

भारत सरकार
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक: 22 दिसंबर, 2021

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
नवंबर 2021

1. कच्चे तेल का उत्पादन

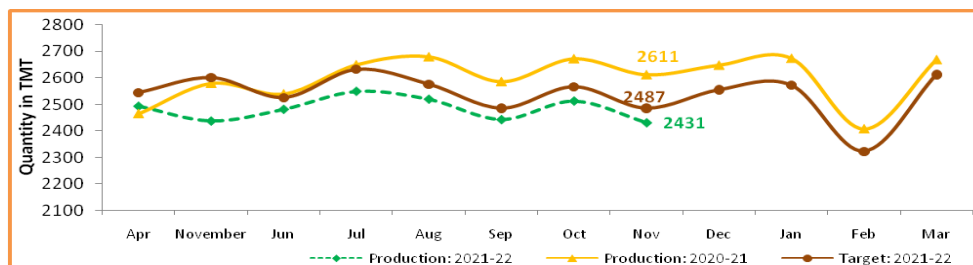
कच्चे तेल का उत्पादन¹ नवंबर 2021 के दौरान 2431.44 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.89% और नवंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 2.22% कम है। अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 19868.42 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.38% और 2.74% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। नवंबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-नवंबर, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवंबर (माह)				अप्रैल-नवंबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद	
ओएनजीसी	20272.88	1684.30	1598.22	1647.62	97.00	13528.36	12943.41	13508.55	95.82
ओआईएल	3182.60	266.75	241.42	243.20	99.27	2073.61	1989.49	1985.34	100.21
पीएससी क्षेत्र	7718.52	660.23	591.80	595.72	99.34	5176.40	4935.52	4933.37	100.04
कुल	31173.99	2611.28	2431.44	2486.54	97.78	20778.37	19868.42	20427.26	97.26

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

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹ संघनन सहित

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2021 के दौरान 1598.22 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.11% कम है और नवंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 3.0% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान 12943.41 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.32% और 4.18% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- आर-13ए कूपों में एच2एस पैकेज में देरी के कारण रत्ना और आर-सीरीज में तेल उत्पादन में कमी।
- अंकलेश्वर में गंधार क्षेत्र में जल कटौती में वृद्धि और तरल उत्पादन में कमी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2021 के दौरान 241.42 टीएमटी था जो नवंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 0.73% कम है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 9.5% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान 1989.49 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.21% अधिक और उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.06% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन नवंबर, 2021 के दौरान 591.80 टीएमटी था जो नवंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 0.66% कम है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 10.37% कम है। निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान 4935.52 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.04% अधिक है लेकिन अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 4.65% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।
- रावा (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): उत्पादन में कमी आरसी-4एसटी और आरसी-11जैड में कम वॉटर इंजेक्टिविटी के कारण है जिससे उत्पादक कूपों में उत्पादन कम हुआ।
- सीबी-ओएस/2 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): कूपों में प्राकृतिक गिरावट, एक्वीफर समर्थित पूर्णों में जल कटौती में देखी गई वृद्धि और हाल के सेंडिंग/लोडिंग मुद्दों कारण उत्पादन में कमी हुई।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

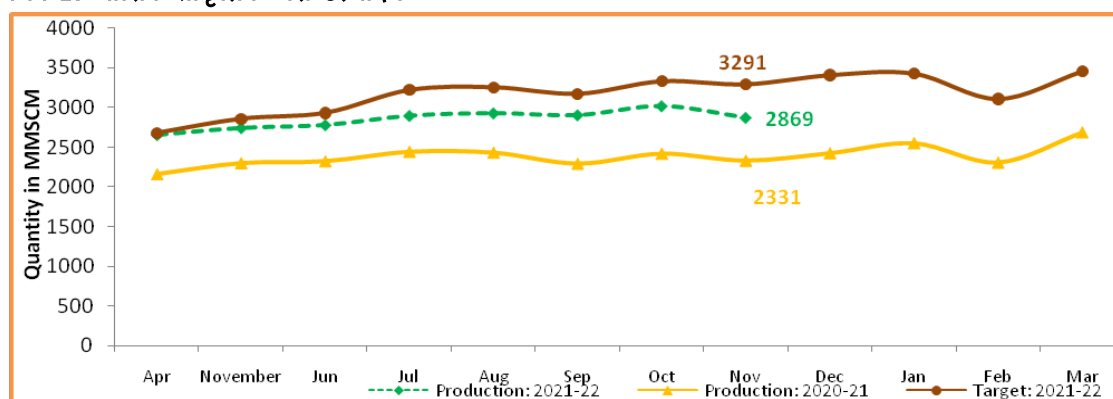
नवम्बर 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 2869.47 एमएमएससीएम था, जो नवम्बर 2020 के उत्पादन की तुलना में 23.09% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 12.8% कम है। अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 22777.21 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 21.78% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 7.9% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। नवम्बर 2021 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-नवम्बर, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवम्बर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.	
ओएनजीसी	23335.10	1946.41	1727.24	1823.53	94.72	15479.58	13784.73	14686.59	93.86
ओआईएल	2949.65	242.42	248.84	203.91	122.03	1971.69	1949.40	1668.20	116.86
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1101.74	893.39	303.83	294.05	7280.51	7043.09	2349.24	299.80
कुल	38119.35	3290.57	2869.47	2331.27	123.09	24731.78	22777.21	18704.03	121.78

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

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2021 के दौरान 1727.24 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 11.26% कम है और नवम्बर 2020 के उत्पादन की तुलना में 5.28% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान 13784.73 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 10.95% और 6.14% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- कुछ जलाशयों से संबंधित मुद्दों के कारण ईओए में वशिष्ठ/एस-1 कूपों से योजित उत्पादन से कम।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण उप-समुद्री मदों के निर्माण और कूप कार्य के पूरा होने में देरी के कारण केजी-98/2 क्लस्टर-II से गैस उत्पादन शुरू होने में विलंब हुआ।
- तासी-दमन ब्लॉक में कम उत्पादन के कारण उत्पादन में कमी।
- राजामुन्दरी पासारलापुद्दी, अदावापालेम और इड्डामुरु से अनुमानित उत्पादन में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2021 के दौरान 248.84 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 2.65% अधिक है और नवम्बर 2020 के उत्पादन की तुलना में 23.03% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान 1949.40 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 16.86% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.13% कम है। उत्पादन में कमी के कारण वेधन कूपों/पुराने कूपों से योजित उत्पादन कमी रही है।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएन व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन नवम्बर, 2021 के दौरान 893.39 एमएमएससीएम था जो नवम्बर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 194.05% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 18.91% कम है। निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान 7043.09 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 199.8% अधिक है लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य 3.26% कम है। केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 के डी-34 में दिनांक 18.12.2020 से और सैटेलाइट क्लस्टर में दिनांक 25.04.2021 से उत्पादन से शुरू हुए उत्पादन के कारण गैस उत्पादन में वृद्धि हुई। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

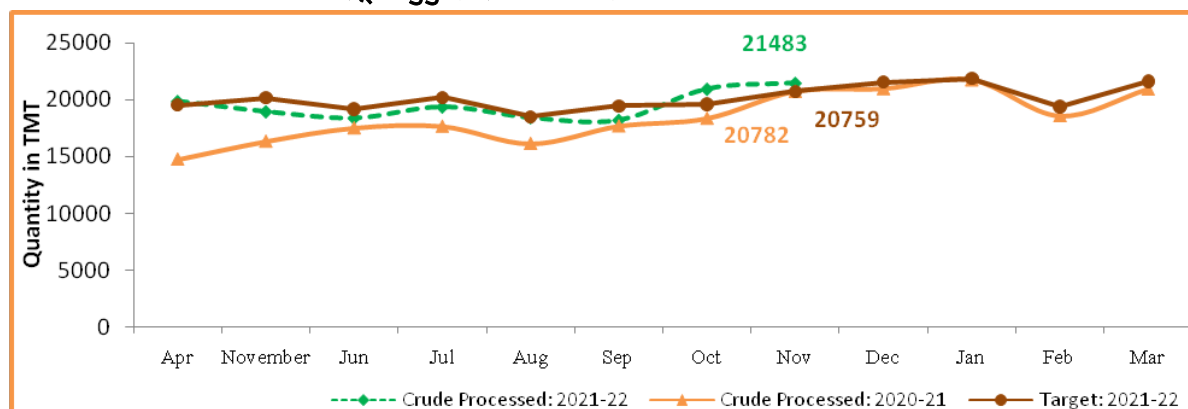
- [केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 ब्लॉक के यू1-ए कूप के चालू होने में देरी। यू1-2 (यू1-बी) कूप में अनुमानित प्रोफाइल कम उत्पादन हुआ।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): आरडीजी फील्ड के कुछ गैस कूपों से अपेक्षानुसार उत्पादन नहीं हो रहा है।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): निर्धारित प्रचालन में देरी के कारण कमी।
- आरजे-ओएन/6 (फोकस एनर्जी लिमिटेड): कुछ कूपों के उत्पादन में कमी और उपभोक्ताओं द्वारा कम उठाव किए जाने के फलस्वरूप गैस उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)

नवम्बर 2021 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 21483.42 टीएमटी था, जो नवम्बर 2020 की तुलना में 3.497% अधिक है और माह के लक्ष्य से 3.49% अधिक है। अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान कच्चे

तेल का संचयी प्रवाह 155732.52 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 1.04% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.04% कम है। नवम्बर 2020 की तुलना में नवम्बर 2021 के दौरान कूड थ्रुपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III** और **अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। नवम्बर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कूड थ्रुपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रुपुट) (टीएमटी में)



नोट : पूर्णांकित के कारण योग मिलान नहीं हो सकता *: अनंतिम

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रुपुट)

