from MJ field could not be commenced due to delay in project execution.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production shortfall due to less customer offtake.

- KG-DWN-98/2: Wells U-1-B AND U-3-B are producing less than anticipated production
- Bokaro (ONGC): Less offtake by the consumers.
- Raniganj East (ESSAR): Production shortfall due to the bore issues in certain areas of the field.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

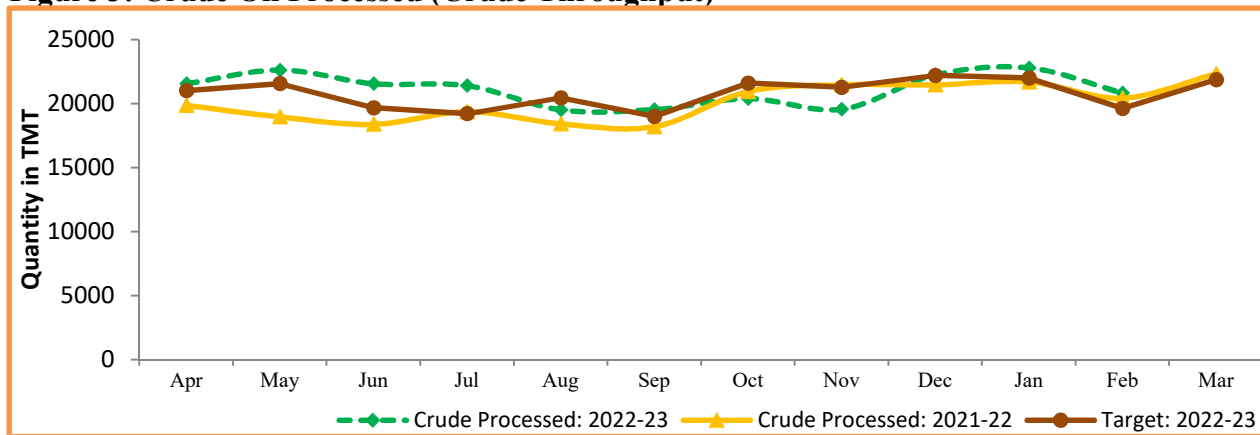
Crude Oil Processed during February 2023 was 20847.79 TMT, which is 6.63% higher than target for the month and 1.98% higher than the February 2022. Cumulative crude processed during April-February 2022-23 was 232229.44 TMT, which is 0.88% and 5.86% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of February 2023 vis-à-vis February 2022 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of February 2023 and cumulatively for the period April-February 2022-23 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	February (Month)				April-February (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	157406.36	12321.98	13415.61	13079.87	102.57	143363.18	146674.00	131065.47	111.91
IOCL	71620.49	5561.80	5938.40	5785.14	102.65	65226.91	65711.39	61028.55	107.67
BPCL	37250.00	3015.00	3356.68	3224.54	104.10	33915.00	34768.77	33753.94	103.01
HPCL	17800.15	1424.00	1549.49	1508.94	102.69	16054.45	17343.10	12432.38	139.50
CPCL	10730.00	840.00	927.88	928.45	99.94	9800.00	10282.09	7978.34	128.88
NRL	2945.23	177.00	244.06	234.05	104.28	2785.23	2886.34	2436.23	118.48
MRPL	16997.49	1300.00	1392.99	1392.27	100.05	15522.99	15614.03	13366.96	116.81
ONGC	63.00	4.18	6.12	6.48	94.36	58.60	68.28	69.07	98.86
Pvt/JVs	94637.83	7228.99	7432.18	7363.15	100.94	86848.21	85555.44	88300.91	96.89
HMEL	11451.93	875.75	1008.02	1009.92	99.81	10481.68	11624.92	11934.38	97.41
RIL	63021.49	4790.09	4855.94	4790.09	101.37	57892.32	56945.48	57892.32	98.36
NEL	20164.41	1563.15	1568.22	1563.15	100.32	18474.21	16985.04	18474.21	91.94
TOTAL	252044.19	19550.97	20847.79	20443.03	101.98	230211.39	232229.44	219366.38	105.86

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 February 2023 was 13415.61 TMT, which is 8.88% higher than target for the month and 2.57% higher than the production of February 2022. Cumulative crude throughput during April-February 2022-23 was 146674.00 TMT which is 2.31% and 11.91% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during February 2023 was 7432.18 TMT, which is 2.81% higher than the target for the month and 0.94% higher than the production