

अनुबन्ध

पीएनजीआरबी के कार्यों की सूची

पीएनजीआरबी अधिनियम 2006 की धारा 11

बोर्ड-

- (क). उचित व्यापार तथा स्वत्वों के बीच प्रतियोगिता विकसित करने के द्वारा उपभोक्ताओं के हित की रक्षा करेगा।
- (ख). निम्न के लिए स्वत्वों की सूची बनाएगा
- बाजार अधिसूचित पेट्रोलियम एवं उत्पाद और केन्द्र सरकार की ठेकागत बाध्यताओं के अध्यक्षीन, प्राकृतिक गैस
 - द्रवीकृत प्राकृतिक गैस टर्मिनल स्थापित और प्रचालित करना
 - ऐसी क्षमता, जो विनियमों द्वारा निर्धारित की जाए, से अधिक पेट्रोलियम, पेट्रोलियम उत्पाद अथवा प्राकृतिक गैस के लिए भण्डारण सुविधाएं स्थापित करना
- (ग). निम्न के लिए स्वत्वों को प्राधिकृत करेगा-
- सामान्य वाहक अथवा ठेका वाहक बिछाना, बनाना, चलाना अथवा बढ़ाना
 - सिटी अथवा स्थानीय वितरण नेटवर्क बिछाना, बनाना, चलाना अथवा बढ़ाना
- (घ). सामान्य वाहक अथवा ठेका वाहक के रूप में पाइपलाइनें घोषित करना
- (ङ). विनियमों द्वारा विनियमित करेगा
- सामान्य वाहक अथवा ठेका वाहक तक पहुँच ताकि उचित व्यापार तथा स्वत्वों की बीच प्रतियोगिता सुनिश्चित की जा सके और उस प्रयोजन हेतु पाइपलाइन पहुँच कोड निर्दिष्ट करना
 - सामान्य वाहक तथा ठेका वाहक के लिए परिवहन करें
 - सिटी अथवा स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क ताकि पाइपलाइन पहुँचा कोड के अनुसार उचित व्यापार और स्वत्वों के बीच प्रतियोगिता सुनिश्चित की जा सके।
- (च). अधिसूचित पेट्रोलियम, पेट्रोलियम उत्पाद तथा प्राकृतिक गैस के संबंध में-
- पर्याप्त उपलब्धता सुनिश्चित करेगा
 - रिटेल आउटलेट पर उपभोक्ताओं के लिए स्वत्वों द्वारा निर्धारित अधिकतम थोक मूल्यों के बारे में सूचना प्रदर्शन सुनिश्चित करेगा।
 - मूल्यों को निगरानी और स्वत्वों द्वारा प्रतिबंधक व्यापार प्रथा रोकने के लिए सुधार उपाय करेगा।

- iv) पेट्रोलियम तथा पेट्रोलियम उत्पादों के लिए उचित वितरण सुरक्षित करेगा।
 - v) स्वत्वों के लिए विपणन सेवा बाध्यताओं और रिटेल आउटलेट के लिए रिटेल सेवा बाध्यता विनियमों द्वारा मुहैया करेगा और लागू करेगा
 - vi) परिवहन दरों की निगरानी करेगा और स्वत्वों प्रतिबंधक व्यापार प्रथा रोकने के लिए सुधार कार्रवाई करेगा।
- (छ). विनियमों द्वारा यथा निर्धारित फीस तथा अन्य प्रभारों का उदग्रहण
- (ज). पेट्रोलियम, पेट्रोलियम उत्पादों तथा प्राकृतिक गैस से सम्बन्धित कार्यकलापों पर सुचना का डाटा बैंक अनुरक्षित करेगा
- (झ). विनियमों द्वारा अनुप्रवाह पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस क्षेत्र से संबंधित पाइपलाइन तथा ढांचा परियोजनाओं के निर्माण तथा प्रचालन सहित पेट्रोलियम, पेट्रोलियम उत्पादों तथा प्राकृतिक गैस से सम्बन्धित कार्यकलापों में सुरक्षा मानकों सहित तकनीकी मानकों तथा विनिर्देशनों को निर्धारित करना
- (ञ). ऐसे अन्य कार्य जैसे इस अधिनियम के प्रावधानों को सम्पन्न करने के लिए केन्द्र सरकार द्वारा इसको सौंपे जाए निष्पादि करेगा।

एलएनजी टर्मिनलों जिन्होंने 1997-2000 के दौरान एफआईपीबी निर्बाधन प्राप्त किए, की सूची दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	कम्पनी	विदेशी सहयोगी	स्थान		एमएमटीपीए में क्षमता	
			1	2	आरम्भिक	भावी विस्तार
1	एनरॉन इंटरनेशनल	एनरॉन इंटरनेशनल	1	दाभोल (महाराष्ट्र)	2.5	5 & 10
2	ब्रिटिश गैस	बिटिश गैस	2	पिपावाव (गुजरात)	2.5	5
3	इस्पात ग्रुप आफ इण्डस्ट्रीज	इस्पात एनर्जी	3	काकीनाडा (आंध्र प्रदेश)	2.5	उपलब्ध नहीं
4	रिलायंस इंडस्ट्रीज	जीडीआर/एडीआर प्राइवेट प्लेसमेंट	4	जामनगर (गुजरात)	5	3. न.
5	रायल डच शैल ग्रुप आफ कम्पनीज़	शैल	5	हजीरा (गुजरात)	5	3. न.
6	पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड	गैज डे फ्रांस	6	हजीरा (गुजरात)	2.7	3. न.
7	बीएचपी पेट्रोलियम	बीएचपी पेट्रोलियम	7	दाहेज (गुजरात)	5	3. न.
8	हार्डी आयल/नागार्जुन होल्डिंग्स	हार्डी आयल एंड बीएचपी पेट्रोलियम	8	कोच्चि (केरल)	2.5	3. न.
9	ट्राक्टोबेल	ट्रॉक्टोबेल	9	विनिर्दिष्ट नहीं	विनिर्दिष्ट नहीं	3. न.
10	दक्षिण भारत एनर्जी	उनोकाल, वुडसाइड,	10	काकीनाडा (आंध्र प्रदेश)	1	5
			11	विनिर्दिष्ट नहीं	विनिर्दिष्ट नहीं	3. न.
			12	एन्नोर (तमिलनाडु)	2.5	3. न.

कंसोशियम	सीमेन्स सीएमएस एनर्जी				
11 गेल-टीईसी-टोटल	टोटल	13	ट्राम्बे (महाराष्ट्र)	3	6
12 कंसोर्टियम आफ फर्टिलाइजर कम्पनीज़	उपलब्ध नहीं	14	किशोरी प्रसाद	3	6
13 अल महल	अल महल, यूई	15	गोपालपुर (उड़ीसा)	3	3 न.
	जोड़	15		40.2	

नोट: 40.2 एमएमटीपीए लगभग 145 एमएमएससीएमडी के साथ 15 टर्मिनलों के लिए तेरह स्वत्व

अनुबंध-3 (देखे पेरा 3.2.2)

एलएनजी टर्मिनलों की वर्षवार स्थिति दर्शाने वाला विवरण

वर्ष	एनएनजी टर्मिनल के विकास की स्थिति	स्थान	परिकल्पित क्षमता (एमएमटीपीए)	सृजित वास्तविक क्षमता (एमएमटीपीए) संचयी
1997	एमओपीएनजी ने गठन का अनुमोदन किया एलएनजी परियोजनाओं का कार्यान्वयन करने के लिए पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड (पीएलएल)	एन्नौर, मंगलौर, कोच्ची, हजीरा तथा दाहेज और कोई अन्य उचित स्थान	--	--
1997-2000	तटीय राज्यों में एफआई पीबी निर्बाधित 15 टर्मिनल (अनुबंध 2 के अनुसार)	(अनुबंध 2 के अनुसार)	40.2	
2000-04	एक भी एलएनजी टर्मिनल मूर्त नहीं हुआ था			शून्य
2004-05	पीएलएल द्वारा दाहेज में (5 एमएमटीपीए) गुजरात में शैल द्वारा हजीरा (2.5 एमएमटीपीए) में एलएनजी टर्मिनल की शुरुआत		7.5	7.5
2005-12	इस अवधि के दौरान आगे कोई विकास नहीं		शून्य	शून्य
2012-13	पीएनजीआरबी को एलएनजी टर्मिनलों की स्थापना के लिए आवेदन प्राप्त हुए	1. दाहेज (गुजरात)	5	
		2. गंगावरम (आंध्र प्रदेश)	5	
		3. पिपावाव (गुजरात)	3	
		4. मुंद्रा (गुजरात)	5	
		5. जयगढ़	8	
		जोड़	26	

	जनवरी 2013 में दाभोल (महाराष्ट्र) में प्रतिष्ठापित एलएनजी टर्मिनल	2	9.5
2012-13	दाहेज टर्मिनल 5 एमएमटीपीए से 10 एमएमटीपीए तक उन्नत किया गया और हजीरा 2.5 से 5 तक उन्नत किया गया	7.5	17
2013-14	कोच्चि में एलएनजी टर्मिनल स्थापित किया गया	5	22
भारत में वर्तमान में 22 एमएमटीपीए/79.2 एमएमएससीएमडी के साथ दा हेज़, हजीरा, दाभोल तथा कोच्चि में चार एलएनजी टर्मिनल चालू हैं			

अनुबंध 4 (देखे पैरा 3.3)

