

# ***Araucária Nitrogenados S.A.***

***(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. –  
Petrobras)***

***Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2016  
e relatório do auditor independente***





# **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO**

**Araucária Nitrogenados S.A.  
- 2016 -**

## Sumário:

1.	Araucária Nitrogenados S.A.....	1
1.1.	Histórico .....	1
1.2.	Matéria Prima .....	2
1.3.	Armazenagem .....	2
1.4.	Outros produtos .....	2
2.	Volume de vendas em 2016 .....	2
3.	Produção em 2016.....	3
4.	Principais projetos .....	3
4.1.	Projetos concluídos em 2016 .....	3
4.2.	Projetos em andamento de 2016.....	5
4.3.	Projetos novos para 2017.....	6
5.	Resultado econômico e financeiro – ARAUCÁRIA/DF .....	7
5.1.	Resultados .....	7
5.2.	Relacionamento com empresas do Sistema Petrobras.....	8
5.2.1.	Contas a receber .....	8
5.2.2.	Fornecedores.....	8
5.3.	Principais cotações e preços médios .....	8
6.	Membros da Diretoria Executiva (2016) .....	9
7.	Agradecimentos .....	9

## **1. Araucária Nitrogenados S.A.**

Adquirida em 01/06/2013, a Araucária Nitrogenados S.A. é uma subsidiária integral da Petrobras que está situada no estado do Paraná e atua na produção de Amônia, Ureia e ARLA 32, contribuindo, desta forma, para o desenvolvimento agrícola, industrial e a sustentabilidade ambiental do país.

### **1.1. Histórico**

A fábrica de fertilizantes nitrogenados está localizada no município de Araucária (PR) e foi inaugurada em 18 de março de 1982 pela Petrobras, com capacidade nominal de 437,4 mil t/ano de amônia e 531,6 mil t/ano de ureia.

Em 1993, a Unidade, que pertencia à Petrobras, foi privatizada.

Em 1995 foi realizada uma modernização no reator de amônia e em 2001 uma modernização no reator de conversão de CO, aumentando a capacidade nominal de amônia para 475mil t/ano.

Em 1997 a Unidade de ureia teve um aumento de capacidade para 700 mil t/ano.

Em novembro de 2011 foi inaugurada a primeira unidade industrial de produção do Agente Redutor Líquido Automotivo (ARLA 32) do país, com uma capacidade de 923 mil t/ano, sendo considerada a maior planta de produção de ARLA 32 do mundo.

Até 01/06/2012 a planta industrial da Araucária era uma Unidade Operacional (UO) da Ultrafertil. Em 01/06/2012 a Ultrafertil foi cindida e esta unidade operacional passou a integrar o patrimônio da empresa Araucária Nitrogenados S.A..

Em Dez/2012, a Petrobras assinou acordo com a Vale Fertilizantes S.A. para a compra da empresa então denominada como "Araucária Nitrogenados S.A.", aquisição esta formalizada em 01 de junho de 2013. Desde então, a Araucária Nitrogenados é uma subsidiária integral da Petrobras.

## **1.2. Matéria Prima**

A Unidade utiliza como principal matéria-prima o resíduo asfáltico (RASf), proveniente da REPAR- Refinaria Presidente Getúlio Vargas. O consumo de RASf é de aproximadamente 370 mil t/ano. A unidade foi desenvolvida na década de 80 para o aumento de sinergia e eficiência da Refinaria.

## **1.3. Armazenagem**

As instalações da Araucária têm capacidade para armazenar 97.800 toneladas de ureia, 10.000 toneladas de amônia e 6.000 toneladas de ARLA 32.

## **1.4. Outros produtos**

Além dos produtos principais, a unidade ainda produz como subprodutos enxofre e pellets de carbono, os quais são comercializados. Além destes, o excedente de CO<sub>2</sub> produzido também é vendido.

## **2. Volume de vendas em 2016**

No ano de 2016 foram comercializados os seguintes volumes<sup>1</sup>:

- Ureia Fertilizante -> 260.221 t <sup>2</sup>;
- Ureia Pecuária / Reforce N → 68.424 t;
- Ureia Industrial -> 80.968 t;
- Ureia Premium -> 8.478 t;
- ARLA 32 -> 85.326 t;
- Amônia -> 44.014 t;
- CO<sub>2</sub> -> 33.510 t;
- Pellets de Carbono -> 17.726 t;

---

<sup>1</sup> Incluem as vendas a ordem de produtos adquiridos junto às FAFENs BA e SE.

<sup>2</sup> Inclui ureia perolada, ureia granulada e varredura de ureia.

- Enxofre -> 1.109 t;
- Sulfato de Amônio -> 4.116 t.

### **3. Produção em 2016**

No ano de 2016 foram produzidos os seguintes volumes de produtos principais:

- Ureia (total) -> 370.639 t
- ARLA 32 -> 68.369 t
- Amônia -> 253.241 t
- CO<sup>2</sup> -> 34.376 t
- Pellets de Carbono -> 14.253 t
- Enxofre -> 931 t

### **4. Principais projetos**

#### **4.1. Projetos concluídos em 2016**

- Substituição dos painéis de distribuição de energia elétrica ininterrupta (UPS) de 120 Vca, (AC1, AC2, AC3 e AC4);
- Substituição do sistema de queima da Unidade de Recuperação de Enxofre;
- Aquisição de peneira Rotex;
- Realização da Parada Programada Geral de Manutenção em agosto de 2016, visando garantir à planta industrial uma campanha futura de 24 meses através, principalmente, da manutenção e inspeção de equipamentos NR-13, execução de escopo para aumento de confiabilidade, manutenções corretivas e preventivas, substituição da caldeira da U-18 e substituição de feixes e trocadores de calor.

- Substituição dos motores 23-1052 (soprador da caldeira CBC) e 10-1502 (turbina de expansão);
- Substituição do separador de carbono 11-2306-01;
- Substituição da HV-16101;
- Substituição da FV-18003;
- Substituição da PV-13008.

## 4.2. Projetos em andamento de 2016

- Projeto de modernização da unidade de água desmineralizada (Fase 1);
- Aquisição de 4 analisadores de processo (10012, 16003, 18002);
- Aquisição de serpentina para substituição no reator de gaseificação;
- Aquisição de 3 feixes para trocador de calor para troca em operação;
- Instalação de compressor de ar 25-1002;
- Substituição dos painéis de controle de campo das turbinas de expansão da Planta de Separação de Ar (10-1501 e 10-1502);
- Substituição de 2 medidores de nível da unidade de Síntese de Amônia (U-18);
- Substituição de 3 transmissores de nível para a Unidade de Ureia (U-33);
- Substituição dos compressores de reliquefação de amônia (U-24);
- Projeto de melhorias para evitar obstruções da KOBE;



### 4.3. Projetos novos para 2017

- Atualização da Versão Delta V do SDCD (sistema de controle).
- Proteção contra burn-out (barreira física);
- Melhoria no sistema de detecção de chama do flare quente e frio;
- Substituição da Rede de Combate à Incêndio Rua C, 3 e 4;
- Projeto de adequação de escadas, corrimões e guarda-corpos;
- Projeto para diluição do gás ácido no flare com gás natural;
- Estudo para melhoria do sistema de refrigeração dos gaseificadores;
- Substituição de equipamentos no laboratório por final de vida útil (cromatógrafo e titulador automático).
- Soprador de fuligem para a caldeira CBC;
- Instalação de filtro na linha de metanol para a Caldeira;
- Estudos e projetos para aumento da confiabilidade da planta e manutenção da continuidade operacional.

## 5. Resultado econômico e financeiro – ARAUCÁRIA/DF

Segue abaixo tabela com os Resultados e indicadores da Araucária Nitrogenados S.A. apresentados para o exercício de 2016 e sendo comparados aos de 2015.

	<b>2016</b> <b>R\$ Mil</b>	<b>2015</b> <b>R\$ Mil</b>
Receita líquida de Vendas	514.798	976.040
Lucro (prejuízo) bruto	(86.576)	103.940
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e impostos	(719.052)	103.229
Resultado financeiro líquido	(3.087)	3.365
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	(691.086)	68.815

Margem bruta (%)	-17 %	11%
Margem operacional (%)	-140 %	11%
Margem líquida (%)	-134 %	7%

Ativo Total	494.079	1.018.046
Investimentos, imobilizado e intangível	196.379	648.792
Patrimônio Líquido	123.399	842.206
Relação do Capital próprio/Capital de terceiros	12/37	84/17

### 5.1. Resultados

A Araucária Nitrogenados S.A. apresentou prejuízo líquido de R\$ 691.086 mil, R\$ 759.901 mil inferior ao resultado apurado no exercício de 2015 (lucro de R\$ 68.815 mil), decorrente dos seguintes fatores:

- Redução da receita operacional líquida (R\$ 461.242 mil) que não foi acompanhada pela redução na mesma proporção do custo dos produtos vendidos (R\$ 270.726 mil). Tal redução foi motivada, essencialmente, pela diminuição nos volumes de vendas de nitrogenados (parada não programada) e pela queda do preço do preço internacional da ureia;
- Despesa de R\$ 97.351 mil com parada não programadas;

- Redução ao valor recuperável dos ativos (teste de *Impairment*) em R\$ 508.998 mil.

## **5.2. Relacionamento com empresas do Sistema Petrobras**

### **5.2.1. Contas a receber**

O saldo de contas a receber da Petrobras é de R\$ 889 mil (R\$ 2.420 mil em 31 de dezembro de 2015) e da BR é de R\$ 411 mil (R\$ 1.752 mil em 31 e dezembro de 2015) e referem-se às vendas de produtos.

### **5.2.2. Fornecedores**

O saldo de contas a pagar à Petrobras atingiu R\$ 107.419 mil (R\$ 54.346 mil em 31 de dezembro de 2015) e refere-se ao fornecimento de RASF, vapor e água. O saldo a pagar à BR totaliza R\$ 1.336 mil (R\$ 1.333 mil em 31 de dezembro de 2015) e refere-se às compras de óleo combustível. O saldo a pagar à Petrobras América Inc - PAI soma R\$ 524 mil (R\$ 2.157 mil em 31 de dezembro de 2015) e refere-se às compras de materiais.

