



**ESTADO DE SANTA CATARINA**

Agência de Regulação de Serviços Públicos de Santa Catarina – ARES

**Nota Técnica ARES nº 0XX/2017**

# **PROPOSTA DE METODOLOGIA DE ESTIMAÇÃO DO ESTOQUE REGULATÓRIO**

## **ANEXO II**

## Índice

<b>1. Objetivo .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Introdução.....</b>	<b>3</b>
<b>3. Avaliação do estoque das concessionárias de gás natural em Brasil .....</b>	<b>3</b>
3.1. Avaliação dos dados das concessionárias .....	4
3.2. CEG .....	5
3.3. CEG Rio .....	5
3.4. COMGÁS.....	5
3.5. COMPAGÁS.....	6
3.6. GNSPS.....	6
3.7. SCGÁS .....	6
3.8. BAHAGÁS.....	7
3.9. GASMIG .....	7
<b>4. Conclusões .....</b>	<b>9</b>

## 1. Objetivo

O presente documento anexo disponibiliza a proposta metodológica da ARES para a determinação do valor de estoque de ativos utilizados no caso de uma reposição e falha de operação que será reconhecida na margem da concessionária.

Conforme ao estabelecido na Nota Técnica nº2 – ARES, os ativos armazenados mínimos necessários para um bom atendimento de falhas na operação da concessionária e danos na infraestrutura (rede, válvulas, conexões, etc.) da concessionária poderão ser incorporados na Base de Remuneração Regulatória da concessionária como estoque regulatório.

## 2. Introdução

Na Nota técnica nº2 ARES é estabelecido que o montante dos ativos em estoque que poderão ser incorporados na BRR, será estimado como uma porcentagem da Base de Remuneração Regulatória Bruta (BRRB) da concessionária.

### **Equação 1: Estoque reconhecido na BRR**

$$EstRec_t = TaxaEstR * BRRB_t; t = 1 \dots 5$$

Onde:

*EstRec<sub>t</sub>*: Estoque reconhecido na BRR no ano t;

*TaxaEstR*: Taxa de estoque reconhecido (em %);

*BRRB<sub>t</sub>*: Base de Remuneração Regulatória Bruta no início do ano t.

A taxa de estoque regulatório reconhecido será estimada a partir de dados históricos da própria concessionária ou a avaliação de outras concessionárias.

## 3. Avaliação do estoque das concessionárias de gás natural em Brasil

Para a determinação da taxa de estoque regulatório foram avaliados os dados disponíveis (demonstrações financeiras, contábeis e relatórios de administração, disponíveis nos sites web das concessionárias) das principais concessionárias de distribuição de gás natural em Brasil.

Considerando a necessidade que tem as concessionárias de distribuição de gás natural de ter um estoque de materiais e ativos para a correta operação do serviço, foi avaliada por meio de informações públicas através de demonstrações financeiras, contábeis e relatórios de administração, disponíveis nos sites web das concessionárias de distribuição de gás natural no país.

### **3.1. Avaliação dos dados das concessionárias**

Para a determinação da taxa de estoque regulatório foram considerados (dos dados públicos disponíveis) os seguintes elementos:

**Estoque:**

- Conta de estoque do ativo.

**Ativo Bruto:**

- Ativo intangível e financeiro (Valor bruto não diminuído com a depreciação).

Dos valores apresentados nos relatórios administrativos, balanços e notas explicativas foram excluídos da análise os seguintes itens:

**Estoque:**

- Os materiais destinados à construção de infraestrutura da rede de distribuição de gás.
- Os produtos acabados.

**Ativo Bruto:**

- Obras em andamento.
- Ativos Diferidos.
- Caixa, Contas a receber, Impostos a recuperar, Títulos e valores.....

A ARES considera que o ativo intangível e financeiro é mais representativo do ativo regulatório que a totalidade do ativo especificado no Balanço Patrimonial.

A ARES também considera adequado empregar o mesmo critério no estoque e incluir no cálculo os materiais e ativos armazenados requeridos para o atendimento das falhas na operação da concessionária e danos na infraestrutura (rede, válvulas, conexões, etc.).

Algumas concessionárias incluem no estoque do balanço patrimonial, materiais destinados a obras em andamento. Exemplo a concessionária COMGAS.