तेल कंपनी	लक्ष्य	नवम्बर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	145812.84	12304.18	12583.14	12191.32	103.21	94480.30	86528.90	77587.62	111.52
आईओसीएल	70299.81	5687.70	5982.36	6209.68	96.34	46261.02	43495.19	38771.00	112.18
बीपीसीएल	30499.94	2550.00	2722.82	2584.71	105.34	20210.00	19001.33	15365.83	123.66
एचपीसीएल	17199.69	1528.70	1364.62	1419.24	96.15	10360.20	7795.46	10741.25	72.57
सीपीसीएल	10000.00	900.00	815.58	729.45	111.81	6370.00	5294.68	4838.02	109.44
एनआरएल	2750.35	232.42	223.09	230.12	96.95	1812.91	1793.67	1730.73	103.64
एमआरपीएल	15000.00	1400.00	1468.11	1011.44	145.15	9425.00	9100.44	6089.40	149.45
ओएनजीसी	63.04	5.36	6.56	6.69	98.01	41.18	48.13	51.39	93.65
संयुक्त उद्यम	18021.00	1496.00	1763.86	1631.92	108.08	12018.00	13439.78	10871.82	123.62
बीओआरएल	7000.00	590.00	683.80	593.93	115.13	4650.00	4732.97	3666.24	129.10
एचएमईएल	11021.00	906.00	1080.06	1038.00	104.05	7368.00	8706.81	7205.57	120.83
निजी	78008.07	6958.53	7136.42	6958.53	102.56	50877.70	55763.84	50877.70	109.60
आरआईएल	60940.96	5482.03	5447.95	5482.03	99.38	39922.60	42296.33	39922.60	105.95
एनईएल	17067.11	1476.50	1688.47	1476.50	114.36	10955.10	13467.51	10955.10	122.93
कुल	241841.91	20758.71	21483.42	20781.77	103.38	157376.00	155732.52	139337.13	111.77

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल नवम्बर 2021 के दौरान 12583.14 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.27% अधिक है और नवम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.21% अधिक है। अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान कूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 86528.9 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 11.52% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 8.42% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी रिफाइनरी: कम कूड प्राप्ति के कारण मासिक कच्चा संसाधित कच्चा तेल कम रहा
- आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी: एवीयू-1 (वायुमंडलीय व निर्वात इकाई) के कारण मासिक संसाधित कूड कम रहा निर्वात भट्टी निर्गम के कारण स्टार्ट-पी विलंबित
- आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी: हाइड्रोलिक हार्सपावर (एचएचपी) स्टीम लाइन के कारण सीसीआरयू सतत कैटालिटिक रिफॉर्मिंग इकाई बंद जिसके चलते कूड प्रसंस्करण कम रहा।
- बीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी: हाइड्रोट्रीटर में उच्च वीआर स्टॉक/एमीन फोर्मिंग मुद्दे के चलते मासिक संसाधित कूड कम रहा।
- एचपीसीएल, मुंबई रिफाइनरी: गौण इकाइयों की कामबंदी के कारण कूड थ्रूपुट कम रहा।
- सीपीसीएल-मणली रिफाइनरी: मुख्यतः बिटुमिन, एमएस और एचएसडी कम मात्रा में उठाने के कारण मासिक संसाधित कूड कम रहा।
- एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी: कम घरेलू आपूर्ति के कारण संसाधित मासिक कूड कम रहा।

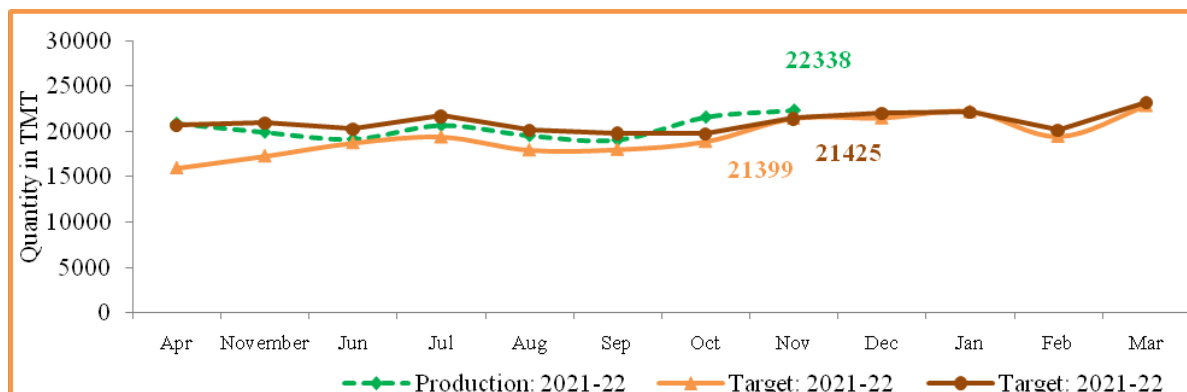
3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल नवंबर 2021 के दौरान संसाधित जेवी रिफाइनरियों का कच्चा तेल 1763.86 टीएमटी था, जो महीने के लक्ष्य से 17.91% अधिक और नवंबर 2020 की तुलना में 8.08% अधिक है। अप्रैल-नवंबर 2021 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 13439.78 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान क्रमशः अवधि और उत्पादन के लक्ष्य से 11.83% और 23.62% है अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल नवंबर 2021 के दौरान संसाधित निजी रिफाइनरियों का कच्चा तेल 7136.42 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि की तुलना में 2.56% अधिक है। अप्रैल-नवंबर 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 55763.84 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि की तुलना में 9.6% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

नवम्बर 2021 के दौरान **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन** 22338.45 टीएमटी था, जो नवम्बर 2020 के उत्पादन से 4.26% अधिक है, और माह के लक्ष्य की तुलना में 4.39% अधिक है। अप्रैल-नवम्बर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 163253.91 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.61% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 0.76% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। नवम्बर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिखाया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	नवम्बर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	137873.44	11602.02	11723.38	11512.94	101.83	89327.59	81885.03	73499.60	111.41
आईओसीएल	66984.33	5397.62	5632.24	5899.48	95.47	44100.29	41716.91	37164.79	112.25
बीपीसीएल	29279.04	2450.48	2578.23	2474.28	104.20	19370.19	18184.71	14752.21	123.27
एचपीसीएल	16019.55	1419.07	1181.20	1336.30	88.39	9643.03	7199.78	10003.11	71.98
सीपीसीएल	9279.11	836.95	734.59	690.60	106.37	5903.42	4806.40	4447.29	108.07
एनआरएल	2749.06	232.32	233.97	239.74	97.59	1812.06	1764.75	1758.40	100.36
एमआरपीएल	13502.33	1260.48	1356.91	866.12	156.67	8459.39	8166.51	5324.51	153.38
ओएनजीसी	60.02	5.10	6.25	6.42	97.41	39.21	45.97	49.28	93.29
संयुक्त उद्यम	16361.00	1372.00	1644.17	1495.05	109.97	11022.00	12479.31	10107.24	123.47
बीओआरएल	6095.00	515.00	610.54	531.43	114.89	4046.00	4213.98	3191.20	132.05
एचएमईएल	10266.00	857.00	1033.63	963.62	107.26	6976.00	8265.32	6916.05	119.51
निजी	93222.97	8039.83	8621.55	8039.83	107.24	61156.07	66124.85	61156.07	108.12
आरआईएल	76683.16	6536.54	6999.14	6536.54	107.08	50562.50	53167.27	50562.50	105.15
एनईएल	16539.81	1503.28	1622.41	1503.28	107.92	10593.57	12957.58	10593.57	122.32
रिफाइनरी योग	247457.41	21013.84	21989.09	21047.82	104.47	161505.66	160489.19	144762.91	110.86
फ्रैक्शनैटर	4516.39	384.96	349.35	377.68	92.50	3000.40	2764.73	2827.76	97.77
योग	251973.80	21398.80	22338.45	21425.49	104.26	164506.06	163253.91	147590.67	110.61

नोट : पूर्णांकित के कारण योग मिलान नहीं हो सकता *: अनंतिम

4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवंबर 2021 के दौरान 21989.09 टीएमटी था, जो नवंबर 2020 के उत्पादन से 4.47% अधिक और महीने के लक्ष्य की तुलना में 4.64% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान कुल उत्पादन 60489.19 टीएमटी था, जो

पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 10.86% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 0.63% कम है।

4.2 फ़ैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन नवंबर 2021 के दौरान 349.35 टीएमटी था, जो महीने के लक्ष्य से 9.25% कम और नवंबर 2020 के उत्पादन से 7.5% अधिक है। अप्रैल-नवंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 2764.73 टीएमटी था, जो कि 7.85 है। पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान क्रमशः लक्ष्य और उत्पादन की तुलना में% और 2.23% कम है।

नवम्बर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-नवम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-नवम्बर)			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1684.30	1598.22	1647.62	1641.04	13528.36	12943.41	13508.55	-3.00	-4.18	-5.11
अभितटीय	475.94	475.44	486.62	488.56	3810.04	3880.41	3950.55	-2.30	-1.78	-0.10
आन्ध्र प्रदेश	11.06	12.87	13.94	13.60	83.01	102.04	103.64	-7.65	-1.55	16.36
असम ^	84.78	81.10	78.47	83.58	650.38	660.48	638.38	3.35	3.46	-4.34
गुजरात	359.76	357.12	366.72	366.34	2901.56	2919.67	2989.30	-2.62	-2.33	-0.73
तमिलनाडु	20.33	24.35	27.49	25.04	175.09	198.22	219.24	-11.43	-9.59	19.77
अपतटीय	1208.36	1122.78	1161.01	1152.48	9718.32	9063.00	9557.99	-3.29	-5.18	-7.08
पूर्वी अपतट	6.21	0.78	1.06	0.90	50.99	7.30	8.51	-26.57	-14.21	-87.48
पश्चिमी अपतट	1082.56	1044.76	1070.29	1070.81	8706.30	8417.59	8783.93	-2.38	-4.17	-3.49
संघनन	119.58	77.24	89.66	80.77	961.03	638.11	765.56	-13.85	-16.65	-35.41
2. ओआईएल(अभितट)	266.75	241.42	243.20	252.99	2073.61	1989.49	1985.34	-0.73	0.21	-9.50
असम ^	263.01	238.99	240.61	250.48	2050.64	1969.61	1963.38	-0.68	0.32	-9.14
अरूणाचल प्रदेश	3.02	1.75	1.79	1.81	17.09	13.98	16.09	-2.18	-13.12	-42.09
राजस्थान (भारी तेल)	0.72	0.69	0.80	0.69	5.88	5.91	5.87	-13.91	0.65	-4.98
3. निजी/संयुक्त उद्यम	660.23	591.80	595.72	618.43	5176.40	4935.52	4933.37	-0.66	0.04	-10.37
अभितटीय	527.36	515.76	507.35	539.01	4302.93	4288.53	4130.10	1.66	3.84	-2.20
आन्ध्र प्रदेश	3.41	3.47	3.83	3.63	28.31	29.89	23.98	-9.27	24.63	1.79
अरूणाचल प्रदेश	2.32	2.15	2.45	2.23	18.29	18.52	19.81	-12.37	-6.50	-7.62
असम	4.29	4.16	3.08	4.43	24.40	26.95	22.31	34.87	20.78	-3.14
गुजरात	25.66	22.95	14.57	22.84	191.34	170.89	100.48	57.56	70.07	-10.55
राजस्थान	486.11	476.85	476.99	499.46	3993.64	3991.10	3910.06	-0.03	2.07	-1.90
तमिलनाडु	5.57	6.18	6.41	6.43	46.93	51.13	53.43	-3.53	-4.31	10.99
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.02	0.00		0.05		-	-	-
अपतटीय	132.87	76.03	88.37	79.42	873.47	646.99	803.27	-13.96	-19.46	-42.78
पूर्वी अपतट	79.95	52.83	52.07	54.22	503.60	411.16	526.02	1.46	-21.84	-33.92
गुजरात अपतट	32.45	23.20	36.30	25.20	245.05	235.83	277.25	-36.09	-14.94	-28.51
पश्चिमी अपतट	20.46	0.00	0.00	0.00	124.83	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2611.28	2431.44	2486.54	2512.46	20778.37	19868.42	20427.26	-2.22	-2.74	-6.89
अभितटीय	1270.05	1232.62	1237.16	1280.56	10186.57	10158.43	10065.99	-0.37	0.92	-2.95
अपतटीय	1341.23	1198.81	1249.38	1231.90	10591.79	9710.00	10361.26	-4.05	-6.29	-10.62

