

भारत सरकार  
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या: 2746  
दिनांक 17 मार्च, 2022

हाइड्रोकार्बन विज्ञान 2025

†2746. सुश्री मिमी चक्रवर्ती:

क्या पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) 2025 के लिए हाइड्रोकार्बन विज्ञान के कार्यान्वयन की स्थिति क्या है और आज की तारीख में इसके लिए किए गए निवेश का राज्य-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) पिछले पांच वर्षों और चालू वर्ष के दौरान पूर्वोत्तर क्षेत्र में तेल शोधनशालाओं की शोधनक्षमता और उनके उत्पादन दर के राज्य और वर्ष-वार ब्यौरे सहित तेल शोधनशालाओं का ब्यौरा क्या है और हाइड्रोकार्बन उत्पादन का बेसिन-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) पिछले पांच वर्षों और चालू वर्ष के दौरान उक्त तेल शोधनशालाओं को हुए लाभ/हानि, उनके उप-उत्पादों सहित शोधित और उत्पादित तेल की मात्रा कितनी है; और
- (घ) क्या ओ.एन.जी.सी. की परिसंपत्तियों को ओ.आई.एल. को हस्तांतरित करने की दिशा में कोई पहल की गई है, यदि हां, तो इसकी वर्तमान स्थिति क्या है?

उत्तर

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में राज्य मंत्री  
(श्री रामेश्वर तेजी)

(क): दिनांक 9 फरवरी, 2016 को सरकार द्वारा गुवाहाटी में पूर्वोत्तर क्षेत्र (एनईआर) के लिए हाइड्रोकार्बन विज्ञान 2030 जारी किया गया था। हाइड्रोकार्बन विज्ञान 2030 में पूर्वोत्तर क्षेत्र में बुनियादी ढांचे को सुधारने के लिए महत्वपूर्ण बिन्दुओं की पहचान की गई है जिसमें अपस्ट्रीम, मिडस्ट्रीम-डाउनस्ट्रीम क्षेत्रों और गैस पाइपलाइन शामिल हैं। प्रत्येक क्षेत्र में क्रियान्वयन की स्थिति निम्नानुसार है -

- i. अपस्ट्रीम- वर्तमान में पूर्वोत्तर क्षेत्र में असम, अरुणाचल प्रदेश, त्रिपुरा और मिजोरम राज्यों में तेल और गैस ईएंडपी गतिविधियों पर ध्यान केन्द्रित किया गया है। वर्ष 2020-2021 में देश के कुल उत्पादन में असम, अरुणाचल प्रदेश, त्रिपुरा और मिजोरम राज्यों ने तेल का लगभग 13% और गैस का लगभग 16% उत्पादन किया है। तेल और गैस तथा निवेश का विवरण अनुलग्नक-1 में दिया गया है।

- ii. मिडस्ट्रीम - पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए हाइड्रोकार्बन विज़न 2030 के क्रियान्वयन की स्थिति का विवरण, जिसमें मिडस्ट्रीम क्षेत्र में किया गया परियोजना-वार निवेश शामिल है, **अनुलग्नक-II** में दिया गया है।
- iii. डाउनस्ट्रीम - पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए हाइड्रोकार्बन विज़न 2030 के क्रियान्वयन की स्थिति का विवरण, जिसमें डाउनस्ट्रीम क्षेत्र में किया गया परियोजना-वार निवेश शामिल है, **अनुलग्नक-III** में दिया गया है।
- iv. गैस पाइपलाइन – हाइड्रोकार्बन विज़न 2030 के अनुरूप 9,265 करोड़ रुपए की अनुमानित लागत से पूर्वोत्तर के सभी राज्यों को कवर करते हुए प्राकृतिक गैस की आपूर्ति के लिए पूर्वोत्तर गैस ग्रिड (एनईजीजी) परियोजना की परिकल्पना की गई थी। 4.75 मिलियन मीट्रिक स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर (एमएमएससीएमडी) की क्षमता वाला 1656 किमी. लंबी प्राकृतिक गैस पाइपलाइन ग्रिड पूर्वोत्तर भारत के चुनौतीपूर्ण क्षेत्रों से होकर गुजरती है और यह गुवाहाटी से ईटानगर, दीमापुर, कोहिमा, इंफाल,आईजोल,अगरतला, शिलांग, सिलचर, गंगटोक और नुमालीगढ़ जैसी राजधानियों/प्रमुख शहरों को जोड़ेगी। एनईजीजी परियोजना के मार्च 2024 तक पूरी होने की संभावना है। योजनागत और इस परियोजना में किए गए वास्तविक निवेश का राज्यवार विवरण **अनुलग्नक-IV** में दिया गया है।