भारत में पाइपलाइन ढांचा प्रचालन की स्थिति दर्शाने वाला विवरण

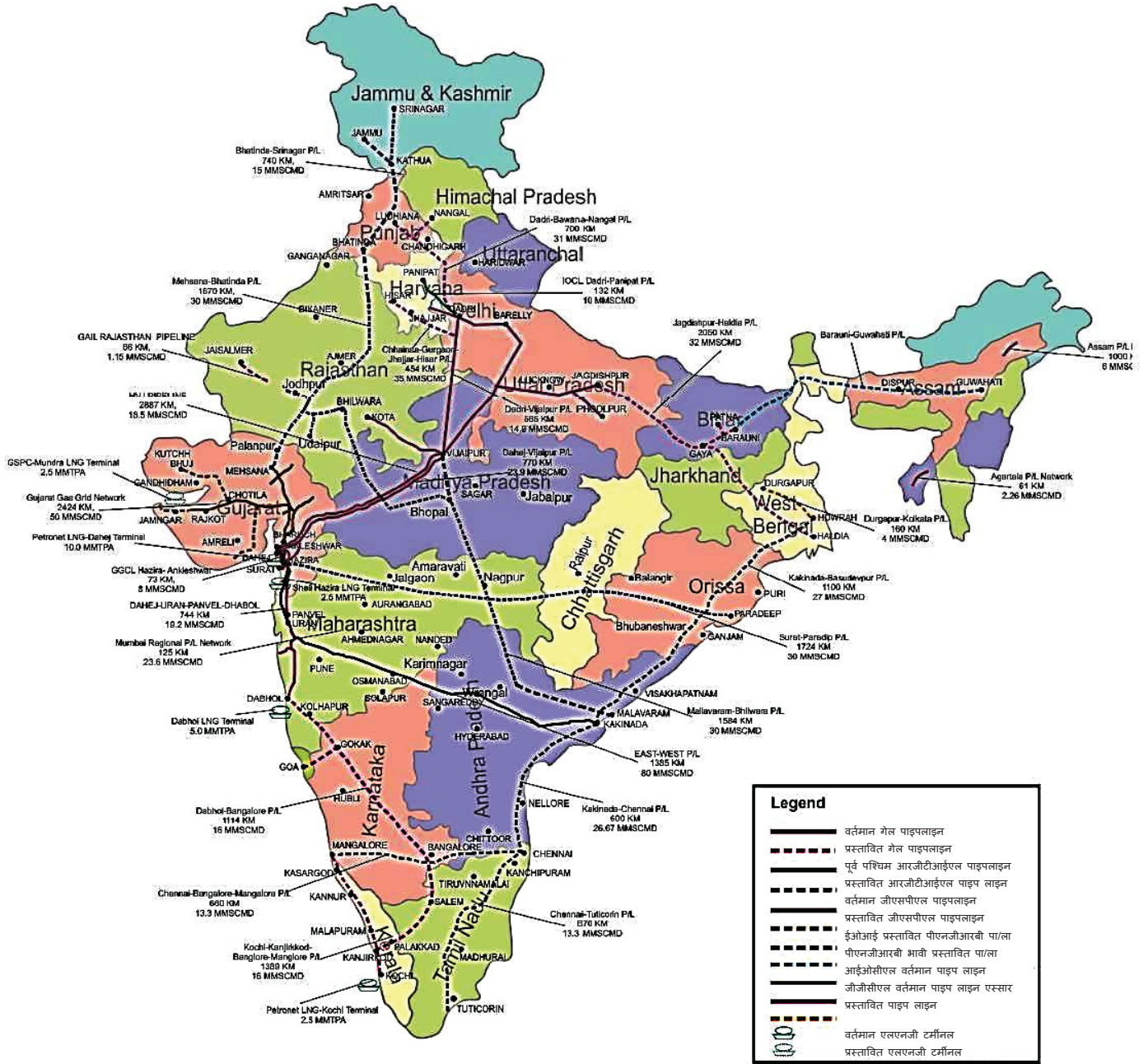
पाइपलाइन	स्वत्व	लम्बाई कि मी	गैस का स्रोत	आपूर्ति का क्षेत्र
2000 से पूर्व प्रतिष्ठापित				
हजीरा -विजयपुर- जगदीशपुर (एचवीजे)	गेल	4435	अपतट मुम्बई केम्बे हजीरा एलएनजी टर्मिनल	गुजरात, मध्य प्रदेश, उत्तर प्रदेश, राजस्थान, दिल्ली
विजयपुर- दादरी *	गेल	247	एचवीजे एवं डीवीपीएल को लिंक	मध्य प्रदेश, राजस्थान, दिल्ली, उत्तर प्रदेश
असम (लकवा)	गेल	8	असम गैस फील्ड	असम
त्रिपुरा (अगरतला)	गेल	61	त्रिपुरा गैस फील्ड	त्रिपुरा
अहमदाबाद	गेल	144	एचवीजे एवं डीवीपीएल को लिंक	गुजरात
राजस्थान (फोकस एनर्जी)	गेल	154	आयल फील्डस	राजस्थान
भरूच-वडोदरा	गेल	670	एचवीजे एवं डीवीपीएल को लिंक	गुजरात
मुंबई	गेल	129		महाराष्ट्र
केजी बेसिन	गेल	877	केजी बेसिन	आंध्र प्रदेश
कावेरी बेसिन	गेल	268	कावेरी बेसिन	तमिलनाडु
असम गैस कंपनी दुलियाजान-नुमालीगढ़	एजीसीएल	1000	असम गैस फील्ड	असम
2000 के बाद प्रतिष्ठापित				

दहेज - विजयपुर*	गेल	865	दाहेज एलएनजी टर्मिनल	गुजरात, मध्य प्रदेश
दहेज-युरान-पनवेल	गेल	873	दाहेज एलएनजी टर्मिनल	गुजरात, महाराष्ट्र
उरन ट्राम्बे	ओएनजीसी	24	बंबई अपतट	महाराष्ट्र
पूर्व पश्चिम पाइपलाइन	आरजीटीआईएल	1469	केजी बेसिन	आंध्र प्रदेश, महाराष्ट्र, गुजरात
जीएसपीसीएल-नेटवर्क	जीएसपीसी	1874	कैम्बे बेसिन	गुजरात
दादरी - पानीपत	आईओसीएल	132	दहेज, हजीरा एलएनजी टर्मिनल को लिंक	दिल्ली, पंजाब
चेन्सा-झज्जर-हिसार	गेल	262	एचवीजे और डीवीपीएल लिए लिंक	राजस्थान, हरियाणा
दादरी-बवाना-नांगल	गेल	803	एचवीजे और डीवीपीएल लिए लिंक	दिल्ली, पंजाब
दाभोल-बंगलौर	गेल	1004	आरजीपीपीएल एलएनजी टर्मिनल	महाराष्ट्र, गोवा, कर्नाटक
कोच्चि, कूटानाड-बंगलौर मंगलौर (चरण I)	गेल	41	कोच्चि एन एन जी टर्मिनल	केरल, कर्नाटका
जोड़		15,340		
स्रोत: एमओपीएनजी वार्षिक रिपोर्ट				

* ये डीवीपीएल-जीआरआईपी उन्नयन के पाइपलाइन खण्ड हैं (डीवीपीएल-1 एवं वीडपीएल- कुल लम्बाई 1112 कि मी)

अनुबंध 5 (देखे पैरा 3.3.1)

देश में वर्तमान तथा भावी (लक्ष्यित) प्राकृतिक गैस पाइपलाइनें दर्शाने वाला भारत का मानचित्र



- माप के लि नहीं
- पाइपलाइन मार्ग प्रवृत्ति में संकेतक हैं
- दर्शाई पाइपलाइन की प्रामाणिकता पीएनजीआरबी से सुनिश्चित की जाए

नोट: तेलंगाना राज्य बनने से पूर्व का भारत का मानचित्र

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध-6 (देखे पैरा सं. 3.3.4)

एमओपीएनजी द्वारा प्राधिकृत पाइपलाइनों के ब्यारे दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	पाइपलाइन खण्ड	स्वत्व	प्राधिकरण की तारीख	3(1) अधिसूचना की तारीख	समापन की नियम तारीख	गैस का स्रोत	एकर उपभोक्ता	31.06.2014 को पाइपलाइन की स्थिति
1	काकीनाडा-विजयवडा-नेल्लोर-चेन्नई	आरजीटी आईएल/रे लग	19.03.2007	17.06.2009	16.06.2012	केजी डी 6	इफको नेल्लोर, एमएफएल-मनाली (तामिलनाडु) चेन्नई में औद्योगिक तथा सीजीडी	एमओपीएनजी ने अक्टूबर 2012 में प्राधिकरण रदद कर दिया
2	दाभोल-बंगलौर	गेल	02.07.2007	06.02.2010	05.02.2013	दाभोल से आर-एलएनजी	जुआरी-गोवा	दाभोल से बंगलौर गोवा को स्पर लाइनें गोआ तथा बंगलौर सिटी फरवरी 2013 में प्रतिष्ठापित (चरण I) (चरण II) रत्नागिरी विजयपुर, कोल्हापुर, धारवाड, दावणगेरे तुळुरको स्पर लाइनें प्रगति पर हैं।
3	चेन्सा-झुजूर-हिसार	गेल	06.07.2007	01.02.2008	31.01.2011	वर्तमान एचवीजे-डीवीपीएल से लिंक	रिलायंस, टाटा तथा जिंदल के विद्युत संयंत्र	चेन्सा-सुल्तान (चरण I) मार्च 2010 में गैस प्रभारित, सुल्तापुर-हिसार प्रत्यक्ष प्रगति 17% तक (चरण II) झुजूर
4	दादरी-बवाना-नंगल	गेल	11.07.2007	20.04.2009	19.04.2012	वर्तमान एचवीजे-डीवीपीएल पाइप लाइन को लिंक	एनएफएल - पानीपत एनएफएल - भटिंडा एनएफएल - नंगल	दादरी-बवाना जनवरी 2010 में (चरण I) प्रतिष्ठापित, बवाना-नंगल मार्च 2012 में गैस प्रभारित। (चरण II) स्पर लाइनें (चरण I) नवम्बर 2012 में पूर्ण तथा (चरण II) देहरादून तथा ऋषिकेश) चालू वन एवं एनएचएआई से I चरण अनुमति फरवरी 2014 में प्राप्त हुई हैं।
5	जगदीशपुर-हिल्दिया	गेल	06.07.2007	शून्य	शून्य	दाहेज/हजीरा से आरएलएनजी या काकीनाडा-हावडा से होकर केजी बेसिन/महानदीसे एनजी	उर्वरक संयंत्र-डीआईएल कानपुर, मैटिक्स बर्दवाना, एफसीआईएल-तलचे, एफसीआईएल-कोरबा, एफसीआईएल-गोरखपुर, एचएफसीएल-दुर्गापुर। बोकारों, दुर्गापुर, राउडकेला में सेल के इस्पात संयंत्र कलकाता विद्युतआपूर्ति निगम तथा पश्चिम बंगाल विद्युत विकास निगम की आने वाली विद्युत परियोजनाएं	अभी तक आरम्भ नहीं
6	कोच्चि-कूटानाड-बैंगलौर-मंगलौर	गेल	13.07.2007	12.03.2010	11.03.2013	कोच्चि से आरएलएनजी	एमएफसीएल-मंगलौर एफएसीटी-कोच्चि बीएसईएस-केरल बीपीसीएल-कोच्चि	कोच्चि क्षेत्र (चरण I, 41 किमी) सितम्बर 2012 में पूर्ण, एलएनजी टर्मिनल के समापन पर अगस्त 2013 में गैस आपूर्ति आरम्भ। मंगलौर तथा बंगलौर (चरण II) तक एफएसीटी

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

												प्रत्यक्ष प्रगति 83% कानूनी विवादों के कारण तमिलनाडु में कार्य (310 कि मी) निलम्बित, केरल में (60 कि. मी) आरओयू बाधा के कारण धीमी प्रगति
7	काकिनाडा-वासुदेवपुर- हावडा	आरजीटी आइएल/ रेलाग	15.07.2007	23.06.2009	22.06.2012	केजी डी 6	एचएफसीएल-हल्दिया					एमओपीएनजी ने अक्टूबर 2012 में प्राधिकरण रद्द कर दिया
8	चेन्नई-कोरन	आरजीटी आइएल/ रेलाग	23.07.2007	19.08.2009	18.08.2012	केजी डी 6	एसपीआईसी-तूलीकोरन					
9	चेन्नई बंगलौर मंगलौर	आरजीटी आइएल/ रेलाग	23.07.2007	12.08.2009	11.08.2012	केजी डी 6	सीजीडी					