of February 2022. Cumulative crude throughput during April-February 2022-23 was 85555.44 TMT, which is 1.49% and 3.91% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during February 2023 was 21853.56 TMT, which is 6.99% higher than the target for the month and 3.32% higher than the production of February 2022. Cumulative production during April-February, 2022-23 was 242031.46 TMT, which is 1.60% and 5.16% 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 February 2023 and cumulatively for April-February, 2022-23 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

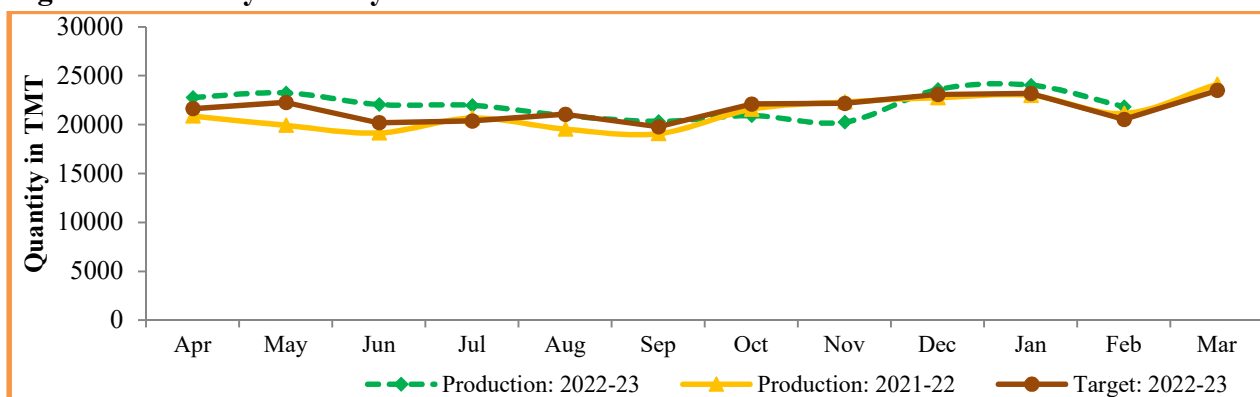


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	February (Month)				April-February (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	146745.93	11485.17	12628.52	12115.43	104.24	133638.99	137519.52	123483.96	111.37
IOCL	67878.78	5260.79	5748.79	5437.59	105.72	61813.60	62701.51	58443.19	107.29
BPCL	34227.32	2771.59	3147.64	2981.60	105.57	31165.11	32458.59	31716.21	102.34
HPCL	16477.22	1320.41	1343.60	1336.84	100.51	14841.16	15970.04	11510.78	138.74
CPCL	10007.08	783.49	908.03	876.54	103.59	9139.60	9571.70	7331.63	130.55
NRL	2959.04	180.00	233.44	235.30	99.21	2793.54	2875.24	2400.38	119.78
MRPL	15136.49	1164.92	1241.01	1241.45	99.96	13830.17	13876.84	12015.95	115.49
ONGC	60.00	3.98	6.01	6.12	98.22	55.81	65.61	65.83	99.66
Pvt/JVs	111404.56	8650.81	8991.83	8743.40	102.84	101383.97	101325.05	102949.27	98.42
HMEL	10528.86	801.33	864.45	893.92	96.70	9640.61	10511.32	11206.87	93.79
RIL	81492.18	6349.35	6582.18	6349.35	103.67	73998.58	74516.80	73998.34	100.70
NEL	19383.52	1500.14	1545.20	1500.14	103.00	17744.77	16296.92	17744.05	91.84
Total Refinery	258150.49	20135.98	21620.35	20858.83	103.65	235022.96	238844.56	226433.23	105.48
Fractionators	3511.08	289.23	233.21	292.86	79.63	3197.22	3186.89	3723.70	85.58
TOTAL	261661.57	20425.21	21853.56	21151.70	103.32	238220.17	242031.46	230156.93	105.16

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during February 2023 was 21620.35 TMT, which is 7.37% higher than target for the month and 3.65% higher than the production of February 2022. Cumulative production during April-February, 2022-23 was 238844.56 TMT, which is 1.63% and 5.48% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during February 2023 was 233.21 TMT, which is 19.37% lower than the target for the month and 20.37% lower than production of February 2022. Cumulative production during April-February, 2023 was 3186.89 TMT, which is 0.32% and 14.42% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of February, 2023 and cumulatively for the period April-February, 2022-23 vis-à-vis April-February, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last		% variation during the month under review over Target production
