

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : दिसंबर, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
नवंबर, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

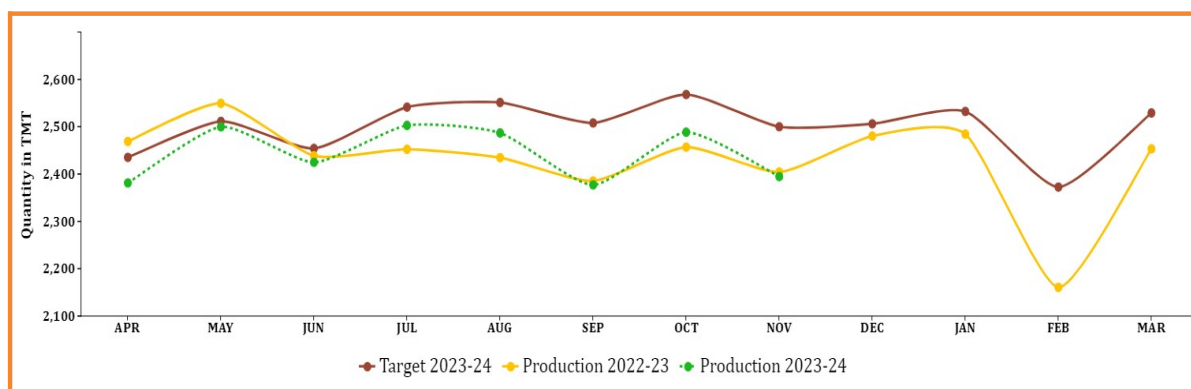
कच्चे तेल का उत्पादन¹ नवंबर, 2023 के दौरान 2395.72 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 4.15% कम और नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.39% कम है। अप्रैल-नवंबर, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 19562.68 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.56% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.18% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। नवंबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल - नवंबर, 2023 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	नवंबर(माह)				पिछले वर्ष की तुलना में %	अप्रैल-नवंबर (संचयी)			पिछले वर्ष की तुलना में %
		2023		2022	2023		2022			
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	लक्ष्य *		उत्पादन*	उत्पादन		
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1593.58	1558.60	1600.99	-2.65	12953.87	12800.70	13073.69	-2.09	
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	276.72	278.55	262.80	5.99	2230.65	2212.37	2088.38	5.94	
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	7404.09	630.47	558.60	541.38	3.18	4891.46	4549.61	4435.00	2.58	
कुल	30002.63	2500.78	2395.74	2405.17	-0.39	20075.99	19562.68	19597.07	-0.18	

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

चित्र-1 मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 1558.6 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.11% कम है और नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.65% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – नवंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 12800.69 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 1.1% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.09% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों से अभी तक उत्पादन शुरू नहीं किया गया है।
- बालोल और संधाल में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद होने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान में वृद्धि हुई है। इसके अलावा मेहसाणा परिसंपत्ति में लानवा, जोताना में तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि हुई है।
- अहमदाबाद परिसंपत्ति में कलोल, गमिज, नवागाम, झालोरा और वाडु-पलियाद क्षेत्रों से उत्पादन परिकल्पना से कम।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट।
- गेलेकी, लापलिंगाँ, लाकवा/लखमनी क्षेत्रों में तरल पदार्थ की गिरावट और स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँ में जी/एल कंप्रेसर का रुकना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में रिजर्वार्यर प्रबंधन और फ्लेरिंग, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपोंको बंद करना। कूपों के विकास से कम लाभ।
- ईसी की अनुपलब्धता के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी और कावेरी परिसंपत्ति में उपभोक्ताओं के एस/डी के कारण कम गैस उत्पादन के कारण घनीभूत उत्पादन में हानि।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 278.54 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.66 % अधिक और नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.99 % अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2212.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.82% कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.94% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 558.6 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.40% कम और नवंबर, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 3.17% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 4549.62 टीएमटी था, जो कि इस अवधि की तुलना में 6.99% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान तुलनात्मक उत्पादन से 2.58% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): परियोजना में देरी के कारण तेल उत्पादन शुरू नहीं हो सका
- आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता): भाग्यम में कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम के कारण उत्पादन में कमी; कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या और ऐश्वर्या में ऊपरी फतेहगढ़ के 25 कूपों की सरफेस डिलीवरी में देरी; रागेश्वरी ऑयल में 4 कूपों को जोड़ने में देरी; तुकाराम-4 तुकाराम1जेड और 5 में शट-इन और सैंडिंग संबंधी समस्याएं और तुकाराम 5 में रॉड फंसी हुई है; -1जेड; गुडा में सकर रॉड पंप कूपों में डाउनहोल पंप की समस्या।
- पीवाई-3 (हार्डी): समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- आरएवीवीए (वेदांता): आरबी 3एसटी से उत्पादन स्थगित। पानी की अधिक कटौती के कारण, कुएँ आरएफ 8 और 10 कम उत्पादन कर रहे हैं और कूप आरई 6 बंद है।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): रेत आ जाने के कारण जीए-5 बंद हो गया।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 3041.19 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 6.78% कम और नवंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 7.10% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 24081.05 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 4.03% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.08% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। नवंबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-नवंबर 2023-24 के लिए प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण **चित्र-2** में दिखाया गया है।

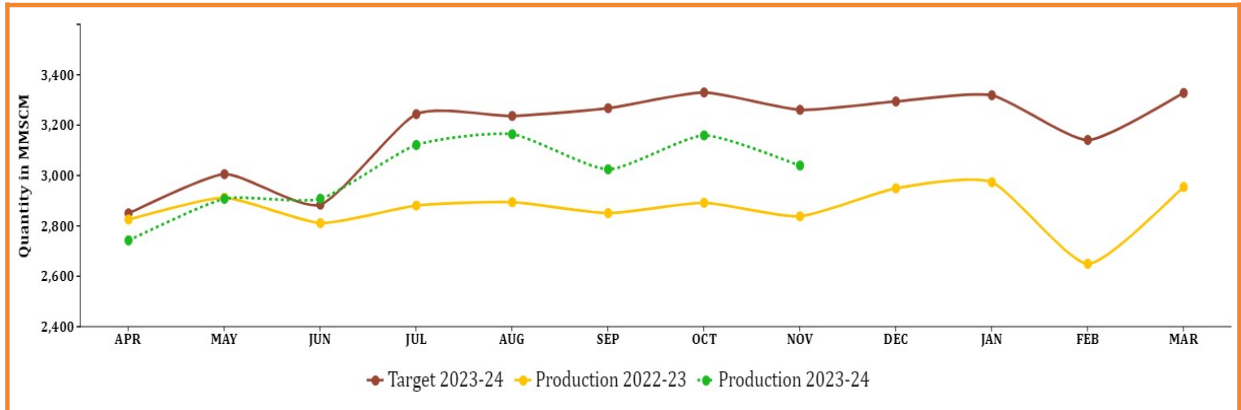
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	नवंबर (माह)				अप्रैल-नवंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1721.61	1560.45	1618.86	-3.61	13808.46	12945.00	13377.51	-3.23
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	264.77	257.25	250.82	2.56	2095.37	2047.81	2037.21	0.52
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	14466.50	1276.12	1223.48	969.99	26.13	9187.71	9088.26	7502.45	21.14
कुल	38180.54	3262.50	3041.18	2839.67	7.10	25091.53	24081.06	22917.16	5.08

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 नवंबर, 2023 के दौरान 1560.45 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 9.36% कम है और नवंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 3.61% कम है। अप्रैल-नवंबर, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 12944.99 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 6.25% और 3.23% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- 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 सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- बासेन और दमन क्षेत्रों से अनुमान से कम उत्पादन।

- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू के कारण गोजलिया, टीचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी और गोजलिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और सुंदरबाड़ी क्षेत्रों में उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी संपत्ति: बंटुमिली दक्षिण से उत्पादन शुरू होने और मदुपल्ली और बिलाकुरु क्षेत्रों के मुद्दीकरण में देरी। केसवदासुपालेम और केसनापल्ली पश्चिम क्षेत्र में गिरावट। उपभोक्ता संबंधी मुद्दे, मंडापेटा में एचएफ में देरी और एलपी कूपों में वाटर लोडिंग, एचपी कूपों में एफटीएचपी में कमी।
- तमिलनाडु राज्य में कावेरी परिसंपत्ति में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण उपभोक्ता द्वारा कम गैस उठाना और नई ड्रिलिंग और कूप सर्विसिंग कार्यों पर प्रतिबंध।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपाड क्षेत्रों में कूपों की संभावित गिरावट और समाप्ति।
- जोरहाट में ईसी/एफसी मुद्दों के कारण रिजर्वार प्रबंधन और फ्लेयर नियंत्रण, उपभोक्ता संबंधी मुद्दों, विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) मुद्दों और नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी के लिए कूपों को बंद करना।
- असम परिसंपत्ति में तेल और जीओआर में गिरावट के कारण लाइप्लिंगनगांव क्षेत्रों के मुक्त गैस कूपों में उत्पादन में गिरावट और कम संबद्ध गैस।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 257.25 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 2.84% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 2.56% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 2047.80 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.27% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.52% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा नवंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1223.49 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 4.12% कम है और नवंबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 26.13 अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 9088.26 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.08% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 21.14% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी- डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। इसके अलावा, तेल उत्पादन शुरू नहीं हो पाने के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस की भी कमी हो गई है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही तेजी
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): खरीदार द्वारा कम गैस उठाना और कूपों से प्राकृतिक गिरावट।
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): ट्यूबिंग में मोम जमा होने की समस्या के कारण कूप डी-1 बंद है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण नवंबर, 2023 के दौरान 21668.32 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.67% अधिक और नवंबर, 2022 की तुलना में 10.67% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 172008.51 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.65% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.43% अधिक है। नवंबर, 2022 की तुलना में नवंबर, 2023 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-**

