

**São Paulo, 17 de abril de 2018** – A EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP" ou "Companhia") (B3: ENBR3) divulga as informações referentes ao mercado de energia elétrica do primeiro trimestre de 2018 ("1T18") dos segmentos de atuação da Companhia.

**Distribuição:** O volume de energia distribuída apresentou aumento no trimestre, sendo de +3,6% na EDP São Paulo e de +0,4% na EDP Espírito Santo, totalizando crescimento de +2,3% na EDP Distribuição, com destaque para o crescimento de 3,1% da classe Industrial e de 2,1% da classe Comercial.

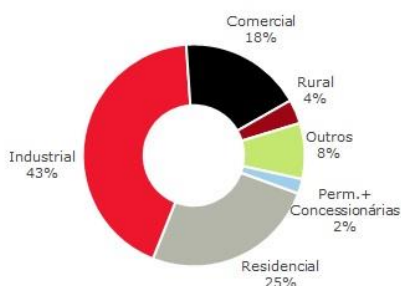
| <b>EDP Distribuição</b>          |                     |                  |              |                         |                  |              |
|----------------------------------|---------------------|------------------|--------------|-------------------------|------------------|--------------|
|                                  | <b>Volume (MWh)</b> |                  |              | <b>Clientes (unid.)</b> |                  |              |
|                                  | <b>1T18</b>         | <b>1T17</b>      | <b>Var</b>   | <b>2018</b>             | <b>2017</b>      | <b>Var</b>   |
| <b>Residencial</b>               | <b>1.583.090</b>    | <b>1.571.722</b> | <b>0,7%</b>  | <b>2.888.730</b>        | <b>2.847.037</b> | <b>1,5%</b>  |
| <b>Industrial</b>                | <b>2.666.316</b>    | <b>2.586.431</b> | <b>3,1%</b>  | <b>24.373</b>           | <b>24.106</b>    | <b>1,1%</b>  |
| Livre                            | 2.196.488           | 2.106.858        | 4,3%         | 404                     | 354              | 14,1%        |
| Cativo                           | 469.828             | 479.573          | -2,0%        | 23.969                  | 23.752           | 0,9%         |
| <b>Comercial</b>                 | <b>1.110.587</b>    | <b>1.087.331</b> | <b>2,1%</b>  | <b>253.672</b>          | <b>247.677</b>   | <b>2,4%</b>  |
| Livre                            | 261.626             | 239.415          | 9,3%         | 322                     | 253              | 27,3%        |
| Cativo                           | 848.961             | 847.915          | 0,1%         | 253.350                 | 247.424          | 2,4%         |
| <b>Rural</b>                     | <b>218.668</b>      | <b>228.666</b>   | <b>-4,4%</b> | <b>195.721</b>          | <b>190.567</b>   | <b>2,7%</b>  |
| <b>Outros</b>                    | <b>506.368</b>      | <b>487.585</b>   | <b>3,9%</b>  | <b>27.362</b>           | <b>27.635</b>    | <b>-1,0%</b> |
| <b>Permissionárias</b>           | <b>12.262</b>       | <b>11.598</b>    | <b>5,7%</b>  | <b>2</b>                | <b>2</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Concessionárias\Geradores</b> | <b>119.999</b>      | <b>104.668</b>   | <b>14,6%</b> | <b>26</b>               | <b>26</b>        | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>6.217.291</b>    | <b>6.078.001</b> | <b>2,3%</b>  | <b>3.389.886</b>        | <b>3.337.050</b> | <b>1,6%</b>  |