					(April-February)			year		
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1631.12	1442.63	1510.52	1671.94	19272.26	17836.95	17769.62	-4.49	0.38	-11.56
Onshore	510.32	459.58	453.07	508.05	6033.84	5444.26	5323.74	1.44	2.26	-9.94
Andhra Pradesh	14.52	15.84	13.81	18.75	176.45	185.48	144.49	14.66	28.37	9.06
Assam	90.57	78.33	77.00	86.63	1044.64	918.10	905.36	1.73	1.41	-13.52
Gujarat	385.24	345.95	340.67	381.17	4555.98	4102.68	4003.17	1.55	2.49	-10.20
Tamil Nadu	19.81	19.20	21.36	21.21	254.75	235.54	268.47	-10.12	-12.26	-3.05
Tripura	0.18	0.27	0.23	0.29	2.03	2.45	2.25	13.45	8.79	51.60
Offshore	1120.80	983.05	1057.45	1163.89	13238.43	12392.69	12445.88	-7.04	-0.43	-12.29
Eastern Offshore	2.00	0.73	2.56	1.01	23.80	16.08	11.40	-71.68	40.98	-63.62
Western Offshore	1118.80	982.32	1054.88	1162.88	13214.62	12376.61	12434.48	-6.88	-0.47	-12.20
2. OIL (Onshore)	276.53	245.86	230.25	273.31	3060.78	2879.41	2729.41	6.78	5.50	-11.09
Assam	272.62	241.66	227.91	268.72	3023.14	2843.12	2701.94	6.03	5.23	-11.36
Arunachal Pradesh	2.53	2.48	1.68	2.68	21.17	21.61	19.48	47.91	10.98	-1.74
Rajasthan (heavy oil)	1.38	1.72	0.66	1.91	16.47	14.67	8.00	161.59	83.50	24.31
3. Private / JVC	582.74	472.88	531.92	539.98	6616.54	6008.06	6665.58	-11.10	-9.86	-18.85
Onshore	465.81	396.87	461.02	446.74	5491.12	5157.95	5788.79	-13.92	-10.90	-14.80
Andhra Pradesh	6.07	2.42	2.98	2.69	37.37	31.05	39.76	-18.71	-21.90	-60.18
Arunachal Pradesh	2.17	1.72	1.83	1.92	24.27	21.37	24.62	-5.74	-13.21	-20.66
Assam	5.44	2.73	3.27	3.70	55.06	39.43	36.79	-16.56	7.18	-49.88
Gujarat	40.40	31.76	11.91	34.38	418.71	330.11	220.25	166.72	49.88	-21.39
Rajasthan	406.74	352.74	435.35	397.99	4891.61	4671.00	5397.78	-18.98	-13.46	-13.28
Tamil Nadu	4.98	5.51	5.70	6.08	64.10	64.98	69.55	-3.31	-6.57	10.52
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-86.19	-
Offshore	116.92	76.01	70.90	93.23	1125.42	850.11	876.79	7.21	-3.04	-34.99
Eastern Offshore	68.59	46.09	46.98	53.28	549.79	486.28	564.31	-1.90	-13.83	-32.81
Gujarat Offshore	35.33	25.48	23.92	33.80	448.79	344.51	312.48	6.55	10.25	-27.86
Western Offshore	13.01	4.44	0.00	6.15	126.85	19.31	0.00	-	-	-65.88
GRAND TOTAL (1+2+3)	2490.38	2161.37	2272.69	2485.23	28949.58	26724.41	27164.62	-4.90	-1.62	-13.21
Onshore	1252.66	1102.31	1144.35	1228.11	14585.74	13481.62	13841.95	-3.67	-2.60	-12.00