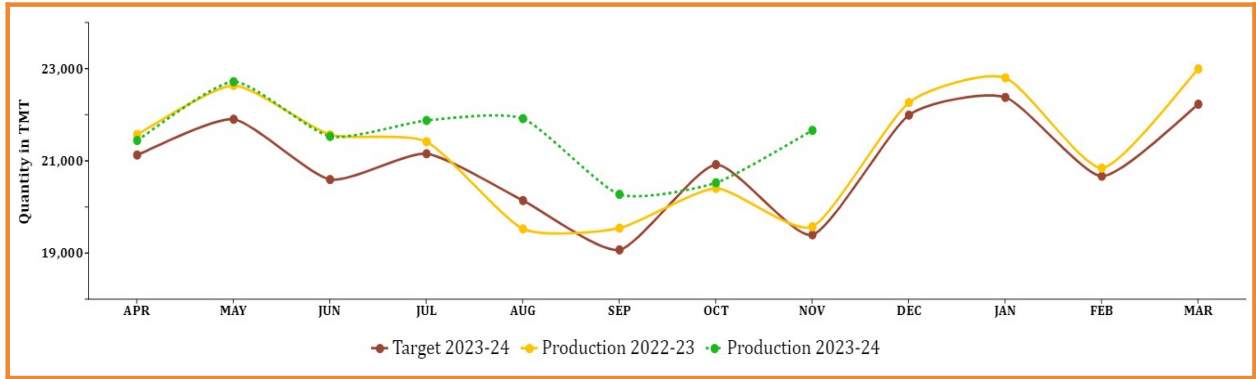
IV में दिया गया है। नवंबर, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-नवंबर की अवधि के लिए संचयी उत्पादन और कंपनी-वार कूड थ्रूपुट तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवंबर (माह)				अप्रैल-नवंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	13174.51	13905.83	13342.72	4.22	103489.21	108437.84	104538.73	3.73
आईओसीएल	71950.45	5670.02	6319.06	5796.21	9.02	47058.01	48499.80	47070.23	3.04
बीपीसीएल	37300.00	3220.00	3117.08	3289.22	-5.23	24240.00	25577.64	24245.53	5.49
एचपीसीएल	21005.62	1661.14	1684.64	1621.40	3.90	13774.02	14706.97	12463.19	18.00
सीपीसीएल	10200.00	900.00	1001.04	921.00	8.69	6540.00	7734.16	7403.49	4.47
एनआरएल	2800.00	268.00	280.22	247.00	13.45	1711.00	1413.46	2086.48	-32.26
एमआरपीएल	15900.00	1450.00	1499.20	1461.60	2.57	10125.00	10463.21	11220.40	-6.75
ओएनजीसी	63.04	5.36	4.60	6.30	-26.89	41.18	42.61	49.43	-13.80
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.36	6230.02	7762.49	6237.31	24.45	60881.86	63570.67	61760.06	2.93
एचएमईएल	11451.69	970.76	1074.42	978.05	9.85	7505.45	8698.15	8383.84	3.75
आरआईएल	62305.23	5233.71	5013.47	5233.71	-4.21	41390.83	41362.94	41390.83	-0.07
एनईएल	18692.45	25.55	1674.60	25.55	6453.95	11985.58	13509.58	11985.38	12.72
कुल	251668.48	19404.53	21668.32	19580.03	10.67	164371.07	172008.51	166298.79	3.43

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 नवंबर, 2023 के दौरान 13905.83 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.55% अधिक है और जो नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.22% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 108437.84 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 4.78% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.73% अधिक है। इस कम कूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- ओएनजीसी - तातीपाका: उपभोक्ता पक्ष से नेफ्था के लिए ऑफटेक में समस्या
- बीपीसीएल - कोच्चि: बिटुमेन निकासी समस्याओं और अन्य अप्रत्याशित रुकावटों के कारण लक्ष्य कम हो गया।
- बीपीसीएल - मुंबई: बड़े बदलाव के बाद इकाइयों के स्टार्टअप और स्थिरीकरण में देरी
- एचपीसीएल - वैशाख: कूड आसवन इकाई में से एक को चालू करने के लिए योजनाबद्ध तरीके से बंद करने के कारण कूड थ्रूपुट लक्ष्य से कम है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल नवंबर, 2023 के दौरान 7762.49 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 24.60% अधिक है, और नवंबर 2022 के उत्पादन से 24.45% अधिक है। अप्रैल-नवंबर 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूट 63570.67 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.42% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.93% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

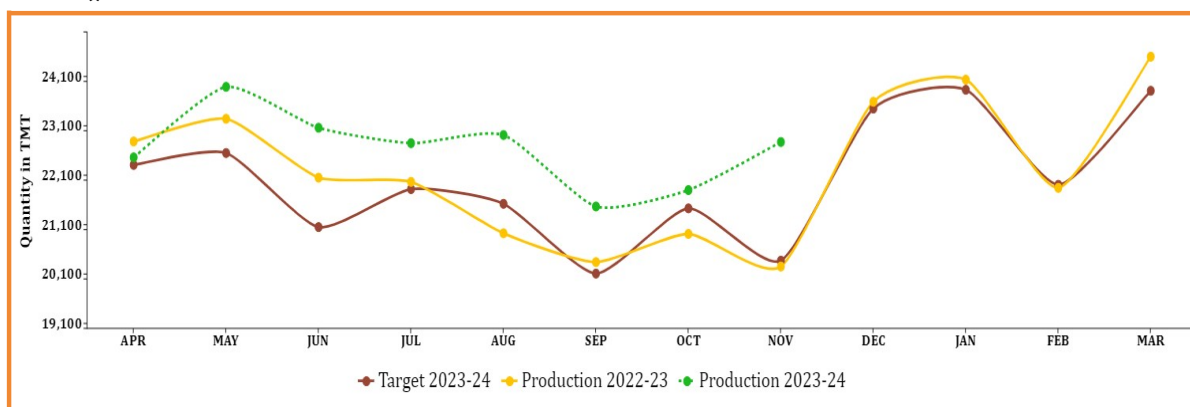
4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 22782.04 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.79% अधिक और नवंबर, 2022 के उत्पादन से 12.44% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 181180.75 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.81% और 5.01% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। नवंबर, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल- मार्च)*	नवंबर (माह)				अप्रैल-नवंबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.86	12499.03	13307.15	12346.31	7.78	97642.01	102684.23	97938.57	4.85
आईओसीएल	70025.95	5584.54	6123.84	5479.58	11.76	45661.06	46941.44	44867.50	4.62
बीपीसीएल	34386.55	2970.08	2906.11	2978.95	-2.45	22343.40	24104.58	22540.33	6.94
एचपीसीएल	19299.66	1525.32	1742.05	1486.00	17.23	12683.08	13759.02	11572.37	18.90
सीपीसीएल	9504.18	841.36	910.49	859.71	5.91	6093.31	7220.44	6837.48	5.60
एनआरएल	2747.12	262.35	279.77	244.16	14.59	1680.37	1388.66	2090.71	-33.58
एमआरपीएल	14359.38	1310.29	1340.41	1291.76	3.77	9141.58	9228.54	9983.05	-7.56
ओएनजीसी	60.02	5.10	4.49	6.14	-26.94	39.21	41.54	47.13	-11.85
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	7584.73	9190.67	7624.73	20.54	71174.79	76189.42	72250.29	5.45
एचएनवंबरएल	10279.28	867.88	1032.01	907.88	13.67	6656.84	8370.55	7732.53	8.25
आरआईएल	82086.59	6697.25	6541.72	6697.25	-2.32	53074.62	54744.95	53074.63	3.15
एनईएल	17932.27	19.60	1616.94	19.60	8149.68	11443.33	13073.91	11443.13	14.25
ल रिफाइनरी	260681.00	20083.76	22497.82	19971.03	12.65	168816.80	178873.65	170188.86	5.10
फ्रेक्शनेटर्स	3576.16	296.11	284.20	290.95	-2.32	2413.12	2307.11	2355.26	-2.04
कुल	264257.16	20379.87	22782.02	20261.98	12.44	171229.92	181180.75	172544.12	5.01

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

चित्र 4 पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वार रिफाइनरी उत्पादन



4.2 **तेल रिफाइनरियों** द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 22497.84 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 12.02% अधिक है और नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 12.65% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 178873.64 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.96% और 5.10% अधिक है।

4.3 **फ्रैक्शनेटरों** द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवंबर, 2023 के दौरान 284.20 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.02% अधिक है और नवंबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.32 % अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 2307.11 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.39% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.03% अधिक है।

माह नवंबर, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर,2022-2023 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-नवंबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	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)
1.ओएनजीसी	1,592.24	1,558.60	1,601.00	1,617.31	12,942.46	12,800.69	13,073.69	-2.65	-2.09	-2.11
अभित्तीय	508.87	493.03	489.25	512.59	4,094.66	3,972.21	3,970.20	0.77	0.05	-3.11
आंध्र प्रदेश	15.26	16.15	16.81	16.92	124.60	126.81	132.25	-3.93	-4.11	5.83
असम	90.63	85.93	83.76	88.69	721.74	693.52	665.51	2.59	4.21	-5.19
गुजरात	384.50	371.17	367.94	386.35	3,090.38	3,002.90	2,996.66	0.88	0.21	-3.47
राजस्थान	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
तमिलनाडु	18.34	19.62	20.54	20.46	156.64	147.64	174.12	-4.48	-15.21	6.98
त्रिपुरा	0.15	0.16	0.20	0.17	1.31	1.34	1.66	-20.00	-19.28	6.67
अपतटीय	1,083.37	1,065.57	1,111.75	1,104.72	8,847.79	8,828.48	9,103.49	-4.15	-3.02	-1.64
पूर्वी अपतटीय	1.35	0.82	1.41	0.86	11.42	5.87	13.11	-41.84	-55.23	-39.26
पश्चिमी अपतटीय	1,082.02	1,064.75	1,110.34	1,103.86	8,836.38	8,822.61	9,090.38	-4.11	-2.95	-1.60
2. ओआईएल	276.72	278.54	262.79	286.14	2,230.65	2,212.37	2,088.38	5.99	5.94	0.66
अभित्तीय	276.72	278.54	262.79	286.14	2,230.65	2,212.37	2,088.38	5.99	5.94	0.65
असम	2.51	2.40	1.79	2.34	20.02	20.22	14.60	34.08	38.49	-4.38
अरुणाचल प्रदेश	270.59	274.16	259.24	281.53	2,186.12	2,177.73	2,064.29	5.76	5.50	1.32
राजस्थान	3.63	1.98	1.76	2.27	24.51	14.42	9.49	12.50	51.95	-45.45
3. निजी/ जेवीसी	630.47	558.58	541.40	585.82	4,891.46	4,549.62	4,435.00	3.17	2.58	-11.40
अभित्तीय	439.04	404.97	454.59	427.45	3,653.56	3,447.86	3,848.25	-10.92	-10.40	-7.76
आंध्र प्रदेश	9.03	4.29	2.68	4.45	39.38	28.55	23.24	60.07	22.85	-52.49
अरुणाचल प्रदेश	2.31	1.63	1.86	1.88	16.48	12.68	15.80	-12.37	-19.75	-29.44
असम	4.02	2.74	3.97	3.25	34.24	19.80	29.78	-30.98	-33.51	-31.84
गुजरात	44.66	36.89	32.90	37.93	345.75	302.42	229.63	12.13	31.70	-17.40
राजस्थान	373.84	353.60	407.32	373.93	3,174.41	3,039.44	3,502.45	-13.19	-13.22	-5.41
तमिलनाडु	5.18	5.82	5.86	6.01	43.31	44.97	47.34	-0.68	-5.01	12.36
पश्चिम बंगाल	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-100.00	-
अपतटीय	191.43	153.61	86.81	158.37	1,237.90	1,101.76	586.75	76.95	87.77	-19.76
पूर्वी अपतटीय	156.42	127.29	49.90	129.37	948.29	832.28	333.70	155.09	149.41	-18.62
गुजरात अपतटीय	30.21	22.17	35.94	24.66	250.51	242.63	249.79	-38.31	-2.87	-26.61
पश्चिमी अपतटीय	4.81	4.15	0.97	4.34	39.10	26.85	3.26	327.84	723.62	-13.72
कुल योग (1+2+3)	2,499.43	2,395.72	2,405.19	2,489.27	20,064.57	19,562.68	19,597.07	-0.39	-0.18	-4.15
अभित्तीय	1,224.64	1,176.54	1,206.63	1,226.18	9,978.88	9,632.44	9,906.83	-2.49	-2.77	-3.93
अपतटीय	1,274.80	1,219.18	1,198.56	1,263.09	10,085.69	9,930.24	9,690.24	1.72	2.48	-4.36