| <b>EDP São Paulo</b>             |                  |                  |              |                  |                  |              |
|----------------------------------|------------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Residencial</b>               | <b>933.652</b>   | <b>919.963</b>   | <b>1,5%</b>  | <b>1.687.292</b> | <b>1.656.171</b> | <b>1,9%</b>  |
| <b>Industrial</b>                | <b>1.743.450</b> | <b>1.678.026</b> | <b>3,9%</b>  | <b>13.080</b>    | <b>12.668</b>    | <b>3,3%</b>  |
| Livre                            | 1.424.792        | 1.360.561        | 4,7%         | 280              | 250              | 12,0%        |
| Cativo                           | 318.658          | 317.465          | 0,4%         | 12.800           | 12.418           | 3,1%         |
| <b>Comercial</b>                 | <b>642.601</b>   | <b>621.330</b>   | <b>3,4%</b>  | <b>129.891</b>   | <b>124.555</b>   | <b>4,3%</b>  |
| Livre                            | 149.526          | 135.648          | 10,2%        | 169              | 136              | 24,3%        |
| Cativo                           | 493.075          | 485.681          | 1,5%         | 129.722          | 124.419          | 4,3%         |
| <b>Rural</b>                     | <b>21.110</b>    | <b>20.749</b>    | <b>1,7%</b>  | <b>7.917</b>     | <b>7.953</b>     | <b>-0,5%</b> |
| <b>Outros</b>                    | <b>278.277</b>   | <b>272.054</b>   | <b>2,3%</b>  | <b>13.744</b>    | <b>13.998</b>    | <b>-1,8%</b> |
| <b>Permissionárias</b>           | <b>12.262</b>    | <b>11.598</b>    | <b>5,7%</b>  | <b>2</b>         | <b>2</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Concessionárias\Geradores</b> | <b>79.626</b>    | <b>58.773</b>    | <b>35,5%</b> | <b>8</b>         | <b>8</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>3.710.978</b> | <b>3.582.492</b> | <b>3,6%</b>  | <b>1.851.934</b> | <b>1.815.355</b> | <b>2,0%</b>  |

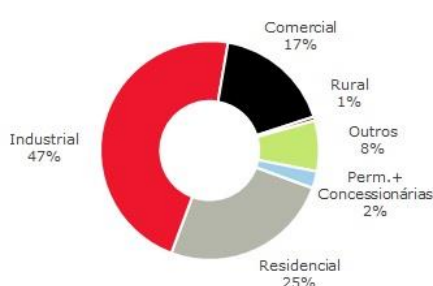
| <b>EDP Espírito Santo</b>        |                  |                  |               |                  |                  |              |
|----------------------------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Residencial</b>               | <b>649.437</b>   | <b>651.760</b>   | <b>-0,4%</b>  | <b>1.201.438</b> | <b>1.190.866</b> | <b>0,9%</b>  |
| <b>Industrial</b>                | <b>922.866</b>   | <b>908.405</b>   | <b>1,6%</b>   | <b>11.293</b>    | <b>11.438</b>    | <b>-1,3%</b> |
| Livre                            | 771.697          | 746.297          | 3,4%          | 124              | 104              | 19,2%        |
| Cativo                           | 151.170          | 162.108          | -6,7%         | 11.169           | 11.334           | -1,5%        |
| <b>Comercial</b>                 | <b>467.986</b>   | <b>466.001</b>   | <b>0,4%</b>   | <b>123.781</b>   | <b>123.122</b>   | <b>0,5%</b>  |
| Livre                            | 112.100          | 103.767          | 8,0%          | 153              | 117              | 30,8%        |
| Cativo                           | 355.886          | 362.234          | -1,8%         | 123.628          | 123.005          | 0,5%         |
| <b>Rural</b>                     | <b>197.558</b>   | <b>207.916</b>   | <b>-5,0%</b>  | <b>187.804</b>   | <b>182.614</b>   | <b>2,8%</b>  |
| <b>Outros</b>                    | <b>228.092</b>   | <b>215.531</b>   | <b>5,8%</b>   | <b>13.618</b>    | <b>13.637</b>    | <b>-0,1%</b> |
| <b>Concessionárias\Geradores</b> | <b>40.373</b>    | <b>45.896</b>    | <b>-12,0%</b> | <b>18</b>        | <b>18</b>        | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>2.506.312</b> | <b>2.495.509</b> | <b>0,4%</b>   | <b>1.537.952</b> | <b>1.521.695</b> | <b>1,1%</b>  |