(ख) और (ग): पूर्वोत्तर क्षेत्र में रिफाइनरियों, जिसमें उनकी रिफाइनरी क्षमता, कच्चा तेल प्रसंस्करण और लाभ/हानि शामिल हैं, का विवरण **अनुलग्नक-V** में दिया गया है।

(घ): वर्तमान में, ओएनजीसी की परिसम्पत्तियों को ओआईएल को अंतरित करने का कोई प्रस्ताव नहीं है।

\*\*\*\*\*

दिनांक 17.03.2022 को पूछे गए लोकसभा अतारांकित प्रश्न संख्या 2746 के उत्तर में उल्लेखित अनुलग्नक

राज्य	संचयी उत्पादन		2015 से 2021 तक संचयी निवेश का विवरण			
	2015 से 2021		(करोड़ रुपये में)			
	तेल (एमएमटी)	गैस (बीसीएम)	पीएससी	डीएसएफ	आरएससी	एनएसपी
अरुणाचल प्रदेश	0.32	0.23	48.75	0.00	1.42	45.46
असम	25.02	18.80	288.75	1.073	65.58	150.05
मणिपुर	0.00	0.00	2.25	0.00	0.00	0.85
मिजोरम	0.00	0.00	612.75	0.00	0.00	30.74
नगालैंड	0.00	0.00	0.00	0.00	31.62	0.00
त्रिपुरा	0.017	8.85	412.50	1.973	36.14	5.76
असम-एआर	0.00	0.00	0.00	0.00	179.27	0.00
असम-एमजेड	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.00
असम-एनएल	0.00	0.00	0.00	0.00	57.47	0.00
कुल एनईआर	25.36	27.88	1363.50	3.05 (लगभग)	371.78	232.86

**\*\*पीएससी :उत्पादन हिस्सेदारी संविदाएं, डीएसएफ :खोजे गए लघु क्षेत्र, आरएससी :राजस्व साझाकरण संविदाएं और एनएसपी :राष्ट्रीय भूकंपीय कार्यक्रम।**

ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल):

पिछले 5 वर्षों में वित्त वर्ष 2016-17 से 2020-21 तक ओआईएल द्वारा पूर्वोत्तर क्षेत्र में हाइड्रोकार्बन क्षेत्र में किया गया राज्यवार निवेश नीचे दिया गया है:

राज्य	निवेश (करोड़ रुपये में)
असम और अरुणाचल प्रदेश	13,586.14
मिजोरम	315.75
नगालैंड	39.03
त्रिपुरा	10.09
कुल योग	13,951.01

**ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी)-**

पूर्वोत्तर क्षेत्र में ओएनजीसी द्वारा किया गया राज्य-वार निवेश निम्नानुसार है:

(करोड़ रुपये में)

राज्य / वर्ष	असम	त्रिपुरा	कुल
2014-15	2,226.97	265.32	2,492.29
2015-16	2,049.47	175.03	2,224.50
2016-17	2,075.37	344.50	2419.87
2017-18	2,445.75	407.48	2,853.23
2018-19	2,713.09	404.95	3,118.04
2019-20	2,910.54	392.17	3,302.71
2020-21	2,535.67	295.13	2,830.80

वर्ष 2016-17 से 2020-21 के दौरान असम और त्रिपुरा राज्य में ओएनजीसी के कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस उत्पादन के साथ-साथ तेल + तेल समतुल्य गैस (ओ+ओईजी) का विवरण:-

(तेल, एमएमटी में; गैस, बीसीएम में और ओ+ओईजी, एमएमटीओई में)