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

*अनंतिम. **:संशोधित # : डाटा प्रतीक्षित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह नवंबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-नवंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओपनजीसी	1721.61	1560.45	1618.87	1633.90	13808.46	12944.99	13377.52	-3.61	-3.23	-9.36
अभित्तीय	400.33	349.43	375.16	379.17	3302.81	2961.49	3109.95	-6.86	-4.77	-12.71
आंध्र प्रदेश	85.12	58.64	58.85	61.34	595.02	452.26	472.94	-0.36	-4.37	-31.11
असम	39.02	29.38	29.50	27.78	313.15	225.86	241.09	-0.41	-6.32	-24.71
गुजरात	66.30	64.45	66.31	66.56	546.97	527.94	568.11	-2.81	-7.07	-2.79
राजस्थान	4.50	0.00	0.00	0.00	36.60	0.00	0.00	-	-	-100.00
तमिलनाडु	91.06	70.56	77.92	90.50	740.84	705.71	739.09	-9.45	-4.52	-22.51
त्रिपुरा	114.33	126.40	142.58	132.99	1070.23	1049.72	1088.72	-11.35	-3.58	10.56
अपतटीय	1321.27	1211.02	1243.71	1254.73	10505.65	9983.50	10267.57	-2.63	-2.77	-8.35
पूर्वी अपतटीय	62.91	17.93	16.45	22.09	248.28	142.36	143.19	9.00	-0.58	-71.50
पश्चिमी अपतटीय	1258.37	1193.09	1227.26	1232.64	10257.37	9841.14	10124.38	-2.78	-2.80	-5.19
2. ओआईएल	264.77	257.25	250.82	273.41	2095.37	2047.80	2037.22	2.56	0.52	-2.84
अभित्तीय	264.77	257.25	250.82	273.41	2095.37	2047.80	2037.22	2.56	0.52	-2.84
अरुणाचल प्रदेश	3.60	2.10	3.31	2.48	29.28	25.19	33.65	-36.56	-25.14	-41.67
असम	241.50	239.04	232.18	254.93	1906.09	1908.82	1882.57	2.95	1.39	-1.02
राजस्थान	19.67	16.11	15.33	16.00	160.00	113.79	121.00	5.09	-5.96	-18.10
3. निजी / जेवीसी	1276.12	1223.49	970.00	1253.76	9187.71	9088.26	7502.47	26.13	21.14	-4.12
अभित्तीय	265.61	208.10	225.74	218.23	1935.78	1717.56	1777.29	-7.81	-3.36	-21.65
आंध्र प्रदेश	4.07	1.72	1.21	1.80	17.80	12.41	9.67	42.15	28.34	-57.74
अरुणाचल प्रदेश	0.49	0.38	0.41	0.39	3.52	3.40	3.25	-7.32	4.62	-22.45
असम	44.53	27.65	38.10	32.59	266.56	186.00	270.23	-27.43	-31.17	-37.91
गुजरात	8.06	12.20	7.09	12.53	63.24	77.43	56.47	72.07	37.12	51.36
राजस्थान	198.72	163.78	176.56	168.47	1545.18	1420.52	1418.94	-7.24	0.11	-17.58
तमिलनाडु	9.73	2.37	2.37	2.45	39.47	17.80	18.73	0.00	-4.97	-75.64
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
सीबीएम	58.73	52.26	54.98	55.23	462.80	432.19	455.33	-4.95	-5.08	-11.02
झारखंड (सीबीएम)	1.84	0.31	0.85	0.40	11.77	4.25	5.97	-63.53	-28.81	-83.15
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	18.60	18.12	21.07	19.39	158.60	156.92	180.19	-14.00	-12.91	-2.58
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.29	33.83	33.06	35.44	292.43	271.02	269.17	2.33	0.69	-11.65
अपतटीय	951.79	963.13	689.28	980.30	6789.13	6938.51	5269.85	39.73	31.66	1.19
पूर्वी अपतटीय	922.11	942.58	653.42	956.75	6552.36	6732.95	5104.29	44.25	31.91	2.22
गुजरात अपतटीय	17.79	16.29	26.67	17.28	140.04	149.73	146.12	-38.92	2.47	-8.43
पश्चिमी अपतटीय	11.89	4.26	9.19	6.27	96.73	55.83	19.44	-53.65	187.19	-64.17
कुल योग (1+2+3)	3262.50	3041.19	2839.69	3161.07	25091.53	24081.05	22917.21	7.10	5.08	-6.78
सीबीएम	58.73	52.26	54.98	55.23	462.80	432.19	455.33	-4.95	-5.08	-11.02
अभित्तीय	930.71	814.78	851.72	870.81	7333.95	6726.85	6924.46	-4.34	-2.85	-12.46
अपतटीय	2273.06	2174.15	1932.99	2235.03	17294.79	16922.01	15537.42	12.48	8.91	-4.35

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

*अनंतिम. **:संशोधित #: डाटा प्रतीक्षित

माह नवंबर, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल-नवंबर, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			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-नवंबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	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)
क्र. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13,174.51	13,905.83	13,342.72	13,182.30	103,489.20	108,437.84	104,538.73	4.22	3.73	5.55
1. आईओसी, गुवाहाटी	551.55	553.58	573.35	503.43	4,387.01	4,354.37	4,530.35	-3.45	-3.88	0.37
2. आईओसी, बरौनी	243.00	249.59	244.09	257.97	1,970.00	2,009.19	1,779.79	2.25	12.89	2.71
3. आईओसी, गुजरात	60.00	66.30	59.69	66.20	456.00	438.78	471.69	11.07	-6.98	10.50
4. आईओसी, हल्दिया	1,279.00	1,290.13	1,254.26	1,279.39	9,234.10	10,060.02	10,422.04	2.86	-3.47	0.87
5. आईओसी, मथुरा	89.51	33.13	89.34	0.14	635.70	595.03	729.32	-62.92	-18.41	-62.99
6. आईओसी, डिग्बोई	701.27	692.39	708.10	674.35	4,768.14	5,176.64	5,662.60	-2.22	-8.58	-1.27
7. आईओसी, पानीपत	828.00	864.52	836.84	852.62	5,950.12	6,034.51	6,248.87	3.31	-3.43	4.41
8. आईओसी, बोंगाईगांव	636.10	1,308.49	699.94	1,300.18	9,567.33	10,046.05	9,078.77	86.94	10.65	105.70
9. आईओसी, पारादीप	1,281.58	1,260.94	1,330.62	722.08	10,089.60	9,785.22	8,146.81	-5.24	20.11	-1.61
योग आईओसी	5,670.02	6,319.06	5,796.21	5,656.35	47,058.00	48,499.80	47,070.23	9.02	3.04	11.45
10. बीपीसीएल, मुंबई	650.00	682.46	691.93	710.07	4,385.00	4,439.85	5,056.61	-1.37	-12.20	4.99
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1,320.00	1,506.98	1,380.83	1,543.83	10,455.00	11,402.06	10,028.55	9.14	13.70	14.17
12. बीओआरएल, बीना	1,250.00	927.63	1,216.45	740.46	9,400.00	9,735.73	9,160.37	-23.74	6.28	-25.79
योग बीपीसीएल	3,220.00	3,117.08	3,289.22	2,994.35	24,240.00	25,577.64	24,245.53	-5.23	5.49	-3.20
13. एचपीसीएल, मुंबई	678.03	858.19	820.12	898.01	6,188.70	6,718.83	6,438.46	4.64	4.35	26.57
14. एचपीसीएल, विशाख	983.11	826.45	801.28	981.14	7,585.32	7,988.14	6,024.74	3.14	32.59	-15.94
योग एचपीसीएल	1,661.14	1,684.64	1,621.40	1,879.15	13,774.02	14,706.97	12,463.19	3.90	18.00	1.41
15. सीपीसीएल, मनाली	900.00	1,001.04	921.00	1,007.23	6,540.00	7,734.16	7,403.49	8.69	4.47	11.23
योग सीपीसीएल	900.00	1,001.04	921.00	1,007.23	6,540.00	7,734.16	7,403.49	8.69	4.47	11.23
16. एनआरएल, नुमालीगढ	268.00	280.22	247.00	285.83	1,711.00	1,413.46	2,086.48	13.45	-32.26	4.56
योग एनआरएल	268.00	280.22	247.00	285.83	1,711.00	1,413.46	2,086.48	13.45	-32.26	4.56
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1,450.00	1,499.20	1,461.60	1,354.59	10,125.00	10,463.21	11,220.40	2.57	-6.75	3.39
योग एमआरपीएल	1,450.00	1,499.20	1,461.60	1,354.59	10,125.00	10,463.21	11,220.40	2.57	-6.75	3.39
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.36	4.60	6.30	4.81	41.18	42.61	49.43	-26.89	-13.80	-14.02
कुल ओएनजीसी	5.36	4.60	6.30	4.81	41.18	42.61	49.43	-26.89	-13.80	-14.02
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	6,230.02	7,762.49	6,237.31	7,351.16	60,881.86	63,570.67	61,760.06	24.45	2.93	24.60
1. एचएमईएल, भठिंडा	970.76	1,074.42	978.05	1,104.28	7,505.45	8,698.15	8,383.84	9.85	3.75	10.68
कुल एचएमईएल	970.76	1,074.42	978.05	1,104.28	7,505.45	8,698.15	8,383.84	9.85	3.75	10.68
2. आरआईएल, जामनगर	2,555.92	2,796.68	2,555.92	2,925.27	23,346.55	22,927.23	23,346.55	9.42	-1.80	9.42
3. आरआईएल, एसईजेड	2,677.79	2,216.79	2,677.79	1,595.32	18,044.28	18,435.71	18,044.29	-17.22	2.17	-17.22
योग आरआईएल	5,233.71	5,013.47	5,233.71	4,520.59	41,390.83	41,362.94	41,390.83	-4.21	-0.07	-4.21

4. एनईएल, वादीनार	25.55	1,674.60	25.55	1,726.29	11,985.58	13,509.58	11,985.38	6,453.95	12.72	6,453.95
कुल एनईएल	25.55	1,674.60	25.55	1,726.29	11,985.58	13,509.58	11,985.38	6,453.95	12.72	6,453.95
कुल योग (क+ख+ग)	19,404.53	21,668.32	19,580.03	20,533.46	164,371.06	172,008.51	166,298.79	10.67	3.43	11.67