## Consumo por Classe (MWh)

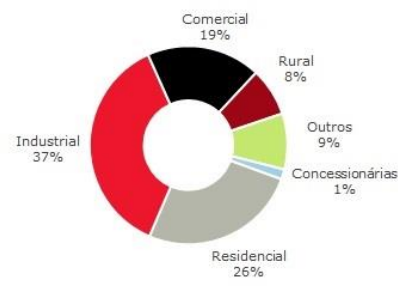
EDP Consolidado



EDP São Paulo



EDP Espírito Santo



O Crescimento é resultante: (i) da recuperação da atividade econômica nos dois estados; (ii) do crescimento de 4,3% da produção industrial<sup>1</sup> no país, (iii) da inflação em níveis baixos<sup>2</sup>; (iv) da redução na taxa de juros<sup>3</sup>; bem como (v) da melhora na renda<sup>4</sup> e na expectativa positiva em relação à recuperação do mercado de trabalho<sup>5</sup>.

O crescimento no número de clientes livres foi de 18%, nos últimos 12 meses, sendo 61 clientes na EDP São Paulo e 54 clientes na EDP Espírito Santo, em função das migrações dos clientes cativos para o mercado livre, apesar da tendência de redução das migrações em decorrência da trajetória de aumento no valor do PLD (Preço de Liquidação de Diferenças).

**EDP São Paulo:** crescimento de 3,6%, com destaque para o aumento do consumo nas classes industrial (+3,9%) e comercial (+3,4%), bem como para a expansão do número de clientes (+ 2,0%).

- **Residencial:** crescimento de 1,5% em função da expansão no número de clientes (+1,9%) e do maior número de dias médios faturados (+1,4 dias na Baixa tensão).
- **Comercial:** crescimento de 3,4%, refletindo recuperação da atividade do comércio varejista, com incremento de 7,3% nas vendas<sup>6</sup>, impactado positivamente pela expansão no número de clientes (+4,3%) e pelo maior número de dias médios faturados (+2,0 dias, no AT/MT e +1,4 dias, na Baixa tensão).
- **Industrial:** crescimento de 3,9% em função da retomada da atividade industrial do estado, que apresentou expansão de 6,2%<sup>7</sup> no bimestre (no estado), impulsionada pela produção de veículos automotores. No trimestre, 21 dos 26 ramos da atividade industrial situados na área de concessão apresentaram incremento no consumo de energia elétrica, com destaque para metalurgia (+15,3%), veículos automotores (+11,1%), borracha e plástico (+9%) e minerais não metálicos (+6,4%). A classe industrial também foi impactada positivamente pela expansão no número de clientes (+3,3%).
- **Outros (poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio):** crescimento de 2,3% em função da mudança no cronograma de medição de um conjunto de clientes da classe de serviço público.

<sup>1</sup> Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Pesquisa Mensal da Indústria. Fevereiro/2018.

<sup>2</sup> O IPCA, no acumulado dos últimos doze meses, caiu para 2,68%, depois de registrar 2,84% nos 12 meses imediatamente anteriores. Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Sistema Nacional de Índices de Preços ao Consumidor IPCA e INPC - Março/2018.

<sup>3</sup> Taxa Selic de 6,5% a.a. após a 12ª redução consecutiva. Fonte: Banco Central do Brasil. Meta SELIC - Março/2018.

<sup>4</sup> Aumento de 2,1% no Rendimento médio real das pessoas ≥ que 14 anos para o trimestre móvel de dezembro de 2017 a fevereiro de 2018, em relação ao mesmo período do ano anterior. Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Pesquisa Nacional por Amostra de Domicílios Contínua - Trimestre Móvel dezembro 2017 a fevereiro 2018.

<sup>5</sup> Índice do Medo do Desemprego encerrou o mês de março aos 63,8 pontos, com queda de 2 pontos em relação ao nível registrado na pesquisa anterior, de dezembro. Fonte: Confederação Nacional da Indústria - CNI. Indicadores CNI: Medo do desemprego & Satisfação com a vida. Março/2018.

<sup>6</sup> Crescimento de 7,3% no movimento de vendas no acumulado do trimestre, na comparação com igual período de 2017. Fonte: Serasa Experian. Indicador Serasa Experian de Atividade do Comércio - Brasil. Março/2018.

<sup>7</sup> Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Pesquisa Mensal da Indústria - Regional. Fevereiro/2018.