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

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

नवम्बर 2021 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-नवम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी अभितटीय	1946.41	1727.24	1823.53	1801.27	15479.58	13784.73	14686.59	-5.28	-6.14	-11.26
आन्ध्र प्रदेश	83.11	62.73	69.76	67.25	635.82	536.40	544.39	-10.08	-1.47	-24.52
असम	36.65	31.46	31.25	30.47	284.89	252.81	263.21	0.66	-3.95	-14.17
गुजरात	78.72	75.76	86.85	79.46	649.82	631.92	713.60	-12.77	-11.45	-3.76
राजस्थान	0.38	0.00	0.00	0.00	3.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	83.02	96.43	79.19	100.24	625.08	677.60	596.83	21.77	13.53	16.16
त्रिपुरा	133.46	139.89	134.08	143.84	960.75	976.06	1084.81	4.34	-10.02	4.82
अपतटीय	1531.07	1320.97	1422.40	1380.02	12320.13	10709.93	11483.75	-7.13	-6.74	-13.72
पूर्वी अपतट	114.11	17.02	35.45	17.62	960.86	186.85	296.84	-51.99	-37.05	-85.08
पश्चिमी अपतट	1416.96	1303.95	1386.95	1362.40	11359.27	10523.08	11186.91	-5.98	-5.93	-7.98
2. ओआईएल	242.42	248.84	203.91	266.25	1971.69	1949.40	1668.20	22.03	16.86	2.65
असम	221.06	221.70	186.99	234.96	1797.83	1718.88	1510.72	18.56	13.78	0.29
अरुणाचल प्रदेश	3.30	4.48	3.82	4.64	26.84	34.80	33.22	17.24	4.74	35.82
राजस्थान	18.06	22.66	13.10	26.65	147.02	195.72	124.25	72.94	57.52	25.48
3. निजी/संयुक्त उद्यम	1101.74	893.39	303.83	949.29	7280.51	7043.09	2349.24	194.05	199.80	-18.91
अभितटीय	308.12	242.55	195.13	260.19	2380.22	2007.20	1486.07	24.30	35.07	-21.28
आन्ध्र प्रदेश	0.95	1.26	1.18	1.30	7.84	10.04	7.93	6.70	26.61	32.77
अरुणाचल प्रदेश	0.39	0.40	0.41	0.42	3.15	3.31	3.31	-0.70	-0.09	4.46
असम	32.28	35.75	34.87	40.54	262.55	273.38	246.65	2.53	10.84	10.73
गुजरात	15.76	5.45	5.71	5.63	73.67	45.75	41.27	-4.72	10.86	-65.45
राजस्थान	255.27	197.35	150.15	209.84	2005.70	1654.97	1163.36	31.43	42.26	-22.69
तमिलनाडु	3.48	2.36	2.82	2.47	27.32	19.76	23.55	-16.38	-16.11	-32.24
सीबीएम	88.13	56.45	53.91	58.54	678.55	459.62	421.01	4.70	9.17	-35.95
झारखंड (सीबीएम)	1.64	0.33	0.16	0.27	13.33	2.52	0.94	102.46	168.84	-80.10
मध्यप्रदेश (सीबीएम)	28.20	23.29	27.23	23.96	226.62	197.83	228.00	-14.44	-13.23	-17.40
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	58.29	32.83	26.53	34.31	438.61	259.27	192.08	23.75	34.98	-43.68
अपतटीय	705.48	594.39	54.78	630.55	4221.73	4576.27	442.16	985.04	934.97	-15.75
पूर्वी अपतट	681.89	581.34	43.03	616.99	4052.11	4463.83	353.32	1251.05	1163.39	-14.75
गुजरात अपतट	3.30	13.06	11.75	13.57	26.84	112.44	88.84	11.10	26.56	295.64
पश्चिम अपतट	20.29	0.00	0.00	0.00	142.78	0.00	0.00	-	-	-
योग (1+2+3)	3290.57	2869.47	2331.27	3016.81	24731.78	22777.21	18704.03	23.09	21.78	-12.80
(सीबीएम)	88.13	56.45	53.91	58.54	678.55	459.62	421.01	4.70	9.17	-35.95
अभितटीय	965.89	897.66	800.17	947.69	7511.37	7031.39	6357.11	12.18	10.61	-7.06
अपतटीय	2236.55	1915.36	1477.18	2010.58	16541.86	15286.21	11925.91	29.66	28.18	-14.36

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

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

नवम्बर, 2021 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-नवम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	12304.18	12583.14	12191.32	11682.83	94480.30	86528.90	77587.62	3.21	11.52	2.27
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.61	83.17	82.69	92.53	488.61	379.00	505.87	0.58	-25.08	-7.18
2. आईओसी, बरौनी	558.57	479.05	578.86	426.91	3947.21	3273.50	3240.12	-17.24	1.03	-14.24
3. आईओसी, गुजरात	1043.38	1122.58	1123.54	939.13	9320.74	8369.85	7386.58	-0.09	13.31	7.59
4. आईओसी, हल्दिया	570.58	707.58	679.58	735.82	5461.10	5363.73	4004.93	4.12	33.93	24.01
5. आईओसी, मथुरा	593.85	852.22	795.55	854.42	5899.98	5946.80	5518.23	7.12	7.77	43.51
6. आईओसी, डिग्बोई	57.30	60.88	58.64	61.40	418.54	475.83	443.66	3.81	7.25	6.25
7. आईओसी, पानीपत	1299.15	1339.98	1359.32	1315.12	10566.45	9923.53	8263.28	-1.42	20.09	3.14
8. आईओसी, बाँगाईगाँव	176.50	217.36	206.41	214.86	1646.70	1795.33	1609.23	5.30	11.56	23.15
9. आईओसी, पारादीप	1298.76	1119.53	1325.08	877.06	8511.68	7967.63	7799.10	-15.51	2.16	-13.80
योग आईओसी	5687.70	5982.36	6209.68	5517.24	46261.02	43495.19	38771.00	-3.66	12.18	5.18
10. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1293.81	1247.31	1109.80	9530.00	9325.72	7779.74	3.73	19.87	-0.48
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1250.00	1429.00	1337.39	1444.49	10680.00	9675.62	7586.09	6.85	27.54	14.32
योग बीपीसीएल	2550.00	2722.82	2584.71	2554.29	20210.00	19001.33	15365.83	5.34	23.66	6.78
12. एचचपीसीएल, मुंबई	724.33	545.20	611.72	534.77	4278.63	2573.49	4801.25	-10.87	-46.40	-24.73
13. एचपीसीएल, विशाख	804.38	819.42	807.52	853.29	6081.56	5221.97	5940.00	1.47	-12.09	1.87
योग एचपीसीएल	1528.70	1364.62	1419.24	1388.06	10360.20	7795.46	10741.25	-3.85	-27.43	-10.73
14. सीपीसीएल, मणली	900.00	815.58	729.45	500.23	6370.00	5294.68	4838.02	11.81	9.44	-9.38
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	900.00	815.58	729.45	500.23	6370.00	5294.68	4838.02	11.81	9.44	-9.38
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	232.42	223.09	230.12	254.43	1812.91	1793.67	1730.73	-3.05	3.64	-4.02
17. एमआरपीएल, मंबई	1400.00	1468.11	1011.44	1462.98	9425.00	9100.44	6089.40	45.15	49.45	4.87
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.36	6.56	6.69	5.62	41.18	48.13	51.39	-1.99	-6.35	22.48
ख. संयुक्त उद्यम	1496.00	1763.86	1631.92	1771.58	12018.00	13439.78	10871.82	8.08	23.62	17.91
19. बीओआरएल, बीना	590.00	683.80	593.93	658.44	4650.00	4732.97	3666.24	15.13	29.10	15.90
20. एचएमईएल, जोजीएसआर, भठिण्डा	906.00	1080.06	1038.00	1113.14	7368.00	8706.81	7205.57	4.05	20.83	19.21
ग. निजी क्षेत्र	6958.53	7136.42	6958.53	7503.22	50877.70	55763.84	50877.70	2.56	9.60	2.56
21. आरआईएल, जामनगर	2871.39	2997.14	2871.39	3109.83	22683.85	22862.75	22683.85	4.38	0.79	4.38
22. आरआईएल, एसईजेड	2610.65	2450.81	2610.65	2644.22	17238.75	19433.58	17238.75	-6.12	12.73	-6.12
योग आरआईएल	5482.03	5447.95	5482.03	5754.05	39922.60	42296.33	39922.60	-0.62	5.95	-0.62
23. एनईएल, वादीनार	1476.50	1688.47	1476.50	1749.17	10955.10	13467.51	10955.10	14.36	22.93	14.36
योग (क+ख+ग)	20758.71	21483.42	20781.77	20957.64	157376.00	155732.52	139337.13	3.38	11.77	3.49