अनुबंध-7 (देखे पैरा सं. 3.3.6)

2000-2011 के दौरान विकास हेतु अभिजात पाइपलाइनों की सूची दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	पाइप लाइन कारीडोर	कब अभिजात	वर्तमान स्थिति
1	दाहेज-विजयपुर	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	पूर्ण
2	दाहेज-उरान	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	पूर्ण
3	दादरी-पानीपत-नांगल	एनजीजी के अन्तर्गत 2000, 2007 में प्राधिकृत	पूर्ण
4	विजयपुर-कोटा-मथनिया	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	विजयपुर-कोटा पूर्ण
5	काकीनाडा-उरान	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	पूर्व पश्चिम पाइपलाइन पूर्ण
6	काकीनाडा-चेन्नई	एनजीजी के अन्तर्गत 2000, 2007 में प्राधिकृत	आरम्भ नहीं की गई
7	काकीनाडा-कोलकाता	एनजीजी के अन्तर्गत 2000, 2007 में काकीवाड़ा-हावड़ा के रूप में प्राधिकृत	आरम्भ नहीं की गई
8	कोलकाता-जगदीशपुर	एनजीजी के अन्तर्गत 2000, 2007 में हल्दिया जगदीशपुर के रूप में प्राधिकृत	आरम्भ नहीं की गई
9	दाभोल-बेंगलूर-चेन्नई- तूतीकोरिन	एनजीजी के अन्तर्गत 2000, एनजीजी के अन्तर्गत 2000	चालू
10	कोच्चि-कायमकुलम मंगलौर	दाभोल-बंगलौर 2007 में प्राधिकृत कोच्चि-बंगलौर-मंगलौर 2007 के प्राधिकृत	चालू*
11	बेंगलूर-कोयम्बटूर- कायमकुलम		
12	म्यांमार-मिजोरम-असम- बिहार	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	आरम्भ नहीं की गई
13	हैदराबाद-विजयपुर	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	आरम्भ नहीं की गई
14	विजयपुर-जगदीशपुर	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	पूर्ण
15	दाहेज-जामनगर-पोरबंदर	एनजीजी के अन्तर्गत 2000	पूर्ण
16	चेन्सा-झज्जर-हिसार	2007 में प्राधिकृत	चालू
17	चेन्सा-झज्जर-हिसार	2007 में प्राधिकृत	आरम्भ नहीं की गई
18	विजयवाड़ा-नागपुर- विजयपुर	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत, 2009 मल्लावरम-भीलवाड़ा के रूप में 2012 में प्राधिकृत	चालू
19	बरौनी-गुवाहाटी	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत 2009	आरम्भ नहीं की गई
20	ठाणे-नासिक-नागपुर	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत 2009	आरम्भ नहीं की गई

* क्र. सं. 9 तथा 10 की दो पाइप लाइनें, कोच्चि-कायमकुलम खण्ड पीएलएल टर्मिनल तथा एनटीपीसी को जोड़ने वाली आरम्भ नहीं की गई हैं।

21	रायपुर-भिलाई	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत 2009	आरम्भ नहीं की गई
22	कोटा-जैसलमेर	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत 2009	आरम्भ नहीं की गई
23	अमृतसर-जम्मू	राष्ट्रीय गैस राजमार्ग के अन्तर्गत 2009 भटिण्डा-श्रीनगर 2011 में प्राधिकृत	चालू

2000 में अभिज्ञात : 15 परियोजनाएं
 2007 में प्राधिकृत (नई) : दो परियोजनाएं
 2009 में अभिज्ञात : छः परियोजनाएं
 जोड़ : 23 परियोजनाएं (सातपूर्ण, छः चालू और 10 अभी आरम्भ नहीं की गई)

अनुबंध-8 (देखे पैरा सं. 4.1)

उपलब्ध उत्पादन क्षमता, परिकल्पित बढ़ी क्षमता, मांग, घरेलू उत्पादन तथा यूरिया आयात के ब्यौरे दर्शाने वाला विवरण

(लाख मीट्रिक-टन में)

वर्ष (1)	उत्पादन क्षमता (2)	परिकल्पित बढ़ी क्षमता (3)	निर्धारित मांग (4)	निर्धारित मांग (5)	मांग (6)	आवश्यकता (7 = का. 5 + का. 6)
2004-05	197.00	उ. न.	उ. न.	202.39	6.41	208.80
2005-06	197.00	उ. न.	उ. न.	200.85	20.57	221.42
2006-07	197.00	उ. न.	243.05	202.71	47.19	249.90
2007-08	197.00	उ. न.	253.60	198.58	69.28	267.86
2008-09	197.00	उ. न.	262.75	199.21	56.67	255.88
2009-10	197.00	227.50	271.35	211.12	52.09	263.21
2010-11	200.30	272.55	279.45	218.80	66.10	284.90
2011-12	200.30	272.55	287.55	219.84	78.34	298.18
2012-13	200.30	322.55	303.47	225.74	80.44	306.18
					477.09	

उ. न. : उपलब्ध नहीं

अनुबंध-9 क (देखे पैरा सं. 4.1.1)

आर्थिक सहायता बचत की गणना दर्शाने वाला वितरण (₹ में)

क्र. सं.	विवरण	सूत्र	2011-12	2012-13
1	आर-एलएनजी का उपयोग कर प्रति मीट यूरिया की औसत नारमेटिव दर	---	17103.54 ^{&}	23660.87 [@]
2	औसत पूंजी सम्बन्धित प्रभार/मीट	---	5774.24	5774.24
3	यूरिया की सुपुर्दगी लागत/मीट	(क्र. सं. 1+2)	22877.78	29435.11
4	आर-एलएनजी उपयोग कर उत्पादित यूरिया पर देय आर्थिक सहायता	(क्र. सं. 3 -MRP [^])	17567.78	24075.11
5	आयातित यूरिया पर आर्थिक सहायता/मीट	-----	22306.00	24883.14
6	घरेलू यूरिया की अपेक्षा आयातित यूरिया पर अधिक आर्थिक सहायता/मीट	(क्र. सं. 5-4)	4738.22	808.03
7	आयातित यूरिया की मात्रा/एमटी	निम्न तालिका	7513291 [*]	7947209 [*]
8	परिकल्पित आर्थिक सहायता बचत (₹ करोड़)	(क्र. सं. 6 X 7)	3559.96	642.16
	2011-12 तथा 2012-13 का जोड़ (₹ करोड़)			4202.12

& अनुबंध 9 ख का कालम 4

@ अनुबंध 9 ग का कालम 4

[^] 2011-12 तथा 2012-13 के लिए एमआरपी क्रमशः ₹ 5310/मीट तथा ₹ 5360/मीट

क्र. सं.	स्रोत	विवरण	2011-12	2012-13
1	अनुबंध 8	आयात	7834000	8044000
2	अनुबंध 17 ख	उत्पादन की हानि	87075	NIL
3	अनुबंध 21		48684	NIL
4	अनुबंध 22		32486	18552
5	अनुबंध 23		0	64558
6	अनुबंध 24		152464	13681
	निवल {1- (2+3+4+5+6)}			*7513291

(अनुबंध 9 (ख) देखें पैरा सं. 4.1.1)

वर्ष 2011-12 के लिए आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीटर नार्मेटिव लागत दर्शाने वाला विवरण

क. सं.	स्रोत [†]	प्रतिमीट* नार्मेटिव लागत (₹)	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीट नार्मेटिव लागत** (₹)
1	2	3	4
1	इफको कलोल	11327.00	17328
2	टीसीएल	10346.00	15362
3	एसएफसी	12812.00	20380
4	जीएसएफसी	11224.00	18830
5	इफको-पी 1	16164.00	20211
6	इफको-पी 2	15928.00	16739
7	केएसएफएल	10059.00	15436
8	आरसीएफ टीआर	12511.00	23604
9	आरसीएफ थाल	9970.00	17383
10	एनएफएल-वी2	10315.00	15335
11	एनएफएल-वी1	9959.00	14814
12	आईजीएफएल	12069.00	14570
13	सीएफसीएल-II	13327.00	16149
14	सीएफसीएल -I	11476.00	15349
15	कृभको	8456.00	15063
15 यूनिटों की औसत दर (प्रति मीट यूरिया)		11729.53	17103.54

* अर्थ रियायती दर से हैं जैसी एफआईसीसी द्वारा निकाली गई। यूनिट द्वारा प्रयुक्त साथ साथ लिए गए सभी गैसों/फीडस्टाक के लिए हैं

** उस विशेष वर्ष के लिए उच्चतम दर पर आर-एलएनजी के साथ सभी गैसों/फीडस्टाक के स्थानापन्न द्वारा लेखापरीक्षा द्वारा निकाला गया (वर्ष 2011-12 के लिए इफको फूलपुर II का ₹ 1933 आर-एलएनजी मूल्य सभी यूनिटों के लिए माना गया है।)

[†] स्रोत: एफआईसीसी द्वारा अनुरक्षित वृद्धि/कमी विवरण

(अनुबंध 9 (ग) देखें पैरा सं. 4.1.1)

वर्ष 2012-13 के लिए आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीटर नार्मेटिव लागत दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	यूनिट	प्रतिमीटर नार्मेटिव लागत (₹)	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीटर नार्मेटिव लागत (₹)
(1)	(2)	(3)	(4)
1	इफको कलोल	11802	23914.07
2	टीसीएल	12079	21004.04
3	एसएफसी	13506	28752.95
4	जीएसएफसी	11453	26000.53
5	इफको पी 1	21196	27920.37
6	इफको पी 2	21360	22950.65
7	केएसएफएल	11000	21412.34
8	आरसीएफ थाल	11435	24275.24
9	एनएफएल-वी 2	12251	21358.00
10	एनएफएल-वी 1	11364	21091.10
11	आईजीएफएल	15530	20371.40
12	सीएफसीएल-II	16850	22084.58
13	सीएफसीएल -I	14860	21277.35
14	कृभको	9735	21332.89
15	एनएफसीएल-I	9816	22021.18
16	एनएफसीएल-II	10077	22090.06
17	इफको-औनला-I	10987	20987.45
18	इफको-औनला-II	11028	20814.72
19	जेडआईएल	41966	26938.53
20	जीएनवीएफसी	23132	28567.49
21	एनएफएल पानीपत	32065	28029.55
22	एनएफएल भटिण्डा	31598	27344.64
22 यूनिटों की औसत दर (प्रति मीटर यूरिया)		16595	23660.87

नोट: (1) आरसीएफ ट्राम्बे यूनिट को गणना में नहीं किया गया है क्योंकि आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीटर यूरिया की नार्मेटिव लागत अधिक है।

(2) उस विशेष वर्ष के लिए उच्चतम दर पर आर-एलएनजी के साथ सभी गैसों/फीडस्टाक के स्थानापन्न द्वारा परिकल्पित किया गया (इफको औनलाका आर-एलएनजी मूल्य ₹ 2847.62 वर्ष 2012-13 के लिए सभी यूनिटों के लिए माना गया है)

अनुबंध-10 (देखे पैरा सं. 4.1.2)

नेफ्था/एफओ/एलएसएचएस से प्राकृतिक गैस में यूरिया यूनितों के परिवर्तन और 2013-14 तक पाइपलाइन संयोजन के ब्यौरे दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	यूनिट का नाम	क्षमता (एलएमटी पीए)	परिवर्तन बाद गैस आवश्यकता (एमएमएस सीएमडी)	परिवर्तन का निर्धारित वर्ष	वास्तविक परिवर्तन	पाइपलाइन संयोजन तथा स्वत्व	पाइप लाइन संयोजन के समापन की योजित तारीख	31 मार्च 2014 को पाइपलाइन संयोजन की स्थिति
1	एमसीएफएल मंगलौर	3.800	1.00	2009-10	पूर्ण नहीं	कोच्चि-बंगलौर-मंगलौर - गोल	2010-11	अभी तक पूर्ण नहीं
2	डीआईएल कानपुर (केएफसीएल)	7.220	1.70	2009-10	2013-14	हल्दिया-जगदीशपुर से स्पर लाइन-गोल	2009-10	अभी तक पूर्ण नहीं
3	जैडएसीएल	3.993	1.28	2009-10	2012-13	दभोल-गोगक-बंगलौर-गोल	2009-10	पूर्ण एवं फर 2013 में गैस प्रभारित
4	एनएफएल भटिण्डा	5.115	0.90	2009-10	2012-13	दाहेज-दादरी-बवाना-नंगल पाइपलाइन-गोल	2009-10	पूर्ण एवं मार्च 2013 में गैस प्रभारित
5	एनएफएल पानीपत	5.115	0.90	2009-10	2012-13	दाहेज-दादरी-बवाना-नंगल पाइपलाइन-गोल	2009-10	पूर्ण एवं मार्च 2013 में गैस प्रभारित
6	एनएफएल नंगल	4.785	1.00	2009-10	2012-13	दाहेज-दादरी-बवाना-नंगल पाइपलाइन-गोल	2009-10	पूर्ण एवं मार्च 2013 में गैस प्रभारित

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

7	स्पिक ट्टीकोरन	6.200	1.66	2009-10	पूर्ण नहीं	चेन्नई-ट्टीकोरन-रिलॉजिस्टिड इन्फ्रास्ट्रक्चर्स (आरजीटीआईएल की सहायक कम्पनी)	2009-10	भारत अनुमोदन दिया	सरकार रदद कर	ने
8	जीएनवीएफसी भरूच	6.360	0.95	2009-10	2012-13	वर्तमानहजीरा-विजयपुर-जगदीशपुर-गेल				
9	एमएफएल मनाली	4.868	1.54	2009-10	पूर्ण नहीं	कोच्चि-मंगलौर-बंगलौर से स्पर लाइन-गेल	2009-10		अभी तक पूर्ण नहीं	

अनुबंध-11 (क) (देखे पैरा सं. 4.1.2)

नेफ्था/एलएसएचएस/ईंधन तेल के स्थान पर आर-एलएनजी का उपयोग कर आर्थिक सहायता बचतों की गणना दर्शाने वाला विवरण (₹ में)

क्र. सं.	विवरण	वर्ष		
		2010-1	2011-12	2012-13
1	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रतिमीट यूरिया औसत मानकीय दर	18224.57 [@]	22153.70 [#]	28688.72 ^{\$}
2	प्रति मीट औसत पूंजी सम्बन्धित प्रभार	2369.86	2369.86	2369.86
3	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीट यूरिया की सुपुर्दगी लागत (1+2)	20594.43	24523.56	31058.58
4	नेफ्था उपयोग कर यूरिया की औसत लागत	28221.86 [^]	35987.71 ^{&}	42741.70 [*]
5	उत्पादन की लागत में अन्तर अर्थात् प्रति मीट परिहार्य आर्थिक सहायता (4 - 3)	7627.43	11464.15	11683.12
6	नेफ्था उपयोग कर उत्पादित यूरिया की मात्रा (मीट में)	3055330 [!]	3339090 ⁺	1297090 ^{#*}
7	परिहार्य आर्थिक सहायता (₹ करोड़ में) (5 X 6)	2330.43	3827.98	1515.41
	2010-11 से 2012-13 तक का जोड़ (₹ करोड़ में)			7673.82

- @ अनुबन्ध 11(ख) का कालम 8
अनुबन्ध 11(ग) का कालम 10
\$ अनुबन्ध 11(घ) का कालम 8
^ अनुबन्ध 11(ख) का कालम 5
& अनुबन्ध 11(ग) का कालम 5
* अनुबन्ध 11(घ) का कालम 5
! अनुबन्ध 11(ख) का कालम 6
+ अनुबन्ध 11(ग) का कालम 8
#* अनुबन्ध 11(घ) का कालम 6

अनुबन्ध 11 (ख) (देखें पैरा सं. 4.1.2)

2010-11 के दौरान यूरिया उत्पादन के लिए आर-एलएनजी उपयोग कर आर्थिक सहायता बचत दर्शाने वाला विवरण							
क्र. सं.	यूनिट	उर्जा प्रतिमान (प्रति मीट जी कैल)	प्रति मीट अन्य खर्च (₹)	प्रति मीट वास्तविक खर्च (₹)	वास्तविक उत्पादन टीएमटी	आरएलएनजी उपयोग कर प्रति मीटर फीड स्टैक लागत (₹)	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीट मानकीय लागत (₹)
1	2	3	4	5	6	7 (का. 3X ₹1472 X 120%)*	8 (का. 4 + का. 7)
1	जैडआईएल	7.308	3058	29234	397.85	12909	15967
2	एनएफएल-पी	9.654	3076	24692	470.00	17053	20129
3	एनएफएल-एन	9.517	2940	25156	478.50	16811	19751
4	एनएफएल-बी	10.221	2816	25257	553.00	18054	20870
5	एमसीएफएल	7.356	2871	28392	379.50	12994	15865
6	स्पिक	7.382	2947	31689	297.65	13040	15987
7	एमएफएल	8.337	4277	33133	478.83	14726	19003
	औसत	8.54	3140.71	28221.86	--	15083.86	18224.57
	जोड़				3055.33		

*आर-एलएनजी मूल्य ₹ 1472 (जो 2010-11 के दौरान उच्चतम आर-एलएनजी मूल्य था) जमा 20 प्रतिशत (अन्य प्रभार) प्रति जी कैल् गणना के लिए लिए गए हैं।

§ जीएनवीएफसी एनजी, एलएसएचएस, कोल आदि का मिश्रित फीडस्टैक उपयोग करता है और डीआईएल कानपुर ने उत्पादन निलम्बित कर दिया। इसलिए इन दो यूनिटों को हिसाब में नहीं लिया गया है।

2011-12 के दौरान यूरिया उत्पादन के लिए आर-एलएनजी उपयोग कर आर्थिक सहायता बचत दर्शाने वाला विवरण									
क्र. सं.	यूनिट का नाम	फीडस्टाक की वास्तविक लागत (₹)	अन्य खर्च (₹)		ऊर्जा प्रतिमान (जी कैला/मीट)	आर-एलजी उपयोग कर विवरण			
			प्रतिमीट वास्तविक लागत (₹)	4		5(3+4)	7	8	9 (6X7)
1	2	3	4	5(3+4)	6	7	8	9 (6X7)	10(4+9)
1	जैड आईएल	34394.85	3060.15	37455	7.308	2222.95	365.47	16245.32	19305.47
2	एनएफएल -पी	27419.15	3109.85	30529	9.654	2222.95	500.36	21460.36	24570.21
3	एनएफएल -एन	30385.55	2962.45	33348	9.517	2222.95	503.58	21155.82	24118.27
4	एनएफएल -बी	31224.44	2846.56	34071	10.221	2222.95	483.02	22720.77	25567.33
5	एमसीएफ एल	34366.19	2982.81	37349	7.356	2222.95	379.5	16352.02	19334.83

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

6	स्पिक	34734.96	2949.04	37684	7.382	2222.95	620.41	16409.82	19358.86
7	एमएफएल	37190.05	4287.95	41478	8.337	2222.95	486.75	18532.73	22820.68
	जोड़	229715.20	22198.81	251914	59.775	15560.65	3339.09	132876.80	155075.70
	उत्पादन की औसत लागत	32816.50	3171.26	35987.71	8.53929	2222.95	477.012857	18982.40	22153.70

§ जीएनवीएफसी एनजी, एलएसएचएस, कोल आदि का मिश्रित फीडस्टाक उपयोग करता है और डीआईएल कानपुर ने उत्पादन निलम्बित कर दिया। इसलिए इन दो यूनिटों को हिसाब में नहीं लिया गया है।

* प्रति जी काल लागत ₹ 1933 जमा 15% अन्य प्रकारों की आर-एलएनजी कीमत के आधार पर संगणित की गई हैं

अनुबन्ध-11 (घ) (देखे पैरा सं. 4.1.2)

2012-13 के दौरान यूरिया उत्पादन के लिए आर-एलएनजी आयोग कर आर्थिक सहायता बचत दर्शाने वाला विवरण

क्र. सं.	यूनिट	ऊर्जा प्रतिमान (जी काल प्रति मीट)	अन्य खर्च प्रति मीट (₹)	वास्तविक लागत प्रति मीट (₹)	वास्तविक उत्पादन टीएमटी	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीट फीड स्टॉक लागत (₹)	आर-एलएनजी उपयोग कर प्रति मीट मानकीय लागत (₹)
1	2	3	4	5	6	7 (का. 3X ₹ 2847.62 X 115%)*	8 (का.4 + का. 7)
1	एमसीए फएल	7.356	3046	41715	379.50	24089.16	27135.16
2	स्पिक	7.382	3163	41000	481.82	24174.30	27337.30
3	एमएफए ल	8.337	4292	45510	435.77	27301.70	31593.70
जोड़				128225	1297.09	--	86066.16
औसत				42741.70	--	--	28688.72

*आरएलएनजी मूल्य ₹2847.62 (जो 2012-13 के दौरान उच्चतम आर-एलएनजी मूल कीमत था) जमा 15 प्रतिशत (अन्य खर्च) प्रति जी काल गणना के लिए हिसाब में लिए गए।

\$ जैडआईएल यूनिट एनजी नेफ्था तथा एफओ का मिश्रित फीडस्टॉक उपयोग करती है। इसलिए गणना के लिए ली नहीं गई हैं।

मार्च 2013 को समाप्त गत दस वर्षों के दौरान

योजना अवधि वर्ष	वर्ष	वर्ष के अन्त में क्षमता (मेवा)	वर्ष वार क्षमता वृद्धि (मेवा)	90% पीएलएफ पर गैस आवश्यकता (एमएमएससी एमडी)	आपूर्त औसत गैस (एमएमएससी एमडी)	कमी (एमएमएससी एमडी)
X योजना (2002-07)	2002-03	9949.00	---	48.26	25.12	23.14
	2003-04	10154.90	205.90	49.25	25.62	23.63
	2004-05	10224.90	70.00	49.73	30.70	19.03
	2005-06	10919.62	694.72	53.38	35.37	18.01
	2006-07	12444.42	1524.80	61.18	35.10	26.08
	जोड़ (क)			2495.42		
XI योजना (2007-12)	2007-08	13408.92	964.50	65.67	38.14	27.53
	2008-09	13599.62	190.70	66.61	37.45	29.16
	2009-10	15769.27	2169.65	78.09	55.46	22.63
	2010-11	16639.77	870.50	81.42	59.31	22.11
	2011-12	18381.00	1741.23	86.07 [#]	56.28	29.79
	जोड़ (ख)			5936.58		
	2012-13	20110.00	1729.00	135.00	40.00	50.70
	जोड़ (ग)			1729.00		
	कुल जोड़ (क+ख+ग)			10161.00		

विद्युत क्षेत्र में एनजी, द्रव ईंधन की आपूर्ति उत्पादनहानि की स्थिति दर्शाने वाला विवरण

वर्ष	विद्युत स्टेशनों की सं.	मेवा में प्रतिष्ठापित क्षमता	एमयू में उत्पादन	90 % पीएलएफ पर गैस आवश्यकता (एमएमएससी एमडी)	आंबटित गैस (एमएमएस सीएमडी)	औसत गैस आपूर्ति/उपयुक्त (एमएमएस सीएमडी)	प्रयुक्त नेफथा (किली.)	प्रयुक्त एफओ (किली.)	उत्पादन हानि (एमयू)
2008-09	46	13599.62	67398.65	66.61	3/न	37.45	1839812.53	297451.86	11994.98
2009-10	47	15769.27	92517.10	78.09	61.56	55.45	671220.52	194550.95	3237.43
2010-11	50	16639.77	97580.23	81.42	65.87	59.31	154100.73	8933.14	6394.67
2011-12	50	16926.27	92022.77	81.78	67.11	56.37	185288.42	225.60	10855.84
2012-13	55	18362.27	59910.90	90.70	81.73	40.00	285405.00	519.60	33646.18
						जोड़	3135827.20	501681.15	66129.10
							(31.35 लाख किली.)	(5.01 लाख किली.)	

एनजी की अनुपलब्धता के कारण नेफ्था उपयोग करने के कारण उत्पादन की लागत में वृद्धि दर्शाने वाला विवरण

वर्ष	9500 किलो कैलोरी के साथ प्रति मीट आर-एलएनजी* की लागत (₹)	प्रति मीट नेफ्था # की लागत (₹)	प्रति किवांधं विद्युत की लागत**		आरएलएनजी के स्थान पर नेफ्था उपयोग के कारण विद्युत लागत में वृद्धि(प्रति किवांधं) (₹)	विद्युत उत्पादन हेतु प्रयुक्त नेफ्था [@] की मात्रा (किली)	नेफ्था उपयोग कर उत्पादित मिलियन यूनिट (मिलियन किवांधं)(@0.01172304 एमयू/किली) ^	उत्पादन लागत में वृद्धि (मिलियन ₹ में)	₹ करोड़ में
			आर-एलएनजी से (₹)	नेफ्था से (₹)					
1	2	3	4	5	6 (5-4)	7	8	9 (6 X 8)	10
2010-11	19488.35	37282.00	6.89	9.56	2.67	154100.73	1806.53	4823.43	482.34
2011-12	22079.22	48800.00	7.80	12.51	4.71	185288.42	2172.14	10230.78	1023.08
2012-13	31659.80	53792.00	11.19	13.79	2.60	285405.00	3345.81	8699.10	869.91
						624794.15	7324.49		2375.33

अनुमानों के लिए अवधारणाएं

* आर-एलएनजी की लागत पीएलएल तथा रास गैस के बीच दीर्घावधि करार के अनुसार एलएनजी की उतराई लागत के आधार पर निकाली गई है

नेफ्था की लागत आईओसीएल रिफाइनरीज़ ट्रांसफर मूल्य का वार्षिक औसत लिया गया है

** . विद्युत उत्पादनके लिए इंधन पर विशेषज्ञ समिति की रिपोर्ट के अनुसार एलएनजी उपयोगकर 2004-05 में विद्युत उत्पादन लागत ₹2.29/किवांधं थी और नेफ्था की लागत ₹4.46/किवांधं थी। बाद के वर्षोंकीउत्पादन लागत इंधन लागत में आनुपातिक वृद्धि के अनुपात द्वारा अनुमानित की गई है।

@ सीईए के पास उपलब्ध इंधन खपत विवरण के अनुसार डाटा

^ गणना पर आधारित -10500 किंके कि साथ 1 किया नेफ्था 0.001163 किवांधं के उत्पादन के बराबर है और एक लीटर नेफ्था = 0.96 किग्रा।

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध- 15 (देखें पैरा 4.3)

क्रम सं.	नेटवर्क/क्षेत्र	स्वत्व	31.03.2014 को लम्बाई किमी	2011-12			2012-13			2013-14		
				डिजाइन क्षमता (एमएमएस सीएमडी)	गैस का औसत बहाव (एमएमएस सीएमडी)	औसत% क्षमता उपयोग^	डिजाइन क्षमता (एमएमएस सीएमडी)	गैस का औसत बहाव (एमएमएस सीएमडी)	औसत% क्षमता उपयोग^	डिजाइन क्षमता (एमएमएस सीएमडी)	गैस का औसत बहाव (एमएमएस सीएमडी)	औसत% क्षमता उपयोग^ (31.03.2014)
1	एचवीरे जीआरईपी- डीवीपीएल एवं स्पर (हजीरा विजयपुर- जगदीशपुर) एचवीजे- विजयपुर-दादरी पाइपलाइन	गोल	4435	33	30.4	92	33	47.5	93	57.3	42.9	80.98
2	डीवीपीएल-जीआरईपी उन्नयन (डीवीपीएल-2 एवं वीडीपीएल)	गोल	1112	34	31.8	91	34	28	82	54	15.33	28.39
3	चेन्सा-झज्जर-हिसार पाइपलाइन	गोल	262	5	0.75	15	5	0.75	15	5	0.68	15
4	दहेज-उरान-पनवेल (डीयूपीएल/डीवीपीएल) स्पर लाइन सहित	गोल	873	20	19.9	98	20	12.64	68.5	20	8.92	44.82
5	दादरी बवाना-नंगल पी/एल दादरी-बवाना 106 किमी, बवाना-नंगल 501 किमी, बीएनपीएल की स्पर लाइन- 196 किमी	गोल	803	11	*	35.5	11	1.43	13	11	2.40	21.81
6	दामोल-बंगलौर पाइपलाइन(स्पर सहित)	गोल	1004	2013-14 में प्रतिष्ठापित			16	0.06	0	16	0.97	6.09
7	कोच्ची -कूटानाड-बंगलौर-मंगलौर (चरण1)	गोल	41	2013-14 में प्रतिष्ठापित			2013-14 में प्रतिष्ठापित			6	0.31	5.21

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

8	असम (लाकवा)	गोल	8	2.5	0.60	25.2	2.5	0.58	23.2	2.5	0.55	22.0
9	त्रिपुरा (अगरताला)	गोल	61	2.3	1.46	64.8	2.3	1.45	64	2.3	1.46	64.4
10	अहमदाबाद	गोल	144	3	0.45	15	3	0.41	14.1	3.0	0.38	13.0
11	राजस्थान (फोक्स इनर्जी)	गोल	154	2.35	0.84	36.0	2.35	0.75	31.8	2.35	1.09	46.5
12	भडूय-बडोदरा (इन्दरो) आर-एलएनजी+आरआईएल सहित	गोल	670	15.4	11.2	73	15.4	2.94	19.1	15.4	2.25	14.6
13	मुम्बई	गोल	129	24	12	50	24	22.9	95.4	24.0	22.9	95.4
14	केजीबोसिन (आर-एलएनजी + आरआईएल सहित)	गोल	877	16	14.7	91.9	16	8.6	54	16.0	6.0	37.4
15	काबरी बोसिन	गोल	268	9	3.42	35	9	3.2	37	9.0	3.57	41.22
16	पूर्व-पश्चिम पाइपलाइन (आरजीटीएल)	रिलायंस	1469	80	48.0	60	80	48	60	80.0	48.0	60
17	जीएसपीसीएल नेटवर्क स्पेर लाइनों सहित	जीएसपीसीएल	1874	50	22	44	50	22	44	50.0	22.0	44
18	असम गैस कम्पनी (दुलियाजन से न्यूमालीगढ़)	एजीसी	1000	2	1.50	75	6	4.5	75	6.0	4.50	75
19	दादरी-पानीपत	आईओसीएल	132	0	0	0	11	2.63	28	9.5	3.11	32.8
20	उरन-ट्राम्बे	ओएनजीसी	24	0	0	0	6	0	0	6.0	*	*
जोड़			15340	309.55	199.02	64.29	346.55	208.34	60.11	395	187	47

* डाटा उपलब्ध नहीं

^औसत प्रतिशत क्षमता उपयोग पीएपीसी द्वारा निकाला गया है।

स्रोत:पीपीएसी

घरेलू रूप से उत्पादित प्राकृतिक गैस का क्षेत्र वार आबंटन दर्शाने वाला विवरण

(मात्रा एमएमएससीएमडी)

क्रम सं.	प्राकृतिक गैस का क्षेत्रवार आबंटन	जोड़
1	उर्वरक	55.08
2	एलपीजी निष्कर्षण हेतु गैस आधारित एलपीजी संयंत्र	6.88
3	विद्युत	108.30
4	सीजीडी (पीएनजी, परिवहन)	10.19
5	ताज ट्रापेजियम जोन उपभोक्ता	1.10
6	0.05 एमएमएससीएमडी से कम आबंटन वाले छोटे उपभोक्ता	2.91
7	इस्पात	9.95
8	शोधनशाला	14.93
9	पेट्रोरसायन	12.73
10	अन्य (सीजीडी, पाइपलाइन के लिए आन्तरिक खपत को छोड़कर न्यायालय अधिदेशित ग्राहकों सहित)	14.72
	जोड़	236.79

यूरिया के अतिरिक्त उत्पादन हेतु उपयुक्त एपीएम गैस पर बाजारमूल्य वसूल न करना दर्शाने वाला विवरण									
2010-11									
क्रम सं.	यूनिट का नाम	वार्षिक खपत रिपोर्ट के अनुसार उपयुक्त एनजी (एमएमबीटीयू)	एफआईसीसी द्वारा अनुमत यूरिया हेतु उपयुक्त एनजी (एमएमबीटीयू)	अन्य प्रयोजन हेतु प्रयुक्त एनजी (एपीएफ) (एमएमबीटीयू)	प्रभारित एपीएम मूल्य (₹/जी कैल)	प्रभारित एपीएम मूल्य (₹ एमएमबीटीयू)	गैर एपीएम दर (₹/एमएमबीटीयू) एचबीजे/डीवीपीएल लागू मूल्य	विभेदक मूल्य (₹)	कम वसूल राशि (₹)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				(का 3-का. 4)		(का.6 X 25.2/100)		(का. 8-का. 7)	(का 5 X का 9)
1	केएसएफएल	8474049	8317563	156486	684.20	172.42	234.25	61.83	9675529
2	सीएफसीएल-I	8571274	8215718	188246	702.00	176.90	234.25	57.35	10795908
3	सीएफसीएल-II		167310						
4	टीसीएल	8492111	8473024	19087	685.67	172.79	234.25	61.46	1173087
जोड़									
21644524									
2011-12									
1	केएसएफएल	7807241	7527722	279519	791.46	199.45	249.26	49.81	13922841
2	सीएफसीएल-I		7784873						
3	सीएफसीएल-II	8192795	261972	145950	790.85	199.29	249.26	49.97	7293122
4	आईजीएफएल	7903923	7748825	155098	718.21	180.99	249.26	68.27	10588540
कुल जोड़ (2.16 + 3.18)									
									जोड़
									31804503
									5.34 crore

स्रोत:

1. यूरिया पर देय आर्थिक सहायता संगणना के लिए एफआईसीसी (डीओएफ) द्वारा तैयार वृद्धि /अवृद्धि विवरण
2. एफआईसीसी को उर्वरक यूनितों द्वारा जैसे भेजे गए फीडस्टाक के आबंटन तथा खपत के व्योरे

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध 17 (ख) (देखें पैरा 5.3.1)

परिणामी आर्थिक सहायता खर्च के साथ निर्धारित प्रयोजन हेतु एपीएम गैस का उपयोग न करने के कारण यूरिया के उत्पादन की हानि दर्शाने वाला विवरण

	2010-11			2011-12		
	केएसएफएल	सीएफसीएल-I एवं II	टीसीएल	केएसएफएल	सीएफसीएल-I एवं II	आईजीएफएल
1	उपलब्ध उत्पादन क्षमता (मीट)	1030500	1116700	1164600	2146000	1162200
2	अवधि के दौरान यूरिया उत्पादन (मीट)	909810	957330	909810	1845690	990000
3	प्रतिशत में क्षमता उपयोग	88	86	78	86	85
4	यूरिया हेतु उपयुक्त एनजी(एमएमबीटीयू)	8317563	8473024	7527722	8046845	7748825
5	यूरिया (मीट)/एनजी (एमएमबीटीयू)	0.109384203	0.112985635	0.120861265	0.229368156	0.127761306
6	यूरिया के लिए अप्रयुक्त एनजी (एमएमबीटीयू)	156485	19087	279518	145950	155097
7	मीट में यूरिया की उत्पादन हानि (5X6)	17117	2157	33783	33476	19815
8	₹ में यूरिया की उत्पादन लागत/मीट	9098	9392	10059	12401	12069
9	₹ में यूरिया का एमआरपी /मीट	5310	5310	5310	5310	5310
10	₹ में यूरिया पर आर्थिक सहायता /मीट (8-9)	3788	4082	4749	7091	6759
11	₹ में आयातित यूरियापर सहायता /मीट	14000	14000	22306	22306	22306
12	₹ में विभेदक आर्थिक सहायता /मीट (11-10)	10212	9918	17557	15215	15547
13	परिहार्य आर्थिक सहायता (₹ करोड़ में) (7x12)	17.48	35.02	59.31	50.93	30.81

स्रोत: एफआईसीसी से वृद्धि अवृद्धि विवरण, अनुबंध 9(क), अनुबंध 17 क

	2010-11	2011-12	Total
मीट में उत्पादन की हानि	60720	87074	147794
औसत विभेदक आर्थिक सहायता ₹	8998	16199	--
कुल विभेदक आर्थिक सहायता (₹ करोड़ में)	55	141	196

एपीजीपीसीएल के शेयर धारको की सूची और उनको आपूर्त विद्युत का शेयर दर्शाने वाला विवरण

क्रम सं.	शेयरधारक	इक्विटी भागीदारी शेयरों की सं. करोड़ में (%)	विद्युत का तदनुरूपी शेयर (%)	विद्युत में शेयर (मेवा)
1	एपी ट्रांसको (राज्य विद्युत उपयोगिता)	15758427 (21.62 %)	21.62	58.80
2	सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रम	14568517 (19.99%)	19.99	54.36
3	निजी क्षेत्र	42569245 (58.39%)	58.39	158.84
	जोड़	72896189	100	272.00

छोटे उपभोक्ताओं और ऐसे उपभोक्ताओं से बाजार दर (गैर एपीएम) लम्बित वसूली की सूची दर्शाने वाला विवरण

क्रम सं.	ग्राहक	लम्बित वसूली राशि (₹ करोड़ में)
1	गोपाल ग्लास वर्क लिमिटेड	5.88
2	बजरंग रिरेक्टरीज प्राइवेट लिमिटेड	0.13
3	जे पी केमीकल्स	0.86
4	जालाराम सिरेमिल्स लिमिटेड	1.80
5	नाहर कलर्स एण्ड कोटिंग लिमिटेड	1.09
6	स्पायर सेराफ्रिट प्राइवेट लिमिटेड	0.92
7	सोमानी सिरेमिल्स लिमिटेड	8.30
8	भवानी केमीकल्स	1.92
9	अजीता सिल्येन प्राइवेट लिमिटेड	2.63
10	अकीक टाइल्स प्राइवेट लिमिटेड	5.45
11	बिसाज्जा इण्डिया प्राइवेट लिमिटेड	2.59
12	आकाश सिरेमिल्स प्राइवेट लिमिटेड	1.93
13	स्टर्लिंग सिरेमिल्स प्राइवेट लिमिटेड	5.69
14	विक्ट्री सेराटेक प्राइवेट लिमिटेड	2.15
15	स्वास्तिक सेनेटरीवेयर्स लिमिटेड	0.44
16	पाइयोनियर इण्डस्ट्रीज	0.07
17	अशोक सेराकोन प्राइवेट लिमिटेड	0.13
18	महक ग्लेजेज प्राइवेट लिमिटेड	1.03
	जोड़	43.01

यूरिया उत्पादन की हानि और आयातित यूरिया पर अधिक आर्थिक सहायता भुगतान दर्शाने वाला विवरण

क्रम सं.	उर्वरक यूनिट	एमएमएससीएमडी में कम प्रयुक्त एनजी की मात्रा	यूरिया उत्पादनकी हानि	अधिक प्रदत्त आर्थिक सहायता	संदर्भ
	(एनजी स्रोत)	अवधि	(एलएमटी)	(₹ करोड़ में)	
1	बीवीएफसीएल (एपीएम)	0.30 तथा 0.27 के बीच (2008-09 तथा 2011-12)	1.09	55.72	अनुबंध 21
2	एनएफसीएल (केजीडी 6 तथा जेबी)	0.001 से 0.148 (जुलाई 2011 से मार्च 2013)	0.51	98.04	अनुबंध 22
3	एनएफएल (एपीएम)	0.01 से 0.61 (अप्रैल से दिसम्बर 2012)	0.65	139.63	अनुबंध 23
4	कृभको (एपीएम)	0.01 से 1.16 (जुलाई 2011 से अक्टूबर 2012)	1.66	340.45	अनुबंध 24
5	जीएसएफसी	0.034 (11 माह 2011-13 में)	उत्पादन की लागत में वृद्धि	3.23	अनुबंध 25 (क) एवं 25 (ख)
जोड़				₹ 637.07	

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध 21 (देखें पैरा 5.4)

2008-09 तथा 2011-12 के दौरान बीवीएफसीएल द्वारा एनजी कम उठाने के कारण यूरिया की उत्पादन हानि के कारण अधिक आर्थिक सहायता भुगतान दर्शाने वाला विवरण

आबंटन का वर्ष	गैस की ठेकादत्त मात्रा	आपसी सहमत बिलित मात्रा	प्रतिवर्ष 300 आनस्ट्रीम दिन मानकर प्रतिदिन न खपत (एफआईसीसी प्रतिमान के अनुसार)	कम उपमुक्त	बीवीएफसीएल द्वारा यथा निश्चित कम खपत के कारण उत्पादन हानि	प्रतिटीएमटी अधिक आर्थिक सहायता	कुल अधिक आर्थिक सहायता
	एमएमएस सीएमडी	एमएमएस सीएमडी	एमएमएससी एमडी	एमएमएस सीएमडी	मीट	(₹ लाख में)	(₹ लाख में)
1	2	3	4 (3/300)	5 (2-4)	6	7	8 (6 X 7/1000)
2008-09	1.72	426.57	1.42	0.30	61044.00	40.28	2458.85
2011-12	1.72	434.10	1.45	0.27	48684.00	63.95	3113.34
				जोड़	109728.00		5572.19
					1.09 एलएमटी		₹ 55.72 करोड़

2011-12 (जुलाई 11 से मार्च 12) के दौरान आर्थिक सहायता के अधिक भुगतान के परिणामतः नागार्जुन फर्टिलाइजर्स एण्ड केमीकल्स लिमिटेड। एवं II यूनिट काकीनाडा द्वारा एनजी के कम उठान के कारण उत्पादन हानि दर्शाने वाला विवरण											
माह	गैस का प्रकार	वास्तविक आपूर्ति (एससीएफ)	वास्तविक खपत	माह में कम खपत (3-4) एससीएम)	प्रति दिन कम खपत (का 5/ माह में दिन X10 लाख) एसएमएससीएम डी	प्रति दिन उत्पादन हानि (का 6x1.3399) टीएमटी	माह की उत्पादन हानि (का 7xमाह के दिन) टीएमटी	प्रति टीएमटी एनएफसीएल को देय आर्थिक सहायता (₹ 9341.88-₹ 5310) x 1000 (₹)	प्रति टीएमटी आयतों पर प्रदत्त आर्थिक सहायता (₹)	प्रति टीएमटी प्रदत्त आर्थिक सहायता (₹) (का 10-का 9)	प्रदत्त कुल अतिरिक्त आर्थिक सहायता (₹) (का 8xका 11)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
जुलाई 11	आरआईएल	50685502	48978557	1706945	0.0551	0.0738	2.2871	4031880	22306000	18274120	41794740
अगस्त 11	आरआईएल	52108634	47735575	4373059	0.1411	0.1890	5.8595	4031880	22306000	18274120	107077206
सितम्बर 11	जेवी (गैर एपीएम गैस)	5477825	5114431	363394	0.0121	0.0162	0.4869	4031880	22306000	18274120	8897669
	आरआईएल	48412544	46339557	2072987	0.0691	0.0926	2.7776	4031880	22306000	18274120	50758196
अक्टूबर 11	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7467083	7094162	372921	0.0120	0.0161	0.4997	4031880	22306000	18274120	9131578
	आरआईएल	50074255	48839982	1234273	0.0398	0.0533	1.6538	4031880	22306000	18274120	30221740
नवम्बर 11	जेवी (गैर एपीएम गैस)	4230631	3634515	596116	0.0199	0.0266	0.7987	4031880	22306000	18274120	14595540
	आरआईएल	48420155	43989498	4430657	0.1477	0.1979	5.9366	4031880	22306000	18274120	108486141
दिसम्बर 11	जेवी (गैर एपीएम गैस)	5516370	5007294	509076	0.0164	0.0220	0.6821	4031880	22306000	18274120	12464777
	आरआईएल	50186700	49877781	308919	0.0100	0.0134	0.4139	4031880	22306000	18274120	7563658

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

जनवरी 12	जेवी (गैर एपीएम गैस)	4452288	3887057	565231	0.0182	0.0244	0.7574	4031880	22306000	18274120	13840818	
	आरआईएल	50310305	46231367	4078938	0.1316	0.1763	5.4654	4031880	22306000	18274120	99875375	
फरवरी 12	जेवी (गैर एपीएम गैस)	5125706	4722081	403625	0.0144	0.0193	0.5408	4031880	22306000	18274120	9882644	
	आरआईएल	48911364	48182900	728464	0.0260	0.0349	0.9761	4031880	22306000	18274120	17837369	
मार्च 12	जेवी (गैर एपीएम गैस)	4176741	3723364	453377	0.0146	0.0196	0.6075	4031880	22306000	18274120	11101528	
	आरआईएल	53873270	51826113	2047157	0.0660	0.0885	2.7430	4031880	22306000	18274120	50125911	
							जोड़ (क)	32.48			59.36 crore	
							टीएमटी					

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

2011-12 (जुलाई 11 से मार्च 12) के दौरान आर्थिक सहायता के अधिक भुगतान के परिणामतः नागार्जुन फर्टिलाइजर्स एण्ड केमीकल्स लिमिटेड। एवं II											
यूनिटकाकीनाडा द्वारा एनजीके कम उठान के कारण उत्पादन हानि दर्शाने वाला विवरण											
माह	गैस का प्रकार	वास्तविक आपूर्ति (एससीएम)	वास्तविक खपत	माह में कम खपत (3-4) एससीएम	प्रति दिन कम खपत (का 5/ माह में दिन X10 लाख) एमएमएससीएमडी	प्रति दिन उत्पादन हानि (का 6x1.3399) टीएमटी	माह की उत्पादन हानि (का 7xमाह के दिन) टीएमटी	प्रति टीएमटी एनएफसीएल को देय आर्थिक सहायता (₹) 9341.88-₹ 5310) x 1000 (₹)	प्रति टीएमटी आयतों पर प्रदत्त आर्थिक सहायता (₹)	प्रति टीएमटी प्रदत्त आर्थिक सहायता (₹) (का 10-का 9)	प्रति टीएमटी प्रदत्त अधिक आर्थिक सहायता (₹) (का 8xका 11)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
अप्रैल	जेवी (गैर एपीएम गैस)	3164817	2646306	518511	0.0172837	0.02315843	0.694752889	4031880		20851260	14486473
	आरआईएल	52079435	49556331	2523104	0.084103467	0.112690235	3.38070705	4031880	24883140	20851260	70492002
मई	जेवी (गैर एपीएम गैस)	5474752	4695215	779537	0.025146355	0.033693601	1.044501626	4031880		20851260	21779175
	आरआईएल	53062193	51431117	1631076	0.052615355	0.070499314	2.185478732	4031880	24883140	20851260	45569985
जून	जेवी (गैर एपीएम गैस)	4972833	4339503	633330	0.021111	0.028286629	0.848598867	4031880		20851260	17694356
	आरआईएल	48696738	48020396	676342	0.022544733	0.030207688	0.906230646	4031880	24883140	20851260	18896051
जुलाई	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7791165	6993260	797905	0.025738871	0.034487513	1.06911291	4031880		20851260	22292351
	आरआईएल	53130003	51895537	1234466	0.039821484	0.053356806	1.654060993	4031880	24883140	20851260	34489256
अगस्त	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7585078	7010962	574116	0.018519871	0.024841775	0.769258028	4031880		20851260	16039999
	आरआईएल	49868630	49120028	748602	0.024148452	0.03235651	1.00305182	4031880	24883140	20851260	20914894

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

सितम्बर	जेवी (गैर एपीएम गैस)	6858738	6389000	469738	0.015657933	0.020980065	0.629401946	4031880	24883140	20851260	13123824
	आरआईएल	48055359	47579774	475585	0.015852833	0.021241211	0.637236342	4031880	24883140	20851260	13287181
अक्टूबर	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7450422	7052454	397968	0.012837677	0.017201204	0.533237323	4031880	24883140	20851260	11118670
	आरआईएल	50798499	50152694	645805	0.020832419	0.027913359	0.86531412	4031880	24883140	20851260	18042890
नवम्बर	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7004050	6902514	101536	0.003384533	0.004534936	0.136048086	4031880	24883140	20851260	2836774
	आरआईएल	50044271	49718206	326065	0.010868833	0.01456315	0.436894494	4031880	24883140	20851260	9109801
दिसम्बर	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7704675	7687411	17264	0.000556903	0.000746195	0.023132034	4031880	24883140	20851260	482332
	आरआईएल	51562754	51010243	552511	0.017822935	0.023880951	0.740309489	4031880	24883140	20851260	15436386
जनवरी	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7847385	7566383	281002	0.009064581	0.012145632	0.37651458	4031880	24883140	20851260	7850803
	आरआईएल	51024520	50859774	164746	0.005314387	0.007120747	0.220743165	4031880	24883140	20851260	4602773
फरवरी	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7310832	7193957	116875	0.003770161	0.005051639	0.156600813	4031880	24883140	20851260	3265324
मार्च	जेवी (गैर एपीएम गैस)	7696452	7516573	179879	0.005802548	0.007774835	0.241019872	4031880	24883140	20851260	5025568
								जोड़ (ख)	18.55 टीएमटी		38.68 करोड़
								कुल जोड़	51.03 टीएमटी		98.04 करोड़

प्रति एमएमएससीएमडी उत्पादन हानि=1.3399 प्रति दिन (लक्षित उत्पादन15.65 एमएमटीपीए/अर्पक्षित एनजी 3.2 एमएमएससीएमडी/वर्ष में 365 दिन)

नोट: चूंकि 2012-13 के लिए एकआईसीसी को प्रदत्त वास्तविक आर्थिक सहायता और वृद्धि विवरण उपलब्ध नहीं थे इसलिए उत्पादन की नोमेटिव लागत और 2011-12 के दौरान घूरिया के आयात पर प्रदत्त आर्थिक सहायता की गणना के लिए हिसाब में लिया गया था।

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध 23 (देखे पैरा 5.4)

नेशनल फर्टिलाइजर्स लिमिटेड की विजयपुर यूनिट I एवं II के संबंध में एपीएम गैस के कम उपयोग के कारण 2012-13 (अप्रैल से दिसम्बर 12) के दौरान उत्पादन की हानि तथा आर्थिक सहायता का परिणामी अधिक भुगतान दर्शाने वाला विवरण

माह	प्रति माह आबंटन (एमएमएससीएम डी)	वास्तविक आपूर्ति (एमएमएससी एमडी)	वास्तविक खपत (एमएमएससीएमडी)	माह में कम खपत (एमएमएससीएमडी)	प्रति दिन कम खपत (का 5/माह में दिन) (एमएमएससीएमडी)	प्रति दिन उत्पादन हानि (6 X 1.3215) टीएमटी	माह के लिए उत्पादन हानि (का 7 X माह में दिन) टीएमटी
1	2	3	4	5	6	7	8
अप्रैल 12	67.2000	41.8300	30.1660	11.6640	0.3888	0.5138	15.4140
मई 12	69.4400	64.4700	58.7240	5.7460	0.1854	0.2449	7.5919
जून 12	67.2000	45.2800	37.1770	8.1030	0.2701	0.3569	10.7070
जुलाई 12	69.4400	59.3300	40.3480	18.9820	0.6123	0.8092	25.0852
अगस्त 12	69.4400	60.2200	58.6650	1.5550	0.0502	0.0663	2.0553
सितम्बर 12	67.2000	57.3000	56.8210	0.4790	0.0160	0.0211	0.6330
अक्टूबर 12	69.4400	60.2900	59.8700	0.4200	0.0135	0.0178	0.5518
नवम्बर 12	67.2000	58.7800	57.8490	0.9310	0.0310	0.0410	1.2300
दिसम्बर 12	69.4400	56.0000	55.0240	0.9760	0.0315	0.0416	1.2896
जोड़	616.0000	503.5000	454.6440	48.8560	1.5988	2.1128	64.5578
							0.65 टीएमटी

अतिरिक्त आर्थिक सहायता गणना

लागत, एमआरपी तथा यूरिया पर प्रदत्त आर्थिक सहायता के व्यौरे	₹ में
1. प्रति मीट यूरिया की नारमेटिव दर	8564.00
2. यूरिया का एमआरपी	5310.00
3. प्रति मीट आर्थिक सहायता (1-2)	3254.00
4. प्रति मीट आयात पर आर्थिक सहायता	24883.14
5. अन्तर (आर्थिक सहायता बचत) (4-3)	21629.14
अधिक आर्थिक सहायता (21629.14 X 64.5578 X 1000)	₹ 1396329694

₹ 139.63 करोड़

नोट: चूंकि 2012-13 के लिए प्रदत्त आर्थिक सहायता के वास्तविक और एफआईसीसी के वृद्धि विवरण उपलब्ध नहीं थे इसलिए उत्पादन की नारमेटिव लागत और वर्ष 2011-12 के दौरान यूरिया के आयात पर प्रदत्त आर्थिक सहायता गणना के लिए हिसाब में नहीं लिए गए थे।

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध-24 (देखें पैरा 5.4)

एपीएम गैस का उपयोग न करने के कारण 2011-12 एवं 2012-13 के दौरान (जुलाई 2011 से अक्टूबर 2012) कृमको में उत्पादन हानि और आर्थिक सहायता

का परिणामी अतिरिक्त भुगतान दर्शाने वाला विवरण

माह	एपीएम गैस की वास्तविक उपलब्धता (माह के कुल एमएमएससीएमडी)	वास्तविक खपत (माह में कुल एमएमएससीएमडी)	माह में कम खपत (माह में कुल एमएमएससीएमडी)	प्रति दिन कम खपत (का 4/माह में दिन) एमएमएससीएमडी	प्रति दिन उत्पादन हानि (का 5 X 1.2254) टीएमटी	माह की उत्पादन हानि (का 6X माह में दिन) टीएमटी	प्रति टीएमटी कृमकोको देय आर्थिक सहायता (₹ 7338-एमआरपी ₹ 5310) 1000 (₹)	प्रति टीएमटी आयातों पर आर्थिक सहायता (₹)	प्रति टीएमटी प्रदत्त अधिक आर्थिक सहायता (₹)	प्रदत्त कुल अतिरिक्त आर्थिक सहायता (₹)
2011-12										
जुलाई 11	55.00	54.50	0.50	0.01613	0.01976	0.61256	2028000	22306000	20278000	12421492
सितम्बर 11	60.30	53.10	7.20	0.24000	0.29410	8.82300	2028000	22306000	20278000	178912794
अक्टूबर 11	52.70	36.20	16.50	0.53226	0.65223	20.21913	2028000	22306000	20278000	410003518
दिसम्बर 11	50.30	25.00	25.30	0.81613	1.00008	31.00248	2028000	22306000	20278000	628668289
जनवरी 12	54.36	45.44	8.92	0.28774	0.35260	10.93060	2028000	22306000	20278000	221650707
फरवरी 12	55.10	21.57	33.53	1.15621	1.41682	41.08778	2028000	22306000	20278000	833178003
मार्च 12	71.44	38.97	32.47	1.04742	1.28351	39.78881	2028000	22306000	20278000	806837489
उप जोड़						152.46432				309167292
2012-13										
अप्रैल-12	62.30	57.33	4.97	0.16567	0.20301	6.09030	2028000	24883140	22855140	139194659
अगस्त-12	54.82	54.65	0.17	0.00548	0.00672	0.20832	2028000	24883140	22855140	4761183
अक्टूबर 12	54.93	48.90	6.03	0.19452	0.23836	7.38916	2028000	24883140	22855140	168880286
उप जोड़						13.68106				312836128
कुल जोड़						166.14538				3404508420

अर्थात् ₹ 340.45 करोड़

2011-12 तथा 2012-13 में इन 10 महीनों के दौरान एपीएमगैस का उठान हुआ था

• माह में कुल एमएमएससीएमडी उ माह में प्रत्येक दिन के एमएमएससीएमडी का जोड़ है

• नोट: चूंकि 2012-13 के लिए प्रदत्त आर्थिक सहायता के वास्तविक और एफआईसीसी के वृद्धि विवरण उपलब्ध नहीं थे इसलिए 2011-12 वर्ष के दौरान उत्पादन की नारमेटिव लागत और यूरिया के आयात पर प्रदत्त आर्थिक सहायता गणना के लिए हिसाब में लिए गए थे।

मई 2011 से मार्च 2013 तक की अवधि के दौरान जीएसएफसी द्वारा सस्ती गैस का कम उठान तथा मंहगी गैस के उपयोगके कारण अतिरिक्त व्यय दर्शाने वाला विवरण

माह	यूरिया की क्षमता (मीट)	उत्पादन (मीट)	फीडस्टाक	मई 2011 से मार्च 2012		मूल्य (₹)/यूनिट	खपत (मीट) या (एससीएम)	कम खपत एससीएम (का 5-का 7)	दर में अन्तर	फीडस्टाक पर अतिरिक्त व्यय (₹)
				उपलब्धता (मीट) या (एससीएम)	मूल्य (₹)/यूनिट					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (का 8 X का 9)	
मई	34813	26510	एसपी एपीएम (एसएम 3)	14840000	8.27	14542032	297968	16.48 – 8.27	2446317	
			पीएमटी-एपीएम (एसएम 3)	2740646	8.27	2564215	176431	16.48 – 8.27	1448499	
			पीएमटी-पीएससी	1808557	11.03	1642483	166074	16.48 – 11.03	905103	
			आर-एलएनजी (एसएम 3)	10026710	16.48	2462025	--	--	--	
जुलाई	34813	21960	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	4443783	7.80	4443095	688	16.91 – 7.80	6268	
			पीएमटी-एपीएम	2757338	8.33	2749921	7417	16.91 – 8.33	63638	
			पीएमटी-पीएससी (एसएम 3)	1829391	10.87	1657640	171751	16.91 – 10.87	1037376	
			आर-एलएनजी (एसएम 3)	23028577	16.91	3135048	--	--	--	
सितम्बर	33690	4404	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3768406	7.98	3521797	246609	10.30 – 7.98	572133	

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

				आरआईएल (जीएसपीएल)	316949	10.30	316949	--	--	--
अक्टूबर	34813	28250	3878209	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3878209	8.44	3875906	2303	19.52 – 8.44	25517
			2660073	पीएमटी-एपीएम	2660073	8.76	2627628	32445	19.52 – 8.76	349108
			1740475	पीएमटी-पीएससी (एसएम 3)	1740475	11.85	1628425	112050	19.52 – 11.85	859424
			20810838	आर-एलएनजी (एसएम 3)	20810838	19.52	7239947	--	--	--
फरवरी	32567	32855	3183387	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3183387	8.66	3179344	4043	21.24 – 8.66	50861
			4296000	ओएनजीसी गैर एपीएम (एसएम 3)	4296000	16.32	4128268	167732	21.24 – 16.32	825241
			14340816	आर-एलएनजी (एसएम 3)	14340816	21.24	2126273	--	--	--
मार्च	34813	30471	4860702	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	4860702	8.69	4394031	466671	22.13 – 8.69	6272058
			2518085	पीएमटी-एपीएम (एसएम 3)	2518085	9.11	2465755	52330	22.13 – 9.11	681337
			1697298	पीएमटी-पीएससी	1697298	12.35	1419848	82770	22.13 – 12.35	809490
			4208000	ओएनजीसी गैर एपीएम (एसएम 3)	4208000	16.00	1926783	--	--	--
			15860188	आर-एलएनजी (एसएम 3)	15860188	22.13	601771	--	--	--
				जोड़ (क) ₹						9349569

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

अनुबंध 25 (ख) (देखें पैरा 5.4)

अप्रैल 2012 से मार्च 2013									
माह	यूरिया की क्षमता (मीट)	उत्पादन (मीट)	फीडस्टाक	उपलब्धता	मूल्य	खपत	कम खपत एससीएम (का 5-का 7)	दर में अन्तर	फीडस्टाक पर अतिरिक्त व्यय (₹)
				(मीट) या (एससीएम)	(₹)/यूनिट	(मीट) या (एससीएम)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (का 8 X का 9)
अप्रैल	33690	29859	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3806667	8.97	3802875	3792	23.57 – 8.97	55363
			ओएनजीसी गैर एपीएम	4607000	16.29	3880174	726826	23.57 – 16.29	5291293
			आर-एलएनजी (एसएम 3)	13725590	23.57	1325900	--	--	--
मई	34813	30574	एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3876733	9.12	3872094	4639	25.69 – 9.12	76868
			ओएनजीसी गैर एपीएम	5438000	16.59	4864221	573779	25.69 – 16.59	5221389
			आर-एलएनजी (एसएम 3)	14668479	25.69	2479095	--	--	--
सितम्बर	33690	24672	एचपी-एपीएम (एसएम 3)	14050000	10.07	13914532	135468	27.35 – 10.07	2340887
			एलपी-एपीएम (एसएम 3)	4085299	9.54	4079281	6018	27.35 – 9.54	107181
			पीएमटी-एपीएम (एसएम 3)	2109242	10.07	1965527	143715	27.35 – 10.07	2483395
			पीएमटी-पीएससी (एसएम 3)	1385261	12.96	1290818	94443	27.35 – 12.96	1359035

2015 की प्रतिवेदन सं. 6

				ओएनजीसी गैर एपीएम	5553000	13.55	3643955	142293 ^Ω	27.35 – 13.55	1963643
				आर-एलएनजी (एसएम 3)	13945455	27.35	521937	--	--	--
अक्टूबर	34813	30021		एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3292128	9.44	3289625	2503	27.27 – 9.44	44628
				ओएनजीसी गैर एपीएम (एसएम 3)	6200000	13.35	6127237	72763	27.27 – 13.35	1012861
				आर-एलएनजी (एसएम 3)	15724408	27.27	1365063	--	--	--
फरवरी	31444	26486		एलपी-एपीएम (एसएम 3)	3257866	9.28	3255575	2291	29.56 – 9.28	46461
				ओएनजीसी गैर एपीएम	5411000	13.3	5227892	183108	29.56 – 9.28	2977336
				आर-एलएनजी (एसएम 3)	13726868	29.56	4935148	--	--	--
				जोड़ (ख) ₹						22980340
				जोड़ (क + ख) ₹						32329909
									₹ करोड़ में	3.23

^Ω 27.35 की उच्चतम दर पर प्रयुक्त 521937 तक सीमित

गोल को अनुमत विपणन लाभ से अधिक ठेकेदार को प्रदत्त विपणन लाभ दर्शाने वाला विवरण									
वर्ष	एमएमबीटी यू/एमएससीएम में एनजी	ठेकेदार को देय विपणन लाभ/एमएमबीटीयू	आपूर्त औसत केजी डी6 गैस (एमएससीएम)	प्रभारित विपणन लाभ/एमएससीएम	₹ में अमरीकी डालर विनिमय पर	प्रति एमएससीएम केजी डी 6 हेतु प्रभारित विपणनलाभ	केजी डी6 गैस पर आर्थिक सहायता प्रभाव	विपणन लाभ यदि गोल की अनुमत दर प्रभारित की जाती है (₹/एमएससीएम)	गोल को लागू दर के अतिरिक्त अधिक विपणन लाभ (₹/एमएससीएम)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (का 8 - का 9)
				(का. 2 X का. 3)		(का 5 X का 6)	(का 4 X का 7)	₹ 200 X (का 4)	
	एमएमबीटी यू (1000 एससीएम/2 5.2*)	अमरीकी डालर	(15 एमएमएससीएम डी X 365 दिन)/ 1000)	अमरीकी डालर	₹	₹	₹ लाख में	(₹ 200 X एमएससीएम) ₹ लाख में	₹ लाख में
2009-10	39.6825	0.135	5018750 ^Ω	5.36	47.42	254.17	12,756.16	10,037.50	2,718.66
2010-11	39.6825	0.135	5475000	5.36	45.58	244.31	13,375.97	10,950.00	2,425.97
2011-12	39.6825	0.135	5475000	5.36	47.92	256.85	14,062.54	10,950.00	3,112.54
2012-13	39.6825	0.135	5475000	5.36	54.39	291.53	15,961.27	10,950.00	5,011.27
2013-14	39.6825	0.135	5475000	5.36	60.73	325.51	17,821.67	10,950.00	6,871.67
जोड़									20,140.11

अर्थात ₹ 201.40 करोड़

*25.2 एससीएम एक एमएमबीटीयू के बराबर है
 Ω 365 दिनों से कम