वर्ष	असम#		त्रिपुरा		कुल पूर्वोत्तर		कुल पूर्वोत्तर
	तेल	गैस	तेल	गैस	तेल	गैस	ओ+ओईजी
2016-2017	0.950	0.435	0.003	1.430	0.953	1.865	2.818
2017-2018	0.971	0.508	0.003	1.441	0.974	1.949	2.923
2018-2019	0.990	0.482	0.003	1.554	0.993	2.036	3.029
2019-2020	0.986	0.461	0.002	1.473	0.988	1.934	2.922
2020-2021	0.963	0.387	0.002	1.634	0.965	2.021	2.986

# असम परिसम्पत्ति, जोरहाट परिसम्पत्ति और एएफबीई परिसम्पत्ति, सिलचर से उत्पादन

दिनांक 17.03.2022 को पूछे गए लोकसभा अतारांकित प्रश्न संख्या 2746 के उत्तर में उल्लेखित अनुलग्नक

पाइपलाइन

क्र.सं.	परियोजना/मद	भौतिक प्रगति (% में)	व्यय/जारी निधि (करोड़ रुपए में)
1	ओआईएल द्वारा बरौनी-बोंगईगांव पाइपलाइन	100.00	490.00
2	पारादीप-सिलीगुड़ी- नुमालीगढ़ आयातित कच्चे तेल की पाइपलाइन (1640 किमी)	16.04	838.00
3	ओआईएल द्वारा नुमालीगढ़- सिलीगुड़ी उत्पाद पाइपलाइन (क्षमता वृद्धि)	2.00	2.00
4	सिलीगुड़ी-पार्वतीपुर (बांग्लादेश) उत्पाद पाइपलाइन क्षमता: 1 एमएमटीपीए	81.30	231.00

पीओएल उत्पाद

क्र.सं.	परियोजना/मद	भौतिक प्रगति (% में)	व्यय/जारी निधि (करोड़ रुपए में)
1	मालोम, इंफाल, म णपुर में पीओएल उत्पादों के लिए टैंकेज (क्षमता : 21.9 टीकेएल )	100	127
2	धर्मनगर (त्रिपुरा) टैंकेज 5.8 टीकेएल और रामनगर (सिलचर) डिपो टैंकेज 18.7 टीकेएल पर मौजूदा एमजी रेल साइडिंग को बीजी में बदलना - एमजी को बंद करना	100	54
3	लुम डंग असम में एटीएफ हैंडलिंग सुविधाएं, एएफएस को टर्मिनल एटीएफ उपलब्धता - आपूर्ति वि वसनीयता और रणनीतिक आव यकता	100	8
4	डिगबोई मार्केटिंग टर्मिनल (गोलाई) डिगबोई (तिनसुकिया रिसाइटमेंट) रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ (एचएसडी 13.1 टीकेएल , एमएस-8.7 टीकेएल , एसकेओ /एटीएफ- 6.6 टीकेएल , एफओ-6.6 टीकेएल )	100	273
5	दोईमुख, अरुणाचल प्रदेश में पीओएल उत्पादों के लिए टैंकेज (रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ) टैंकेज को 6.7 टीकेए ल से बढ़ाकर 21.5 टीकेएल किया जाना। उत्पाद की उपलब्धता और वि वसनीयता में सुधार करते हुए रोड फेड से रेल फेड में परिवर्तन	100	248
6	मोइनारबंद, सिलचर में पीओएल उत्पादों के लिए टैंकेज (30 टीकेएल ) (रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ)	99	467

तरलीकृत पेट्रोलियम गैस (एलपीजी), बॉटलिंग संयंत्र (बीपी) और भंडारण

क्र.सं.	परियोजना/मद	भौतिक प्रगति (% में)	व्यय/ जारी निधि (करोड़ रुपए में)
1	बीपी दीमापुर (नगालैंड) में एलपीजी का 2x150 मीट्रिक टन अतिरिक्त भंडारण	100	12
2	गोपनारी बीपी को 30 टीएमटीपीए से बढ़ाकर 60 टीएमटीपीए करना	100	9
3	अतिरिक्त 1x24 पीटी कैंसल की स्थापना द्वारा सिलचर बीपी को 60 टीएमटीपीए से 120 टीएमटीपीए तक बढ़ाना।	100	23
4	उत्तर गुवाहाटी में 2x600 मीट्रिक टन अतिरिक्त एलपीजी भंडारण परियोजना	100	28
5	उत्तर गुवाहाटी एलपीजी बीपी की क्षमता वृद्धि (120 से 180 टीएमटीपीए)	100	17
6	बोधजंगनगर, अगरतला, त्रिपुरा में 120 टीएमटीपीए का नया बीपी	100	159