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित #: डाटा प्रतीक्षित
कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह नवंबर, 2023 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-नवंबर, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	नवंबर, 2023			नवंबर, 2022			अप्रैल-नवंबर, 2023			अप्रैल- नवंबर, 2022		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपट	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12692.00	13905.84	109.56	12469.80	13342.74	107.00	103226.05	108437.86	105.05	101421.12	104538.77	103.07
1. आईओसीएल, मथुरा	657.53	864.52	131.48	657.53	836.84	127.27	5347.95	6034.51	112.84	5347.95	6248.87	116.85
2. आईओसीएल, पानीपत	1232.88	1308.49	106.13	1232.88	699.94	56.77	10027.40	10046.05	100.19	10027.40	9078.77	90.54
3. आईओसीएल, बरौनी	493.15	553.58	112.25	493.15	573.35	116.26	4010.96	4354.37	108.56	4010.96	4530.35	112.95
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.03	1290.13	114.57	1126.03	1254.26	111.39	9158.36	10060.02	109.85	9158.36	10422.04	113.80
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	82.19	33.13	40.31	82.19	89.34	108.70	668.49	595.03	89.01	668.49	729.32	109.10
6. आईओसीएल, हल्दिया	657.53	692.39	105.30	657.53	708.10	107.69	5347.95	5176.64	96.80	5347.95	5662.60	105.88
7. आईओसीएल, बाँगाईगांव	221.92	249.59	112.47	221.92	244.09	109.99	1804.93	2009.19	111.32	1804.93	1779.79	98.61
8. आईओसीएल, डिग्बोई	53.42	66.30	124.11	53.42	59.69	111.74	434.52	438.78	100.98	434.52	471.69	108.55
9. आईओसीएल, पारादीप	1232.88	1260.94	102.28	1232.88	1330.62	107.93	10027.40	9785.22	97.58	10027.40	8146.81	81.25
योग आईओसीएल	5757.53	6319.07	109.75	5757.53	5796.23	100.67	46827.96	48499.81	103.57	46827.96	47070.24	100.52
10. बीपीसीएल, मुंबई	986.30	927.63	94.05	986.30	1216.45	123.33	8021.92	9735.73	121.36	8021.92	9160.37	114.19
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1273.97	1506.98	118.29	1273.97	1380.83	108.39	10361.64	11402.06	110.04	10361.64	10028.55	96.79
12. बीपीसीएल, बीना	641.10	682.46	106.45	641.10	691.93	107.93	5214.25	4439.85	85.15	5214.25	5056.61	96.98
योग बीपीसीएल	2901.37	3117.07	107.43	2901.37	3289.21	113.37	23597.81	25577.64	108.39	23597.81	24245.53	102.74
13. एचपीसीएल, मुंबई	780.82	858.19	109.91	780.82	820.12	105.03	6350.68	6718.83	105.80	6350.68	6438.46	101.38
14. एचपीसीएल, विशाख	904.11	826.45	91.41	682.19	801.28	117.46	7353.42	7988.14	108.63	5548.49	6024.74	108.58
योग एचपीसीएल	1684.93	1684.64	99.98	1463.01	1621.40	110.83	13704.10	14706.97	107.32	11899.17	12463.20	104.74
15. सीपीसीएल, मनाली	863.01	1001.04	115.99	863.01	921.00	106.72	7019.18	7734.16	110.19	7019.18	7403.49	105.48
योग सीपीसीएल	863.01	1001.04	115.99	863.01	921.00	106.72	7019.18	7734.16	110.19	7019.18	7403.49	105.48
16. एनआरएल, नुमालीगढ	246.58	280.22	113.64	246.58	247.00	100.17	2005.48	1413.46	70.48	2005.48	2086.48	104.04
योग एनआरएल	246.58	280.22	113.64	246.58	247.00	100.17	2005.48	1413.46	70.48	2005.48	2086.48	104.04
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1232.88	1499.20	121.60	1232.88	1461.60	118.55	10027.40	10463.21	104.35	10027.40	11220.40	111.90
योग एमआरपीएल	1232.88	1499.20	121.60	1232.88	1461.60	118.55	10027.40	10463.21	104.35	10027.40	11220.40	111.90
18. ओएनजीसी, तालीपाका	5.42	4.60	84.87	5.42	6.30	116.24	44.12	42.61	96.58	44.12	49.43	112.04
कुल ओएनजीसी	5.42	4.60	84.87	5.42	6.30	116.24	44.12	42.61	96.58	44.12	49.43	112.04

ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8178.00	7762.49	94.92	8178.09	6237.31	76.27	66515.06	63570.67	95.57	66515.06	61760.06	92.85
1. एचएमईएल, भठिंडा	928.77	1074.42	115.68	928.77	978.05	105.31	7553.97	8698.15	115.15	7553.97	8383.84	110.99
योग एचएमईएल	928.77	1074.42	115.68	928.77	978.05	105.31	7553.97	8698.15	115.15	7553.97	8383.84	110.99
2. आरआईएल, जामनगर	2712.33	2796.68	103.11	2712.33	2555.92	94.23	22060.27	22927.23	103.93	22060.27	23346.55	105.83
3. आरआईएल, एसईजेड	2893.15	2216.79	76.62	2893.15	2677.79	92.56	23530.96	18435.71	78.35	23530.96	18044.29	76.68
योग आरआईएल	5605.48	5013.47	89.44	5605.48	5233.71	93.37	45591.23	41362.94	90.73	45591.23	41390.84	90.79
4. एनईएल, वादीनार	1643.84	1674.60	101.87	1643.84	25.55	1.55	13369.86	13509.58	101.05	13369.86	11985.38	89.64
योग एनईएल	1643.84	1674.60	101.87	1643.84	25.55	1.55	13369.86	13509.58	101.05	13369.86	11985.38	89.64
योग (क+ख)	20870.00	21668.33	103.83	20647.89	19580.05	94.83	169741.11	172008.53	101.34	167936.18	166298.83	99.03

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थूपुट *:अंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। #: डाटा प्रतीक्षित
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह नवंबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर, 2022-2023 की तुलना में अप्रैल-नवंबर, 2023-2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-नवंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12499.03	13307.15	12346.31	12544.14	97642.01	102684.23	97939.31	7.78	4.84	6.47
1. आईओसीएल, बरौनी	515.02	552.18	534.90	467.72	4060.12	4069.84	4172.98	3.23	2.47	7.22
2. आईओसीएल, बांगाईगांव	229.41	223.80	211.83	249.59	1853.52	1881.33	1649.08	5.65	14.08	2.45
3. आईओसीएल, डिग्बोई	60.71	63.79	60.54	65.05	461.36	443.57	469.88	5.37	5.60	5.07
4. आईओसीएल, गुजरात	1234.77	1235.08	1185.97	1242.57	8909.60	9722.96	9853.00	4.14	1.32	0.03
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	90.83	91.57	104.42	49.19	645.24	768.89	881.84	12.31	12.81	0.81
6. आईओसीएल, हल्दिया	659.77	677.18	687.08	654.66	4484.87	4867.78	5339.46	1.44	8.83	2.64
7. आईओसीएल, मथुरा	821.41	853.75	778.14	887.15	5914.31	5997.76	6152.54	9.72	2.52	3.94
8. आईओसीएल, पानीपत	752.17	1303.05	693.46	1350.67	9936.95	10313.35	9115.80	87.91	13.14	73.24
9. आईओसीएल, पारादीप	1220.47	1123.45	1223.23	587.12	9395.08	8875.96	7233.44	8.16	22.71	7.95
योग आईओसीएल	5584.54	6123.84	5479.58	5553.72	45661.06	46941.44	44868.02	11.76	4.62	9.66
1. बीपीसीएल, मुंबई	578.01	615.90	613.94	630.23	3869.96	3987.47	4462.88	0.32	10.65	6.56
2. बीपीसीएल, कोट्टिच	1212.38	1445.05	1229.36	1455.94	9601.99	10798.00	9311.75	17.54	15.96	19.19
3. बीओआरएल, बीना	1179.69	845.16	1135.65	723.84	8871.45	9319.11	8765.77	25.58	6.31	28.36
योग बीपीसीएल	2970.08	2906.11	2978.95	2810.01	22343.40	24104.58	22540.40	2.45	6.94	2.15
1. एचपीसीएल, मुंबई	625.24	818.04	742.28	853.50	5731.27	6282.70	6010.40	10.21	4.53	30.84
2. एचपीसीएल, विशाख	900.08	924.01	743.73	928.92	6951.82	7476.32	5562.08	24.24	34.42	2.66
योग एचपीसीएल	1525.32	1742.05	1486.00	1782.41	12683.08	13759.02	11572.48	17.23	18.89	14.21
1. सीपीसीएल, मनाली	841.36	910.49	859.71	955.72	6093.31	7220.44	6837.50	5.91	5.60	8.22
योग सीपीसीएल	841.36	910.49	859.71	955.72	6093.31	7220.44	6837.50	5.91	5.60	8.22
1. एनआरएल, नुमालीगड	262.35	279.77	244.16	284.05	1680.37	1388.66	2090.75	14.58	33.58	6.64
योग एनआरएल	262.35	279.77	244.16	284.05	1680.37	1388.66	2090.75	14.58	33.58	6.64
1..एमआरपीएल, मंगलौर	1310.29	1340.41	1291.76	1153.56	9141.58	9228.54	9983.03	3.77	7.56	2.30
योग एमआरपीएल	1310.29	1340.41	1291.76	1153.56	9141.58	9228.54	9983.03	3.77	7.56	2.30
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.10	4.49	6.14	4.67	39.21	41.54	47.13	26.87	11.86	11.96
योग ओएनजीसी	5.10	4.49	6.14	4.67	39.21	41.54	47.13	26.87	11.86	11.96
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरी	7584.73	9190.67	7624.73	2743.36	71174.79	76189.42	72250.46	20.54	5.45	21.17
1.. एचएमईएल भटिंडा	867.88	1032.01	907.88	1061.41	6656.84	8370.55	7732.54	13.67	8.25	18.91
योग एचएमईएल	867.88	1032.01	907.88	1061.41	6656.84	8370.55	7732.54	13.67	8.25	18.91

2. आरआईएल, जामनगर	2680.43	2783.82	2680.43	3040.068	24029.49	23672.19	24029.58	3.86	1.49	3.86
3. आरआईएल, एसईजेड	4016.82	3757.90	4016.82	3201.258	29045.13	31072.77	29045.20	6.45	6.98	6.45
योग आरआईएल	6697.25	6541.72	6697.25	6241.326	53074.62	54744.95	53074.78	2.32	3.15	2.32
4. एनईएल, वादीनार	19.60	1616.94	19.60	1681.94	11443.33	13073.91	11443.14	8149.69	14.25	8149.69
योग एनईएल	19.60	1616.94	19.60	1681.94	11443.33	13073.91	11443.14	8149.69	14.25	8149.69
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	20083.79	22497.84	19971.03	21528.82	168816.80	178873.64	170189.77	12.65	5.10	12.02
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज)	217.76	199.62	210.75	195.63	1778.68	1641.72	1711.90	5.28	4.10	8.33
गोल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	75.66	81.67	77.26	82.298	615.33	645.32	622.36	5.71	3.69	7.94
ओआईएल (दलियाजान)	2.70	2.92	2.93	1.33	19.10	20.06	20.74	0.34	3.28	8.15
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	296.11	284.20	290.95	279.26	2413.11	2307.11	2354.99	2.32	2.03	4.02
समग्र योग	20379.90	22782.04	20261.98	21808.08	171229.91	181180.75	172544.76	12.44	5.01	11.79