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

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

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

स्रोत: तेल कंपनियां

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	नवम्बर, 2021			नवम्बर, 2020			अप्रैल-नवम्बर, 2020			अप्रैल-नवम्बर, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	11718.00	12583.14	107.38	11718.00	12191.32	104.04	95304.00	86528.90	90.79	95304.00	77587.62	81.41
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	83.17	101.43	82.00	82.69	100.84	668.00	379.00	56.74	668.00	505.87	75.73
2. आईओसी, बरौनी	493.00	479.05	97.17	493.00	578.86	117.42	4011.00	3273.50	81.61	4011.00	3240.12	80.78
3. आईओसी, गुजरात	1126.00	1122.58	99.70	1126.00	1123.54	99.78	9158.00	8369.85	91.39	9158.00	7386.58	80.66
4. आईओसी, हल्दिया	658.00	707.58	107.53	658.00	679.58	103.28	5348.00	5363.73	100.29	5348.00	4004.93	74.89
5. आईओसी, मथुरा	658.00	852.22	129.52	658.00	795.55	120.90	5348.00	5946.80	111.20	5348.00	5518.23	103.18
6. आईओसी, डिम्बोई	53.00	60.88	114.87	53.00	58.64	110.65	435.00	475.83	109.39	435.00	443.66	101.99
7. आईओसी, पानीपत	1233.00	1339.98	108.68	1233.00	1359.32	110.24	10027.00	9923.53	98.97	10027.00	8263.28	82.41
8. आईओसी, बोंगाईगांव	193.00	217.36	112.62	193.00	206.41	106.95	1571.00	1795.33	114.28	1571.00	1609.23	102.43
9. आईओसी, पारादीप	1233.00	1119.53	90.80	1233.00	1325.08	107.47	10027.00	7967.63	79.46	10027.00	7799.10	77.78
योग आईओसी	5729.00	5982.36	104.42	5729.00	6209.68	108.39	46594.00	43495.19	93.35	46594.00	38771.00	83.21
10. बीपीसीएल, मुंबई	986.00	1293.81	131.22	986.00	1247.31	126.50	8022.00	9325.72	116.25	8022.00	7779.74	96.98
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1274.00	1429.00	112.17	1274.00	1337.39	104.98	10362.00	9675.62	93.38	10362.00	7586.09	73.21
योग बीपीसीएल	2260.00	2722.82	120.48	2260.00	2584.71	114.37	18384.00	19001.33	103.36	18384.00	15365.83	83.58
12. एचपीसीएल, मुंबई	616.00	545.20	88.51	616.00	611.72	99.30	5014.00	2573.49	51.33	5014.00	4801.25	95.76
13. एचपीसीएल, विशाख	682.00	819.42	120.15	682.00	807.52	118.40	5548.00	5221.97	94.12	5548.00	5940.00	107.07
योग एचपीसीएल	1299.00	1364.62	105.05	1299.00	1419.24	109.26	10562.00	7795.46	73.81	10562.00	10741.25	101.70
14. सीपीसीएल, मणली	863.00	815.58	94.51	863.00	729.45	84.52	7019.00	5294.68	75.43	7019.00	4838.02	68.93
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	82.00	0.00	0.00	82.00	0.00	0.00	668.00	0.00	0.00	668.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	945.00	815.58	86.31	945.00	729.45	77.19	7688.00	5294.68	68.87	7688.00	4838.02	62.93
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	247.00	223.09	90.32	247.00	230.12	93.16	2005.00	1793.67	89.46	2005.00	1730.73	86.32
17. एमआरपीएल, मंबई	1233.00	1468.11	119.07	1233.00	1011.44	82.03	10027.00	9100.44	90.76	10027.00	6089.40	60.73
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	6.56	131.18	5.00	6.69	133.84	44.00	48.13	109.38	44.00	51.39	116.80
ख. संयुक्त उद्यम	1570.00	1763.86	112.35	1570.00	1631.92	103.94	12768.00	13439.78	105.26	12768.00	10871.82	85.15
19. बीओआरएल, बीना	641.00	683.80	106.68	641.00	593.93	92.66	5214.00	4732.97	90.77	5214.00	3666.24	70.32
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	929.00	1080.06	116.26	929.00	1038.00	111.73	7554.00	8706.81	115.26	7554.00	7205.57	95.39
ग. निजी क्षेत्र	7249.00	7136.42	98.45	7249.00	6958.53	95.99	58961.00	55763.84	94.58	58961.00	50877.70	86.29
21. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2997.14	110.51	2712.00	2871.39	105.88	22060.00	22862.75	103.64	22060.00	22683.85	102.83
22. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	2450.81	84.72	2893.00	2610.65	90.24	23531.00	19433.58	82.59	23531.00	17238.75	73.26
योग आरआईएल	5605.00	5447.95	97.20	5605.00	5482.03	97.81	45591.00	42296.33	92.77	45591.00	39922.60	87.57
23. एनईएल, वादीनार	1644.00	1688.47	102.71	1644.00	1476.50	89.81	13370.00	13467.51	100.73	13370.00	10955.10	81.94
योग (क+ख+ग)	20537.00	21483.42	104.61	20537.00	20781.77	101.19	167034.00	155732.52	93.23	167034.00	139337.13	83.42

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

*: अनंतिम **: संशोधित

स्रोत : तेल कंपनियां

नवम्बर, 2021 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-नवम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-नवम्बर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	11602.02	11723.38	11512.94	11029.59	89327.59	81885.03	73499.60	1.83	11.41	1.05
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.53	111.07	92.47	110.79	488.15	463.43	577.33	20.12	-19.73	24.07
2. आईओसी, बरौनी	503.65	436.83	527.12	419.31	3558.36	2957.15	3098.43	-17.13	-4.56	-13.27
3. आईओसी, गुजरात	983.30	995.28	1036.63	954.65	8709.63	8026.46	7040.24	-3.99	14.01	1.22
4. आईओसी, हल्दिया	543.34	648.09	629.86	684.35	5279.05	4947.61	3644.82	2.89	35.74	19.28
5. आईओसी, मथुरा	578.97	831.63	784.93	854.01	5708.26	5841.27	5421.77	5.95	7.74	43.64
6. आईओसी, डिम्बोई	57.64	61.36	59.80	62.94	421.02	479.73	441.25	2.60	8.72	6.45
7. आईओसी, पानीपत	1315.85	1401.39	1403.52	1318.24	10737.53	10240.23	8475.97	-0.15	20.81	6.50
8. आईओसी, बोंगाईगांव	161.17	179.19	189.12	215.56	1481.72	1645.13	1548.95	-5.25	6.21	11.18
9. आईओसी, पारादीप	1164.16	967.40	1176.01	756.82	7716.56	7115.89	6916.03	-17.74	2.89	-16.90
योग आईओसी	5397.62	5632.24	5899.48	5376.68	44100.29	41716.91	37164.79	-4.53	12.25	4.35
10. बीपीसीएल, मुंबई	1251.79	1255.40	1212.86	1037.03	9148.60	8981.81	7521.08	3.51	19.42	0.29
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1198.69	1322.83	1261.42	1301.64	10221.59	9202.91	7231.13	4.87	27.27	10.36
योग बीपीसीएल	2450.48	2578.23	2474.28	2338.67	19370.19	18184.71	14752.21	4.20	23.27	5.21
12. एचपीसीएल, मुंबई	684.29	501.08	590.17	481.04	4038.80	2440.12	4512.62	-15.10	-45.93	-26.77
13. एचपीसीएल, विशाख	734.78	680.12	746.14	828.70	5604.23	4759.66	5490.48	-8.85	-13.31	-7.44
योग एचपीसीएल	1419.07	1181.20	1336.30	1309.74	9643.03	7199.78	10003.11	-11.61	-28.02	-16.76
14. सीपीसीएल, मणली	836.95	734.59	690.60	461.97	5903.42	4806.40	4447.29	6.37	8.07	-12.23
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	836.95	734.59	690.60	461.97	5903.42	4806.40	4447.29	6.37	8.07	-12.23
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	232.32	233.97	239.74	254.24	1812.06	1764.75	1758.40	-2.41	0.36	0.71
17. एमआरपीएल, मंबई	1260.48	1356.91	866.12	1283.01	8459.39	8166.51	5324.51	56.67	53.38	7.65
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.10	6.25	6.42	5.28	39.21	45.97	49.28	-2.59	-6.71	22.57
ख. संयुक्त उद्यम	1372.00	1644.17	1495.05	1674.03	11022.00	12479.31	10107.24	9.97	23.47	19.84
19. बीओआरएल, बीना	515.00	610.54	531.43	589.47	4046.00	4213.98	3191.20	14.89	32.05	18.55
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	857.00	1033.63	963.62	1084.56	6976.00	8265.32	6916.05	7.26	19.51	20.61
ग. निजी क्षेत्र	8039.83	8621.55	8039.83	8535.46	61156.07	66124.85	61156.07	7.24	8.12	7.24
21. आरआईएल, जामनगर	3138.07	3165.48	3138.07	3165.00	23956.82	23527.83	23956.82	0.87	-1.79	0.87
22. आरआईएल, एसईजेड	3398.47	3833.65	3398.47	3738.77	26605.68	29639.44	26605.68	12.81	11.40	12.81
योग आरआईएल	6536.54	6999.14	6536.54	6903.77	50562.50	53167.27	50562.50	7.08	5.15	7.08
23. एनईएल, वादीनार	1503.28	1622.41	1503.28	1631.69	10593.57	12957.58	10593.57	7.92	22.32	7.92
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	21013.84	21989.09	21047.82	21239.08	161505.66	160489.19	144762.91	4.47	10.86	4.64
ओएनजीसी	277.18	246.80	267.97	254.99	2149.58	2040.72	2026.45	-7.90	0.70	-10.96
गेल	105.08	99.45	107.14	92.41	831.72	702.70	779.21	-7.17	-9.82	-5.35
ओआईएल	2.70	3.10	2.57	3.25	19.10	21.31	22.09	20.86	-3.56	14.81
घ. कुल फ्रेक्शनटर	384.96	349.35	377.68	350.64	3000.40	2764.73	2827.76	-7.50	-2.23	-9.25
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	21398.80	22338.45	21425.49	21589.72	164506.06	163253.91	147590.67	4.26	10.61	4.39