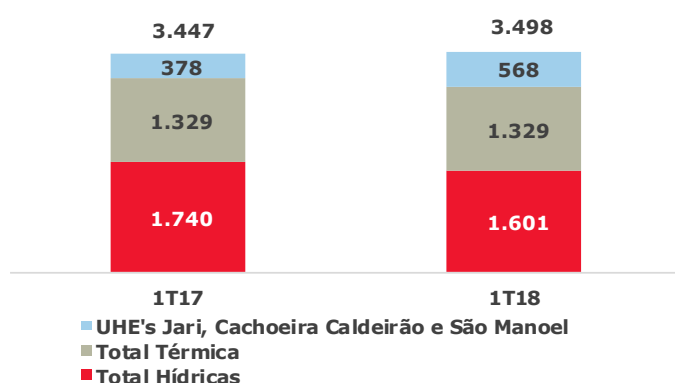
**EDP Espírito Santo:** crescimento de 0,4%, com destaque para o aumento do consumo na classe industrial (+1,6%) e para a expansão no número de clientes (+ 1,1%).

- **Residencial:** redução de 0,4%, refletindo as temperaturas mais amenas (-0,6°C em Vitória) e o elevado volume de precipitação (+261mm em Vitória).
- **Comercial:** crescimento de 0,4%, refletindo as temperaturas mais amenas e o volume elevado de precipitações que se sobrepuseram a retomada da atividade econômica.
- **Industrial:** crescimento de 1,6%, refletindo o aumento no consumo de energia de clientes dos setores de papel e celulose (+203,0%) e extrativismo mineral (+4,1%).
- **Rural:** redução de 5,0% em função do impacto do maior volume de precipitação (+277,4 mm, na região norte do estado), reduzindo o consumo de energia elétrica para irrigação. O resultado foi mitigado pela expansão no número de clientes (+2,8%).
- **Outros (poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio):** crescimento de 5,8%, reflexo do aumento do consumo na classe Iluminação Pública (+9,9%).

## Geração

A Companhia vem implementando medidas de proteção do portfólio a fim de minimizar os impactos do GSF e da oscilação do PLD desde o 2017, através da gestão de energia descontratada e de contratos de curta duração. A Companhia finalizou o trimestre com 16% de sua energia "hedgeada" para 2018.

Venda Consolidada da Geração (GWh)



Sazonalização dos contratos de venda consolidada da Geração Hídrica (%)



### - Geração Hídrica

O volume de energia vendida das usinas hídricas, conforme critério de consolidação, foi de 1.601 GWh queda de 8,0%, refletindo o menor volume de energia contratada de Enerpeixe (-80 MWh), Santa Fé (-32 MWh) e Energest (-28 MWh), dada estratégia de sazonalização adotada pela Companhia para 2018.

No trimestre houve energia secundária média de 112,6%, equivalente a 187 GWh<sup>8</sup> ao PLD médio de R\$ 196,0/MWh (Submercado SE/CO).

Os ativos não consolidados<sup>9</sup> apresentaram volume de energia vendida de 568 GWh, aumento de 50,1%, decorrente da entrada em operação das 3 primeiras Unidades Geradoras de São Manoel (+192 MWh).

### - Geração Térmica

No trimestre, a disponibilidade média da Usina foi de 97,53%, superando o percentual estabelecido em contrato de 90,14% e confirmando a trajetória de melhora operacional. O volume atingiu 1.329 GWh, estável em relação ao 1T17.

<sup>8</sup> Excluindo o impacto das UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

<sup>9</sup> Conforme participação de 50% da Companhia nas UHEs Jari e Cachoeira Caldeirão e de 33,33% em São Manoel.

## Comercialização

O volume de energia comercializada totalizou 4.086 GWh, aumento de 30,5%, decorrente de: (i) volatilidade dos preços de mercado que variaram entre R\$ 80,00/MWh e R\$ 303,0/MWh, associada a alta liquidez do mercado que beneficiou operações de tomada de posição *long* e *short*; (ii) da maior alocação de energia dos agentes para o 1S18, gerando um aumento da liquidez de curto prazo; (iii) maior volume de energia disponível no mercado, proveniente das descontrações de energia das distribuidoras através dos Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits - MCSD ou acordos bilaterais; (iv) do aumento no volume de energia vendida para os novos consumidores livres, reflexo das migrações dos clientes do mercado cativo para o mercado livre; e (v) do leilão de sazonalização de energia, utilizado para ajustar a curva de volume energético da Comercializadora.