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

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

New Delhi

Dated December 16, 2023

Monthly Production Report
November 2023

1. Production of Crude Oil

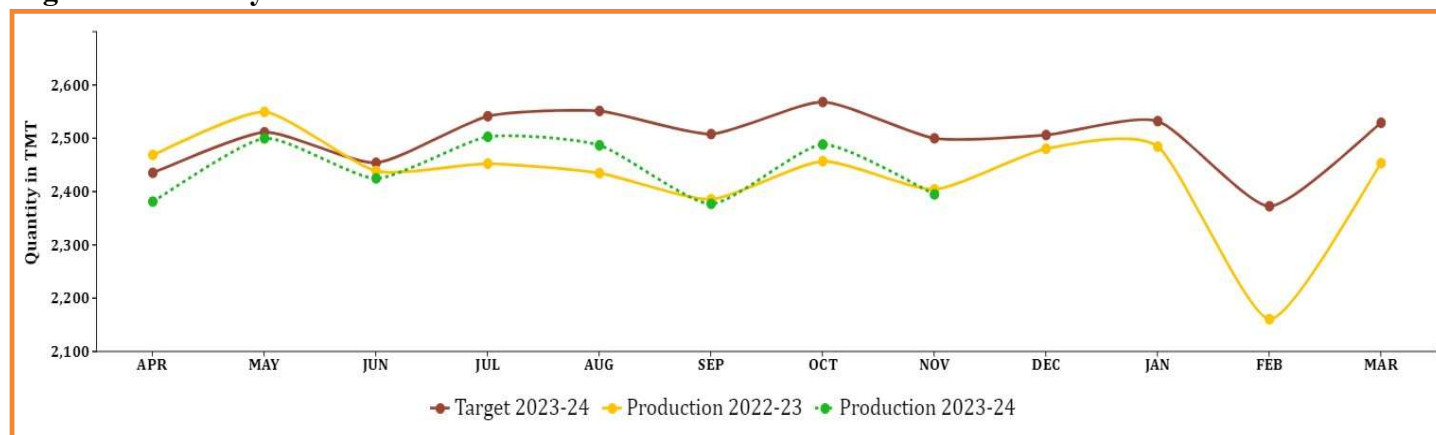
Crude oil production¹ during November 2023 was 2395.72 TMT, which is 4.15% lower than target for the month and 0.39% lower than the production of November 2022. Cumulative crude oil production during April-November, 2023 was 19562.68 TMT, which is 2.56% lower than target for the period and 0.18% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of November 2023 and cumulatively for April - November 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month - wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	November(Month)				April-November (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1593.58	1558.60	1600.99	-2.65	12953.87	12800.70	13073.69	-2.09
OIL (Nomination Block)	3371.00	276.72	278.55	262.80	5.99	2230.65	2212.37	2088.38	5.94
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.09	630.47	558.60	541.38	3.18	4891.46	4549.61	4435.00	2.58
Total	30002.63	2500.78	2395.74	2405.17	-0.39	20075.99	19562.68	19597.07	-0.18

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

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Inclusive Condensate

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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during November 2023 was 1558.6 TMT, which is 2.11% lower than target of the month and 2.65% lower when compared with production of November 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-November, 2023 was 12800.69 TMT, which is 1.1% lower than target for the period and 2.09% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick and water cut increase in Balol & Santhal. Also liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana, in Mehsana Asset.
- Less than envisages production from Kalol, Gamij, Nawagam, Jhalora & Wadu-Paliyad fields in Ahmedabad Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar Asset.
- Liquid decline in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, EC/FC & DAB issue and Liquid decline & W/C increase in Khoraghat field in Jorhat Asset. Less gains from development wells.
- Delay in drilling of new wells due to non-availability of EC and loss in condensate production due to less gas production because of S/D of consumers in Cauvery Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during November 2023 was 278.54 TMT, which is 0.66% higher than the target of the month and 5.99% higher when compared with production of November, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-November, 2023 was 2212.37 TMT, which is 0.82% lower than target for the period but 5.94% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during November 2023 was 558.6 TMT, which is 11.40% lower than the target of the reporting month and 3.17% higher than the month production of November, 2022. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-November 2023 was 4549.62 TMT, which is 6.99% lower but 2.58% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under :

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Oil production could not commence due to project delay
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to well failures and unplanned downtime in Bhagyam; Artificial lift issues in few wells and delay in surface delivery of 25 wells of Aishwarya Upper Fatehgarh in Aishwarya; delayed hook-up of 4 wells in Raageshwari Oil; Tukaram-4 shut-in & sanding issues in

Tukaram1Z & 5 and Rod stuck up in Tukaram 5; -1Z; Downhole pump issues in Sucker Rod Pump wells in GUDA.

- PY-3 (HARDY): Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- RAVVA (VEDANTA): Production from RB 3ST well deferred. Due to high water cut, wells RF 8 & 10 are producing less and well RE 6 is shut in.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Well GA-5 shut-in due to Sand ingress.

2. Production of Natural Gas

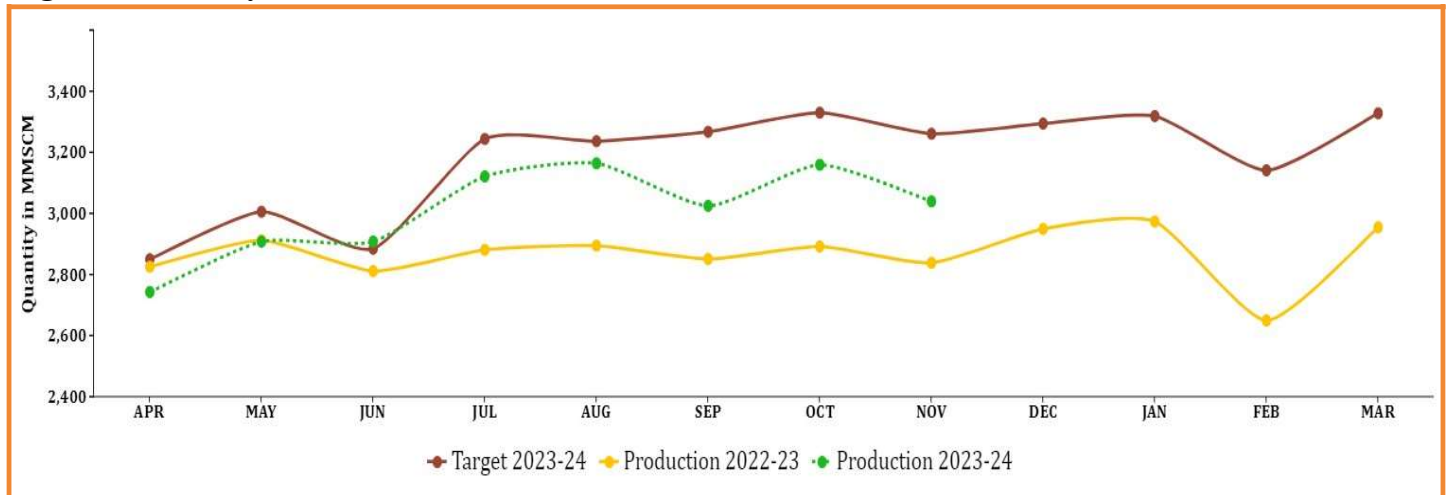
Natural gas production during November 2023 was 3041.19 MMSCM, which is 6.78% lower than the monthly target and 7.10% higher than the production of November 2022. Cumulative natural gas production during April-November 2023 was 24081.05 MMSCM, which is 4.03% lower when compared with target for the period but 5.08% higher than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of November 2023 and cumulatively for April - November 2023-24 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	November(Month)				April-November (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1721.61	1560.45	1618.86	-3.61	13808.46	12945.00	13377.51	-3.23
OIL (Nomination Block)	3154.99	264.77	257.25	250.82	2.56	2095.37	2047.81	2037.21	0.52
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1276.12	1223.48	969.99	26.13	9187.71	9088.26	7502.45	21.14
Total	38180.54	3262.50	3041.18	2839.67	7.10	25091.53	24081.06	22917.16	5.08

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

Figure-1: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during November 2023 was 1560.45 MMSCM, which is 9.36% lower target for the month and 3.61% lower than the production of November 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-November, 2023 was 12944.99 MMSCM, which is 6.25% lower and 3.23% 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.
- Less than anticipated production from Bassein and Daman fields.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South and monetization of Madupalli & Billakuru fields. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTTHP in HP wells.
- Less gas offtake by consumer and restriction on new drilling and well servicing jobs due to socio-political issues in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu.
- Potential decline and ceasure of wells in Gandhar, Jambusar, & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Closure of wells for reservoir management & flare control, consumer issues, disputed area belt (DAB) issues and delay in drilling of new inputs due to EC/FC issues in Jorhat.
- Production Decline in free gas wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during November 2023 was 257.25 MMSCM which is 2.84% lower than the target for the month of current year but 2.56% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-November 2023 was 2047.80 MMSCM, which is 2.27% lower than target for the period but 0.52% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during November 2023 was 1223.49 MMSCM, which is 4.12% lower than the target for the month but 26.13% higher when compared the production of November 2022. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-November, 2023 was 9088.26 MMSCM, which is 1.08% lower than target for the period but 21.14% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells in U-field are producing less than anticipated profile. Also, shortfall of associated natural gas as oil production could not commence.
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Natural decline in existing wells and ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field
- RJ-ON/6 (FEL): Less offtake of gas by buyer and natural decline from wells.
- AAP-ON94/1 (HOEC): Production shortfall due to low consumer demand of Natural Gas.

➤ MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Well D-1 is shut down due to wax deposition issue in tubing.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