Offshore	1237.72	1059.06	1128.34	1257.12	14363.85	13242.79	13322.67	-6.14	-0.60	-14.44

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 February, 2023 and cumulatively for the period April-February, 2022-23 vis-à-vis April-February, 2021-22

(Figures in Million Cubic Meters)

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-February)			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	1695.53	1512.16	1581.80	1703.79	19691.39	18273.21	18872.98	-4.40	-3.18	-10.81
Onshore	422.73	364.83	371.99	387.96	5010.24	4255.31	4281.88	-1.92	-0.62	-13.70
Andhra Pradesh	66.92	52.00	57.43	58.38	846.44	643.99	727.07	-9.45	-11.43	-22.29
Assam	44.09	26.69	27.63	27.77	504.39	324.60	341.93	-3.43	-5.07	-39.48
Gujarat	74.15	64.23	74.27	67.62	881.46	768.29	869.75	-13.52	-11.67	-13.37
Rajasthan	9.07	0.00	0.00	0.00	90.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	93.96	83.24	86.28	82.91	1126.90	990.54	958.51	-3.53	3.34	-11.42
Tripura	134.54	138.67	126.37	151.29	1560.32	1527.89	1384.61	9.74	10.35	3.08
Offshore	1272.79	1147.33	1209.81	1315.82	14681.14	14017.90	14591.10	-5.16	-3.93	-9.86
Eastern Offshore	38.05	15.04	19.08	16.69	456.39	191.58	240.63	-21.17	-20.38	-60.46
Western Offshore	1234.75	1132.29	1190.73	1299.13	14224.75	13826.32	14350.47	-4.91	-3.65	-8.30
2. OIL	252.97	232.59	219.30	252.88	2960.75	2780.12	2642.04	6.06	5.23	-8.06
Assam	234.64	215.59	211.70	233.05	2742.08	2568.97	2380.94	1.84	7.90	-8.12
Arunachal Pradesh	3.76	3.57	4.24	3.58	44.81	44.42	47.99	-15.74	-7.45	-4.86
Rajasthan	14.58	13.43	3.36	16.25	173.86	166.73	213.11	299.88	-21.76	-7.86
3. Private / JVC	1040.43	906.64	801.17	1018.17	10756.38	10440.88	9622.27	13.16	8.51	-12.86
Onshore	206.46	208.74	202.33	239.00	2439.49	2455.81	2676.23	3.17	-8.24	1.10
Andhra Pradesh	2.60	1.10	1.18	1.23	14.73	13.21	13.84	-6.70	-4.58	-57.72
Arunachal Pradesh	0.37	0.41	0.37	0.45	4.10	4.56	4.50	9.66	1.33	10.76
Assam	54.07	26.05	27.12	34.87	536.30	359.85	351.90	-3.94	2.26	-51.83
Gujarat	7.76	7.17	4.46	7.67	86.01	78.06	60.93	60.72	28.12	-7.65
Rajasthan	139.64	171.79	167.02	192.31	1773.30	1974.27	2218.22	2.85	-11.00	23.03
Tamil Nadu	2.03	2.23	2.19	2.46	25.06	25.85	26.84	2.10	-3.67	9.86
CBM	64.34	50.27	51.28	55.91	693.28	617.68	626.81	-1.97	-1.46	-21.87
Jharkhand (CBM)	6.78	0.68	0.38	0.86	26.87	8.35	3.60	79.08	131.55	-89.96
Madhya Pradesh (CBM)	19.88	19.48	21.22	21.45	251.80	242.60	266.84	-8.21	-9.08	-2.00
West Bengal (CBM)	37.68	30.11	29.68	33.59	414.61	366.73	356.37	1.46	2.91	-20.10
Offshore	769.63	647.63	547.56	723.26	7623.61	7367.39	6319.23	18.28	16.59	-15.85
Eastern Offshore	742.69	622.75	536.51	688.99	7307.98	7105.28	6169.78	16.07	15.16	-16.15