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

*: अन्तिम **: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियाँ

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

New Delhi
Dated the 22nd December 2021

Monthly Production Report
November 2021

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during November 2021 was 2431.44 TMT, which is 6.89% lower than target for the month and 2.22% lower than the production of November 2020. Cumulative crude oil production during April-November, 2021 was 19868.42 TMT, which is 4.38% and 2.74% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of November 2021 and cumulatively for April-November 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

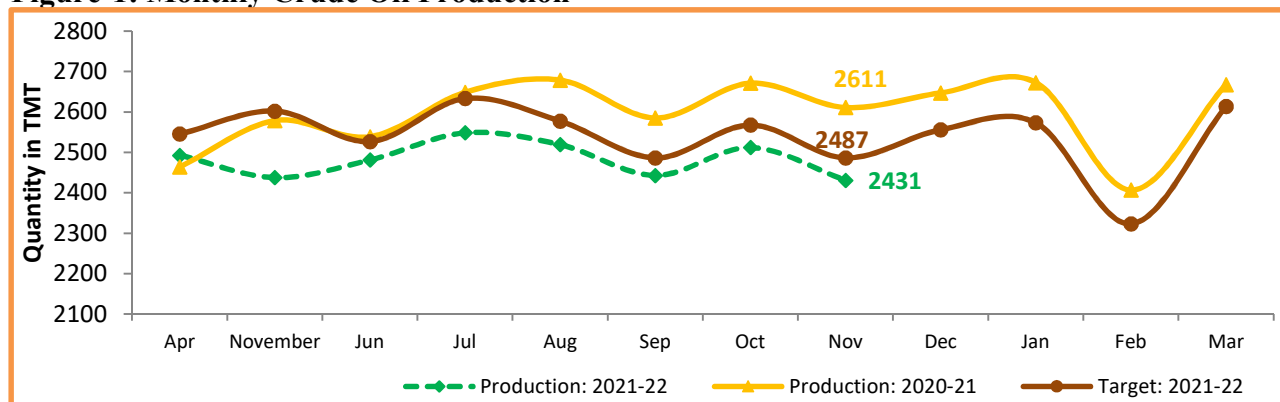
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	20272.88	1684.30	1598.22	1647.62	97.00	13528.36	12943.41	13508.55	95.82
OIL	3182.60	266.75	241.42	243.20	99.27	2073.61	1989.49	1985.34	100.21
PSC Fields	7718.52	660.23	591.80	595.72	99.34	5176.40	4935.52	4933.37	100.04
Total	31173.99	2611.28	2431.44	2486.54	97.78	20778.37	19868.42	20427.26	97.26

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 November 2021 was 1598.22 TMT, which is 5.11% lower than target of the month and 3.0% lower when compared with production of November 2020. Cumulative crude oil production by ONGC during April-November, 2021 was 12943.41 TMT, which is 4.32% and 4.18% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than anticipated production from Cluster-8 fields due to delay in inputs as installation of wellhead platforms got delayed due to Covid impact.
- Loss in oil production in Ratna & R-Series due to delay in H2S package at R-13A wells.
- Increase in water cut and decline in liquid production in Gandhar field in Ankleshwar.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during November 2021 was 241.42 TMT, which is 9.5% lower than target of the month and 0.73% lower when compared with production of November 2020. Cumulative crude oil production by OIL during April-November 2021 was 1989.49 TMT, which is 0.21% higher than the production during corresponding period of last year but 4.06% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

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

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during November 2021 was 591.80 TMT, which is 10.37% lower than the target of the reporting and 0.66% lower than the month production of November 2020. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-November 2021 was 4935.52 TMT, which is 0.04% marginally higher than the production during corresponding period of last year but 4.65% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to less water injection in RC-4ST and RC-11z which has caused lower production from producer wells.
- CB-OS/2 ((Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to Natural decline, increase in water cut observed in aquifer supported pools and Recent sanding/loading issues in the wells.

2. Production of Natural Gas

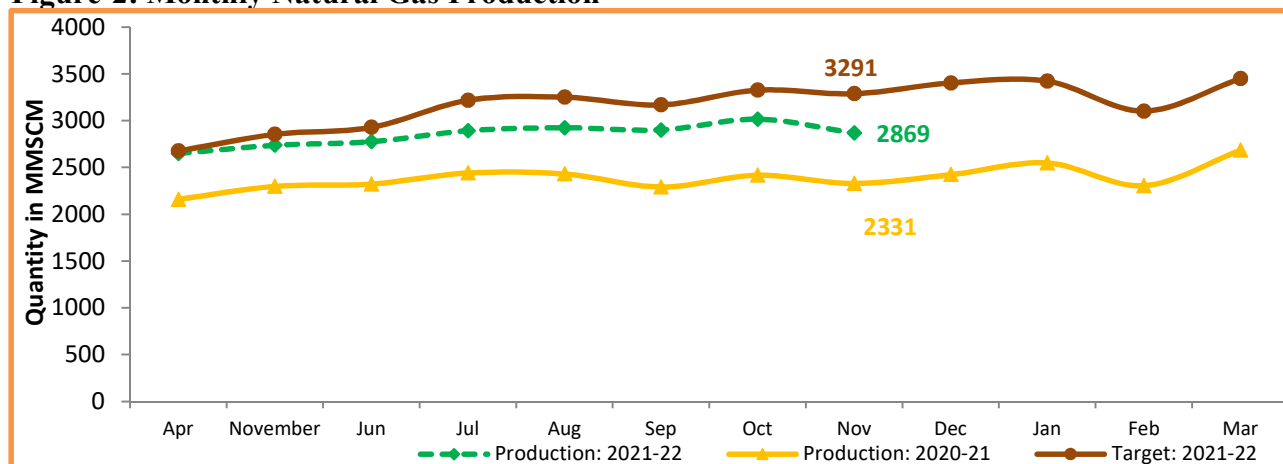
Natural gas production during November 2021 was 2869.47 MMSCM, which is 23.09% higher than the production of November 2020 but 12.8% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-November 2021 was 22777.21 MMSCM, which is 21.78% higher than production during corresponding period of last year but 7.9% lower when compared with target for the period. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of November 2021 and cumulatively for April-November 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	1946.41	1727.24	1823.53	94.72	15479.58	13784.73	14686.59	93.86
OIL	2949.65	242.42	248.84	203.91	122.03	1971.69	1949.40	1668.20	116.86
PSC Fields	11834.60	1101.74	893.39	303.83	294.05	7280.51	7043.09	2349.24	299.80
Total	38119.35	3290.57	2869.47	2331.27	123.09	24731.78	22777.21	18704.03	121.78

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks during November 2021 was 1727.24 MMSCM, which is 11.26% lower than target for the month and 5.28% lower than the production of November 2020. Cumulative natural gas production by ONGC during April-November, 2021 was 13784.73 MMSCM, which is 10.95% and 6.14% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than planned production from Vasistha /S1 wells in EOA due to certain reservoir related issues.

- Delay in commencement of gas production from U1 field of KG-98/2 Cluster-II due to covid impact as manufacturing of subsea items and well completion got delayed.
- Less production due to decline in Tapti-Daman block.
- Decline in production from Pasarlupudi, Adavipalem & Endamuru fields in Rajahmundry.

2.2 Natural gas production by OIL in the nomination block during November 2021 was 248.84 MMSCM which is 2.65% higher than target for the month and 22.03% higher than the production of November 2020. Cumulative natural gas production by OIL during April-November 2021 was 1949.40 MMSCM, which is 16.86% higher than production during corresponding period of last year but 1.13% lower than target for the period. Major reasons for shortfall in production is less than planned contribution from drilling wells /old wells.

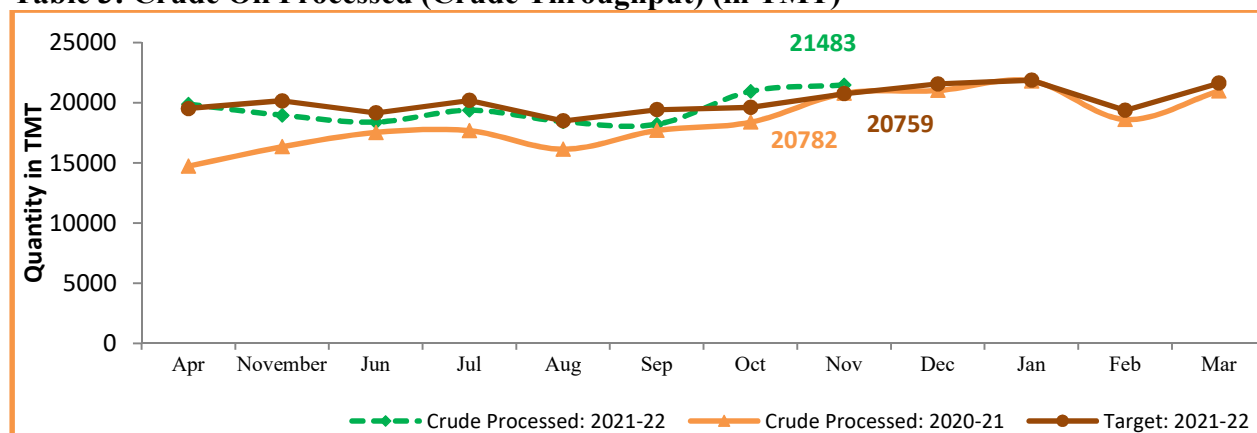
2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during November 2021 was 893.39 MMSCM, which is 194.05% higher than the production of November 2020 but 18.91% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-November 2021 was 7043.09 MMSCM, which is 199.8% higher than production during corresponding period of last year but 3.26% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commissioning of Wells U1-A of KG-DWN-98/2 block. 2) Well U1-2 (U1-B) producing less than the estimated profile.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Few Gas wells of RDG field are not producing as per expectations.
- RANIGANJ EAST (Essar Oil and Gas Exploration and Production Ltd.): Shortfall because delay in scheduled operations.
- RJ-ON/6 (Focus Energy Ltd.): Shortfall in gas production was on account of decline in production of some of the wells and less offtake by consumers.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during November 2021 was 21483.42 TMT, which is 3.38% higher than November 2020 and 3.49% higher than the target for the month. Cumulative crude throughput during April-November 2021 was 155732.52 TMT, which is 11.77% higher than the production of corresponding period of last year but 1.04% lower than target for the period. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of November 2021 vis-à-vis November 2020 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of November 2021 and cumulatively for the period April-November 2021 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)