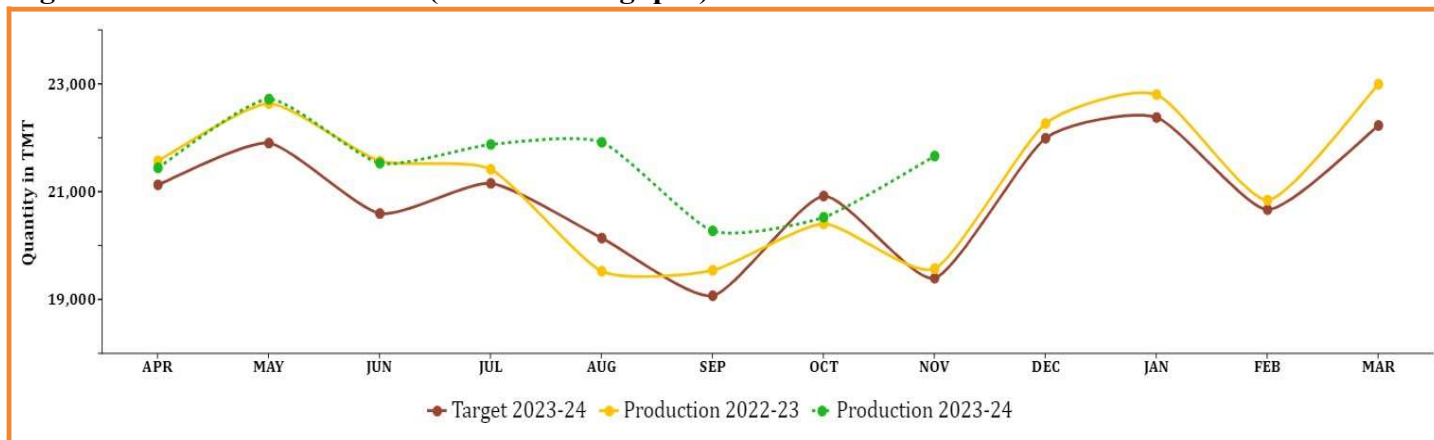
Crude Oil Processed during November 2023 was 21668.32 TMT, which is 11.67% higher than target for the month and 10.67% higher than the November 2022. Cumulative crude processed during April-November, 2023 was 172008.51 TMT, which is 4.65% higher than target for the period and 3.43% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of November 2023 vis-a-vis November 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of November 2023 and cumulatively for the period April - November 2023 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	November(Month)				April-November (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	13174.51	13905.83	13342.72	4.22	103489.21	108437.84	104538.73	3.73
IOCL	71950.45	5670.02	6319.06	5796.21	9.02	47058.01	48499.80	47070.23	3.04
BPCL	37300.00	3220.00	3117.08	3289.22	-5.23	24240.00	25577.64	24245.53	5.49
HPCL	21005.62	1661.14	1684.64	1621.40	3.90	13774.02	14706.97	12463.19	18.00
CPCL	10200.00	900.00	1001.04	921.00	8.69	6540.00	7734.16	7403.49	4.47
NRL	2800.00	268.00	280.22	247.00	13.45	1711.00	1413.46	2086.48	-32.26
MRPL	15900.00	1450.00	1499.20	1461.60	2.57	10125.00	10463.21	11220.40	-6.75
ONGC	63.04	5.36	4.60	6.30	-26.89	41.18	42.61	49.43	-13.80
Pvt/JVs	92449.36	6230.02	7762.49	6237.31	24.45	60881.86	63570.67	61760.06	2.93
HMEL	11451.69	970.76	1074.42	978.05	9.85	7505.45	8698.15	8383.84	3.75
RIL	62305.23	5233.71	5013.47	5233.71	-4.21	41390.83	41362.94	41390.83	-0.07
NEL	18692.45	25.55	1674.60	25.55	6453.95	11985.58	13509.58	11985.38	12.72
Total	251668.48	19404.53	21668.32	19580.03	10.67	164371.07	172008.51	166298.79	3.43

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

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during November 2023 was 13905.83 TMT, which is 5.55% higher than target for the month but 4.22% higher than the production of November 2022. Cumulative crude throughput during April-November, 2023 was 108437.84 TMT which is 4.78% higher than target for the period and 3.73% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- ONGC - Tatipaka: Offtake problem for Naphtha from Consumer end
- BPCL - Kochi: Target fall short due to Bitumen Evacuation issues and other unforeseen outages.
- BPCL - Mumbai: Delayed startup & stabilization of units post major turnaround
- HPCL - Vaisakh: Crude Throughput is lower than the target due to planned shut-down of one of the crude distillation unit for turn around

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during November 2023 was 7762.49 TMT, which is 24.60% higher than the target for the month and 24.45% higher than the production of November, 2022. Cumulative crude throughput during April-November, 2023 was 63570.67 TMT, which is 4.42% higher and 2.93% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

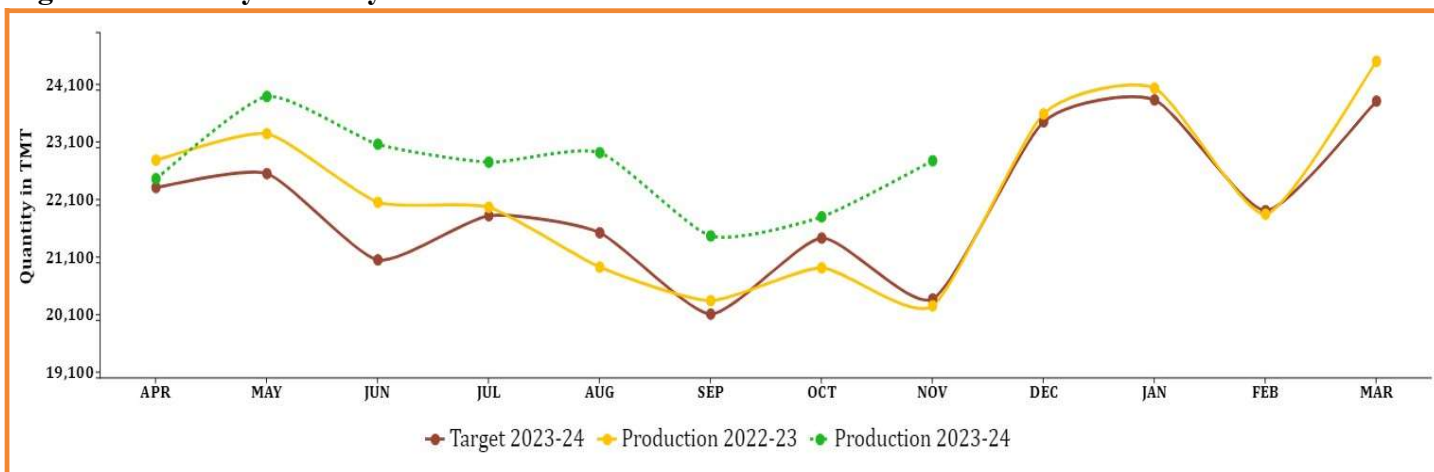
Production of Petroleum Products during November 2023 was 22782.04 TMT, which is 11.79% higher than the target for the month and 12.44% higher than the production of November 2022. Cumulative production during April - November, 2023 was 181180.75 TMT, which is 5.81% higher and 5.01% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of November 2023 and cumulatively for April-November 2023 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	November(Month)				April-November (Cumulative)			
	2023-24 (Apr - Mar) *	2023-24		2022-23	% variation over last year	2023-24		2022-23	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.86	12499.03	13307.15	12346.31	7.78	97642.01	102684.23	97938.57	4.85
IOCL	70025.95	5584.54	6123.84	5479.58	11.76	45661.06	46941.44	44867.50	4.62
BPCL	34386.55	2970.08	2906.11	2978.95	-2.45	22343.40	24104.58	22540.33	6.94
HPCL	19299.66	1525.32	1742.05	1486.00	17.23	12683.08	13759.02	11572.37	18.90
CPCL	9504.18	841.36	910.49	859.71	5.91	6093.31	7220.44	6837.48	5.60
NRL	2747.12	262.35	279.77	244.16	14.59	1680.37	1388.66	2090.71	-33.58
MRPL	14359.38	1310.29	1340.41	1291.76	3.77	9141.58	9228.54	9983.05	-7.56
ONGC	60.02	5.10	4.49	6.14	-26.94	39.21	41.54	47.13	-11.85
Pvt/JVs	110298.14	7584.73	9190.67	7624.73	20.54	71174.79	76189.42	72250.29	5.45
HMEL	10279.28	867.88	1032.01	907.88	13.67	6656.84	8370.55	7732.53	8.25
RIL	82086.59	6697.25	6541.72	6697.25	-2.32	53074.62	54744.95	53074.63	3.15
NEL	17932.27	19.60	1616.94	19.60	8149.68	11443.33	13073.91	11443.13	14.25
Total Refinery	260681.00	20083.76	22497.82	19971.03	12.65	168816.80	178873.65	170188.86	5.10
Fractionators	3576.16	296.11	284.20	290.95	-2.32	2413.12	2307.11	2355.26	-2.04
Total	264257.16	20379.87	22782.02	20261.98	12.44	171229.92	181180.75	172544.12	5.01

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during November 2023 was 22497.84 TMT, which is 12.02% higher than target for the month and 12.65% higher than the production of November 2022. Cumulative production during April-November, 2023 was 178873.64 TMT, which is 5.96% higher and 5.10% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during November 2023 was 284.20 TMT, which is 4.02% higher than the target for the month and 2.32% higher than production of November 2022. Cumulative production during April-November, 2023 was 2307.11 TMT, which is 4.39% lower and 2.03% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			During the month under review	Up to the end of the period	
					Target production during current	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	1,592.24	1,558.60	1,601.00	1,617.31	12,942.46	12,800.69	13,073.69	-2.65	-2.09	-2.11
ONSHORE	508.87	493.03	489.25	512.59	4,094.66	3,972.21	3,970.20	0.77	0.05	-3.11
Andhra Pradesh	15.26	16.15	16.81	16.92	124.60	126.81	132.25	-3.93	-4.11	5.83
Assam	90.63	85.93	83.76	88.69	721.74	693.52	665.51	2.59	4.21	-5.19
Gujarat	384.50	371.17	367.94	386.35	3,090.38	3,002.90	2,996.66	0.88	0.21	-3.47
Rajasthan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tamil Nadu	18.34	19.62	20.54	20.46	156.64	147.64	174.12	-4.48	-15.21	6.98
Tripura	0.15	0.16	0.20	0.17	1.31	1.34	1.66	-20.00	-19.28	6.67
OFFSHORE	1,083.37	1,065.57	1,111.75	1,104.72	8,847.79	8,828.48	9,103.49	-4.15	-3.02	-1.64
Eastern Offshore	1.35	0.82	1.41	0.86	11.42	5.87	13.11	-41.84	-55.23	-39.26
Western Offshore	1,082.02	1,064.75	1,110.34	1,103.86	8,836.38	8,822.61	9,090.38	-4.11	-2.95	-1.60
2. OIL	276.72	278.54	262.79	286.14	2,230.65	2,212.37	2,088.38	5.99	5.94	0.66
ONSHORE	276.72	278.54	262.79	286.14	2,230.65	2,212.37	2,088.38	5.99	5.94	0.65
Arunachal Pradesh	2.51	2.40	1.79	2.34	20.02	20.22	14.60	34.08	38.49	-4.38
Assam	270.59	274.16	259.24	281.53	2,186.12	2,177.73	2,064.29	5.76	5.50	1.32
Rajasthan	3.63	1.98	1.76	2.27	24.51	14.42	9.49	12.50	51.95	-45.45
3. Private/JVC	630.47	558.58	541.40	585.82	4,891.46	4,549.62	4,435.00	3.17	2.58	-11.40
ONSHORE	439.04	404.97	454.59	427.45	3,653.56	3,447.86	3,848.25	-10.92	-10.40	-7.76
Andhra Pradesh	9.03	4.29	2.68	4.45	39.38	28.55	23.24	60.07	22.85	-52.49
Arunachal Pradesh	2.31	1.63	1.86	1.88	16.48	12.68	15.80	-12.37	-19.75	-29.44
Assam	4.02	2.74	3.97	3.25	34.24	19.80	29.78	-30.98	-33.51	-31.84
Gujarat	44.66	36.89	32.90	37.93	345.75	302.42	229.63	12.13	31.70	-17.40
Rajasthan	373.84	353.60	407.32	373.93	3,174.41	3,039.44	3,502.45	-13.19	-13.22	-5.41
Tamil Nadu	5.18	5.82	5.86	6.01	43.31	44.97	47.34	-0.68	-5.01	12.36
West Bengal	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-100.00	-
OFFSHORE	191.43	153.61	86.81	158.37	1,237.90	1,101.76	586.75	76.95	87.77	-19.76
Eastern Offshore	156.42	127.29	49.90	129.37	948.29	832.28	333.70	155.09	149.41	-18.62
Gujarat Offshore	30.21	22.17	35.94	24.66	250.51	242.63	249.79	-38.31	-2.87	-26.61
Western Offshore	4.81	4.15	0.97	4.34	39.10	26.85	3.26	327.84	723.62	-13.72
GRAND TOTAL (1+2+3)	2,499.43	2,395.72	2,405.19	2,489.27	20,064.57	19,562.68	19,597.07	-0.39	-0.18	-4.15
ONSHORE	1,224.64	1,176.54	1,206.63	1,226.18	9,978.88	9,632.44	9,906.83	-2.49	-2.77	-3.93
OFFSHORE	1,274.80	1,219.18	1,198.56	1,263.09	10,085.69	9,930.24	9,690.24	1.72	2.48	-4.36