Gujarat Offshore	17.42	15.55	11.05	23.89	222.86	213.59	149.45	40.72	42.92	-10.74
Western Offshore	9.51	9.33	0.00	10.39	92.77	48.51	0.00	-	-	-1.95
TOTAL (1+2+3)	2988.92	2651.39	2602.26	2974.84	33408.52	31494.21	31137.29	1.89	1.15	-11.29
CBM	64.34	50.27	51.28	55.91	693.28	617.68	626.81	-1.97	-1.46	-21.87
Onshore	882.16	806.16	793.61	879.84	10410.49	9491.24	9600.15	1.58	-1.13	-8.62
Offshore	2042.42	1794.96	1757.37	2039.09	22304.75	21385.29	20910.33	2.14	2.27	-12.12

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 February, 2023 and cumulatively for the period April-February, 2022-23 vis-à-vis April-February, 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-February)					
					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	12321.98	13415.61	13079.87	14582.78	143363.18	146674.00	131065.47	2.57	11.91	8.88
1. IOC, Guwahati	67.20	86.09	82.04	94.01	975.20	982.86	636.92	4.94	54.32	28.11
2. IOC, Barauni	531.00	542.97	529.24	602.13	5912.00	6205.41	5023.63	2.59	23.52	2.25
3. IOC, Gujarat	1152.00	1212.84	1199.82	1259.75	13072.00	14220.83	12135.87	1.09	17.18	5.28
4. IOC, Haldia	502.00	665.21	629.85	704.67	7430.67	7763.97	6558.75	5.61	18.38	32.51
5. IOC, Mathura	618.60	740.61	780.54	805.76	8610.04	8675.13	8238.66	-5.12	5.30	19.72
6. IOC, Digboi	45.00	57.15	49.88	62.73	587.00	653.52	646.72	14.56	1.05	26.99
7. IOC, Panipat	1209.00	1208.35	1121.64	1334.66	13559.00	12512.18	13563.94	7.73	-7.75	-0.05
8. IOC, Bongaigaon	209.00	233.22	180.88	253.07	2441.00	2517.31	2390.11	28.94	5.32	11.59
9. IOC, Paradip	1228.00	1191.96	1211.24	1425.16	12640.00	12180.17	11833.95	-1.59	2.93	-2.94
Total IOC	5561.80	5938.40	5785.14	6541.94	65226.91	65711.39	61028.55	2.65	7.67	6.77
10. BPCL, Mumbai	1130.00	1293.12	1236.09	1390.21	12740.00	13187.81	13167.85	4.61	0.15	14.44
11. BPCL, Kochi	1250.00	1406.51	1394.04	1533.08	14120.00	14474.74	13879.88	0.90	4.29	12.52
12. BOREL, Bina	635.00	657.05	594.41	678.71	7055.00	7106.23	6706.20	10.54	5.97	3.47
Total BPCL	3015.00	3356.68	3224.54	3601.99	33915.00	34768.77	33753.94	4.10	3.01	11.33
13. HPCL, Mumbai	696.00	803.65	747.55	837.69	7729.25	8930.49	4847.17	7.50	84.24	15.47
14. HPCL, Visakh	728.00	745.84	761.39	823.65	8325.20	8412.61	7585.22	-2.04	10.91	2.45
Total HPCL	1424.00	1549.49	1508.94	1661.34	16054.45	17343.10	12432.38	2.69	39.50	8.81
15. CPCL, Manali	840.00	927.88	928.45	990.30	9800.00	10282.09	7978.34	-0.06	28.88	10.46
16. NRL, Numaligarh	177.00	244.06	234.05	284.05	2785.23	2886.34	2436.23	4.28	18.48	37.89
17. MRPL, Mangalore	1300.00	1392.99	1392.27	1496.59	15522.99	15614.03	13366.96	0.05	16.81	7.15