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

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	145812.84	12304.18	12583.14	12191.32	103.21	94480.30	86528.90	77587.62	111.52
IOCL	70299.81	5687.70	5982.36	6209.68	96.34	46261.02	43495.19	38771.00	112.18
BPCL	30499.94	2550.00	2722.82	2584.71	105.34	20210.00	19001.33	15365.83	123.66
HPCL	17199.69	1528.70	1364.62	1419.24	96.15	10360.20	7795.46	10741.25	72.57
CPCL	10000.00	900.00	815.58	729.45	111.81	6370.00	5294.68	4838.02	109.44
NRL	2750.35	232.42	223.09	230.12	96.95	1812.91	1793.67	1730.73	103.64
MRPL	15000.00	1400.00	1468.11	1011.44	145.15	9425.00	9100.44	6089.40	149.45
ONGC	63.04	5.36	6.56	6.69	98.01	41.18	48.13	51.39	93.65
JVs	18021.00	1496.00	1763.86	1631.92	108.08	12018.00	13439.78	10871.82	123.62
BORL	7000.00	590.00	683.80	593.93	115.13	4650.00	4732.97	3666.24	129.10
HMEL	11021.00	906.00	1080.06	1038.00	104.05	7368.00	8706.81	7205.57	120.83
Private	78008.07	6958.53	7136.42	6958.53	102.56	50877.70	55763.84	50877.70	109.60
RIL	60940.96	5482.03	5447.95	5482.03	99.38	39922.60	42296.33	39922.60	105.95
NEL	17067.11	1476.50	1688.47	1476.50	114.36	10955.10	13467.51	10955.10	122.93
TOTAL	241841.91	20758.71	21483.42	20781.77	103.38	157376.00	155732.52	139337.13	111.77

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during November 2021 was 12583.14 TMT, which is 2.27% higher than target for the month and 3.21% higher than the production of November 2020. Cumulative crude throughput during April-November 2021 was 86528.9 TMT which is 11.52% higher than corresponding period of last year but 8.42% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Guwahati Refinery: Monthly Crude processed lower due to low crude receipts.
- IOCL-Barauni Refinery: Monthly Crude processed lower due to AVU-1 (Atmospheric & Vacuum Unit) start-up delay due to Vacuum furnace issue.

- IOCL-Paradip Refinery: Monthly Crude processed lower due to CCRU Continuous Catalytic Reforming Unit shutdown due to leak in hydraulic horsepower (HHP) steam line leading to lower crude processing.
- BPCL-Kochi Refinery: Monthly Crude processed lower due to high VR stocks/ Amine foaming issues in hydrotreaters.
- HPCL, Mumbai Refinery: Crude throughput is less due to shutdown of secondary units.
- CPCL-Manali Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower product upliftment mainly in Bitumen, MS & HSD.
- NRL-Numaligarh Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower supply of domestic crude.

3.2 JV refineries' crude oil processed during November 2021 was 1763.86 TMT, which is 17.91% higher than the target for the month and 8.08% higher than November 2020. Cumulative crude throughput during April-November 2021 was 13439.78 TMT, which is 11.83% and 23.62% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.3 Private refineries' crude oil processed during November 2021 was 7136.42 TMT, which is 2.56% higher than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-November 2021 was 55763.84 TMT, which is 9.6% higher than the corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

Production of Petroleum Products during November 2021 was 22338.45 TMT, which is 4.26% higher than production of November 2020 and 4.39% higher than target for the month. Cumulative production during April-November, 2021 was 163253.91 TMT, which is 10.61% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 0.76% lower than target for the period. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of November 2021 and cumulatively for April-November, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

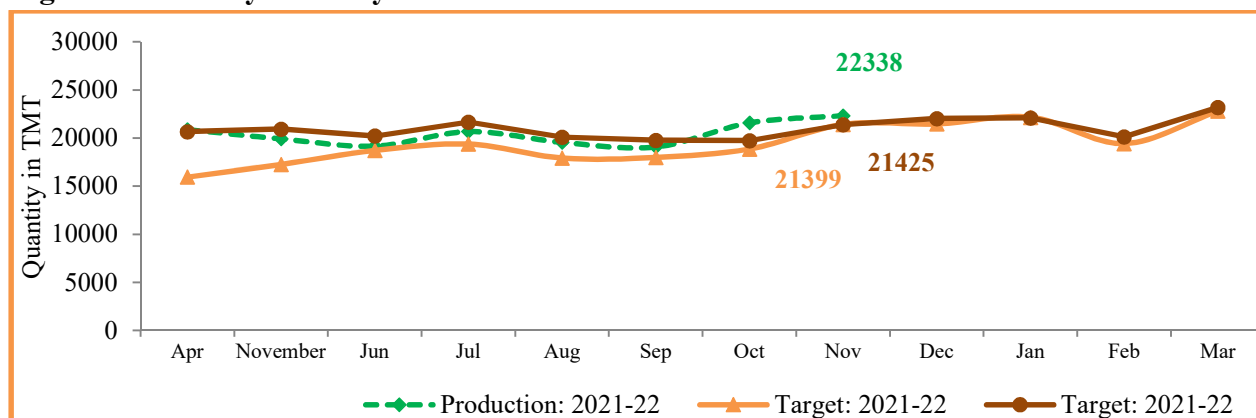


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	November (Month)				April-November (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	137873.44	11602.02	11723.38	11512.94	101.83	89327.59	81885.03	73499.60	111.41
IOCL	66984.33	5397.62	5632.24	5899.48	95.47	44100.29	41716.91	37164.79	112.25
BPCL	29279.04	2450.48	2578.23	2474.28	104.20	19370.19	18184.71	14752.21	123.27
HPCL	16019.55	1419.07	1181.20	1336.30	88.39	9643.03	7199.78	10003.11	71.98
CPCL	9279.11	836.95	734.59	690.60	106.37	5903.42	4806.40	4447.29	108.07
NRL	2749.06	232.32	233.97	239.74	97.59	1812.06	1764.75	1758.40	100.36
MRPL	13502.33	1260.48	1356.91	866.12	156.67	8459.39	8166.51	5324.51	153.38
ONGC	60.02	5.10	6.25	6.42	97.41	39.21	45.97	49.28	93.29
JVs	16361.00	1372.00	1644.17	1495.05	109.97	11022.00	12479.31	10107.24	123.47
BORL	6095.00	515.00	610.54	531.43	114.89	4046.00	4213.98	3191.20	132.05
HMEL	10266.00	857.00	1033.63	963.62	107.26	6976.00	8265.32	6916.05	119.51
Private	93222.97	8039.83	8621.55	8039.83	107.24	61156.07	66124.85	61156.07	108.12
RIL	76683.16	6536.54	6999.14	6536.54	107.08	50562.50	53167.27	50562.50	105.15
NEL	16539.81	1503.28	1622.41	1503.28	107.92	10593.57	12957.58	10593.57	122.32
Total Refinery	247457.41	21013.84	21989.09	21047.82	104.47	161505.66	160489.19	144762.91	110.86
Fractionators	4516.39	384.96	349.35	377.68	92.50	3000.40	2764.73	2827.76	97.77
TOTAL	251973.80	21398.80	22338.45	21425.49	104.26	164506.06	163253.91	147590.67	110.61

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

4.1 Production of petroleum Products by Oil's Refineries during November 2021 was 21989.09 TMT, which is 4.47% higher than production of November 2020 and 4.64% higher when compared with target for the month. Cumulative production during April-November, 2021 was 60489.19 TMT, which is 10.86% higher than the production of corresponding period of last year but 0.63% lower than target for the period.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during November 2021 was 349.35 TMT, which is 9.25% lower than the target for the month and 7.5% higher than production of November 2020. Cumulative production during April-November, 2021 was 2764.73 TMT, which is 7.85% and 2.23% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
					(April-November)			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	1684.30	1598.22	1647.62	1641.04	13528.36	12943.41	13508.55	-3.00	-4.18	-5.11
Onshore	475.94	475.44	486.62	488.56	3810.04	3880.41	3950.55	-2.30	-1.78	-0.10
Andhra Pradesh	11.06	12.87	13.94	13.60	83.01	102.04	103.64	-7.65	-1.55	16.36
Assam ^	84.78	81.10	78.47	83.58	650.38	660.48	638.38	3.35	3.46	-4.34
Gujarat	359.76	357.12	366.72	366.34	2901.56	2919.67	2989.30	-2.62	-2.33	-0.73
Tamil Nadu	20.33	24.35	27.49	25.04	175.09	198.22	219.24	-11.43	-9.59	19.77
Offshore	1208.36	1122.78	1161.01	1152.48	9718.32	9063.00	9557.99	-3.29	-5.18	-7.08
Eastern Offshore	6.21	0.78	1.06	0.90	50.99	7.30	8.51	-26.57	-14.21	-87.48
Western Offshore	1082.56	1044.76	1070.29	1070.81	8706.30	8417.59	8783.93	-2.38	-4.17	-3.49
Condensates	119.58	77.24	89.66	80.77	961.03	638.11	765.56	-13.85	-16.65	-35.41
2. OIL (Onshore)	266.75	241.42	243.20	252.99	2073.61	1989.49	1985.34	-0.73	0.21	-9.50
Assam	263.01	238.99	240.61	250.48	2050.64	1969.61	1963.38	-0.68	0.32	-9.14
Arunachal Pradesh	3.02	1.75	1.79	1.81	17.09	13.98	16.09	-2.18	-13.12	-42.09
Rajsthan (heavy oil)	0.72	0.69	0.80	0.69	5.88	5.91	5.87	-13.91	0.65	-4.98
3. Private / JVs	660.23	591.80	595.72	618.43	5176.40	4935.52	4933.37	-0.66	0.04	-10.37
Onshore	527.36	515.76	507.35	539.01	4302.93	4288.53	4130.10	1.66	3.84	-2.20
Andhra Pradesh	3.41	3.47	3.83	3.63	28.31	29.89	23.98	-9.27	24.63	1.79
Arunachal Pradesh	2.32	2.15	2.45	2.23	18.29	18.52	19.81	-12.37	-6.50	-7.62
Assam	4.29	4.16	3.08	4.43	24.40	26.95	22.31	34.87	20.78	-3.14
Gujarat	25.66	22.95	14.57	22.84	191.34	170.89	100.48	57.56	70.07	-10.55
Rajasthan	486.11	476.85	476.99	499.46	3993.64	3991.10	3910.06	-0.03	2.07	-1.90
Tamil Nadu	5.57	6.18	6.41	6.43	46.93	51.13	53.43	-3.53	-4.31	10.99
West Bengal	-	0.00	0.02	0.00		0.05		-	-	-
Offshore	132.87	76.03	88.37	79.42	873.47	646.99	803.27	-13.96	-19.46	-42.78
Eastern Offshore	79.95	52.83	52.07	54.22	503.60	411.16	526.02	1.46	-21.84	-33.92
Gujarat Offshore	32.45	23.20	36.30	25.20	245.05	235.83	277.25	-36.09	-14.94	-28.51
Western Offshore	20.46	0.00	0.00	0.00	124.83	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2611.28	2431.44	2486.54	2512.46	20778.37	19868.42	20427.26	-2.22	-2.74	-6.89
Onshore	1270.05	1232.62	1237.16	1280.56	10186.57	10158.43	10065.99	-0.37	0.92	-2.95
Offshore	1341.23	1198.81	1249.38	1231.90	10591.79	9710.00	10361.26	-4.05	-6.29	-10.62