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of November, 2023 and cumulatively for the period April-November, 2023-2024 vis-à-vis April-November, 2022 - 2023

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			During the month under review	Up to 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	1721.61	1560.45	1618.87	1633.90	13808.46	12944.99	13377.52	-3.61	-3.23	-9.36
ONSHORE	400.33	349.43	375.16	379.17	3302.81	2961.49	3109.95	-6.86	-4.77	-12.71
Andhra Pradesh	85.12	58.64	58.85	61.34	595.02	452.26	472.94	-0.36	-4.37	-31.11
Assam	39.02	29.38	29.50	27.78	313.15	225.86	241.09	-0.41	-6.32	-24.71
Gujarat	66.30	64.45	66.31	66.56	546.97	527.94	568.11	-2.81	-7.07	-2.79
Rajasthan	4.50	0.00	0.00	0.00	36.60	0.00	0.00	-	-	-100.00
Tamil Nadu	91.06	70.56	77.92	90.50	740.84	705.71	739.09	-9.45	-4.52	-22.51
Tripura	114.33	126.40	142.58	132.99	1070.23	1049.72	1088.72	-11.35	-3.58	10.56
OFFSHORE	1321.27	1211.02	1243.71	1254.73	10505.65	9983.50	10267.57	-2.63	-2.77	-8.35
Eastern Offshore	62.91	17.93	16.45	22.09	248.28	142.36	143.19	9.00	-0.58	-71.50
Western Offshore	1258.37	1193.09	1227.26	1232.64	10257.37	9841.14	10124.38	-2.78	-2.80	-5.19
2. OIL	264.77	257.25	250.82	273.41	2095.37	2047.80	2037.22	2.56	0.52	-2.84
ONSHORE	264.77	257.25	250.82	273.41	2095.37	2047.80	2037.22	2.56	0.52	-2.84
Arunachal Pradesh	3.60	2.10	3.31	2.48	29.28	25.19	33.65	-36.56	-25.14	-41.67
Assam	241.50	239.04	232.18	254.93	1906.09	1908.82	1882.57	2.95	1.39	-1.02
Rajasthan	19.67	16.11	15.33	16.00	160.00	113.79	121.00	5.09	-5.96	-18.10
3. Private/JVC	1276.12	1223.49	970.00	1253.76	9187.71	9088.26	7502.47	26.13	21.14	-4.12
ONSHORE	265.61	208.10	225.74	218.23	1935.78	1717.56	1777.29	-7.81	-3.36	-21.65
Andhra Pradesh	4.07	1.72	1.21	1.80	17.80	12.41	9.67	42.15	28.34	-57.74
Arunachal Pradesh	0.49	0.38	0.41	0.39	3.52	3.40	3.25	-7.32	4.62	-22.45
Assam	44.53	27.65	38.10	32.59	266.56	186.00	270.23	-27.43	-31.17	-37.91
Gujarat	8.06	12.20	7.09	12.53	63.24	77.43	56.47	72.07	37.12	51.36
Rajasthan	198.72	163.78	176.56	168.47	1545.18	1420.52	1418.94	-7.24	0.11	-17.58
Tamil Nadu	9.73	2.37	2.37	2.45	39.47	17.80	18.73	0.00	-4.97	-75.64
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
CBM	58.73	52.26	54.98	55.23	462.80	432.19	455.33	-4.95	-5.08	-11.02
Jharkhand (CBM)	1.84	0.31	0.85	0.40	11.77	4.25	5.97	-63.53	-28.81	-83.15
Madhya Pradesh (CBM)	18.60	18.12	21.07	19.39	158.60	156.92	180.19	-14.00	-12.91	-2.58
West Bengal (CBM)	38.29	33.83	33.06	35.44	292.43	271.02	269.17	2.33	0.69	-11.65
OFFSHORE	951.79	963.13	689.28	980.30	6789.13	6938.51	5269.85	39.73	31.66	1.19
Eastern Offshore	922.11	942.58	653.42	956.75	6552.36	6732.95	5104.29	44.25	31.91	2.22
Gujarat Offshore	17.79	16.29	26.67	17.28	140.04	149.73	146.12	-38.92	2.47	-8.43
Western Offshore	11.89	4.26	9.19	6.27	96.73	55.83	19.44	-53.65	187.19	-64.17
TOTAL (1+2+3)	3262.50	3041.19	2839.69	3161.07	25091.53	24081.05	22917.21	7.10	5.08	-6.78
CBM	58.73	52.26	54.98	55.23	462.80	432.19	455.33	-4.95	-5.08	-11.02
ONSHORE	930.71	814.78	851.72	870.81	7333.95	6726.85	6924.46	-4.34	-2.85	-12.46
OFFSHORE	2273.06	2174.15	1932.99	2235.03	17294.79	16922.01	15537.42	12.48	8.91	-4.35

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of November, 2023 and cumulatively for the period April-November, 2023-2024 vis-à-vis April-November, 2022 - 2023

(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			During the month under review	Up to 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)
A. CPSEs Refineries	13,174.51	13,905.83	13,342.72	13,182.30	1,03,489.20	1,08,437.84	1,04,538.73	4.22	3.73	5.55
1. IOCL, Barauni	551.55	553.58	573.35	503.43	4,387.01	4,354.37	4,530.35	-3.45	-3.88	0.37
2. IOCL, Bongaigaon	243.00	249.59	244.09	257.97	1,970.00	2,009.19	1,779.79	2.25	12.89	2.71
3. IOCL, Digboi	60.00	66.30	59.69	66.20	456.00	438.78	471.69	11.07	-6.98	10.50
4. IOCL, Gujarat	1,279.00	1,290.13	1,254.26	1,279.39	9,234.10	10,060.02	10,422.04	2.86	-3.47	0.87
5. IOCL, Guwahati	89.51	33.13	89.34	0.14	635.70	595.03	729.32	-62.92	-18.41	-62.99
6. IOCL, Haldia	701.27	692.39	708.10	674.35	4,768.14	5,176.64	5,662.60	-2.22	-8.58	-1.27
7. IOCL, Mathura	828.00	864.52	836.84	852.62	5,950.12	6,034.51	6,248.87	3.31	-3.43	4.41
8. IOCL, Panipat	636.10	1,308.49	699.94	1,300.18	9,567.33	10,046.05	9,078.77	86.94	10.65	105.70
9. IOCL, Paradip	1,281.58	1,260.94	1,330.62	722.08	10,089.60	9,785.22	8,146.81	-5.24	20.11	-1.61
Total IOCL	5,670.02	6,319.06	5,796.21	5,656.35	47,058.00	48,499.80	47,070.23	9.02	3.04	11.45
10 BPCL, Bina	650.00	682.46	691.93	710.07	4,385.00	4,439.85	5,056.61	-1.37	-12.20	4.99
11 BPCL, Kochi	1,320.00	1,506.98	1,380.83	1,543.83	10,455.00	11,402.06	10,028.55	9.14	13.70	14.17
12 BPCL, Mumbai	1,250.00	1,216.63	1,216.45	740.46	9,400.00	9,735.73	9,160.37	-23.74	6.28	-25.79
Total BPCL	3,220.00	3,117.08	3,289.22	2,994.35	24,240.00	25,577.64	24,245.53	-5.23	5.49	-3.20
13 HPCL, Mumbai	678.03	858.19	820.12	898.01	6,188.70	6,718.83	6,438.46	4.64	4.35	26.57
14 HPCL, Vaisakh	983.11	826.45	801.28	981.14	7,585.32	7,988.14	6,024.74	3.14	32.59	-15.94
Total HPCL	1,661.14	1,684.64	1,621.40	1,879.15	13,774.02	14,706.97	12,463.19	3.90	18.00	1.41
15 CPCL, Manali	900.00	1,001.04	921.00	1,007.23	6,540.00	7,734.16	7,403.49	8.69	4.47	11.23
Total CPCL	900.00	1,001.04	921.00	1,007.23	6,540.00	7,734.16	7,403.49	8.69	4.47	11.23
16 NRL, Numaligarh	268.00	280.22	247.00	285.83	1,711.00	1,413.46	2,086.48	13.45	-32.26	4.56
Total NRL	268.00	280.22	247.00	285.83	1,711.00	1,413.46	2,086.48	13.45	-32.26	4.56
17 MRPL, Mangalore	1,450.00	1,499.20	1,461.60	1,354.59	10,125.00	10,463.21	11,220.40	2.57	-6.75	3.39
Total MRPL	1,450.00	1,499.20	1,461.60	1,354.59	10,125.00	10,463.21	11,220.40	2.57	-6.75	3.39
18 ONGC, Tatipaka	5.36	4.60	6.30	4.81	41.18	42.61	49.43	-26.89	-13.80	-14.02
Total ONGC	5.36	4.60	6.30	4.81	41.18	42.61	49.43	-26.89	-13.80	-14.02
B. Private & JVs Refineries	6,230.02	7,762.49	6,237.31	7,351.16	60,881.86	63,570.67	61,760.06	24.45	2.93	24.60
1. HMEL, Bhatinda	970.76	1,074.42	978.05	1,104.28	7,505.45	8,698.15	8,383.84	9.85	3.75	10.68
Total HMEL	970.76	1,074.42	978.05	1,104.28	7,505.45	8,698.15	8,383.84	9.85	3.75	10.68
2. RIL, Jamnagar	2,555.92	2,796.68	2,555.92	2,925.27	23,346.55	22,927.23	23,346.55	9.42	-1.80	9.42
3. RIL, SEZ	2,677.79	2,216.79	2,677.79	1,595.32	18,044.28	18,435.71	18,044.29	-17.22	2.17	-17.22
Total RIL	5,233.71	5,013.47	5,233.71	4,520.59	41,390.83	41,362.94	41,390.83	-4.21	-0.07	-4.21
4. NEL, Vadinar	25.55	1,674.60	25.55	1,726.29	11,985.58	13,509.58	11,985.38	6,453.95	12.72	6,453.95
Total NEL	25.55	1,674.60	25.55	1,726.29	11,985.58	13,509.58	11,985.38	6,453.95	12.72	6,453.95
TOTAL (A+B+C)	19,404.53	21,668.32	19,580.03	20,533.46	1,64,371.06	1,72,008.51	1,66,298.79	10.67	3.43	11.67