**São Paulo, April 17<sup>th</sup>, 2018** – EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP" or "Company") (B3: ENBR3) releases the electricity market data related to its business unities, for the first quarter of 2018 ("1Q18").

**Distribution:** The volume of energy distributed in the quarter increased, being +3.6% in EDP São Paulo and +0.4% in EDP Espírito Santo, resulting in a total increase of +2.3% in EDP Distribution, having as a highlight 3.1% growth in the Industrial segment and 2.1% in the Commercial segment.

| <b>EDP Distribution</b>           |                     |                  |              |                         |                  |              |
|-----------------------------------|---------------------|------------------|--------------|-------------------------|------------------|--------------|
|                                   | <b>Volume (MWh)</b> |                  |              | <b>Consumers (unit)</b> |                  |              |
|                                   | <b>1Q18</b>         | <b>1Q17</b>      | <b>Var</b>   | <b>2018</b>             | <b>2017</b>      | <b>Var</b>   |
| <b>Residential</b>                | <b>1.583.090</b>    | <b>1.571.722</b> | <b>0,7%</b>  | <b>2.888.730</b>        | <b>2.847.037</b> | <b>1,5%</b>  |
| <b>Industrial</b>                 | <b>2.666.316</b>    | <b>2.586.431</b> | <b>3,1%</b>  | <b>24.373</b>           | <b>24.106</b>    | <b>1,1%</b>  |
| Free                              | 2.196.488           | 2.106.858        | 4,3%         | 404                     | 354              | 14,1%        |
| Captive                           | 469.828             | 479.573          | -2,0%        | 23.969                  | 23.752           | 0,9%         |
| <b>Commercial</b>                 | <b>1.110.587</b>    | <b>1.087.331</b> | <b>2,1%</b>  | <b>253.672</b>          | <b>247.677</b>   | <b>2,4%</b>  |
| Free                              | 261.626             | 239.415          | 9,3%         | 322                     | 253              | 27,3%        |
| Captive                           | 848.961             | 847.915          | 0,1%         | 253.350                 | 247.424          | 2,4%         |
| <b>Rural</b>                      | <b>218.668</b>      | <b>228.666</b>   | <b>-4,4%</b> | <b>195.721</b>          | <b>190.567</b>   | <b>2,7%</b>  |
| <b>Others</b>                     | <b>506.368</b>      | <b>487.585</b>   | <b>3,9%</b>  | <b>27.362</b>           | <b>27.635</b>    | <b>-1,0%</b> |
| <b>Permissionary</b>              | <b>12.262</b>       | <b>11.598</b>    | <b>5,7%</b>  | <b>2</b>                | <b>2</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Concessionaries\Generation</b> | <b>119.999</b>      | <b>104.668</b>   | <b>14,6%</b> | <b>26</b>               | <b>26</b>        | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energy Distributed</b>   | <b>6.217.291</b>    | <b>6.078.001</b> | <b>2,3%</b>  | <b>3.389.886</b>        | <b>3.337.050</b> | <b>1,6%</b>  |