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

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1946.41	1727.24	1823.53	1801.27	15479.58	13784.73	14686.59	-5.28	-6.14	-11.26
Onshore	415.34	406.27	401.13	421.25	3159.45	3074.80	3202.85	1.28	-4.00	-2.18
Andhra Pradesh	83.11	62.73	69.76	67.25	635.82	536.40	544.39	-10.08	-1.47	-24.52
Assam	36.65	31.46	31.25	30.47	284.89	252.81	263.21	0.66	-3.95	-14.17
Gujarat	78.72	75.76	86.85	79.46	649.82	631.92	713.60	-12.77	-11.45	-3.76
Rajasthan	0.38	0.00	0.00	0.00	3.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	83.02	96.43	79.19	100.24	625.08	677.60	596.83	21.77	13.53	16.16
Tripura	133.46	139.89	134.08	143.84	960.75	976.06	1084.81	4.34	-10.02	4.82
Offshore	1531.07	1320.97	1422.40	1380.02	12320.13	10709.93	11483.75	-7.13	-6.74	-13.72
Eastern Offshore	114.11	17.02	35.45	17.62	960.86	186.85	296.84	-51.99	-37.05	-85.08
Western Offshore	1416.96	1303.95	1386.95	1362.40	11359.27	10523.08	11186.91	-5.98	-5.93	-7.98
2. OIL	242.42	248.84	203.91	266.25	1971.69	1949.40	1668.20	22.03	16.86	2.65
Assam	221.06	221.70	186.99	234.96	1797.83	1718.88	1510.72	18.56	13.78	0.29
Arunachal Pradesh	3.30	4.48	3.82	4.64	26.84	34.80	33.22	17.24	4.74	35.82
Rajasthan	18.06	22.66	13.10	26.65	147.02	195.72	124.25	72.94	57.52	25.48
3. Private / JVs	1101.74	893.39	303.83	949.29	7280.51	7043.09	2349.24	194.05	199.80	-18.91
Onshore	308.12	242.55	195.13	260.19	2380.22	2007.20	1486.07	24.30	35.07	-21.28
Andhra Pradesh	0.95	1.26	1.18	1.30	7.84	10.04	7.93	6.70	26.61	32.77
Arunachal Pradesh	0.39	0.40	0.41	0.42	3.15	3.31	3.31	-0.70	-0.09	4.46
Assam	32.28	35.75	34.87	40.54	262.55	273.38	246.65	2.53	10.84	10.73
Gujarat	15.76	5.45	5.71	5.63	73.67	45.75	41.27	-4.72	10.86	-65.45
Rajasthan	255.27	197.35	150.15	209.84	2005.70	1654.97	1163.36	31.43	42.26	-22.69
Tamil Nadu	3.48	2.36	2.82	2.47	27.32	19.76	23.55	-16.38	-16.11	-32.24
CBM	88.13	56.45	53.91	58.54	678.55	459.62	421.01	4.70	9.17	-35.95
Jharkhand (CBM)	1.64	0.33	0.16	0.27	13.33	2.52	0.94	102.46	168.84	-80.10
Madhya Pradesh (CBM)	28.20	23.29	27.23	23.96	226.62	197.83	228.00	-14.44	-13.23	-17.40
West Bengal (CBM)	58.29	32.83	26.53	34.31	438.61	259.27	192.08	23.75	34.98	-43.68
Offshore	705.48	594.39	54.78	630.55	4221.73	4576.27	442.16	985.04	934.97	-15.75
Eastern Offshore	681.89	581.34	43.03	616.99	4052.11	4463.83	353.32	1251.05	1163.39	-14.75
Gujarat Offshore	3.30	13.06	11.75	13.57	26.84	112.44	88.84	11.10	26.56	295.64
Western Offshore	20.29	0.00	0.00	0.00	142.78	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3290.57	2869.47	2331.27	3016.81	24731.78	22777.21	18704.03	23.09	21.78	-12.80
CBM	88.13	56.45	53.91	58.54	678.55	459.62	421.01	4.70	9.17	-35.95
Onshore	965.89	897.66	800.17	947.69	7511.37	7031.39	6357.11	12.18	10.61	-7.06
Offshore	2236.55	1915.36	1477.18	2010.58	16541.86	15286.21	11925.91	29.66	28.18	-14.36

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
					(April-November)					
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. Public Sector	12304.18	12583.14	12191.32	11682.83	94480.30	86528.90	77587.62	3.21	11.52	2.27
1. IOC, Guwahati	89.61	83.17	82.69	92.53	488.61	379.00	505.87	0.58	-25.08	-7.18
2. IOC, Barauni	558.57	479.05	578.86	426.91	3947.21	3273.50	3240.12	-17.24	1.03	-14.24
3. IOC, Gujarat	1043.38	1122.58	1123.54	939.13	9320.74	8369.85	7386.58	-0.09	13.31	7.59
4. IOC, Haldia	570.58	707.58	679.58	735.82	5461.10	5363.73	4004.93	4.12	33.93	24.01
5. IOC, Mathura	593.85	852.22	795.55	854.42	5899.98	5946.80	5518.23	7.12	7.77	43.51
6. IOC, Digboi	57.30	60.88	58.64	61.40	418.54	475.83	443.66	3.81	7.25	6.25
7. IOC, Panipat	1299.15	1339.98	1359.32	1315.12	10566.45	9923.53	8263.28	-1.42	20.09	3.14
8. IOC, Bongaigaon	176.50	217.36	206.41	214.86	1646.70	1795.33	1609.23	5.30	11.56	23.15
9. IOC, Paradip	1298.76	1119.53	1325.08	877.06	8511.68	7967.63	7799.10	-15.51	2.16	-13.80
Total IOC	5687.70	5982.36	6209.68	5517.24	46261.02	43495.19	38771.00	-3.66	12.18	5.18
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1293.81	1247.31	1109.80	9530.00	9325.72	7779.74	3.73	19.87	-0.48
11. BPCL, Kochi	1250.00	1429.00	1337.39	1444.49	10680.00	9675.62	7586.09	6.85	27.54	14.32
Total BPCL	2550.00	2722.82	2584.71	2554.29	20210.00	19001.33	15365.83	5.34	23.66	6.78
12. HPCL, Mumbai	724.33	545.20	611.72	534.77	4278.63	2573.49	4801.25	-10.87	-46.40	-24.73
13. HPCL, Visakh	804.38	819.42	807.52	853.29	6081.56	5221.97	5940.00	1.47	-12.09	1.87
Total HPCL	1528.70	1364.62	1419.24	1388.06	10360.20	7795.46	10741.25	-3.85	-27.43	-10.73
14. CPCL, Manali	900.00	815.58	729.45	500.23	6370.00	5294.68	4838.02	11.81	9.44	-9.38
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	900.00	815.58	729.45	500.23	6370.00	5294.68	4838.02	11.81	9.44	-9.38
16. NRL, Numaligarh	232.42	223.09	230.12	254.43	1812.91	1793.67	1730.73	-3.05	3.64	-4.02
17. MRPL, Mangalore	1400.00	1468.11	1011.44	1462.98	9425.00	9100.44	6089.40	45.15	49.45	4.87
18. ONGC, Tatipaka	5.36	6.56	6.69	5.62	41.18	48.13	51.39	-1.99	-6.35	22.48
B. Joint Venture	1496.00	1763.86	1631.92	1771.58	12018.00	13439.78	10871.82	8.08	23.62	17.91
19. BORL, Bina	590.00	683.80	593.93	658.44	4650.00	4732.97	3666.24	15.13	29.10	15.90
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	906.00	1080.06	1038.00	1113.14	7368.00	8706.81	7205.57	4.05	20.83	19.21
C. Private Sector	6958.53	7136.42	6958.53	7503.22	50877.70	55763.84	50877.70	2.56	9.60	2.56
21. RIL, Jamnagar	2871.39	2997.14	2871.39	3109.83	22683.85	22862.75	22683.85	4.38	0.79	4.38
22. RIL, SEZ	2610.65	2450.81	2610.65	2644.22	17238.75	19433.58	17238.75	-6.12	12.73	-6.12
Total RIL	5482.03	5447.95	5482.03	5754.05	39922.60	42296.33	39922.60	-0.62	5.95	-0.62
23. NEL, Vadinar	1476.50	1688.47	1476.50	1749.17	10955.10	13467.51	10955.10	14.36	22.93	14.36
TOTAL(A+B+C)	20758.71	21483.42	20781.77	20957.64	157376.00	155732.52	139337.13	3.38	11.77	3.49