18. ONGC, Tatipaka	4.18	6.12	6.48	6.57	58.60	68.28	69.07	-5.64	-1.14	46.49
B. Private & JVs Refineries	7228.99	7432.18	7363.15	8226.80	86848.21	85555.44	88300.91	0.94	-3.11	2.81
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	875.75	1008.02	1009.92	1116.62	10481.68	11624.92	11934.38	-0.19	-2.59	15.10
20. RIL, Jamnagar	2777.30	2575.91	2777.30	2848.00	31701.54	31611.31	31701.54	-7.25	-0.28	-7.25
21. RIL, SEZ	2012.79	2280.04	2012.79	2542.81	26190.78	25334.17	26190.78	13.28	-3.27	13.28
Total RIL	4790.09	4855.94	4790.09	5390.80	57892.32	56945.48	57892.32	1.37	-1.64	1.37
22. NEL, Vadinar	1563.15	1568.22	1563.15	1719.37	18474.21	16985.04	18474.21	0.32	-8.06	0.32
Total (A+B)	19550.97	20847.79	20443.03	22809.58	230211.39	232229.44	219366.38	1.98	5.86	6.63

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 February, 2023 and cumulatively for the period April-February, 2022-23 vis-à-vis April-February, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	February, 2022			February, 2021			April-February, 2022-23			April-February, 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	11638.00	13415.61	115.27	11485.00	13079.87	113.89	138831.00	146674.00	105.65	137000.00	131065.47	95.67
1. IOC, Guwahati	77.00	86.09	111.81	77.00	82.04	106.55	915.00	982.86	107.42	915.00	636.92	69.61
2. IOC, Barauni	460.00	542.97	118.04	460.00	529.24	115.05	5490.00	6205.41	113.03	5490.00	5023.63	91.51
3. IOC, Gujarat	1051.00	1212.84	115.40	1051.00	1199.82	114.16	12536.00	14220.83	113.44	12536.00	12135.87	96.81
4. IOC, Haldia	614.00	665.21	108.34	614.00	629.85	102.58	7321.00	7763.97	106.05	7321.00	6558.75	89.59
5. IOC, Mathura	614.00	740.61	120.62	614.00	780.54	127.12	7321.00	8675.13	118.50	7321.00	8238.66	112.53
6. IOC, Digboi	50.00	57.15	114.29	50.00	49.88	99.76	595.00	653.52	109.84	595.00	646.72	108.69
7. IOC, Panipat	1151.00	1208.35	104.98	1151.00	1121.64	97.45	13726.00	12512.18	91.16	13726.00	13563.94	98.82
8. IOC, Bongaigaon	207.00	233.22	112.67	207.00	180.88	87.38	2471.00	2517.31	101.87	2471.00	2390.11	96.73
9. IOC, Paradip	1151.00	1191.96	103.56	1151.00	1211.24	105.23	13726.00	12180.17	88.74	13726.00	11833.95	86.22
Total IOC	5374.00	5938.40	110.50	5374.00	5785.14	107.65	64101.00	65711.39	102.51	64101.00	61028.55	95.21
10. BPCL, Mumbai	921.00	1293.12	140.40	921.00	1236.09	134.21	10981.00	13187.81	120.10	10981.00	13167.85	119.91
11. BPCL, Kochi	1189.00	1406.51	118.29	1189.00	1394.04	117.24	14184.00	14474.74	102.05	14184.00	13879.88	97.86
12. BORL, Bina	598.00	657.05	109.87	598.00	594.41	99.40	7138.00	7106.23	99.55	7138.00	6706.20	93.95