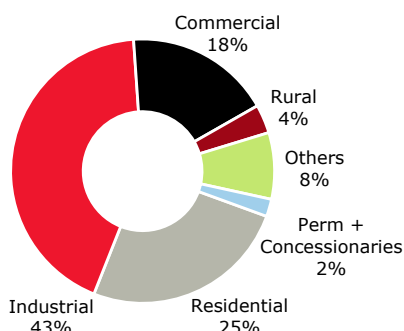
| <b>EDP São Paulo</b>              |                  |                  |              |                  |                  |              |
|-----------------------------------|------------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
|                                   | <b>1Q18</b>      | <b>1Q17</b>      | <b>Var</b>   | <b>2018</b>      | <b>2017</b>      | <b>Var</b>   |
| <b>Residential</b>                | <b>933.652</b>   | <b>919.963</b>   | <b>1,5%</b>  | <b>1.687.292</b> | <b>1.656.171</b> | <b>1,9%</b>  |
| <b>Industrial</b>                 | <b>1.743.450</b> | <b>1.678.026</b> | <b>3,9%</b>  | <b>13.080</b>    | <b>12.668</b>    | <b>3,3%</b>  |
| Free                              | 1.424.792        | 1.360.561        | 4,7%         | 280              | 250              | 12,0%        |
| Captive                           | 318.658          | 317.465          | 0,4%         | 12.800           | 12.418           | 3,1%         |
| <b>Commercial</b>                 | <b>642.601</b>   | <b>621.330</b>   | <b>3,4%</b>  | <b>129.891</b>   | <b>124.555</b>   | <b>4,3%</b>  |
| Free                              | 149.526          | 135.648          | 10,2%        | 169              | 136              | 24,3%        |
| Captive                           | 493.075          | 485.681          | 1,5%         | 129.722          | 124.419          | 4,3%         |
| <b>Rural</b>                      | <b>21.110</b>    | <b>20.749</b>    | <b>1,7%</b>  | <b>7.917</b>     | <b>7.953</b>     | <b>-0,5%</b> |
| <b>Others</b>                     | <b>278.277</b>   | <b>272.054</b>   | <b>2,3%</b>  | <b>13.744</b>    | <b>13.998</b>    | <b>-1,8%</b> |
| <b>Permissionary</b>              | <b>12.262</b>    | <b>11.598</b>    | <b>5,7%</b>  | <b>2</b>         | <b>2</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Concessionaries\Generation</b> | <b>79.626</b>    | <b>58.773</b>    | <b>35,5%</b> | <b>8</b>         | <b>8</b>         | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energy Distributed</b>   | <b>3.710.978</b> | <b>3.582.492</b> | <b>3,6%</b>  | <b>1.851.934</b> | <b>1.815.355</b> | <b>2,0%</b>  |

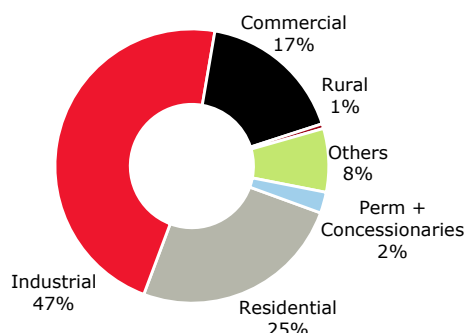
| <b>EDP Espírito Santo</b>         |                  |                  |               |                  |                  |              |
|-----------------------------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
|                                   | <b>1Q18</b>      | <b>1Q17</b>      | <b>Var</b>    | <b>2018</b>      | <b>2017</b>      | <b>Var</b>   |
| <b>Residential</b>                | <b>649.437</b>   | <b>651.760</b>   | <b>-0,4%</b>  | <b>1.201.438</b> | <b>1.190.866</b> | <b>0,9%</b>  |
| <b>Industrial</b>                 | <b>922.866</b>   | <b>908.405</b>   | <b>1,6%</b>   | <b>11.293</b>    | <b>11.438</b>    | <b>-1,3%</b> |
| Free                              | 771.697          | 746.297          | 3,4%          | 124              | 104              | 19,2%        |
| Captive                           | 151.170          | 162.108          | -6,7%         | 11.169           | 11.334           | -1,5%        |
| <b>Commercial</b>                 | <b>467.986</b>   | <b>466.001</b>   | <b>0,4%</b>   | <b>123.781</b>   | <b>123.122</b>   | <b>0,5%</b>  |
| Free                              | 112.100          | 103.767          | 8,0%          | 153              | 117              | 30,8%        |
| Captive                           | 355.886          | 362.234          | -1,8%         | 123.628          | 123.005          | 0,5%         |
| <b>Rural</b>                      | <b>197.558</b>   | <b>207.916</b>   | <b>-5,0%</b>  | <b>187.804</b>   | <b>182.614</b>   | <b>2,8%</b>  |
| <b>Others</b>                     | <b>228.092</b>   | <b>215.531</b>   | <b>5,8%</b>   | <b>13.618</b>    | <b>13.637</b>    | <b>-0,1%</b> |
| <b>Concessionaries\Generation</b> | <b>40.373</b>    | <b>45.896</b>    | <b>-12,0%</b> | <b>18</b>        | <b>18</b>        | <b>0,0%</b>  |
| <b>Total Energy Distributed</b>   | <b>2.506.312</b> | <b>2.495.509</b> | <b>0,4%</b>   | <b>1.537.952</b> | <b>1.521.695</b> | <b>1,1%</b>  |