**Figura 1: Composição do estoque na concessionária.**

**Estoques**

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Estoque de materiais para construção	86.981	86.895
Produto acabado	2.747	2.066
Materiais diversos	44.619	36.445
	<u>134.347</u>	<u>125.406</u>

A seguir se apresentam os valores observados de estoque e ativo bruto (ativo intangível e financeiro) das principais concessionárias de distribuição de gás natural do Brasil:

### 3.2. CEG

Tabela 1: Valores observados de estoques e ativos – CEG

	CEG					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Estoques [milhares R\$]	1.289	1.581	1.763	1.255	1.682	1.846
Intangível [milhares R\$]	1.142.937	1.195.635	1.288.640	1.394.868	1.705.918	1.870.892
Amort acum intang [milhares R\$]	657.980	714.457	775.104	837.472	904.933	989.311
Estoques/Total do Intangível Bruto <sup>1</sup> [%]	0,07%	0,08%	0,09%	0,06%	0,06%	0,06%

### 3.3. CEG Rio

Tabela 2: Valores observados de estoques e ativos - CEG RIO

	CEG RIO		
	2010	2011	2012
Estoques [milhares R\$]	423	491	353
Intangível [milhares R\$]	258.554	278.207	295.112
Amort acum intang [milhares R\$]	55.068	66.025	77.074
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,13%	0,14%	0,09%

### 3.4. COMGÁS

Tabela 3: Valores observados de estoques e ativos – COMGÁS

	COMGÁS					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Estoques [milhares R\$]	27.970	28.126	29.086	37.157	36.445	44.619
Intangível [milhares R\$]	3.038.079	3.304.491	3.624.159	4.132.663	4.399.290	4.546.391

<sup>1</sup> O total do Intangível Bruto é calculado como a soma do Intangível e da Amortização Acumulada.

Amort acum intang [milhares R\$]	1.082.442	1.237.947	1.485.076	1.585.570	1.824.160	2.007.241
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,68%	0,62%	0,57%	0,65%	0,59%	0,68%

### 3.5. COMPAGÁS

Tabela 4: Valores observados de estoques e ativos – COMPAGÁS

	COMPAGÁS					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Estoques [milhares R\$]	1.207	1.307	605	1.068	2.150	2.118
Intangível [milhares R\$]	169.501	175.836	184.548	209.964	270.005	306.708
Amort acum intang [milhares R\$]	64.199	76.848	89.824	105.229	121.997	143.221
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,52%	0,52%	0,22%	0,34%	0,55%	0,47%

### 3.6. GNSPS

Tabela 5: Valores observados de estoques e ativos – GNSPS

	GNSPS		
	2010	2011	2012
Estoques [milhares R\$]	936	1.016	496
Intangível [milhares R\$]	617.029	595.133	580.310
Amort acum intang [milhares R\$]	234.614	265.368	295.697
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,11%	0,12%	0,06%

### 3.7. SCGÁS

Tabela 6: Valores observados de estoques e ativos – SCGÁS

SCGÁS	
2014	2015

Estoques [milhares R\$]	1.415	1.628
Intangível [milhares R\$]	204.928	208.066
Amort acum intang [milhares R\$]	282.603	308.123
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,29%	0,32%