Total BPCL	2708.00	3356.68	123.95	2708.00	3224.54	119.07	32302.00	34768.77	107.64	32302.00	33753.94	104.49
13. HPCL, Mumbai	729.00	803.65	110.24	575.00	747.55	130.01	8693.00	8930.49	102.73	6863.00	4847.17	70.63
14. HPCL, Visakh	637.00	745.84	117.09	637.00	761.39	119.53	7595.00	8412.61	110.77	7595.00	7585.22	99.87
Total HPCL	1365.00	1549.49	113.52	1212.00	1508.94	124.50	16288.00	17343.10	106.48	14458.00	12432.38	85.99
15. CPCL, Manali	805.00	927.88	115.26	805.00	928.45	115.34	9608.00	10282.09	0.00	9608.00	7978.34	83.04
16. NRL, Numaligarh	230.00	244.06	106.11	230.00	234.05	101.76	2745.00	2886.34	105.15	2745.00	2436.23	88.75
17. MRPL, Mangalore	1151.00	1392.99	121.02	1151.00	1392.27	120.96	13726.00	15614.03	113.76	13726.00	13366.96	97.38
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.12	122.36	5.00	6.48	129.68	60.00	68.28	113.80	60.00	69.07	115.12
B. Private & JVs Refineries	7633.00	7432.18	97.37	7633.00	7363.15	96.46	91049.00	85555.44	93.97	91049.00	88300.91	96.98
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	867.00	1008.02	116.26	867.00	1009.92	116.48	10340.00	11624.92	112.43	10340.00	11934.38	115.42
20. RIL, Jamnagar	2532.00	2575.91	101.73	2532.00	2777.30	109.69	30197.00	31611.31	104.68	30197.00	31701.54	104.98
21. RIL, SEZ	2700.00	2280.04	84.45	2700.00	2012.79	74.55	32210.00	25334.17	78.65	32210.00	26190.78	81.31
Total RIL	5232.00	4855.94	92.81	5232.00	4790.09	91.55	62408.00	56945.48	91.25	62408.00	57892.32	92.76
22. NEL, Vadinar	1534.00	1568.22	102.23	1534.00	1563.15	101.90	18301.00	16985.04	92.81	18301.00	18474.21	100.95
Total (A+B)	19271.00	20847.79	108.18	19118.00	20443.03	106.93	229880.00	232229.44	101.02	228050.00	219366.38	96.19

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 February, 2023 and cumulatively for the period April-February, 2022-23 vis-à-vis April-February, 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-February)			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	11485.17	12628.52	12115.43	13708.18	133638.99	137519.52	123483.96	4.24	11.37	9.96
1. IOC, Guwahati	67.74	106.20	99.08	119.07	1018.67	1196.11	790.43	7.19	51.32	56.78
2. IOC, Barauni	482.84	529.38	484.82	552.98	5375.11	5727.89	4542.89	9.19	26.08	9.64
3. IOC, Gujarat	1095.63	1156.01	1142.14	1189.08	12447.78	13462.93	11638.40	1.21	15.68	5.51
4. IOC, Haldia	461.28	627.65	522.14	638.05	6827.23	7306.10	5971.30	20.21	22.35	36.07
5. IOC, Mathura	602.14	727.72	768.95	800.77	8520.93	8573.03	8131.18	-5.36	5.43	20.85
6. IOC, Digboi	45.50	56.78	51.96	61.66	594.74	652.13	651.63	9.28	0.08	24.79
7. IOC, Panipat	1207.66	1200.46	1100.65	1285.98	13440.51	12478.40	13914.85	9.07	-10.32	-0.60