## Consumption per Segment (MWh)

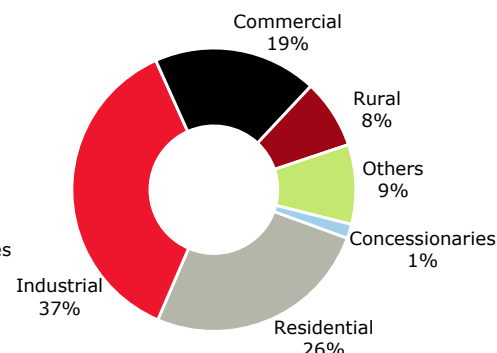
EDP Consolidated



EDP São Paulo



EDP Espírito Santo



The increase is a result of: (i) the recovery of economic activity in both states; (ii) 4.3% growth in industrial production<sup>10</sup> in the country; (iii) lower inflation rates<sup>11</sup>; (iv) the reduction in interest rates<sup>12</sup>; as well as (v) the improvement in income<sup>13</sup> and the positive expectation regarding the recovery of the labor market<sup>14</sup>.

There was an increase of 18% in the number of free consumers in the last 12 months, being 61 consumers in EDP São Paulo and 54 consumers in EDP Espírito Santo, due to the migration of consumers from the captive market to the free market, despite the trend of reduction in migrations due to the increasing trajectory of the PLD (Price for Settlement of Differences).

**EDP São Paulo:** increase of 3.6%, driven by the progress of the industrial segment consumption (+3.9%) and commercial segment consumption (+3.4%), as well as the expansion in number of consumers (+ 2.0%).

- **Residential:** 1.5% increase due to the expansion in number of consumers (+1.9%) and the highest number of average billing days (+1.4 days for low voltage consumers).
- **Commercial:** 3.4% increase, reflecting a recovery in retail trade, with a 7.3% increase in sales<sup>15</sup>, positively impacted by the expansion in number of consumers (+4.3%) and the highest number of average billing days (+2.0 days for medium and high voltage consumers and +1.4 days for low voltage consumers).
- **Industrial:** 3.9% increase due to the resumption of the state's industrial activity, which expanded by 6.2%<sup>16</sup> in the two months (in the state), driven by the production of motor vehicles. In the quarter, 21 of the 26 branches of industrial activity located in the concession area showed an increase in the electric energy consumption, with emphasis on metallurgy (+15.3%), motor vehicles (+11.1%), rubber and plastic (+9.0%) and non-metallic minerals (+6.4%). The industrial class was also positively impacted by the expansion in number of consumers (+3.3%).
- **Others (public entities, public lighting, public services and own consumption):** increase of 2.3% due to the change in the measurement schedule of a set of public service class consumers.

**EDP Espírito Santo:** 0.4% increase, driven by the industrial segment growth of (+1.6%) and the expansion in number of consumers (+1.1%).

- **Residential:** 0.4% reduction, reflecting milder temperatures recorded in the state (-0.6°C in Vitória) and higher volume of precipitation (+261mm in Vitória).

<sup>10</sup> Source: Brazilian Institute of Geography and Statistics - IBGE. Monthly Survey of Industry. February/2018.

<sup>11</sup> The Extended National Consumer Price Index (IPCA), in the last twelve months fell to 2.68%, after registering 2.84% in the immediately previous 12 months. Source: Brazilian Institute of Geography and Statistics - IBGE. National System of Consumer Price Indexes - IPCA and National Consumer Price Index (INPC) - March/2018.

<sup>12</sup> Selic rate of 6.5% p.y. after the 12<sup>th</sup> consecutive reduction. Source: Central Bank of Brazil. SELIC Target - March/2018.