### 3.8. BAHIAGÁS

Tabela 7: Valores observados de estoques e ativos – BAHIAGÁS

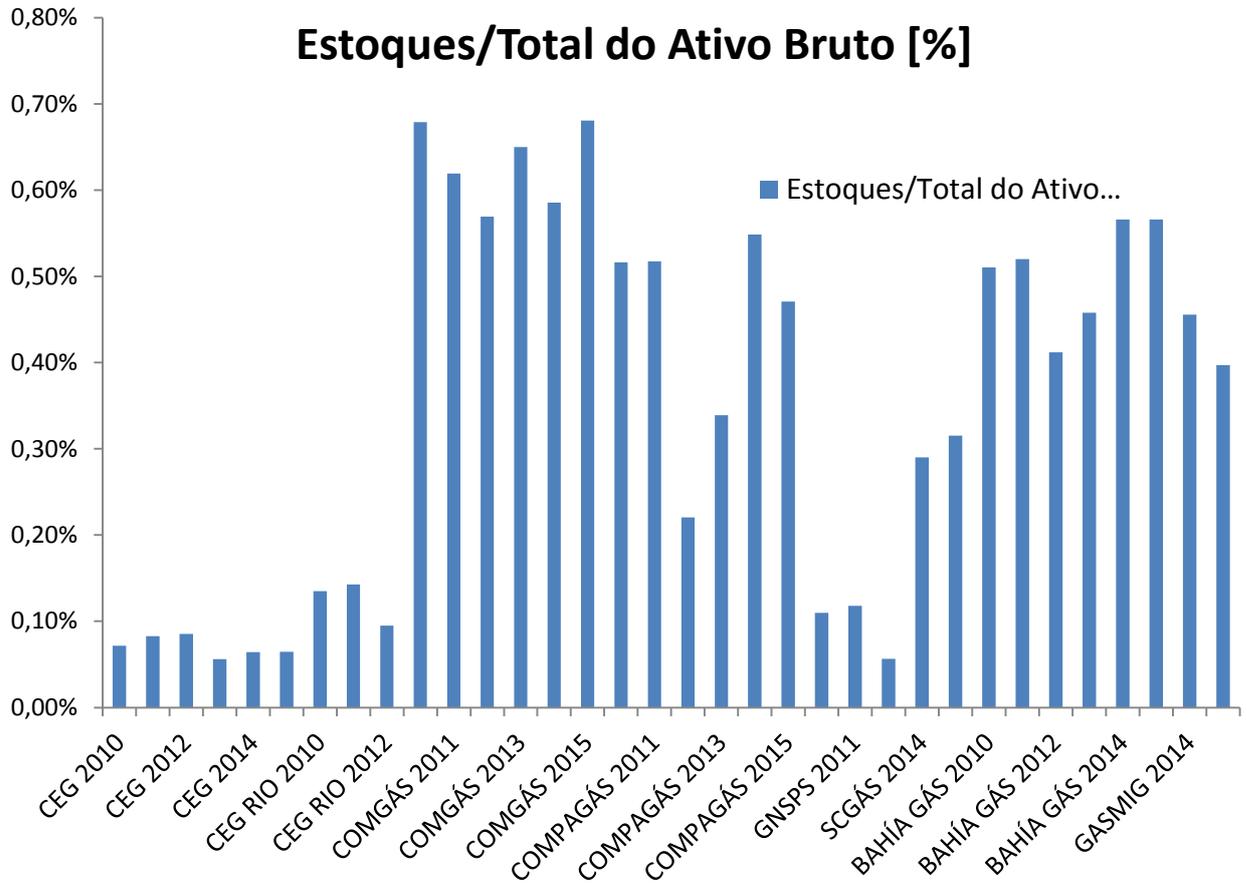
	BAHÍA GÁS					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Estoques [milhares R\$]	1.751	2.038	1.802	2.188	3.032	3.331
Intangível [milhares R\$]	210.136	229.996	243.810	252.128	277.991	293.618
Amort acum intang [milhares R\$]	133.046	161.945	193.562	225.692	257.929	295.080
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,51%	0,52%	0,41%	0,46%	0,57%	0,57%

### 3.9. GASMIG

Tabela 9: Valores observados de estoques e ativos – GASMIG

	GASMIG	
	2014	2015
Estoques [milhares R\$]	5.356	4.960
Intangível [milhares de reais R\$]	959.841	987.742
Amort acum [milhares R\$] Itang	215.415	261.322
Estoques/Total do Intangível Bruto [%]	0,46%	0,40%

**Figura 1: Relação Estoque/Total do ativo por concessionária**



A média da relação do estoque/Ativo bruto das concessionárias é a seguinte:

**Tabela 8: Média da relação Estoques/Ativo Bruto**

Média da relação Estoques/Ativo Bruto	
Concessionária	Média
CEG	0,07%
CEG RIO	0,124%
COMGÁS	0,631%
COMPAGÁS	0,435%
GNSPS	0,095%
SCGÁS	0,303%



## ESTADO DE SANTA CATARINA

Agência de Regulação de Serviços Públicos de Santa Catarina – ARESC

<b>BAHÍA GÁS</b>	0,505%
<b>GASMIG</b>	0,426%
<b>Média Geral</b>	<b>0,324%</b>

O valor médio obtido da avaliação das distintas concessionárias é de **0,324%**.

A presente recopilção não inclui GBD já não tem uma descrição da composição do estoque especificado no balanço.

### 4. Conclusões

A partir da validação dos dados disponíveis nas demonstrações financeiras e contábeis dos relatórios de administração das empresas concessionárias de distribuição de gás natural no Brasil, **se determinou uma relação média de 0,324% entre Estoque/Total do ativo bruto.**

Propõe-se a utilização deste valor como Taxa de estoque reconhecido para definir o estoque regulatório que será incorporado à Base de Remuneração Regulatória.