## **5.3. Principais cotações e preços médios**

São utilizados para a elaboração de preços da Araucária Nitrogenados os principais indicadores do segmento com suas respectivas cotações internacionais dos fertilizantes nitrogenados. Para a Araucária Nitrogenados são relevantes as cotações da ureia (FOB Yuzhnyy, na Ucrânia, importante região exportadora FOB, Arab Golf spot price, regial do golfo Arabe importante região exportadora e CFR Brasil, importante região importadora) e de amônia (CFR Tampa, nos EUA, importante região importadora).

É também relevante a cotação do dólar, tendo em vista que a precificação é realizada com base em paridade de importação, adicionando-se uma margem.

## **6. Membros da Diretoria Executiva (2016)**

Fábio Lopes de Azevedo - Diretor Presidente

Fábio Lopes de Azevedo – Diretor Industrial

Mateus Cavalcante Waga – Diretor Financeiro

Álvaro Luis Fonseca de Oliveira – Diretor Comercial

## **7. Agradecimentos**

A todos os colaboradores da Araucária Nitrogenados e do Sistema Petrobras que tem contribuído com o processo de crescimento e desenvolvimento da empresa.

Aos nossos fornecedores e à nossa força de trabalho, que têm sido fundamentais para a realização de nossa missão, o nosso agradecimento pela dedicação e pelo empenho.

# Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

## Índice

---

Balanco Patrimonial.....	6
Demonstração de Resultado.....	7
Demonstração de Resultados Abrangentes.....	8
Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	9
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido.....	10
Demonstração do Valor Adicionado.....	11
Notas explicativas.....	12
1. A Companhia e suas operações.....	12
2. Base de apresentação das demonstrações contábeis.....	13
3. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na Companhia.....	13
4. Sumário das principais práticas contábeis.....	14
5. Estimativas e julgamentos relevantes.....	18
6. Novas normas e interpretações.....	20
7. Caixa e equivalentes de caixa.....	20
8. Contas a receber.....	21
9. Estoques.....	21
10. Adiantamento a fornecedores.....	22
11. Imobilizado.....	22
12. Intangível.....	24
13. Fornecedores.....	24
14. Cessão de recebíveis – FIDC.....	24
15. Partes relacionadas.....	24
16. Tributos.....	25
17. Benefícios concedidos a empregados.....	28
18. Patrimônio líquido.....	30
19. Receita de vendas.....	31
20. Custo do produtos vendidos e despesas por natureza.....	32
21. Outras despesas líquidas.....	32
22. Resultado financeiro, líquido.....	32
23. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa.....	33
24. Processos judiciais e contingências.....	33
25. Compromissos de riscos.....	34
26. Gerenciamento de riscos.....	34
27. Eventos Subsequentes.....	36
Diretoria Executiva.....	38



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis**

Aos Administradores e Acionistas  
Araucária Nitrogenados S.A.

### **Opinião**

---

Examinamos as demonstrações contábeis da Araucária Nitrogenados S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Araucária Nitrogenados S. A. em 31 de dezembro de 2016, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

---

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor**

---

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Araucária Nitrogenados S.A.

## **Ênfases**

---

### **Incerteza relevante relacionada com a continuidade operacional**

Chamamos a atenção para a Nota 1 às demonstrações contábeis, que descreve que a Companhia possui excesso de passivos sobre ativos circulantes no montante de R\$ 251.668 mil, bem com apurou prejuízo no exercício de R\$ 691.086 mil, o que denota a dependência do sucesso de seu plano de redução dos custos operacionais, ou de aporte de seu acionista controlador. Essa situação, entre outras descritas na Nota 1, suscita dúvida substancial sobre sua continuidade operacional. As demonstrações contábeis não incluem quaisquer ajustes em virtude dessas incertezas. Nossa opinião não está ressalvada em função desse assunto.

### **Transações com o acionista controlador**

Chamamos a atenção para a Nota 1 às demonstrações contábeis, que descreve que a Companhia mantém transações relevantes com sua controladora Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras e segue seu plano de negócios na condução de suas operações. Estas demonstrações contábeis devem ser lidas neste contexto. Nossa opinião não está ressalvada em função desse assunto.

## **Outros assuntos**

---

### **Demonstração do Valor Adicionado**

A Demonstração do Valor Adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e cuja apresentação está sendo efetuada de forma voluntária, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Em nossa opinião essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

### **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis**

---

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

---

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e

Araucária Nitrogenados S.A.


emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.


Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se essas demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 13 de setembro de 2017

  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes  
CRC 2SP000160/O-5 "F" RJ

  
Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo  
Contador CRC 1RJ092563/O-1



# Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

## Balanço Patrimonial

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

<b>Ativo</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>	<b>Passivo e Patrimônio Líquido</b>	<b>Nota</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	7	439	1.168	Fornecedores	13	143.230	93.468
Contas a receber, líquidas	8	10.885	68.510	Impostos e contribuições	16.1	1.760	3.496
Estoques	9	38.082	116.442	Salários, férias, encargos e participações		16.752	15.380
Impostos e contribuições a recuperar	16.1	10.143	2.933	Cessão de recebíveis - FIDC	14	137.713	-
Outros ativos circulantes		397	1.946	Outras contas e despesas a pagar		12.159	4.404
		<u>59.946</u>	<u>190.999</u>			<u>311.614</u>	<u>116.748</u>
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Realizável a longo prazo				Imposto de renda e contribuição social diferidos	16.3	6.317	37.420
Impostos e contribuições	16.1	217.616	178.237	Planos de pensão e saúde	17	52.749	21.672
Adiantamentos a fornecedores	10	17.371	-			<u>59.066</u>	<u>59.092</u>
Depósito judicial	24	2.767	18	<b>Patrimônio líquido</b>			
		<u>237.754</u>	<u>178.255</u>	Capital social realizado	18.1	779.951	779.951
Imobilizado	11	195.825	648.124	Outros resultados abrangentes	18.2	30.078	219.392
Intangível	12	554	668	Prejuízos acumulados		(686.630)	(157.137)
		<u>434.133</u>	<u>827.047</u>			<u>123.399</u>	<u>842.206</u>
<b>Total do Ativo</b>		<u>494.079</u>	<u>1.018.046</u>	<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>		<u>494.079</u>	<u>1.018.046</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

## Demonstração de Resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	Nota	2016	2015
<b>Receita de vendas de produtos e serviços</b>	19	514.798	976.040
Custo dos produtos vendidos		(601.374)	(872.100)
<b>Lucro (prejuízo) bruto</b>		(86.576)	103.940
<b>Receitas (despesas)</b>			
Vendas	20	(7.420)	(5.524)
Gerais e administrativas	20	(3.343)	(2.696)
Tributárias		(285)	(3.413)
Provisão para perda em ativos imobilizados	11.3	(508.998)	37.230
Outras receitas (despesas), líquidas	21	(112.430)	(26.308)
		(632.476)	(711)
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e impostos</b>		(719.052)	103.229
Resultado financeiro líquido	22	(3.087)	3.365
Receitas financeiras		3.748	7.711
Despesas financeiras		(7.558)	(3.290)
Variações monetárias e cambiais líquidas		723	(1.056)
<b>Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social</b>		(722.139)	106.594
Imposto de renda e contribuição social	16.4	31.053	(37.779)
<b>Lucro (prejuízo) líquido</b>		(691.086)	68.815
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (em R\$)		(0,89)	0,09

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Demonstração de Resultados Abrangentes

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais)

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Lucro (prejuízo) líquido	(691.086)	68.815
Itens que não serão reclassificados para o resultado:		
Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	(27.721)	197
Imposto diferido	-	(67)
Outros resultados abrangentes total	<u>(27.721)</u>	<u>130</u>
Resultado abrangente total	<u>(718.807)</u>	<u>68.945</u>

# Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

## Demonstração dos Fluxos de Caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	Nota	2016	2015
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>			
Lucro (prejuízo) líquido		(691.086)	68.815
Ajustes para:			
Rendimentos de recebíveis de ativos financeiros	22	(3.458)	(7.249)
Despesa atuarial de planos de pensão e saúde		3.356	3.734
Baixas de ativos		60	90
Perdas (reversão) no valor de recuperação de ativos - impairment	11	508.998	(37.230)
Depreciação e amortização		104.654	122.776
Perdas em créditos de liquidação duvidosa		3.897	166
Ajustes ao valor de realização de estoques		9.080	(21.304)
Deságio na venda de créditos de ICMS		8.730	-
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros		6.243	5.068
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos		(31.104)	19.356
Redução (aumento) de ativos			
Contas a receber		18.975	14.384
Estoques		12.971	(15.795)
Impostos e contribuições		(55.319)	(23.777)
Outros ativos		(1.199)	773
Aumento (redução) de passivos			
Fornecedores		32.391	(66.219)
Outros passivos		7.391	(5.635)
Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades operacionais		(65.420)	57.953
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>			
Aquisição de imobilizado e intangíveis		(104.990)	(23.958)
Resgates (investimentos) em recebíveis de ativos financeiros		39.001	(33.430)
Recursos líquidos utilizados nas atividades de investimentos		(65.989)	(57.388)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>			
Financiamento - Cessão de recebíveis FIDC:			
Captações		182.380	47.382
Amortizações do principal		(51.700)	(47.650)
Amortizações de juros		-	(1.225)
Recursos líquidos gerados pelas atividades de financiamentos		130.680	(1.493)
Redução de caixa e equivalentes de caixa no exercício			
		(729)	(928)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício			
		1.168	2.096
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício			
		439	1.168

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	<u>Outros resultados abrangentes</u>				
	Capital subscrito e integralizado	Ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	Custo atribuído	Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2015</b>	779.951	(1.333)	249.830	(255.187)	773.261
Lucro líquido				68.815	68.815
Outros resultados abrangentes		130	(29.235)	29.235	130
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>	779.951	(1.203)	220.595	(157.137)	842.206
Prejuízo líquido				(691.086)	(691.086)
Outros resultados abrangentes		(27.721)	(161.593)	161.593	(27.721)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2016</b>	779.951	(28.924)	59.002	(686.630)	123.399