8. IOC, Bongaigaon	186.84	231.76	138.79	224.82	2169.45	2338.67	2182.10	66.99	7.18	24.04
9. IOC, Paradip	1111.15	1112.83	1129.07	1328.32	11419.19	10966.27	10620.42	-1.44	3.26	0.15
Total IOC	5260.79	5748.79	5437.59	6200.73	61813.60	62701.51	58443.19	5.72	7.29	9.28
10. BPCL, Mumbai	1066.38	1238.42	1133.69	1335.52	12014.43	12633.85	12622.57	9.24	0.09	16.13
11. BPCL, Kochi	1142.61	1325.80	1282.42	1443.21	12899.78	13520.73	13086.45	3.38	3.32	16.03
12. BORL, Bina	562.60	583.43	565.49	630.74	6250.90	6304.00	6007.18	3.17	4.94	3.70
Total BPCL	2771.59	3147.64	2981.60	3409.47	31165.11	32458.59	31716.21	5.57	2.34	13.57
13. HPCL, Mumbai	647.17	740.05	669.70	788.03	7196.66	8328.47	4499.83	10.50	85.08	14.35
14. HPCL, Visakh	673.24	603.55	667.13	760.76	7644.50	7641.57	7010.95	-9.53	8.99	-10.35
Total HPCL	1320.41	1343.60	1336.84	1548.79	14841.16	15970.04	11510.78	0.51	38.74	1.76
15. CPCL, Manali	783.49	908.03	876.54	927.65	9139.60	9571.70	7331.63	3.59	30.55	15.90
16. NRL, Numaligarh	180.00	233.44	235.30	279.64	2793.54	2875.24	2400.38	-0.79	19.78	29.69
17. MRPL, Mangalore	1164.92	1241.01	1241.45	1335.49	13830.17	13876.84	12015.95	-0.04	15.49	6.53
18. ONGC, Tatipaka	3.98	6.01	6.12	6.42	55.81	65.61	65.83	-1.78	-0.34	51.15
B. Private & JVs Refineries	8650.81	8991.83	8743.40	10038.22	101383.97	101325.05	102949.27	2.84	-1.58	3.94
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	801.33	864.45	893.92	920.99	9640.61	10511.32	11206.87	-3.30	-6.21	7.88
20. RIL, Jamnagar	2711.29	2644.72	2711.29	3035.18	32596.16	32656.85	32596.16	-2.46	0.19	-2.46
21. RIL, SEZ	3638.05	3937.46	3638.05	4302.33	41402.42	41859.96	41402.18	8.23	1.11	8.23
Total RIL	6349.35	6582.18	6349.35	7337.51	73998.58	74516.80	73998.34	3.67	0.70	3.67
22. NEL, Vadinar	1500.14	1545.20	1500.14	1779.73	17744.77	16296.92	17744.05	3.00	-8.16	3.00
Total Refineries' Production of Petroleum Products	20135.98	21620.35	20858.83	23746.40	235022.96	238844.56	226433.23	3.65	5.48	7.37
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	206.73	162.10	219.20	214.86	2334.02	2308.83	2752.53	-26.05	-16.12	-21.59
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	80.00	68.48	70.91	78.48	836.00	848.96	941.07	-3.42	-9.79	-14.40
OIL (Duliajan)	2.50	2.63	2.76	2.84	27.20	29.10	30.10	-4.57	-3.32	5.20
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	289.23	233.21	292.86	296.18	3197.22	3186.89	3723.70	-20.37	-14.42	-19.37
Grand Total (A+B+C)	20425.21	21853.56	21151.70	24042.58	238220.17	242031.46	230156.93	3.32	5.16	6.99

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.