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

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

Source: Oil & Gas Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of November, 2023 and cumulatively for the period April-November, 2023-2024 vis-à-vis April-November, 2023-2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	November, 2023			November, 2022			April-November, 2023			April-November, 2022		
	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	12692.00	13905.84	109.56	12469.80	13342.74	107.00	103226.05	108437.86	105.05	101421.12	104538.77	103.07
1. IOCL, Mathura	657.53	864.52	131.48	657.53	836.84	127.27	5347.95	6034.51	112.84	5347.95	6248.87	116.85
2. IOCL, Panipat	1232.88	1308.49	106.13	1232.88	699.94	56.77	10027.40	10046.05	100.19	10027.40	9078.77	90.54
3. IOCL, Barauni	493.15	553.58	112.25	493.15	573.35	116.26	4010.96	4354.37	108.56	4010.96	4530.35	112.95
4. IOCL, Gujarat	1126.03	1290.13	114.57	1126.03	1254.26	111.39	9158.36	10060.02	109.85	9158.36	10422.04	113.80
5. IOCL, Guwahati	82.19	33.13	40.31	82.19	89.34	108.70	668.49	595.03	89.01	668.49	729.32	109.10
6. IOCL, Haldia	657.53	692.39	105.30	657.53	708.10	107.69	5347.95	5176.64	96.80	5347.95	5662.60	105.88
7. IOCL, Bongaigaon	221.92	249.59	112.47	221.92	244.09	109.99	1804.93	2009.19	111.32	1804.93	1779.79	98.61
8. IOCL, Digboi	53.42	66.30	124.11	53.42	59.69	111.74	434.52	438.78	100.98	434.52	471.69	108.55
9. IOCL, Paradip	1232.88	1260.94	102.28	1232.88	1330.62	107.93	10027.40	9785.22	97.58	10027.40	8146.81	81.25
Total IOCL	5757.53	6319.07	109.75	5757.53	5796.23	100.67	46827.96	48499.81	103.57	46827.96	47070.24	100.52
10. BPCL, Mumbai	986.30	927.63	94.05	986.30	1216.45	123.33	8021.92	9735.73	121.36	8021.92	9160.37	114.19
11. BPCL, Kochi	1273.97	1506.98	118.29	1273.97	1380.83	108.39	10361.64	11402.06	110.04	10361.64	10028.55	96.79
12. BPCL, Bina	641.10	682.46	106.45	641.10	691.93	107.93	5214.25	4439.85	85.15	5214.25	5056.61	96.98
Total BPCL	2901.37	3117.07	107.43	2901.37	3289.21	113.37	23597.81	25577.64	108.39	23597.81	24245.53	102.74
13. HPCL, Mumbai	780.82	858.19	109.91	780.82	820.12	105.03	6350.68	6718.83	105.80	6350.68	6438.46	101.38
14. HPCL, Vaisakh	904.11	826.45	91.41	682.19	801.28	117.46	7353.42	7988.14	108.63	5548.49	6024.74	108.58
Total HPCL	1684.93	1684.64	99.98	1463.01	1621.40	110.83	13704.10	14706.97	107.32	11899.17	12463.20	104.74
15. CPCL, Manali	863.01	1001.04	115.99	863.01	921.00	106.72	7019.18	7734.16	110.19	7019.18	7403.49	105.48
Total CPCL	863.01	1001.04	115.99	863.01	921.00	106.72	7019.18	7734.16	110.19	7019.18	7403.49	105.48
16. NRL, Numaligarh	246.58	280.22	113.64	246.58	247.00	100.17	2005.48	1413.46	70.48	2005.48	2086.48	104.04
Total NRL	246.58	280.22	113.64	246.58	247.00	100.17	2005.48	1413.46	70.48	2005.48	2086.48	104.04
17. MRPL, Mangalore	1232.88	1499.20	121.60	1232.88	1461.60	118.55	10027.40	10463.21	104.35	10027.40	11220.40	111.90
Total MRPL	1232.88	1499.20	121.60	1232.88	1461.60	118.55	10027.40	10463.21	104.35	10027.40	11220.40	111.90
18. ONGC, Tatipaka	5.42	4.60	84.87	5.42	6.30	116.24	44.12	42.61	96.58	44.12	49.43	112.04
Total ONGC	5.42	4.60	84.87	5.42	6.30	116.24	44.12	42.61	96.58	44.12	49.43	112.04
B. Private & JVs Refineries	8178.00	7762.49	94.92	8178.09	6237.31	76.27	66515.06	63570.67	95.57	66515.06	61760.06	92.85
1. HMEL, Bhatinda	928.77	1074.42	115.68	928.77	978.05	105.31	7553.97	8698.15	115.15	7553.97	8383.84	110.99
Total HMEL	928.77	1074.42	115.68	928.77	978.05	105.31	7553.97	8698.15	115.15	7553.97	8383.84	110.99
2. RIL, Jamnagar	2712.33	2796.68	103.11	2712.33	2555.92	94.23	22060.27	22927.23	103.93	22060.27	23346.55	105.83
3. RIL, SEZ	2893.15	2216.79	76.62	2893.15	2677.79	92.56	23530.96	18435.71	78.35	23530.96	18044.29	76.68
Total RIL	5605.48	5013.47	89.44	5605.48	5233.71	93.37	45591.23	41362.94	90.73	45591.23	41390.84	90.79
4. NEL, Vadinar	1643.84	1674.60	101.87	1643.84	25.55	1.55	13369.86	13509.58	101.05	13369.86	11985.38	89.64
Total NEL	1643.84	1674.60	101.87	1643.84	25.55	1.55	13369.86	13509.58	101.05	13369.86	11985.38	89.64
Total (A+B)	20870.00	21668.33	103.83	20647.89	19580.05	94.83	169741.11	172008.53	101.34	167936.18	166298.83	99.03

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. #: Data Awaited

Source: Oil & Gas Companies

Annexure-V (Para-4)

Production of Petroleum Products during the month of November, 2023 and cumulatively for the period April-November, 2023-2024 vis-à-vis April-November, 2022 - 2023

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			During the month under review	Up to 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)
A. CPSEs Refineries	12499.03	13307.15	12346.31	12544.14	97642.01	102684.23	97939.31	7.78	4.84	6.47
1. IOCL, Barauni	515.02	552.18	534.90	467.72	4060.12	4069.84	4172.98	3.23	2.47	7.22
2. IOCL, Bongaigaon	229.41	223.80	211.83	249.59	1853.52	1881.33	1649.08	5.65	14.08	2.45
3. IOCL, Digboi	60.71	63.79	60.54	65.05	461.36	443.57	469.88	5.37	5.60	5.07
4. IOCL, Gujarat	1234.77	1235.08	1185.97	1242.57	8909.60	9722.96	9853.00	4.14	1.32	0.03
5. IOCL, Guwahati	90.83	91.57	104.42	49.19	645.24	768.89	881.84	12.31	12.81	0.81
6. IOCL, Haldia	659.77	677.18	687.08	654.66	4484.87	4867.78	5339.46	1.44	8.83	2.64
7. IOCL, Mathura	821.41	853.75	778.14	887.15	5914.31	5997.76	6152.54	9.72	2.52	3.94
8. IOCL, Panipat	752.17	1303.05	693.46	1350.67	9936.95	10313.35	9115.80	87.91	13.14	73.24
9. IOCL, Paradip	1220.47	1123.45	1223.23	587.12	9395.08	8875.96	7233.44	8.16	22.71	7.95
Total IOCL	5584.54	6123.84	5479.58	5553.72	45661.06	46941.44	44868.02	11.76	4.62	9.66
1. BPCL, Bina	578.01	615.90	613.94	630.23	3869.96	3987.47	4462.88	0.32	10.65	6.56
2. BPCL, Kochi	1212.38	1445.05	1229.36	1455.94	9601.99	10798.00	9311.75	17.54	15.96	19.19
3. BPCL, Mumbai	1179.69	845.16	1135.65	723.84	8871.45	9319.11	8765.77	25.58	6.31	28.36
Total BPCL	2970.08	2906.11	2978.95	2810.01	22343.40	24104.58	22540.40	2.45	6.94	2.15
1. HPCL, Mumbai	625.24	818.04	742.28	853.50	5731.27	6282.70	6010.40	10.21	4.53	30.84
2. HPCL, Vaisakh	900.08	924.01	743.73	928.92	6951.82	7476.32	5562.08	24.24	34.42	2.66
Total HPCL	1525.32	1742.05	1486.00	1782.41	12683.08	13759.02	11572.48	17.23	18.89	14.21
1. CPCL, Manali	841.36	910.49	859.71	955.72	6093.31	7220.44	6837.50	5.91	5.60	8.22
Total CPCL	841.36	910.49	859.71	955.72	6093.31	7220.44	6837.50	5.91	5.60	8.22
1. NRL, Numaligarh	262.35	279.77	244.16	284.05	1680.37	1388.66	2090.75	14.58	33.58	6.64
Total NRL	262.35	279.77	244.16	284.05	1680.37	1388.66	2090.75	14.58	33.58	6.64
1. MRPL, Mangalore	1310.29	1340.41	1291.76	1153.56	9141.58	9228.54	9983.03	3.77	7.56	2.30
Total MRPL	1310.29	1340.41	1291.76	1153.56	9141.58	9228.54	9983.03	3.77	7.56	2.30
1. ONGC, Tatipaka	5.10	4.49	6.14	4.67	39.21	41.54	47.13	26.87	11.86	11.96
Total ONGC	5.10	4.49	6.14	4.67	39.21	41.54	47.13	26.87	11.86	11.96
B. Private & JVs Refineries	7584.73	9190.67	7624.73	2743.36	71174.79	76189.42	72250.46	20.54	5.45	21.17
1. HMEL, Bhatinda	867.88	1032.01	907.88	1061.41	6656.84	8370.55	7732.54	13.67	8.25	18.91
Total HMEL	867.88	1032.01	907.88	1061.41	6656.84	8370.55	7732.54	13.67	8.25	18.91
2. RIL, Jamnagar	2680.43	2783.82	2680.43	3040.068	24029.49	23672.19	24029.58	3.86	1.49	3.86
3. RIL, SEZ	4016.82	3757.90	4016.82	3201.258	29045.13	31072.77	29045.20	6.45	6.98	6.45
Total RIL	6697.25	6541.72	6697.25	6241.326	53074.62	54744.95	53074.78	2.32	3.15	2.32
4. NEL, Vadimar	19.60	1616.94	19.60	1681.94	11443.33	13073.91	11443.14	8149.69	14.25	8149.69
Total NEL	19.60	1616.94	19.60	1681.94	11443.33	13073.91	11443.14	8149.69	14.25	8149.69
Total Refineries Production of Petroleum Product	20083.79	22497.84	19971.03	21528.82	168816.80	178873.64	170189.77	12.65	5.10	12.02
ONGC (Uran+Hazira+Anklesh war+dahej)	217.76	199.62	210.75	195.63	1778.68	1641.72	1711.90	5.28	4.10	8.33
GAIL(Vaghodia+Vijap ur+pata+Gandhar)	75.66	81.67	77.26	82.298	615.33	645.32	622.36	5.71	3.69	7.94
OIL(Dulijan)	2.70	2.92	2.93	1.33	19.10	20.06	20.74	0.34	3.28	8.15
Total Fractionators Production of Petroleum Product	296.11	284.20	290.95	279.26	2413.11	2307.11	2354.99	2.32	2.03	4.02
Grand Total	20379.90	22782.04	20261.98	21808.08	171229.91	181180.75	172544.76	12.44	5.01	11.79

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. #: Data Awaited

Source: Oil & Gas Companies