दिनांक 17.03.2022 को पूछे गए लोकसभा अतारांकित प्रश्न संख्या 2746 के उत्तर में उल्लेखित अनुलग्नक

क्र. सं.	परियोजना/मद	भौतिक प्रगति (%) में)	व्यय/जारी निधि (करोड़ रुपए में )
1	एनआरएल की शोधन क्षमता का विस्तार	7.56	681
2	रिफाइनिंग क्षमता का 1 से 1.2 एमएमटीपीए तक विस्तार -गुवाहाटी	12.3	30
3	गुवाहाटी रिफाइनरी में नई कैटेलिटिक रिफॉ मग यूनिट की क्षमता - 90 टीएमटीपीए।		
4	इंडमैक्स प्रौद्योगिकी का उपयोग करके रिफाइनरियों में एलपीजी उत्पादन में वृद्धि	100	2167
5	गुवाहाटी रिफाइनरी में पेटकोक फायर बॉयलर (क्षमता 80 मीट्रिक टन / घंटा )	83.60	122
6	गुवाहाटी रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	99.8	566
7	डिगबोई रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	100	54
8	बोंगाईगांव रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	100	1222
9	गुवाहाटी रिफाइनरी: इंडे ट-जी यूनिट (35 टीएमटीपीए)	100	164
10	डिगबोई रिफाइनरी: क्रम्ब रबर संशोधित बिटुमेन (सीआरएमबी) / हाइड्रिड बिटुमेन (25 टीएमटीपीए)	100	10.5
11	एनआरएल की बायो रिफाइनरी के माध्यम से बायो-एथेनॉल	52.50	923

अनुलग्नक- IV

दिनांक 17.03.2022 को पूछे गए लोकसभा अतारांकित प्रश्न संख्या 2746 के उत्तर में उल्लेखित अनुलग्नक

राज्य	योजनागत निवेश (करोड़ रुपये में)	दिनांक 31.10.21 तक किया गया निवेश (करोड़ रुपये में)
असम	5142	566
मेघालय	959	44
अरुणाचल प्रदेश	66	3.34
त्रिपुरा	1198	62.79
मिजोरम	511	27.69
नगालैंड	426	22.25
म पपुर	404	22.25
सिक्किम	78	7.42
पचिम बंगाल	481	23.24
<b>कुल योग</b>	<b>9265</b>	<b>779</b>



दिनांक 17.03.2022 को पूछे गए लोकसभा अतारंकित प्रश्न संख्या 2746 के उत्तर में उल्लेखित अनुलग्नक

शोधन क्षमता और परिशोधित तेल (टीएमटीपीए):

रिफाइनरी	शोधन क्षमता	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22 (दिसंबर, 2021 तक)
आईओसी गुवाहाटी	1000	864	1024	863	892	849	463
आईओसी डिगबोई	650	533	666	676	664	605	537
आईओसी बोंगाईगांव	2350*	2486	2402	2513	2045	2450	2002
एनआरएल नुमालीगढ़	3000	2683	2809	2900	2383	2707	1993

\*इंडमैक्स के चालू होने के बाद अक्टूबर 2020 से 2700 टीएमटीपीए।

कुल उत्पाद (टीएमटीपीए):

रिफाइनरी	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22 (दिसंबर, 2021 तक)
आईओसी गुवाहाटी	760	912	784	801	759	422
आईओसी डिगबोई	519	648	659	648	591	553
आईओसी बोंगाईगांव	2278	2190	2303	1866	2172	1752
एनआरएल नुमालीगढ़	2488	2617	2729	2131	2539	1893

लाभ/हानि: कर प चात लाभ (करोड़ रुपये में) :

रिफाइनरी	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22 (दिसंबर, 2021 तक)
आईओसी गुवाहाटी	483	479	86	15	627	271
आईओसी डिगबोई	101	173	89	26	290	501
आईओसी बोंगाईगांव	1821	1430	1164	184	2718	2524
एनआरएल नुमालीगढ़	2101	2045	1968	1381	3036	2429