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

Source: Oil Companies

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	November, 2021			November, 2020			April-November.2020			April-November.2021		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. Public Sector	11718.00	12583.14	107.38	11718.00	12191.32	104.04	95304.00	86528.90	90.79	95304.00	77587.62	81.41
1. IOC, Guwahati	82.00	83.17	101.43	82.00	82.69	100.84	668.00	379.00	56.74	668.00	505.87	75.73
2. IOC, Barauni	493.00	479.05	97.17	493.00	578.86	117.42	4011.00	3273.50	81.61	4011.00	3240.12	80.78
3. IOC, Gujarat	1126.00	1122.58	99.70	1126.00	1123.54	99.78	9158.00	8369.85	91.39	9158.00	7386.58	80.66
4. IOC, Haldia	658.00	707.58	107.53	658.00	679.58	103.28	5348.00	5363.73	100.29	5348.00	4004.93	74.89
5. IOC, Mathura	658.00	852.22	129.52	658.00	795.55	120.90	5348.00	5946.80	111.20	5348.00	5518.23	103.18
6. IOC, Digboi	53.00	60.88	114.87	53.00	58.64	110.65	435.00	475.83	109.39	435.00	443.66	101.99
7. IOC, Panipat	1233.00	1339.98	108.68	1233.00	1359.32	110.24	10027.00	9923.53	98.97	10027.00	8263.28	82.41
8. IOC, Bongaigaon	193.00	217.36	112.62	193.00	206.41	106.95	1571.00	1795.33	114.28	1571.00	1609.23	102.43
9. IOC, Paradip	1233.00	1119.53	90.80	1233.00	1325.08	107.47	10027.00	7967.63	79.46	10027.00	7799.10	77.78
Total IOC	5729.00	5982.36	104.42	5729.00	6209.68	108.39	46594.00	43495.19	93.35	46594.00	38771.00	83.21
10. BPCL, Mumbai	986.00	1293.81	131.22	986.00	1247.31	126.50	8022.00	9325.72	116.25	8022.00	7779.74	96.98
11. BPCL, Kochi	1274.00	1429.00	112.17	1274.00	1337.39	104.98	10362.00	9675.62	93.38	10362.00	7586.09	73.21
Total BPCL	2260.00	2722.82	120.48	2260.00	2584.71	114.37	18384.00	19001.33	103.36	18384.00	15365.83	83.58
12. HPCL, Mumbai	616.00	545.20	88.51	616.00	611.72	99.30	5014.00	2573.49	51.33	5014.00	4801.25	95.76
13. HPCL, Visakh	682.00	819.42	120.15	682.00	807.52	118.40	5548.00	5221.97	94.12	5548.00	5940.00	107.07
Total HPCL	1299.00	1364.62	105.05	1299.00	1419.24	109.26	10562.00	7795.46	73.81	10562.00	10741.25	101.70
14. CPCL, Manali	863.00	815.58	94.51	863.00	729.45	84.52	7019.00	5294.68	75.43	7019.00	4838.02	68.93
15. CPCL, CBR^	82.00	0.00	0.00	82.00	0.00	0.00	668.00	0.00	0.00	668.00	0.00	0.00
Total CPCL	945.00	815.58	86.31	945.00	729.45	77.19	7688.00	5294.68	68.87	7688.00	4838.02	62.93
16. NRL, Numaligarh	247.00	223.09	90.32	247.00	230.12	93.16	2005.00	1793.67	89.46	2005.00	1730.73	86.32
17. MRPL, Mangalore	1233.00	1468.11	119.07	1233.00	1011.44	82.03	10027.00	9100.44	90.76	10027.00	6089.40	60.73
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.56	131.18	5.00	6.69	133.84	44.00	48.13	109.38	44.00	51.39	116.80
B. Joint Venture	1570.00	1763.86	112.35	1570.00	1631.92	103.94	12768.00	13439.78	105.26	12768.00	10871.82	85.15
19. BORL, Bina	641.00	683.80	106.68	641.00	593.93	92.66	5214.00	4732.97	90.77	5214.00	3666.24	70.32
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	929.00	1080.06	116.26	929.00	1038.00	111.73	7554.00	8706.81	115.26	7554.00	7205.57	95.39
C. Private Sector	7249.00	7136.42	98.45	7249.00	6958.53	95.99	58961.00	55763.84	94.58	58961.00	50877.70	86.29
21. RIL, Jamnagar	2712.00	2997.14	110.51	2712.00	2871.39	105.88	22060.00	22862.75	103.64	22060.00	22683.85	102.83
22. RIL, SEZ	2893.00	2450.81	84.72	2893.00	2610.65	90.24	23531.00	19433.58	82.59	23531.00	17238.75	73.26
Total RIL	5605.00	5447.95	97.20	5605.00	5482.03	97.81	45591.00	42296.33	92.77	45591.00	39922.60	87.57
23. NEL, Vadinar	1644.00	1688.47	102.71	1644.00	1476.50	89.81	13370.00	13467.51	100.73	13370.00	10955.10	81.94
TOTAL(A+B+C)	20537.00	21483.42	104.61	20537.00	20781.77	101.19	167034.00	155732.52	93.23	167034.00	139337.13	83.42

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Correspondin g month of last year	Preceding month of current year **	(April-November)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. Public Sector	11602.02	11723.38	11512.94	11029.59	89327.59	81885.03	73499.60	1.83	11.41	1.05
1. IOC, Guwahati	89.53	111.07	92.47	110.79	488.15	463.43	577.33	20.12	-19.73	24.07
2. IOC, Barauni	503.65	436.83	527.12	419.31	3558.36	2957.15	3098.43	-17.13	-4.56	-13.27
3. IOC, Gujarat	983.30	995.28	1036.63	954.65	8709.63	8026.46	7040.24	-3.99	14.01	1.22
4. IOC, Haldia	543.34	648.09	629.86	684.35	5279.05	4947.61	3644.82	2.89	35.74	19.28
5. IOC, Mathura	578.97	831.63	784.93	854.01	5708.26	5841.27	5421.77	5.95	7.74	43.64
6. IOC, Digboi	57.64	61.36	59.80	62.94	421.02	479.73	441.25	2.60	8.72	6.45
7. IOC, Panipat	1315.85	1401.39	1403.52	1318.24	10737.53	10240.23	8475.97	-0.15	20.81	6.50
8. IOC, Bongaigaon	161.17	179.19	189.12	215.56	1481.72	1645.13	1548.95	-5.25	6.21	11.18
9. IOC, Paradip	1164.16	967.40	1176.01	756.82	7716.56	7115.89	6916.03	-17.74	2.89	-16.90
Total IOC	5397.62	5632.24	5899.48	5376.68	44100.29	41716.91	37164.79	-4.53	12.25	4.35
10. BPCL, Mumbai	1251.79	1255.40	1212.86	1037.03	9148.60	8981.81	7521.08	3.51	19.42	0.29
11. BPCL, Kochi	1198.69	1322.83	1261.42	1301.64	10221.59	9202.91	7231.13	4.87	27.27	10.36
Total BPCL	2450.48	2578.23	2474.28	2338.67	19370.19	18184.71	14752.21	4.20	23.27	5.21
12. HPCL, Mumbai	684.29	501.08	590.17	481.04	4038.80	2440.12	4512.62	-15.10	-45.93	-26.77
13. HPCL, Visakh	734.78	680.12	746.14	828.70	5604.23	4759.66	5490.48	-8.85	-13.31	-7.44
Total HPCL	1419.07	1181.20	1336.30	1309.74	9643.03	7199.78	10003.11	-11.61	-28.02	-16.76
14. CPCL, Manali	836.95	734.59	690.60	461.97	5903.42	4806.40	4447.29	6.37	8.07	-12.23
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	836.95	734.59	690.60	461.97	5903.42	4806.40	4447.29	6.37	8.07	-12.23
16. NRL, Numaligarh	232.32	233.97	239.74	254.24	1812.06	1764.75	1758.40	-2.41	0.36	0.71
17. MRPL, Mangalore	1260.48	1356.91	866.12	1283.01	8459.39	8166.51	5324.51	56.67	53.38	7.65
18. ONGC, Tatipaka	5.10	6.25	6.42	5.28	39.21	45.97	49.28	-2.59	-6.71	22.57
B. Joint Venture	1372.00	1644.17	1495.05	1674.03	11022.00	12479.31	10107.24	9.97	23.47	19.84
19. BORL, Bina	515.00	610.54	531.43	589.47	4046.00	4213.98	3191.20	14.89	32.05	18.55
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	857.00	1033.63	963.62	1084.56	6976.00	8265.32	6916.05	7.26	19.51	20.61
C. Private Sector	8039.83	8621.55	8039.83	8535.46	61156.07	66124.85	61156.07	7.24	8.12	7.24
21. RIL, Jamnagar	3138.07	3165.48	3138.07	3165.00	23956.82	23527.83	23956.82	0.87	-1.79	0.87
22. RIL, SEZ	3398.47	3833.65	3398.47	3738.77	26605.68	29639.44	26605.68	12.81	11.40	12.81
Total RIL	6536.54	6999.14	6536.54	6903.77	50562.50	53167.27	50562.50	7.08	5.15	7.08
23. NEL, Vadinar	1503.28	1622.41	1503.28	1631.69	10593.57	12957.58	10593.57	7.92	22.32	7.92
TOTAL REFINERY (A+B+C)	21013.84	21989.09	21047.82	21239.08	161505.66	160489.19	144762.91	4.47	10.86	4.64
ONGC	277.18	246.80	267.97	254.99	2149.58	2040.72	2026.45	-7.90	0.70	-10.96
GAIL	105.08	99.45	107.14	92.41	831.72	702.70	779.21	-7.17	-9.82	-5.35
OIL	2.70	3.10	2.57	3.25	19.10	21.31	22.09	20.86	-3.56	14.81
D. Total Fractionators	384.96	349.35	377.68	350.64	3000.40	2764.73	2827.76	-7.50	-2.23	-9.25
Grand Total (A+B+C+D)	21398.80	22338.45	21425.49	21589.72	164506.06	163253.91	147590.67	4.26	10.61	4.39

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

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies