



गैल (इंडिया) लिमिटेड

30 सितंबर, 2016 को समाप्त तिमाही एवं छः माही के लिए एकल गैर लेखा परीक्षित परिणाम का विवरण

(करोड़ रुपए में)

	विवरण	निम्न तारीखों को समाप्त तिमाही के लिए			निम्न तारीखों को समाप्त छः माही के लिए	
		30.09.2016	30.06.2016	30.09.2015	30.09.2016	30.09.2015
		गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित
1	प्रचालनों से आय					
	क) विक्री/प्रचालनों से आय (उत्पाद शुल्क सहित)	12,039.00	10,811.99	14,184.51	22,850.99	26,789.38
	ख) अन्य प्रचालनों से आय	19.22	20.13	55.92	39.35	81.56
	<b>प्रचालनों से कुल आय</b>	<b>12,058.22</b>	<b>10,832.12</b>	<b>14,240.43</b>	<b>22,890.34</b>	<b>26,870.94</b>
2	व्यय					
	क) कच्चे माल की खपत	776.74	677.93	923.59	1,454.67	1,695.09
	ख) व्यापारगत माल का क्रय	8,382.55	7,506.92	10,199.81	15,889.47	20,149.82
	ग) तैयार माल की माल सूची में (वृद्धि)/कमी, प्रगत्यधीन कार्य एवं व्यापारगत भंडार	(183.25)	(206.46)	701.19	(389.71)	317.88
	घ) कार्मिक लाभ व्यय	249.50	269.35	250.57	518.85	491.91
	ड) मूल्यहास एवं अमूर्तिकरण व्यय	356.31	335.44	322.55	691.75	630.99
	च) उत्पाद शुल्क	180.84	145.09	120.84	325.93	213.64
	छ) अन्य व्यय	1,117.10	846.01	1,212.73	1,963.11	2,134.99
	<b>कुल व्यय</b>	<b>10,879.79</b>	<b>9,574.28</b>	<b>13,731.28</b>	<b>20,454.07</b>	<b>25,634.32</b>
3	अन्य आय, वित्त लागत एवं असाधारण मदों से पूर्व प्रचालनों से लाभ/(हानि) (1-2)	1,178.43	1,257.84	509.15	2,436.27	1,236.62
4	अन्य आय	316.87	605.40	318.15	922.27	405.64
5	वित्तीय लागत एवं असाधारण मदों से पूर्व सामान्य गतिविधियों से लाभ/(हानि) (3±4)	1,495.30	1,863.24	827.30	3,358.54	1,645.26
6	वित्तीय लागत	119.83	177.44	278.65	297.27	494.52
7	वित्तीय लागत के पश्चात् लेकिन असाधारण मदों से पूर्व सामान्य गतिविधियों से लाभ/(हानि) (5±6)	1,375.47	1,685.80	548.65	3,061.27	1,150.74
8	असाधारण मदें	-	-	-	-	-
9	कर पूर्व सामान्य गतिविधियों से लाभ/(हानि) (7±8)	1,375.47	1,685.80	548.65	3,061.27	1,150.74
10	कर व्यय					
	वर्तमान कर					
	- चालू वर्ष (मेट क्रेडिट पात्रता का निवल)*	333.86	265.44	(19.63)	599.30	61.49
	- गत वर्ष	-	-	-	-	-
	- आस्थगित कर	116.96	85.18	237.86	202.14	370.74
11	सामान्य गतिविधियों से कर पश्चात् निवल लाभ/(हानि) (9±10)	924.65	1,335.18	330.42	2,259.53	718.51
12	असाधारण मदें (कर व्यय का निवल)	-	-	-	-	-
13	अवधि हेतु निवल लाभ/(हानि) (11±12)	924.65	1,335.18	330.42	2,259.53	718.51
14	अन्य विस्तृत आय/(व्यय) (कर व्यय का निवल)	836.70	39.08	(1,642.80)	875.78	(1,578.71)
15	अवधि के लिए कुल विस्तृत आय (कर पश्चात्) (13±14)	1,761.35	1,374.26	(1,312.38)	3,135.61	(860.20)
16	प्रदत्त इक्विटी शेयर पूंजी (अंकित मूल्य 10/- रुपए प्रति शेयर)	1,268.48	1,268.48	1,268.48	1,268.48	1,268.48
17	प्रति शेयर आय (असाधारण मद पूर्व) (प्रत्येक के रु.10) वार्षिक नहीं					
	(क) मूल	7.29	10.53	2.60	17.82	5.66
	(ख) तनुकृत	7.29	10.53	2.60	17.82	5.66
18	प्रति शेयर आय (असाधारण मद पश्चात्) (प्रत्येक के रु.10) वार्षिक नहीं					
	(क) मूल	7.29	10.53	2.60	17.82	5.66
	(ख) तनुकृत	7.29	10.53	2.60	17.82	5.66

\* चालू छः माही हेतु मेट क्रेडिट पात्रता रु.42.44 करोड़ (समान छः माही में रु.236.50 करोड़)



गेल (इंडिया) लिमिटेड

30 सितंबर, 2016 को समाप्त तिमाही एवं छः माही के लिए खंड अनुसार राजस्व, परिणाम, परिसंपत्तियां और देयताएं

(करोड़ रुपए में)

	विवरण	निम्न तारीखों को समाप्त तिमाही के लिए			निम्न तारीखों को समाप्त छः माही के लिए	
		30.09.2016	30.06.2016	30.09.2015	30.09.2016	30.09.2015
		गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित	गैर-लेखापरीक्षित
<b>1</b>	<b>खंड राजस्व</b>					
	क) संचरण सेवाएं					
	I) प्राकृतिक गैस	1,186.39	1,031.81	1060.24	2,218.20	1,985.02
	II) एलपीजी	126.58	107.64	112.38	234.22	248.62
	ख) प्राकृतिक गैस विपणन	9,264.18	8,328.55	12,218.00	17,592.73	22,799.07
	ग) पेट्रोकेमिकल	1,357.84	1,116.12	879.09	2,473.96	1,455.77
	घ) एलपीजी एवं तरल हाइड्रोकार्बन	706.50	670.69	763.40	1,377.19	1,717.94
	ड) अन्य खंड*	202.21	149.55	234.62	351.76	423.39
	<b>कुल</b>	<b>12,843.70</b>	<b>11,404.36</b>	<b>15,267.73</b>	<b>24,248.06</b>	<b>28,629.81</b>
	घटाएं : अंतर खंडीय राजस्व	804.70	592.37	1,083.22	1,397.07	1,840.43
	<b>बिक्री/प्रचालनों से आय</b>	<b>12,039.00</b>	<b>10,811.99</b>	<b>14,184.51</b>	<b>22,850.99</b>	<b>26,789.38</b>
<b>2</b>	<b>खंड परिणाम (ब्याज एवं कर पूर्व लाभ/(हानि))</b>					
	क) संचरण सेवाएं					
	I) प्राकृतिक गैस	642.37	555.41	562.08	1,197.78	951.92
	II) एलपीजी	71.00	52.57	58.88	123.57	140.51
	ख) प्राकृतिक गैस विपणन	329.23	421.93	190.09	751.16	531.13
	ग) पेट्रोकेमिकल	155.33	92.99	(237.80)	248.32	(534.48)
	घ) एलपीजी एवं तरल हाइड्रोकार्बन	146.86	214.39	70.97	361.25	346.58
	ड) अन्य खंड*	5.13	60.64	109.12	65.77	176.21
	<b>कुल</b>	<b>1,349.92</b>	<b>1,397.93</b>	<b>753.34</b>	<b>2,747.85</b>	<b>1,611.87</b>
	जोड़/(घटा): (i) अन्य अनावंटित व्यय	306.77	596.23	291.62	903.00	378.38
	(ii) अन्य अनावंटित आय	(161.39)	(130.92)	(217.66)	(292.31)	(344.99)
	(iii) ब्याज	(119.83)	(177.44)	(278.65)	(297.27)	(494.52)
	<b>कर पूर्व कुल लाभ</b>	<b>1,375.47</b>	<b>1,685.80</b>	<b>548.65</b>	<b>3,061.27</b>	<b>1,150.74</b>
<b>3</b>	<b>खंड परिसंपत्तियां</b>					
	क) प्राकृतिक गैस संचरण/विपणन	24,142.80	23,842.51	25,267.30	24,142.80	25,267.30
	ख) एलपीजी संचरण	812.72	821.44	810.32	812.72	810.32
	ग) पेट्रोकेमिकल	10,140.72	10,195.16	8,636.13	10,140.72	8,636.13
	घ) एलपीजी एवं तरल हाइड्रोकार्बन	848.06	877.43	1,006.39	848.06	1,006.39
	ड) अन्य खंड *	1,775.78	1,754.00	1,767.78	1,775.78	1,767.78
	च) अनावंटन योग्य	19,450.51	18,683.41	18,727.40	19,450.51	18,727.40
	<b>कुल परिसंपत्तियां</b>	<b>57,170.59</b>	<b>56,173.95</b>	<b>56,215.32</b>	<b>57,170.59</b>	<b>56,215.32</b>
<b>4</b>	<b>खंड देयताएं</b>					
	क) प्राकृतिक गैस संचरण/विपणन	5,397.54	5,101.13	5,574.18	5,397.54	5,574.18
	ख) एलपीजी संचरण	80.58	83.48	82.83	80.58	82.83
	ग) पेट्रोकेमिकल	708.21	635.56	587.88	708.21	587.88
	घ) एलपीजी एवं तरल हाइड्रोकार्बन	198.86	158.03	153.01	198.86	153.01
	ड) अन्य खंड *	161.43	127.25	147.75	161.43	147.75
	च) अनावंटन योग्य	12,895.85	13,643.72	15,406.08	12,895.85	15,406.08
	<b>कुल देयताएं</b>	<b>19,442.47</b>	<b>19,749.17</b>	<b>21,951.73</b>	<b>19,442.47</b>	<b>21,951.73</b>

\*टिप्पणी : अन्य खंड में गैलटेल, ई एंड पी एवं पॉवर प्रजनन शामिल हैं।

गैर लेखा परीक्षित परिसंपत्तियों एवं देयताओं का एकल विवरण

(करोड़ रुपए में)

क्रम सं.	विवरण	30 सितंबर 2016 को
क 1	<b>परिसंपत्तियां</b>	
	<b>गैर वर्तमान परिसंपत्तियां</b>	
	क) संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण	27,217.91
	ख) पूंजी कार्य प्रगति	3,436.36
	ग) अमूर्त परिसंपत्तियां	1,234.84
	घ) वित्तीय परिसंपत्तियां	
	- निवेश	9,672.58
	- विक्रय स्वीकार योग्य	920.33
	- ऋण	740.87
	- अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	117.29
ड.) अन्य गैर वर्तमान परिसंपत्तियां	3,664.94	
	<b>उप योग – गैर वर्तमान परिसंपत्तियां</b>	<b>47,005.12</b>
2	<b>वर्तमान परिसंपत्तियां</b>	
	क) सूची	2,004.74
	ख) वित्तीय परिसंपत्तियां	
	- विक्रय स्वीकार योग्य	2,523.87
	- नकद एवं नकद समकक्ष	32.00
	- अन्य बैंक बैलेंस	2,512.02
	- ऋण	607.31
	- अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	16.79
	- अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां	2,468.74
		<b>उप योग – वर्तमान परिसंपत्तियां</b>
	<b>कुल – परिसंपत्तियां</b>	<b>57,170.59</b>
ख 2	<b>इक्विटी एवं देयता</b>	
	इक्विटी	
	क) इक्विटी शेयर पूंजी	1,268.48
	ख) अन्य इक्विटी	36,459.64
	<b>कुल योग – इक्विटी</b>	<b>37,728.12</b>
	<b>देयताएं</b>	
	क) वित्तीय देयताएं	
	- उधार राशि	5,051.57
	- अन्य वित्तीय देयताएं	764.37
	ख) प्रावधान	690.74
ग) स्थगित कर देयता (निवल)	4,287.78	
घ) अन्य गैर वर्तमान देयता	53.85	
	<b>उप योग – गैर वर्तमान देयता</b>	<b>10,848.31</b>
3	<b>वर्तमान देयता</b>	
	क) वित्तीय देयता	
	- उधार राशि	247.96
	- विक्रय देनदारियां	3,192.22
	- अन्य वित्तीय देयता	3,266.85
	ख) अन्य वर्तमान देयता	1,198.84
	ग) प्रावधान	688.29
<b>उप योग – वर्तमान देयता</b>	<b>8,594.16</b>	
	<b>कुल- इक्विटी एवं देयता</b>	<b>57,170.59</b>

## टिप्पणियां

1. उपर्युक्त वित्तीय परिणामों की लेखापरीक्षा समिति ने समीक्षा की और निदेशक मंडल ने दिनांक 15.11.2016 को संपन्न हुई अपनी बैठक में अनुमोदन प्रदान किया है।
2. परिपत्र सं.सीआईआर/सीएफडी/62/2016 दिनांक 05 जुलाई, 2016 द्वारा संशोधित एसईबीआई विनियम 2015 के विनियम 33 (आवश्यक दायित्वों को सूचित करना एवं दर्शाना) के अनुसार कंपनी के सांविधिक लेखापरीक्षकों द्वारा वित्तीय परिणामों की सीमित समीक्षा कर ली गई है।
3. पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (पीएनजीआरबी) ने पाइपलाइन प्रशुल्क के बारे में कई अनंतिम परिवहन प्रशुल्क आदेश जारी किए हैं। इनमें से कुछ आदेश कंपनी द्वारा सक्षम अधिकारी अर्थात् अपीलीय प्राधिकरण, विद्युत (एपीटीईएल) के समक्ष विवादग्रस्त हैं जिन्हें एपीटीईएल द्वारा पीएनजीआरबी को समीक्षा के लिए वापस भेज दिया गया है। इसके उपरांत पीएनजीआरबी ने उन प्राकृतिक गैस पाइपलाइन नेटवर्कों के लिए अंतिम प्रशुल्क आदेश जारी किए थे। तथापि, ये अंतिम प्रशुल्क आदेश कंपनी द्वारा सक्षम अधिकारी अर्थात् अपीलीय प्राधिकरण, विद्युत (एपीटीईएल) के समक्ष विवादाधीन हैं। समीक्षा के बाद मामले पर अंतिम रूप से निर्णय होने पर समायोजन, यदि कोई है, मान्य होगा।
4. रत्नागिरी गैस एवं पावर प्राइवेट लिमिटेड (आरजीपीपीएल) (कंपनी का एक संयुक्त उद्यम) के इक्विटी शेयरों पर रु.974.31 करोड़ का निवेश 30 सितंबर 2016 को खाता मूल्य पर दर्शाया गया है, कंपनी के भविष्य की योजनाओं को देखते हुए प्रबंधन द्वारा निवेश के मूल्य में कमी को एक गैर-स्थायी प्रकृति का माना गया है। साथ ही आरजीपीपीएल द्वारा विद्युत उत्पादन व्यवसाय और एलएनजी व्यवसाय के विघटन के लिए अपने निदेशक मंडल से पहले अनुमोदन ले लिया गया था।
5. दिनांक 30 जून 2016 को समाप्त तिमाही में महानगर गैस लिमिटेड (कंपनी की संयुक्त उद्यम कंपनी) के 1,23,47,250 इक्विटी शेयरों को इस अवधि में संयुक्त उद्यम कंपनी के प्रारंभिक सार्वजनिक प्रस्ताव के माध्यम से आंशिक ऑफलोड करने से रु.489.31 करोड़ (कुल खर्च का निवल) की अन्य आय शामिल है।
6. लेखांकन नीति के अनुरूप कंपनी ने दिनांक 20 सितंबर 2016 को समाप्त तिमाही में त्रिपुरा अंवेशण एवं उत्पादन ब्लॉक (एए-ओएनएन-2002/1) में शुष्क कूप पर 94 करोड़ रुपए के व्यय को बट्टे खाते में डाल दिया है।
7. कंपनी ने 1 अप्रैल, 2016 से कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 133 जिसे इसके अंतर्गत जारी किए गए संगत नियमों के साथ पढ़ा जाए, के अधीन विनिर्धारित भारतीय लेखाकरण मानकों (Ind AS) को अपनाया है और ये वित्तीय परिणाम भारतीय लेखाकरण मानक-34 अंतरिम वित्तीय रिपोर्टिंग में उल्लिखित मान्यताओं और मापन सिद्धांतों तथा भारत में सामान्यतः स्वीकृत अन्य लेखाकरण सिद्धांतों के अनुसरण में तैयार किए गए हैं। इंड-एएस में परिवर्तन की तिथि 1 अप्रैल, 2015 है। परिवर्तन की तिथि अर्थात् 1 अप्रैल, 2015 पर प्रतिधारित आमदनी के लिए परिवर्तन के प्रभाव का लेखा किया गया है और वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए तुलनात्मक अवधियों को पुनः उल्लिखित किया गया है।
8. 30 सितंबर, 2015 को समाप्त हुई समान तिमाही के लिए वित्तीय परिणाम भारतीय लेखाकरण मानकों के अनुपालन में सेबी के परिपत्र सीआईआर/सीएफडी/एफएसी/62/2016 दिनांक 5 जुलाई, 2016 के अनुसार उल्लिखित है। भारतीय लेखाकरण मानकों के अधीन 30 सितंबर, 2015 को समाप्त हुई तिमाही के वित्तीय परिणाम कंपनी के सांविधिक लेखापरीक्षकों द्वारा सीमित समीक्षा के विषयाधीन नहीं रहे हैं। प्रबंधन ने कंपनी

(भारतीय लेखाकरण मानक) नियम, 2015 के अनुसरण में वित्तीय परिणामों द्वारा उसके कार्यकलापों का सही और स्पष्ट चित्र प्रस्तुत करने को सुनिश्चित करने के लिए आवश्यक एवं अपेक्षित उद्यम किया है।

9. जैसा कि पहले रिपोर्ट किया गया था निवल लाभ का समाधान (विगत जीएएपी के रूप में संदर्भित) और इंड-एएस के अनुरूप कुल समग्र आय को सारणी में नीचे प्रकट किया गया है:-

विवरण	करोड़ रुपए में	
	30.09.2015 को समाप्त तिमाही (गैर-लेखापरीक्षित)	30.09.2015 को समाप्त छः माही (गैर-लेखापरीक्षित)
<b>पिछले जीएएपी के रूप में कर पश्चात निवल लाभ (इंडियन जीएएपी)</b>	<b>440.51</b>	<b>864.65</b>
संपत्ति, संयंत्र और उपकरणों में समायोजन का प्रभाव	(199.18)	(303.84)
डेरिवेटिव अनुबंध का निष्पक्ष मूल्यांकन प्रभाव	83.26	169.75
लाभ एवं हानि लेखा विवरणी के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय परिसंपत्तियां/वित्तीय देयताओं के प्रभाव को मापना	10.86	(10.70)
वित्तीय परिसंपत्तियों/वित्तीय देयताओं की लागत मापन का अमूर्तिकरण	(4.64)	(9.03)
अन्य समग्र आय में मान्य निर्धारित हितलाभ योजनाओं का पुनः मापन	(9.33)	(18.67)
अन्य	7.75	12.16
कर प्रभाव	1.19	14.19
<b>इंड-के अनुरूप निवल लाभ</b>	<b>330.42</b>	<b>718.51</b>
अन्य समग्र आय		
इक्विटी इंस्ट्रूमेंट के उचित मूल्य में बदलाव	(1648.45)	(1590.02)
अन्य समग्र आय में मान्य निर्धारित हितलाभ योजनाओं का पुनः मापन	8.65	17.30
कर प्रभाव	(3.00)	(5.99)
<b>कुल विस्तृत आय (कर पश्चात)</b>	<b>(1312.38)</b>	<b>(860.20)</b>

10. पिछली अवधि के आंकड़ों को आवश्यकतानुरूप, पुनः समूहीकृत/पुनर्वर्गीकृत किया गया है।

कृते गेल (इंडिया) लिमिटेड

हस्ता./-

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक : 15.11.2016

(सुबीर पुरकायस्थ)

निदेशक (वित्त)