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

## Demonstração do Valor Adicionado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	2016	2015
<b>Receitas</b>		
Vendas de produtos e serviços e outras receitas	576.035	1.094.854
Perdas em créditos de liquidação duvidosa	(3.897)	(166)
	572.138	1.094.688
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>		
Reversão (perdas) no valor de recuperação de ativos - impairment	(508.998)	37.230
Matérias-primas	(358.576)	(435.012)
Materiais, energia, serviços de terceiros, produtos para revenda e outros	(147.988)	(247.891)
Créditos fiscais sobre insumos e produtos para revenda	(84.145)	(157.231)
	(1.099.707)	(802.904)
<b>Valor adicionado (consumido) bruto</b>	<b>(527.569)</b>	<b>291.784</b>
Depreciação e amortização	(104.654)	(122.776)
<b>Valor adicionado líquido produzido (consumido) pela Companhia</b>	<b>(632.223)</b>	<b>169.008</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras - inclui variações monetária e cambial	3.748	7.711
	3.748	7.711
Valor adicionado a distribuir (consumido)	(628.475)	176.719
<b>Distribuição do valor adicionado (consumido)</b>		
<b>Pessoal e encargos</b>		
Salários e participações	53.398	50.174
Benefícios	48.508	41.816
FGTS	5.038	4.722
	106.944	96.712
Federais	5.858	(5.035)
Estaduais	(28.430)	(11.545)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(31.104)	19.356
	(53.676)	2.776
<b>Instituições financeiras e fornecedores</b>		
Juros, variações cambiais e monetárias	6.835	4.346
Despesas de aluguéis	2.508	4.070
	9.343	8.416
<b>Acionistas</b>		
Lucro (prejuízo) retido	(691.086)	68.815
	(691.086)	68.815
Valor adicionado distribuído (consumido)	(628.475)	176.719

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

*(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)*

Notas explicativas

*(Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)*

---

### **1. A Companhia e suas operações**

A Araucária Nitrogenados S.A., controlada da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, tem por atividades principais a industrialização e a comercialização de fertilizantes e produtos químicos.

Em 1º de junho de 2012, conforme Assembleia Geral Extraordinária dos acionistas realizada em 14 de maio de 2012, a Companhia incorporou o acervo cindido da Ultrafertil S.A., referente à unidade de Araucária.

Em junho de 2013, a Petrobras concluiu a aquisição do controle acionário da Companhia junto à Vale Fertilizantes.

Com o objetivo de realizar a manutenção de equipamentos e melhorias operacionais na fábrica, a Companhia realizou uma ampla Parada Programada Geral (PPG), no período de agosto a outubro de 2014, adotando medidas com o objetivo de melhorar o desempenho operacional, tais como: i) aumento de produtividade; ii) foco na confiabilidade operacional e humana; iii) racionalização dos investimentos; e iv) aumento das vendas de produtos com maior valor agregado tais como ureia premium e ARLA-32.

O desempenho em 2016 foi afetado por paradas não programadas e por uma parada programada para manutenção em agosto e setembro. Entre 11 e 28 de abril de 2016 ocorreu a primeira parada não programada nas plantas de ureia e amônia. Além disso, houve uma outra parada não programada, de 30 de setembro a 19 de dezembro de 2016, na planta de separação de ar e consequentemente na planta de amônia, trazendo impactos relevantes em seus resultados operacionais e financeiros.

A Companhia apresentou, em 31 de dezembro de 2016, excesso de passivos sobre ativos circulantes no montante de R\$ 251.668. Seus excessos de passivos estão concentrados substancialmente em fornecimento de matéria prima pela Controladora e por antecipação de recebíveis, junto ao Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios (FIDC), exclusivo para as operações do Sistema Petrobras, em decorrência do impacto sobre o faturamento da Companhia, principalmente pelas paradas não programadas ocorridas na sua planta. Além disso, os problemas surgidos durante a parada programada aumentaram as despesas no ano corrente.

Para fazer face ao desequilíbrio gerado, a Controladora realizou aporte de capital no valor total de R\$ 116 milhões, que foi utilizado para saldar os débitos com fornecedores.

No início de 2017, a planta voltou a apresentar paradas não previstas em alguns equipamentos específicos, aliado a isso, a Companhia se viu obrigada a praticar preços menores para venda de ureia, que são balizados por cotações internacionais. Esse novo cenário vem dificultando a meta da Companhia para retomada de seu faturamento e de sua margem operacional. Em face disso, a Controladora efetuou um novo aporte de capital no montante de R\$ 204,6 milhões.

A Companhia acredita que com esses aportes, aliado a uma política de preços mais competitivos dado a nova realidade de mercado, melhor racionalização de seus custos e também com um controle mais rigoroso de seus estoques, terá condições de retomar seu mercado e, consequentemente, seu nível ideal de produção.

A Companhia mantém transações relevantes com a controladora Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras e segue o plano de negócios desta na condução de suas operações. Portanto, estas demonstrações contábeis devem ser lidas neste contexto.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

*(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)*

Notas Explicativas

*(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)*

---

### **2. Base de apresentação das demonstrações contábeis**

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, e incorporam as mudanças introduzidas por intermédio das Leis nº 11.638/07 e 11.941/09, complementadas pelos pronunciamentos, interpretações e orientações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, aprovados por resoluções do Conselho Federal de Contabilidade – CFC e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais correspondem às utilizadas pela administração na sua gestão. Os pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC estão convergentes às normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB.

As demonstrações contábeis foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, ajustado ao valor de mercado ao valor recuperável ou ao valor justo, quando aplicável.

A Diretoria da Companhia, em reunião realizada em 06 de setembro de 2017, autorizou a divulgação destas demonstrações contábeis.

#### **2.1. Demonstração do valor adicionado**

A demonstração do valor adicionado - DVA apresenta informações relativas à riqueza criada pela Companhia e a forma como tal riqueza foi distribuída. Essa demonstração foi preparada de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

#### **2.2. Moeda funcional**

A moeda funcional da Araucária Nitrogenados é o real, por ser a moeda de seu ambiente econômico de operação.

### **3. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na Companhia**

Em 2009, a Polícia Federal brasileira deflagrou uma investigação denominada “Operação Lava Jato”, visando apurar práticas de lavagem de dinheiro por organizações criminosas em diversos estados brasileiros. A Operação Lava Jato é uma investigação extremamente ampla com relação a diversas práticas criminosas e vem sendo realizada através de várias frentes de trabalho, cujo escopo envolve crimes cometidos por agentes atuando em várias partes do país e diferentes setores da economia.

A partir de 2014, o Ministério Público Federal concentrou parte de suas investigações em irregularidades envolvendo empreiteiras e fornecedores da Petrobras e descobriu um amplo esquema de pagamentos indevidos, através do qual essas empresas, entre janeiro de 2004 e abril de 2012, se organizaram em cartel para obter contratos com a Petrobras, impondo gastos adicionais nestes contratos e utilizando estes valores adicionais para financiar pagamentos indevidos a partidos políticos, políticos eleitos e outros agentes políticos, empregados de empreiteiras e fornecedores, ex-empregados da Petrobras, entre outros envolvidos no esquema de pagamentos indevidos. A Petrobras não realizou qualquer pagamento indevido.

Além do esquema de pagamentos indevidos descrito acima, as investigações evidenciaram casos específicos em que outras empresas também cobraram gastos adicionais e supostamente utilizaram estes valores para financiar pagamentos a determinados ex-empregados da Petrobras.



## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

A Petrobras monitorou as investigações da "Operação Lava a Jato" efetuadas pelas autoridades brasileiras e pela investigação interna independente conduzida por escritórios de advocacia. As investigações externas envolvem também outras empresas do Sistema Petrobras, incluindo a Araucária Nitrogenados S.A.. Como resultado, não foram identificadas novas informações que ensejassem qualquer impacto nas demonstrações contábeis da companhia.

### **4. Sumário das principais práticas contábeis**

As práticas contábeis descritas abaixo foram aplicadas de maneira consistente pela Companhia nas demonstrações contábeis apresentadas.

#### **4.1. Instrumentos financeiros**

##### **4.1.1. Caixa e equivalentes de caixa**

Incluem numerários em espécie, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, vencíveis em até três meses, contados da data da contratação original, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e com risco insignificante de mudança de valor.

##### **4.1.2. Contas a receber**

São contabilizados inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensurados pelo custo amortizado, com o uso do método da taxa de juros efetiva, sendo deduzidas as perdas por redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*) e crédito de liquidação duvidosa.

A Companhia reconhece as perdas em créditos de liquidação duvidosa quando existe evidência objetiva de perda no valor recuperável, como resultado de um ou mais eventos que ocorreram após o reconhecimento inicial do ativo, que impactam os fluxos de caixa futuros estimados e que possam ser confiavelmente estimadas. A perda é reconhecida no resultado como despesa de vendas e outras despesas operacionais.

##### **4.1.3. Instrumentos financeiros não derivativos**

A Companhia registra os instrumentos no reconhecimento inicial, com base nas estratégias da Administração, da seguinte forma:

- A Companhia reconhece os recebíveis e depósitos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento.

- A Companhia deixa de reconhecer um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

- A Companhia tem como passivos financeiros não derivativos os fornecedores, contas a pagar a empresas ligadas e outras contas a pagar, que são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais de instrumento, pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. A Companhia baixa um passivo quando tem suas obrigações retiradas, canceladas ou vendidas.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

### **4.2. Estoques**

Os estoques são mensurados pelo seu custo médio ponderado de aquisição ou de produção e compreende, principalmente, produtos intermediários e derivados de petróleo, fertilizantes e materiais e suprimentos para manutenção, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de realização líquido.

Os materiais e suprimentos para manutenção e outros representam, principalmente, insumos de produção e materiais de operação e consumo que serão utilizados nas atividades da Sociedade, exceto matérias-primas, e estão demonstrados ao custo médio de compra, que não excede ao de reposição.

Quanto aos materiais em almoxarifado, são realizadas pela administração avaliações periódicas para certificar se os materiais encontram-se em condições de uso normal e na hipótese de identificação de itens obsoletos ou inservíveis, são realizadas as baixas para despesas.

O valor de realização líquido compreende o preço de venda estimado no curso normal dos negócios, menos os custos estimados de conclusão e aqueles necessários para a realização da venda.

### **4.3. Imobilizado**

Está demonstrado pelo custo de aquisição ou custo de construção, que compreende também os custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo em condições de operação, bem como, quando aplicável, estimativa dos custos com desmontagem e remoção do imobilizado e de restauração do local onde está localizado, deduzido da depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*).

Os gastos com grandes manutenções planejadas efetuadas para restaurar ou manter os padrões originais de desempenho das unidades industriais são reconhecidos no ativo imobilizado quando o prazo de campanha for superior a doze meses e houver previsibilidade das campanhas. Os gastos com as manutenções que não atendem a esses requisitos como resultado do período.

As peças de reposição e sobressalentes com vida útil superior a um ano e que só podem ser utilizados em conexão com itens do ativo imobilizado são reconhecidos e depreciados junto com o bem principal.

Os ganhos e as perdas de alienação são determinados pela comparação dos resultados com o seu valor contábil e são reconhecidos em "outras receitas (despesas) operacionais, líquidas" na demonstração do resultado.

Os terrenos não são depreciados. Os outros bens do imobilizado são depreciados pelo método linear com base nas vidas úteis estimadas, que estão demonstradas por classe de ativo na nota explicativa 11.

Os valores residuais e a vida útil dos ativos são revisados e ajustados, se apropriado, ao final de cada exercício.

### **4.4. Intangível**

Está demonstrado pelo custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e perdas por redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*), sendo composto por softwares. Nas demonstrações contábeis, o ágio (*goodwill*) é apresentado no Investimento.

A amortização é calculada sobre o custo de um ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual.

Ativos intangíveis gerados internamente não são capitalizados, sendo reconhecidos como despesa no resultado do período em que foram incorridos, exceto os gastos com desenvolvimento que atendam aos critérios de reconhecimento relacionados à conclusão e uso dos ativos, geração de benefícios econômicos futuros, dentre outros.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se essa avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil de indefinida para definida é feita de forma prospectiva.

### **4.5. Redução ao valor recuperável de ativos - Impairment**

A Companhia avalia os ativos do imobilizado e do intangível quando há indicativos de não recuperação do seu valor contábil. Essa avaliação é efetuada ao menor grupo identificável de ativos que gera entradas de caixa, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa de outros ativos ou outros grupos de ativos (Unidade Geradora de Caixa – UGCs).

Na aplicação do teste de redução ao valor recuperável de ativos, o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa é comparado com o seu valor recuperável. O valor recuperável é o maior valor entre o valor líquido de venda de um ativo e seu valor em uso. Considerando-se as particularidades dos ativos da Companhia, o valor recuperável utilizado para avaliação do teste é o valor em uso, exceto quando especificamente indicado.

O valor em uso é estimado com base no valor presente de fluxos de caixa futuros decorrentes do uso contínuo dos respectivos ativos. Os fluxos de caixa são ajustados pelos riscos específicos e utilizam a taxa de desconto pré-imposto, que derivam do custo médio ponderado de capital (WACC) pós-imposto. As principais premissas dos fluxos de caixa são: preços baseados no último Plano de Negócios e Gestão e Plano Estratégico divulgado pela Petrobras, custos operacionais de mercado e investimentos necessários para realização dos projetos.

A reversão de perdas reconhecidas anteriormente é permitida, exceto com relação à redução no valor do ágio (*goodwill*).

### **4.6. Provisões, ativos e passivos contingentes**

As provisões são reconhecidas quando existir uma obrigação presente como resultado de um evento passado e seja provável que uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos será necessária para liquidar a obrigação, cujo valor possa ser estimado de maneira confiável.

Os ativos contingentes não são reconhecidos contabilmente nas demonstrações contábeis, exceto quando a realização é praticamente certa.

Os passivos contingentes não são reconhecidos no balanço, porém são objeto de divulgação em notas explicativas quando a probabilidade de saída de recursos seja possível, inclusive aqueles cujos valores não possam ser estimados.

### **4.7. Imposto de renda e contribuição social**

As despesas de imposto de renda e contribuição social do período compreendem os impostos correntes e diferidos.

#### **a) Imposto de renda e contribuição social correntes**

Para fins de apuração do imposto de renda e da contribuição social sobre o resultado corrente, a Companhia adota as disposições contidas na lei 12.973/14 a partir do exercício de 2015. A referida lei revogou o Regime Tributário de Transição (RTT).

O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados com base no lucro tributável aplicando-se as alíquotas vigentes no final do período que está sendo reportado.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

O imposto de renda e a contribuição social correntes são apresentados líquidos, por contribuinte, quando existe direito à compensação dos valores reconhecidos e quando há intenção de liquidar em bases líquidas, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **b) Imposto de renda e contribuição social diferidos**

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias apuradas entre as bases fiscais de ativos e passivos e seus valores contábeis, ao final do período que está sendo reportado. Impostos diferidos ativos são reconhecidos somente na proporção em que o lucro real futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser utilizadas. Quando da existência de ativo fiscal diferido líquido, situação esta que ocorre quando o valor do ativo fiscal diferido supera o valor reconhecido como passivo fiscal diferido, relacionados ao mesmo ente tributante, o reconhecimento baseia-se em estudo técnico de rentabilidade futura, aprovado pela Administração da Companhia.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são determinados mediante aplicação das alíquotas (e legislação fiscal) que estejam em vigor ao final do período que está sendo reportado. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são apresentados líquidos, por contribuinte, quando existe direito à compensação dos ativos fiscais correntes contra os passivos fiscais correntes e os ativos fiscais diferidos e os passivos fiscais diferidos estão relacionados com tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade tributária na mesma entidade tributável.

### **4.8. Benefícios concedidos a empregados (pós-emprego)**

Os compromissos atuariais com os planos de benefícios de pensão e aposentadoria definidos e os de assistência médica são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável.

As premissas atuariais incluem: estimativas demográficas e econômicas, estimativas dos custos médicos, bem como dados históricos sobre as despesas e contribuições dos funcionários.

O método da unidade de crédito projetada considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final.

Mudanças na obrigação de benefício definido líquido são reconhecidas quando incorridas da seguinte maneira: i) custo do serviço e juros líquidos, no resultado do exercício, e ii) remensurações, em outros resultados abrangentes.

O custo do serviço compreende: i) custo do serviço corrente, que é o aumento no valor presente da obrigação de benefício definido resultante do serviço prestado pelo empregado no período corrente; ii) custo do serviço passado, que é a variação no valor presente da obrigação de benefício definido por serviço prestado por empregados em períodos anteriores, resultante de alteração (introdução, mudanças ou o cancelamento de um plano de benefício definido) ou de redução (uma redução significativa, pela entidade, no número de empregados cobertos por um plano); e iii) qualquer ganho ou perda na liquidação (*settlement*).

Juros líquidos sobre o valor líquido de passivo de benefício definido é a mudança, durante o período, no valor líquido de passivo de benefício definido resultante da passagem do tempo.

Remensurações do valor líquido de passivo de benefício definido, reconhecidos no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes, compreendem: i) ganhos e perdas atuariais e ii) retorno sobre os ativos do plano, menos a receita de juros auferida por esses ativos.

A Companhia contribui para os planos de contribuição definida, cujos percentuais são baseados na folha de pagamento, sendo essas contribuições levadas ao resultado quando incorridas.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

*(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)*

Notas Explicativas

*(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)*

---

### **4.9. Capital social e remuneração aos acionistas**

O capital social está representado por ações ordinárias que são classificadas como patrimônio líquido. Os gastos incrementais diretamente atribuíveis à emissão de ações são apresentados como dedução do patrimônio líquido, como transações de capital, líquido de efeitos tributários.

Quando proposta pela Companhia, a remuneração aos acionistas se dá sob a forma de dividendos e/ou juros sobre o capital próprio com base nos limites definidos em lei e no estatuto social da Companhia.

O benefício fiscal dos juros sobre capital próprio, quando aplicável, é reconhecido no resultado do exercício.

### **4.10. Outros resultados abrangentes**

São classificados como outros resultados abrangentes, os ajustes decorrentes de ganhos e perdas atuariais em plano de pensão como benefício definido.

### **4.11. Reconhecimento de receitas, custos e despesas**

A receita é reconhecida quando for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando seu valor possa ser mensurado de forma confiável, compreendendo o valor justo da contraprestação recebida, ou a receber pela comercialização de produtos, líquida das devoluções, dos descontos, impostos e encargos sobre vendas.

As receitas com as vendas dos produtos são reconhecidas no resultado quando a Companhia não mantém envolvimento continuado na gestão dos bens vendidos e tampouco efetivo controle sobre tais bens e todos os riscos e benefícios mais significativos inerentes ao produto forem transferidos ao comprador, o que geralmente acontece no ato da entrega, de acordo com os termos do contrato de venda.

As receitas e despesas financeiras incluem principalmente receitas de juros sobre aplicações financeiras e recebíveis de ativos financeiros, despesas com juros, além das variações cambiais e monetárias líquidas.

As receitas, custos e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

## **5. Estimativas e julgamentos relevantes**

A preparação das demonstrações financeiras requer o uso de estimativas e julgamentos para determinadas operações e seus reflexos em ativos, passivos, receitas e despesas. As premissas utilizadas são baseadas no histórico e em outros fatores considerados relevantes, revisadas periodicamente pela administração e cujos resultados reais podem diferir dos valores estimados.

A seguir são apresentadas informações apenas sobre práticas contábeis e estimativas que requerem elevado nível de julgamento ou complexidade em sua aplicação e que podem afetar materialmente a situação financeira e os resultados da Companhia.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

### **5.1.1. Definição das unidades geradoras de caixa para testes de recuperabilidade de ativos (*Impairment*)**

A definição da Unidade Geradora de Caixa – UGC envolve julgamentos e avaliação por parte da administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e seus impactos sobre os resultados dos testes de recuperação dos ativos de longa duração podem ser significativos. As premissas utilizadas para a UGC representam o conjunto de ativos de fertilizantes e nitrogenados (plantas industriais).

Alterações nas Unidades Geradoras de Caixa (UGCs) identificadas pela Companhia podem resultar em perdas ou reversões adicionais na recuperação de ativos. Isto pode acontecer uma vez que a revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais pode resultar em alterações nas interdependências entre ativos e, conseqüentemente, na agregação ou desagregação de ativos que faziam parte de determinadas UGCs.

Outras informações sobre redução ao valor recuperável de ativos são apresentadas nas notas explicativas 4.5 e 11.3.

### **5.2. Benefícios concedidos a empregados (pós-emprego)**

Os compromissos atuariais e os custos com os planos de benefícios definidos de pensão e aposentadoria e os de assistência médica dependem de uma série de premissas econômicas e demográficas, dentre as principais utilizadas estão:

- Taxa de desconto - compreende a curva de inflação projetada com base no mercado mais juros reais apurados por meio de uma taxa equivalente que conjuga o perfil de maturidade das obrigações de pensão e saúde com a curva futura de retorno dos títulos de mais longo prazo do governo brasileiro;
- Taxa de variação de custos médicos e hospitalares - premissa representada pela projeção de taxa de crescimento dos custos médicos e hospitalares, baseada no histórico de desembolsos para cada indivíduo (*per capita*) da Sociedade nos últimos cinco anos, que se iguala à taxa da inflação geral da economia no prazo de 30 anos.

Essas e outras estimativas são revisadas, anualmente, e podem divergir dos resultados reais devido a mudanças nas condições de mercado e econômicas, além do comportamento das premissas atuariais.

A análise de sensibilidade das taxas de desconto e de variação de custos médicos e hospitalares, assim como informações adicionais das premissas estão divulgadas na nota explicativa 17.

### **5.3. Estimativas relacionadas a processos judiciais e contingências**

A Companhia é parte envolvida em diversos processos judiciais e administrativos envolvendo questões cíveis, fiscais, trabalhistas e ambientais decorrente do curso normal de suas operações, cujas estimativas para determinar os valores das obrigações e a probabilidade de saída de recursos são realizadas pela Companhia com base em pareceres de seus assessores jurídicos e nos julgamentos da Administração.

Informações sobre processos provisionados e contingências são apresentadas na nota explicativa 24.

### **5.4. Perdas em crédito de liquidação duvidosa**

São monitoradas regularmente pela Administração, sendo constituídas em montante considerado suficiente para cobrir perdas na realização das contas a receber. As evidências de perdas consideradas na avaliação incluem: casos de dificuldades financeiras significativas, cobrança judicial, pedido de falência ou recuperação judicial e outros.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 5.5. Tributos diferidos sobre o lucro

A Companhia utiliza de julgamentos para determinar o reconhecimento e o valor dos tributos diferidos nas demonstrações contábeis. Os ativos fiscais diferidos são reconhecidos se for provável a existência de lucros tributáveis futuros. A determinação do reconhecimento de ativos fiscais diferidos requer a utilização de estimativas contidas no Plano de Negócios e Gestão (PNG) para o Sistema Petrobras, que anualmente é aprovado pelo Conselho de Administração.

A movimentação do imposto de renda e contribuição diferidos estão apresentados na nota explicativa 16.3.

## 6. Novas normas e interpretações

### a) IASB – International Accounting Standards Board

As principais normas emitidas pelo IASB que ainda não entraram em vigor e não tiveram sua adoção antecipada pela Empresa até 31 de dezembro de 2016 são as seguintes:

Norma	Exigências-chave	Data de vigência
IFRS 15 - "Receitas de Contrato com Clientes"	Estabelece novos princípios para o reconhecimento, mensuração e divulgação de receitas com clientes.  Os requerimentos do IFRS 15 estipulam que a receita seja reconhecida quando o cliente obtém controle sobre as mercadorias ou serviços vendidos, o que altera o modelo atual que se baseia na transferência de riscos e benefícios. Adicionalmente, a nova norma traz mais esclarecimentos sobre reconhecimento de receitas em casos complexos.	1º de janeiro de 2018
IFRS 9 - "Instrumentos Financeiros"	Estabelece um novo modelo para classificação de ativos financeiros, baseado nas características dos fluxos de caixa e no modelo de negócios usado para gerir o ativo. Altera os princípios para reconhecimento de redução ao valor recuperável (impairment) de perdas incorridas para um modelo baseado nas perdas esperadas. Institui novos requisitos relacionados à contabilidade de hedge.	1º de janeiro de 2018
IFRIC 22 – "Foreign Currency Transactions and Advance Consideration"	Esclarece que a taxa de câmbio a ser utilizada no reconhecimento inicial de adiantamentos não monetários, pagos ou recebidos em moeda estrangeira, é determinada pela data em que o adiantamento é inicialmente reconhecido.	1º de janeiro de 2018

A adoção antecipada de normas, embora encorajada pelo IASB, não é permitida, no Brasil, pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

Quanto às emendas e novas normas listadas acima, a Companhia está avaliando os impactos da aplicação em suas demonstrações contábeis de exercícios futuros.

## 7. Caixa e equivalentes de caixa

### Caixa e equivalentes de caixa

	2016	2015
Caixa e bancos	439	336
Aplicações financeiras		
- No País		
Fundos de investimentos financeiros	-	832
	439	1.168

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

A exposição da Companhia ao risco de crédito associado às instituições financeiras está divulgada na nota explicativa 26.

## 8. Contas a receber

### 8.1. Contas a receber, líquidas

	2016	2015
Cientes		
Terceiros	5.697	21.010
Partes relacionadas (nota 15)	1.300	4.172
Recebíveis de ativos financeiros (i)	8.079	43.622
	15.076	68.804
Perdas em créditos de liquidação duvidosa	(4.191)	(294)
	10.885	68.510

(i) Representam recursos aplicados em quotas seniores do Fundo de Investimento em Direitos Creditórios Não Padronizados (FIDC-NP). O FIDC-NP é destinado preponderantemente à aquisição de direitos creditórios performados e / ou não performados de operações realizadas por subsidiárias e controladas, exclusivo do Sistema Petrobras. A aplicação desses recursos no FIDC-NP é tratada como “empréstimos e recebíveis”, considerando que o lastro desse fundo é, principalmente, em direitos creditórios adquiridos.

A exposição da Companhia ao risco de crédito associado aos clientes está divulgada na nota explicativa 26.

### 8.2. Movimentação das perdas em créditos de liquidação duvidosa

	2016	2015
Saldo inicial	294	128
Adições	3.897	166
Saldo final	4.191	294

### 8.3. Contas a receber vencidos – clientes terceiros

	2016	2015
Até 3 meses	191	1.614
De 3 a 6 meses	12	1
De 6 a 12 meses	2.477	134
Acima de 12 meses	2.294	160
	4.974	1.909

## 9. Estoques

	2016	2015
Produtos acabados	27.802	52.169
Matérias-primas e insumos básicos	7.680	5.036
Almoxarifado	11.069	58.739
Importações em andamento	611	498
Provisão para ajuste ao valor de realização (i)	(9.080)	-
	38.082	116.442



## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

(i) Em 2016, a Companhia avaliou os seus estoques e decidiu pela constituição da provisão para perdas na realização de estoque de produtos acabados uma vez que o seu custo foi superior ao valor de venda, deduzidos os custos de comercialização e impostos sobre venda. Nessa avaliação também se concluiu que sobre materiais em almoxarifado não há provisão para perdas uma vez que se encontram em condições normais de uso pela Companhia. Esses estoques de materiais de almoxarifado, quando utilizados, serão lançados como custo de produção ou despesa.

## 10. Adiantamento a fornecedores

A Companhia possui um contrato de *Take or Pay* com a Companhia Paranaense de Gás - COMPAGAS. Como a planta passou por paradas não programadas em 2016, o consumo mínimo contratado não foi atingido, o que conseqüentemente, gerou uma obrigação a pagar de curto prazo à Companhia e um direito de utilização desse gás, o que só deverá ocorrer próximo do final do contrato, devido a limitações contratuais e nível de consumo de gás utilizados em sua operação atualmente. Nesse sentido, a Companhia registrou em 31 dezembro de 2016 no montante de R\$ 17.371 como adiantamento a fornecedores no ativo não circulante, tendo em vista que a Companhia espera utilizar tal direito em 2019.

## 11. Imobilizado

### 11.1. Por tipo de ativos

#### Por tipo de ativos

	Terrenos	Edificações e benfeitorias	Equipamentos e instalações	Imobilizações em curso	Materiais e outros	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2015	1.733	20.779	636.705	49.986	467	709.670
Adições			633	18.723	4.590	23.946
Baixas			(29)	(61)		(90)
Impairment - reversão parcial (i)			37.230			37.230
Transferência			46.004	(46.004)		-
Depreciação		(700)	(121.932)			(122.632)
Saldo em 31 de dezembro de 2015	1.733	20.079	598.611	22.644	5.057	648.124
Custo	1.733	61.326	1.425.090	22.644	5.058	1.515.851
Depreciação acumulada		(41.247)	(826.479)		(1)	(867.727)
Saldo em 31 de dezembro de 2015	1.733	20.079	598.611	22.644	5.057	648.124
Adições	-	-	120	99.899	4.913	104.932
Baixas	-	-	(4)	(55)	(1)	(60)
Impairment (i)	-	-	(452.689)	-	(56.309)	(508.998)
Transferência (i)	(1.362)	(15.364)	127.724	(110.531)	55.842	56.309
Depreciação	-	(627)	(103.855)	-	-	(104.482)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	371	4.088	169.907	11.957	9.502	195.825
Custo	371	45.962	1.100.241	11.957	9.502	1.168.033
Depreciação acumulada	-	(41.874)	(930.334)	-	-	(972.208)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	371	4.088	169.907	11.957	9.502	195.825

Tempo de vida útil média ponderado em anos

25 a 50

2 a 16

3 a 10

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

(i) A Companhia avaliou que parte do seu estoque de almoxarifado em 31 de dezembro de 2016 possuía características de peças de reposição e sobressalentes, além de materiais que serão destinados à manutenção na próxima parada programada prevista para ocorrer em 2018. Após essa avaliação, a Companhia decidiu reclassificar o montante de R\$ 56.309 para materiais de imobilizado. Sendo em seguida baixado, para resultado como provisão para perda de ativos imobilizados. Mais detalhes, vide Nota 11.3.

### 11.2. Abertura por tempo de vida útil estimada

#### Abertura por tempo de vida útil estimada

Vida útil estimada	Edificações e benfeitorias, equipamentos e outros bens		
	Custo	Depreciação Acumulada	Saldo em 2016
até 5 anos	141.323	(130.064)	11.259
6 - 10 anos	100.393	(109.117)	(8.724)
11 - 20 anos	680.982	(645.320)	35.662
21 - 30 anos	191.728	(56.238)	135.490
30 anos em diante	31.777	(31.469)	308
	<b>1.146.203</b>	<b>(972.208)</b>	<b>173.995</b>
Edificações e benfeitorias	45.962	(41.874)	
Equipamentos e outros bens	1.100.241	(930.334)	

### 11.3. Redução ao valor recuperável dos ativos (*Impairment*)

A Companhia avalia a recuperabilidade dos ativos com data base em 31 de dezembro, anualmente, ou quando existir um indicativo de desvalorização.

Na avaliação de recuperabilidade dos ativos imobilizados e intangíveis com indício de desvalorização, a Companhia empregou o valor em uso dos ativos, a partir de projeções que consideram:

- vida útil baseada na expectativa de utilização dos ativos da planta industrial, considerando a política de manutenção da Companhia;
- premissas e orçamentos aprovados pela Administração da Companhia para o período correspondente ao ciclo de vida esperado, em razão das características dos negócios; e
- taxa de desconto pré-imposto, que deriva da metodologia de cálculo do custo médio ponderado de capital (*weighted average cost of capital - WACC*) pós-imposto.

As principais estimativas utilizadas nas projeções de fluxo de caixa para determinar o valor em uso dos ativos da Companhia, foram:

	2016	Longo prazo média
Taxa de desconto pós-imposto	7,8%	
Taxa média de câmbio nominal (R\$/US\$)	3,48	3,36

Em 31 de dezembro 2015, a Companhia realizou teste de recuperabilidade e apurou uma reversão de R\$ 37.230, decorre dos seguintes fatores: melhor performance da planta decorrente dos investimentos e adequações realizados na planta no ano de 2014; aumento da taxa de desconto; e elevação das taxas de câmbio que afetam os preços de vendas dos produtos da Companhia.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Em 31 de dezembro de 2016, no entanto, a Companhia voltou a registrar uma provisão para perda em seus ativos imobilizados no montante de R\$ 508.998, o que se deveu principalmente à redução da taxa de câmbio e ao aumento de preços nos seus principais insumos, mais especificamente nos preços da RASF (Resíduo Asfáltico) e do gás natural, não repassados ao preço de seus produtos finais, observado na projeção do fluxo de caixa.

## 12. Intangível

	Softwares	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2015	799	799
Adições	14	14
Amortização	(145)	(145)
Saldo em 31 de dezembro de 2015	668	668
Custo	907	907
Amortização acumulada	(239)	(239)
Saldo em 31 de dezembro de 2015	668	668
Adições	58	58
Amortização	(172)	(172)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	554	554
Custo	965	965
Amortização acumulada	(411)	(411)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	554	554

## 13. Fornecedores

	2016	2015
Terceiros no país	33.906	35.532
Terceiros no exterior	45	100
Partes relacionadas (Nota 15)	109.279	57.836
	143.230	93.468

## 14. Cessão de recebíveis – FIDC

A Companhia possui um limite de R\$ 150.000 para antecipação de recebíveis, junto ao Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios (FIDC), exclusivo para as operações do Sistema Petrobras. O processo de antecipação de recebíveis é gerida pelo Caixa Nacional da Controladora com um custo de 100,5% do CDI por operação.

Em 31 de dezembro de 2016, a Companhia utilizou o montante de R\$ 137.713 para a manutenção de suas atividades operacionais, já que o seu faturamento fora bastante impactado, principalmente pelas paradas não programadas ocorridas na sua planta.

## 15. Partes relacionadas

### 15.1. Transações comerciais e outras operações

A Companhia segue a política com partes relacionadas do sistema Petrobras, que visa estabelecer regras para assegurar que todas as decisões envolvendo partes relacionadas e situações com potencial conflito de interesses respeitem a legislação e as partes envolvidas nas negociações.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

	Petroleo Brasileiro S.A.	Petrobras Distribuidora S.A.	Petrobras America Inc	2016	2015
Ativo					
Circulante					
Contas a receber, por venda de produtos	889	411	-	1.300	4.172
	889	411	-	1.300	4.172
Passivo					
Circulante					
Contas a pagar, por fornecimento de matéria-prima, insumos e produtos para revenda	107.419	1.336	524	109.279	55.679
Contas a pagar, por fornecimento de materiais				-	2.157
	107.419	1.336	524	109.279	57.836

## 15.2. Remuneração da administração da Companhia

Os membros da diretoria exercem funções gerenciais na controladora Petrobras e não recebem verbas remuneratórias da Companhia.

## 16. Tributos

### 16.1. Tributos correntes

#### Imposto de renda e contribuição social

	Ativo Circulante	
	2016	2015
Imposto de renda	3.668	1.448
Contribuição social	1.667	620
	5.335	2.068

#### Demais impostos e contribuições

	Ativo Circulante		Ativo não Circulante		Passivo Circulante	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
ICMS (i)	3.588	-	115.980	102.221	-	-
PIS/COFINS (ii)	1.338	-	101.636	76.016	-	-
Imposto de renda retido de terceiros					1.582	2.522
Outros	(118)	865	-	-	178	974
	4.808	865	217.616	178.237	1.760	3.496

(i): Os créditos de ICMS são originados da aquisição de insumos de produção e de materiais incorporados ao imobilizado, e inclui créditos habilitados no Sistema de Controle da Transferência e Utilização de Créditos Acumulados do Paraná (SISCRED).

A Companhia baixou para seu resultado o montante de R\$ 8.730 mil. Essa baixa deve-se ao deságio registrado na venda de créditos de ICMS realizadas entre a Companhia e a Petrobras. Ver detalhe na Nota 27.

(ii) Os créditos de PIS/COFINS são originados das aquisições de insumos de produção e do imobilizado, de acordo com a lei complementar nº 87/1996.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 16.2. Realização dos créditos de PIS/COFINS e ICMS

Em 31 de dezembro de 2016, a expectativa de realização dos créditos de PIS/COFINS e ICMS é a seguinte:

	<b>PIS/COFINS</b>	<b>ICMS</b>
2018	1.711	6.266
2019	6.175	5.751
2020 em diante	93.750	103.963
	<b>101.636</b>	<b>115.980</b>

A Administração da Companhia, apesar de haver a possibilidade legal de compensação de créditos de PIS e COFINS através de pedidos de restituições junto à Receita Federal do Brasil, espera realizar tais créditos com as operações futuras a partir de 2018.

A comercialização de insumos de produção de fertilizantes (ureia e amônia fertilizantes) é beneficiada pela alíquota zero para PIS/COFINS, e para o ICMS, as saídas podem ocorrer com diferimento ou alíquota reduzida, a depender do Estado de destino do produto, para 8,4% ou 4,9%. A Administração da Companhia, entretanto, vem atuando na diversificação das vendas e incremento das vendas de produtos com maior valor agregado, com a perspectiva de elevação dos produtos ureia premium e ARLA-32, cuja comercialização não tem benefícios fiscais. A maior participação da ureia premium e ARLA-32 no mix de vendas permitirá que a partir de 2018, sejam iniciadas as recuperações dos créditos fiscais de PIS/COFINS e ICMS.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 16.3. Impostos e contribuição social diferidos - não circulante

#### a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os fundamentos e as expectativas para realização estão apresentados a seguir:

	Prejuízo fiscal e base negativa da contribuição social	Perdas em crédito de liquidação duvidosa	Ajuste ao valor de realização de ICMS	Ajuste ao valor de realização de estoque	Provisão p/ benefícios pós-emprego	Depreciação acelerada	Perda na recuperação de ativos	Custo atribuído de ativos	Outras provisões	Total
Em 1º janeiro de 2015	53.585	44	-	8.092	5.647	(4.511)	44.718	(128.700)	3.127	(17.998)
Reconhecido no resultado do exercício	(8.738)	56	-	(8.092)	1.101	1.187	(16.802)	15.060	(3.127)	(19.355)
Reconhecido no Patrimônio Líquido					(67)					(67)
Em 31 dezembro de 2015	44.847	100	-	-	6.681	(3.324)	27.916	(113.640)	-	(37.420)
Reconhecido no resultado do exercício	(20.047)	(100)			(6.681)	3.324	(27.916)	82.523		31.103
Reconhecido no Patrimônio Líquido										
Em 31 dezembro de 2016	24.800	-	-	-	-	-	-	(31.117)	-	(6.317)
Impostos diferidos ativos										79.544
Impostos diferidos passivos										(116.964)
Em 31 de dezembro de 2015										<b>(37.420)</b>
Impostos diferidos ativos										24.800
Impostos diferidos passivos										(31.117)
Em 31 de dezembro de 2016										<b>(6.317)</b>

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### b) Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos

A administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados em projeções efetuadas.

Em 31 de dezembro de 2016, a expectativa de realização dos ativos e passivos fiscais diferidos é a seguinte:

	Imposto de renda e CSLL diferidos, líquidos	
	Ativos	Passivos
2017	2.168	(3.734)
2018	4.935	(3.734)
2019	1.426	(3.734)
2020	-	(3.734)
2021 em diante	16.271	(16.181)
	24.800	(31.117)

### 16.4. Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos impostos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos impostos registrados estão apresentados a seguir:

	2016	2015
Lucro (Prejuízo) antes dos impostos	(722.139)	106.594
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	245.527	(36.242)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Exclusões (Adições) permanentes, líquidas	(9.464)	(16)
Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	(191.025)	(1.521)
Outros	(13.985)	-
Despesa com imposto de renda e contribuição social	31.053	(37.779)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	31.104	(19.356)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(51)	(18.423)
	31.053	(37.779)

Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	34%	34%
--	-----	-----

## 17. Benefícios concedidos a empregados

### 17.1. Plano Petros 2

A gestão dos planos de previdência complementar da Companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social (Petros) que foi constituída pela Petrobras como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

O Plano Petros 2 foi implementado pela Companhia, em setembro de 2015, na modalidade de contribuição variável.

A parcela desse plano com característica de benefício definido refere-se à cobertura de risco com invalidez e morte, garantia de um benefício mínimo e renda vitalícia, sendo que os compromissos atuariais relacionados estão registrados de acordo com o método da unidade de crédito projetada. A parcela do plano com característica de contribuição definida destina-se à formação de reserva para aposentadoria programada, cujas contribuições são reconhecidas no resultado no respectivo mês de competência.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

A parcela da contribuição com característica de benefício definido está suspensa entre 1º de julho de 2012 a 30 de junho de 2017, conforme decisão do Conselho Deliberativo da Fundação Petros, que se baseou na recomendação da Consultoria Atuarial da Fundação. Dessa forma, toda contribuição deste período está sendo destinada para conta individual do participante.

A duração média do passivo atuarial do plano na data base de 31 de dezembro de 2016 é de 43,20 anos.

### 17.2. Plano Vale Mais

Plano de previdência complementar com característica de contribuição variável, complementando a renda de aposentadoria programada, incluindo os benefícios de risco (pensão por morte, aposentadoria por invalidez e auxílio doença). Esse plano atende apenas os funcionários não atendidos pelo Plano Petros.

A partir de outubro de 2016, com autorização da Previdência Complementar (PREVIC), o Plano Vale Mais foi descontinuado, deixando, portanto, a partir desta data, de ter contribuições tanto de seus empregados, quanto da Companhia.

### 17.3. Plano Petros Ultrafértil

É um plano de previdência complementar de benefício definido, instituído pela Petrobras em julho de 1970, que assegura aos participantes uma complementação do benefício definido concedido pela Previdência Social. Esse plano de previdência possui 48 participantes entre ativos e assistidos.

A avaliação do plano de custeio da Petros é procedida por atuários independentes, em regime de capitalização, para a maioria de benefícios. As patrocinadoras efetuam contribuições regulares em valores iguais aos valores das contribuições dos participantes, ou seja, de forma paritária.

As contribuições esperadas das patrocinadoras para 2017 são de R\$ 781.

A duração média do passivo atuarial do plano na data base de 31 de dezembro de 2016 é de 20,44 anos.

### 17.4. Outros planos

A Companhia também patrocina um plano de assistência médica, cujo benefício concedido é a extensão da assistência médica, no desligamento da Companhia ou por aposentadoria, para os empregados que efetuem contribuição fixa para o plano, conforme previsto nos artigos 30 e 31 da Lei nº 9.656/98. O plano assistencial é contratado junto à operadora Central Nacional Unimed.

A duração média do passivo atuarial do plano na data base de 31 de dezembro de 2016 é de 25,42 anos.

A evolução do passivo atuarial, apurado com base em laudo de atuário independente, encontra-se apresentada a seguir:

#### (a) Movimentação do valor presente das obrigações atuariais

	31 de dezembro de 2016		31 de dezembro de 2015	
	Planos de Pensão	Planos de Saúde	Planos de Pensão	Planos de Saúde
Obrigação atuarial no início do exercício	51.613	14.103	48.971	15.738
Custo do serviço corrente	621	893	458	1.114
Custo dos juros	7.144	2.051	6.149	2.040
Benefício pagos	(954)	-	(1.218)	(207)
Contribuições dos participantes	757	-	583	-
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais - experiência	(1.527)	3.580	1.208	463



## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

### Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais - hipóteses demográficas	(741)	2.975	(126)	(3.046)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais - hipóteses financeiras	13.451	10.241	(5.420)	(1.999)
Impacto decorrente de implementações no plano de benefícios	-	-	265	-
Outros	(2.812)	-	743	-
Obriga��o atuarial no fim do exercício	67.552	33.843	51.613	14.103

#### (b) Movimentac  o do valor justo dos ativos do plano

	31 de dezembro de 2016		31 de dezembro de 2015	
	Planos de Pensão	Planos de Saúde	Planos de Pensão	Planos de Saúde
Ativos do plano no início do exercício	44.044	-	45.381	-
Efeito incorpora��o	-	-	-	-
Receita de juros	6.050	-	5.977	-
Contribui��o pagas pela empresa	1.972	-	1.459	-
Contribui��o de participantes	757	-	583	-
Benefícios pagos	(954)	-	(1.218)	-
Rendimento sobre os Ativos (Maior)/Menor que a Taxa de Desconto	(332)	-	(8.138)	-
Outros	(2.891)	-	-	-
Ativos do plano no fim do exercício	48.646	-	44.044	-

#### (c) Valores reconhecidos no balanço patrimonial

	31 de dezembro de 2016		31 de dezembro de 2015	
	Planos de Pensão	Planos de Saúde	Planos de Pensão	Planos de Saúde
<b>Não circulante</b>				
Valor presente das obriga��es	67.552	33.843	51.613	14.103
(-) Valor justo dos ativos do plano	48.646	-	44.044	-
Passivo atuarial líquido em 31 de dezembro	18.906	33.843	7.569	14.103
		52.749		21.672

#### (D) Premissas atuarias adotadas no cálculo

	31 de dezembro de 2016		31 de dezembro de 2015	
	Planos de Pensão	Planos de Saúde	Planos de Pensão	Planos de Saúde
Taxa nominal de desconto (% a.a.)	10,89(1), 10,84(2),10,84(3)	10,87	14,70(1), 14,65(2),14,70(3)	14,69
Taxa nominal de retorno esperado dos ativos (% a.a.)	10,89(1), 10,84(2),10,84(3)		14,70(1), 14,65(2),14,70(3)	
Taxa nominal de crescimento salarial (% a.a.)	6,47(1), 7,63(2), 5,96(3)		8,45(1), 9,85(2), 8,45(3)	
Taxa nominal de reajuste de benefícios do plano (% a.a.)	4,87	4,87	6,87	6,87
Infla��o (% a.a.)	4,87	4,87	6,87	6,87
Taxa nominal de crescimento dos custos médicos (% a.a.)		13,91 a 3,70		14,92 a 3,70

(1) Plano Petros Ultrafértil – (2) Plano Petros 2 – (3) Plano Vale Mais

## 18. Patrimônio líquido

### 18.1. Capital social realizado

Em 31 de dezembro de 2016 e 2015, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 779.951 está representado por 779.951.443 a  es ordinárias, nominativas sem valor nominal.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 18.2. Outros resultados abrangentes

Em 2010, na adoção inicial dos pronunciamentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis CPC, a Ultrafertil (antecessora da Companhia) optou em atribuir um novo custo - *deemed cost* - para os ativos classificados na conta de "máquinas e equipamentos", de forma que esses ativos refletissem seu valor justo com efeito líquido de impostos, refletido no patrimônio líquido, em custo atribuído.

Por conta da provisão para perda em seus ativos imobilizados, a Companhia realizou parte de sua reserva de custo atribuído na mesma proporção da baixa dos ativos que a originaram. O impacto dessa realização na conta de prejuízos acumulado em 2016 foi de R\$ 145.031. Já o valor remanescente de R\$ 16.562, refere-se à realização reflexa da reserva por conta da depreciação do Ativo, totalizando no ano uma realização total de R\$ 161.593.

### 18.3. Prejuízos acumulados

O prejuízo acumulado em 31 de dezembro de 2016 alcançou o montante de R\$ 686.630, tendo a Companhia apurado um prejuízo no exercício de R\$ 691.086. Esse resultado decorre, principalmente, pela provisão para perda de recuperabilidade de ativos imobilizados no montante de R\$ 508.998.

### 18.4. Resultado por ação

	2016	2015
Lucro (prejuízo) líquido atribuível aos acionistas da Araucária Nitrogenados	(691.086)	68.815
Quantidade de ações ordinárias	779.951.443	779.951.443
Lucro (prejuízo) líquido básico e diluído por ação ordinária (R\$ por ação)	(0,89)	0,09

### 19. Receita de vendas

	2016	2015
Receitas brutas de vendas	576.035	1.094.854
Encargos de vendas	(61.237)	(118.814)
Receitas de vendas	514.798	976.040

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 20. Custo do produtos vendidos e despesas por natureza

	2016	2015
Gastos com pessoal	(106.944)	(96.712)
Matérias-primas e produtos para revenda	(220.868)	(390.558)
Óleo combustível, gases e energia	(146.748)	(201.596)
Serviços contratados	(38.507)	(52.671)
Reversão (provisão) para perda em ativos imobilizados	(508.998)	37.230
Depreciação, exaustão e amortização	(94.142)	(122.776)
Paradas não programadas	(97.351)	(20.627)
Tributárias	(285)	(3.413)
Deságio na venda de créditos de ICMS	(8.730)	-
Encargos gerais e outros	(11.277)	(21.688)
	<b>(1.233.850)</b>	<b>(872.811)</b>
<b>Na Demonstração do Resultado</b>		
Custo dos produtos vendidos	(601.374)	(872.100)
Despesas com vendas	(7.420)	(5.524)
Despesas gerais e administrativas	(3.343)	(2.696)
Tributárias	(285)	(3.413)
Reversão (provisão) para perda em ativos imobilizados	(508.998)	37.230
Outras receitas (despesas) líquidas	(112.430)	(26.308)
	<b>(1.233.850)</b>	<b>(872.811)</b>

### 21. Outras despesas líquidas

	2016	2015
Paradas não programadas	(97.351)	(20.627)
Deságio na venda de créditos de ICMS	(8.730)	-
Multas contratuais de fornecedores - take or pay (i)	(6.971)	(8.408)
Outras	622	2.727
	<b>(112.430)</b>	<b>(26.308)</b>

(i) Multas pagas a fornecedores devido ao consumo realizado ser divergente do contratado (Nota 25).

### 22. Resultado financeiro, líquido

	2016	2015
Receita com aplicações financeiras	3.458	7.249
Juros pagos a fornecedores	(526)	(1.660)
Despesas com cessão de recebíveis - FIDC	(7.032)	(1.493)
Outras receitas financeiras líquidas	290	325
Outras variações cambiais e monetárias líquidas	723	(1.056)
Resultado financeiro líquido	<b>(3.087)</b>	<b>3.365</b>
Receitas	3.748	7.711
Despesas	(7.558)	(3.290)
Variações cambiais e monetárias, líquidas	723	(1.056)
	<b>(3.087)</b>	<b>3.365</b>

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

### 23. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	2016	2015
Valores pagos e recebidos durante o período		
Imposto de renda e contribuição social	-	17.464
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	505	621

### 24. Processos judiciais e contingências

#### 24.1. Processos judiciais provisionados, Depósitos Judiciais e Processos Judiciais não provisionados

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgão governamentais, decorrentes do curso normal de suas operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, cíveis, ambientais e outros assuntos.

A Companhia com base em informações de seus assessores jurídicos e análise das demandas judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas com as ações em curso.

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

Ativo não circulante	2016	2015
Trabalhistas	2.767	18
	2.767	18

Os processos judiciais cuja probabilidade de perda é considerada possível não são reconhecidos nas demonstrações contábeis, mas são divulgados, a menos que a expectativa de ocorrer qualquer desembolso seja remota.

Os passivos contingentes estimados para os processos judiciais em 31 de dezembro de 2016 para os quais a probabilidade de perda é considerada possível são apresentadas na tabela a seguir:

Natureza	Estimativa
Trabalhistas	500
	500

#### 24.2. Processos judiciais sob responsabilidade de terceiros

O contrato de compra e venda celebrado por ocasião da compra da totalidade das ações da Companhia que pertenciam a Vale Internacional pela Petrobras, definiu que as ações judiciais de competência anterior à data da aquisição seriam de responsabilidade da parte vendedora, cabendo a essa o direito de defesa e a obrigação de desembolso em caso de perdas judiciais.

A seguir apresentaremos os processos judiciais de responsabilidade da vendedora separados entre prováveis e possíveis. Vale ressaltar que, como definido no Pronunciamento Técnico – CPC 25 (Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes), as causas judiciais prováveis não atendem os princípios básicos para registro nas demonstrações contábeis da Companhia de um passivo, dado que a Companhia não terá desembolsos futuros com tais causas.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Os processos judiciais prováveis são apresentados a seguir:

	<u>2016</u>
<b>Passivo não circulante</b>	
Trabalhistas	5.107
Cíveis	<u>14</u>
Total	<u>5.121</u>

Os processos judiciais possíveis são apresentados a seguir:

<b>Natureza</b>	<b>Estimativa</b>
Trabalhistas	14.030
Cíveis	5
Ambientais	<u>1.417</u>
Total	<u>15.452</u>

## 25. Compromissos de riscos

A companhia mantém contratos de compra de resíduo asfáltico com a Petrobras e de gás natural com a Companhia Paranaense de Gás – Compagas, se comprometendo com retirada de volumes mínimos mensais e diários, ficando sujeita a pagamento de multa compensatória, caso não cumpridos os volumes contratados. Em 2016, a Companhia desembolsou R\$ 6.971 (R\$ 8.408 em 31 de dezembro de 2015) a título de penalidade (Nota 21).

## 26. Gerenciamento de riscos

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar sua liquidez e rentabilidade. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas diante das condições vigentes no mercado.

Em 31 de dezembro de 2016, a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro derivativo para mitigar os riscos associados aos seus instrumentos financeiros e durante os exercícios também não efetuou aplicações de caráter especulativo ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia.

Os controles para identificação de eventuais derivativos embutidos nas operações da Companhia são corporativos e aplicados por sua controladora Petrobras. Tais controles estão relacionados, principalmente, à identificação de possíveis derivativos embutidos e orientação relacionada ao tratamento contábil a ser dado pelas empresas do Sistema Petrobras. Durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2016, não foram identificados derivativos embutidos nas operações da Companhia.

A Companhia reconhece o contas a receber, no momento inicial, pelo valor da contraprestação a ser recebida e, subsequentemente, mensura pelo custo amortizado com o uso do método da taxa de juros efetiva, sendo deduzido das perdas com crédito de liquidação duvidosa.

## Araucária Nitrogenados S.A.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Todas as operações com instrumentos financeiros estão reconhecidas nas demonstrações contábeis da Companhia e estão demonstradas abaixo em 31 de dezembro:

	2016	2015
<b>Ativo</b>		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	439	1.168
Contas a receber, líquidas	10.885	68.510
	<u>11.324</u>	<u>69.678</u>
<b>Passivo</b>		
Circulante		
Fornecedores	143.230	93.468
Outras contas e despesas a pagar	12.159	4.404
	<u>155.389</u>	<u>97.872</u>

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber, fornecedores e de contas a pagar estão mensurados ao custo amortizado. Os valores justos dos instrumentos financeiros da Sociedade são equivalentes aos seus valores contábeis.

As operações da Sociedade estão sujeitas aos fatores de riscos abaixo descritos:

### a. Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito das instituições financeiras decorrentes da administração de seu caixa, que é feita com base nas orientações corporativas de sua controladora Petrobras. Tal risco consiste na impossibilidade de saque ou resgate dos valores depositados, aplicados ou garantidos por instituições financeiras. A exposição máxima ao risco de crédito está representada pelos saldos de caixa e equivalentes de caixa e recebíveis de ativos financeiros em 31 de dezembro de 2016 e 2015.

A administração avalia que os riscos de crédito associados aos saldos de caixa e equivalentes de caixa e recebíveis são reduzidos, em função de suas operações serem realizadas com base em análise e orientações corporativas de sua controladora Petrobras e com instituições financeiras brasileiras de reconhecida liquidez.

A Companhia procura mitigar o risco de crédito associado aos seus clientes principalmente com base no histórico de operações e recebimento e com base em análise de crédito.

### b. Risco de liquidez

A Companhia utiliza seus recursos, principalmente, com despesas de capital e pagamentos de dividendos. Historicamente, as condições são atendidas com recursos gerados internamente, por dívidas de curto e longo prazos e transações de vendas. Estas origens de recursos, somadas à posição financeira da Sociedade, tendem a continuar permitindo o cumprimento dos requisitos de capital estabelecidos de forma corporativa.

### c. Risco de taxa de juros

Decorre da possibilidade de a Companhia sofrer ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Sociedade segue as orientações corporativas para as empresas do Sistema Petrobras.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

### **d. Risco de taxa de câmbio**

Decorre da possibilidade de oscilações de taxas de câmbio das moedas estrangeiras utilizadas pela Companhia para a aquisição de equipamentos ou serviços e a contratação de instrumentos financeiros. Além de valores a pagar em moedas estrangeiras, a Sociedade não tem fluxos operacionais em outras moedas.

#### **26.1. Seguros (não auditado)**

A responsabilidade pela contratação e manutenção do seguro é da Petrobras. Em 31 de dezembro de 2016, a Sociedade possuía cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade.

### **27. Eventos Subsequentes**

#### **27.1. Impostos a recuperar**

Em 21 de fevereiro de 2017 o CTE aprovou – Comitê Técnico Estatutário Financeiro e de Relacionamento com Investidores – a aquisição total de R\$ 46.273 de créditos de ICMS da Companhia pela Petrobras (REPAR). Além desse valor já homologado, a Companhia já tem em processo de homologação para venda o montante adicional de R\$ 41.029. Esses Créditos de ICMS serão vendidos com o deságio de 10% sobre o valor total registrado nos livros da Companhia.

O valor do deságio sobre a totalidade das vendas de créditos de ICMS já está registrado em 31 de dezembro de 2016 (ver nota 16.1). A Companhia pretende utilizar o saldo remanescente de seus créditos de ICMS após a venda em sua operação.

#### **27.2. Aprovação para aporte de capital**

O Conselho da Administração da Petrobras autorizou, em 24 de janeiro de 2017, o aporte de capital na Companhia no montante de R\$ 116.000, sendo que em 31 de março de 2017, a Companhia concluiu o processo de integralização da totalidade do aporte autorizado. Além disso, esse Conselho também autorizou, em 31 de julho de 2017, um novo aporte no montante de R\$ 204,6 milhões.

Esses aportes têm como objetivo equilibrar a necessidade de caixa operacional da Companhia, por conta principalmente de paradas não programadas ocorridas em 2016, onde a Companhia se viu obrigada a utilizar grande parte do limite de crédito que possuía no FIDC, conforme detalhado na nota 14, e também para fazer face às novas paradas da planta ocorridas no início de 2017, aliado aos menores preços praticados no mercado de ureia onde atua, objetivando a retomada da Companhia.

#### **27.3. Provisão por desvalorização de ativos**

Em 30 de junho de 2017, foram identificados novos eventos indicativos de desvalorização dos ativos da Companhia. A administração avaliou como eventos indicativos a piora nas condições de negociação dos preços de venda de Ureia e a perda de *Market-share* ocasionadas pelo longo período de duração da parada da planta. Esta piora somente foi percebida no momento de tentativa de retomada do plano original de produção da planta, ocorrida entre abril e maio de 2017, quando ficou evidente que a Companhia precisaria praticar uma política de preços mais agressiva, com concessão de maiores descontos, de forma a reconquistar os clientes perdidos durante o período de parada. Estes eventos foram identificados como eventos indicativos de *impairment* do segundo trimestre de 2017. A consequente revisão das estimativas dos fluxos de caixa futuros levou a constituição de provisão por desvalorização nos ativos da Companhia no montante de R\$ 168 milhões.

## **Araucária Nitrogenados S.A.**

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Notas Explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

---

A tabela a seguir demonstra o efeito do *impairment* nos Ativos da Companhia:

	Ativos da Companhia
Em 31 de dezembro de 2016	<u>196.379</u>
Movimentações líquidas, principalmente depreciação	<u>(28.722)</u>
Em 30 de junho de 2017 antes do <i>impairment</i>	<u>167.657</u>
<i>Impairment</i> registrado em 30 de junho de 2017	(167.657)
<b>Saldo dos Ativos após efeito de <i>impairment</i> em 30 de junho de 2017</b>	<u><u>-</u></u>



## **Araucária Nitrogenados S.A.**

*(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)*

Diretoria Executiva

---

ALEXANDRE JARDIM

Diretor Presidente

ALVARO LUIS FONSECA DE OLIVEIRA

Diretor Comercial

MATEUS CAVALCANTE WAGA

Diretor Financeiro

EDUARDO DAMAZIO DA SILVA REZENDE

Contador

CRC-RJ-084155/O-3