<sup>13</sup> Increase of 2.1% in the average real income from people ≥ than 14 years old in the mobile quarter of December, 2017 to February, 2018, when compared to the same period of the previous year. Brazilian Institute of Geography and Statistics - IBGE. Continuous National Home Sample Research - Mobile Quarter from December, 2017 to February, 2018.

<sup>14</sup> The Fear of Unemployment Index was 63.8 points by the end of March, 2018, a decrease of 2 points when compared to the number registered in the previous research (December). Source: National Industry Confederation - CNI. CNI Index: Fear of Unemployment & Life Satisfaction. March/2018.

<sup>15</sup> Growth of 7.3% in the sales movement in the accumulated quarter when compared to the same period of 2017. Source: Serasa Experian. Serasa Experian Trade Activity Index - Brazil. March/2018.

<sup>16</sup> Source: IBGE. Monthly Survey of Regional Industry. February/2018.

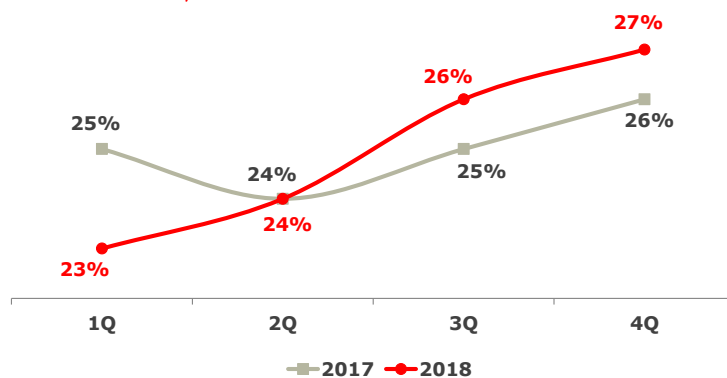
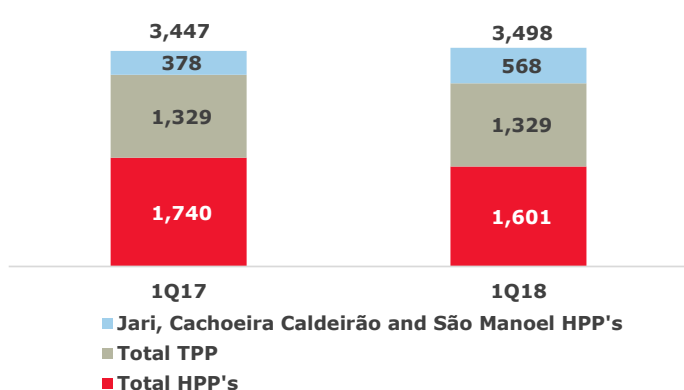
- **Commercial:** 0.4% increase, reflecting milder temperatures recorded and higher volume of precipitation that overcame the resumption of the economic activity.
- **Industrial:** 1.6% increase, reflecting the increase in energy consumption of consumers in the pulp and paper sectors (+203.0%) and mineral extraction (+4.1%).
- **Rural:** 5.0% reduction due to the impact of higher precipitation volume (+277.4 mm in the north region of the state), reducing the consumption of electric energy for irrigation. The result was mitigated by the expansion in number of consumers (+2.8%).
- **Others (public entities, public lighting, public services and own consumption):** 5.8% increase, reflecting the growth in public lighting class consumption (+9.9%).

## Generation

The Company has been implementing portfolio protection measures to minimize the impacts of the GSF and the fluctuation of the Spot Price value since 2017 through the management of uncontracted energy and short-term contracts. The Company ended the quarter with 16% of its energy hedged to 2018.

Consolidated Generation Sales (GWh)

Seasonality of the Consolidated Sale Contracts of Hydroelectric Generation (%)



### - Hydroelectric Generation

The volume of energy sold from hydroelectric plants, according to the consolidation criteria, was 1,601 GWh, a decrease of 8.0%, reflecting the lower contracted energy volume in Enerpeixe (-80 MWh), Santa Fé (-32 MWh) and Energest (-28 MWh), given the Seasonality strategy adopted by the Company for 2018.

In the quarter, there was average secondary energy of 112.6%, equivalent to 187 GWh<sup>17</sup> to the average Spot Price of R\$ 196.0/MWh (SE/Central-Western submarket).

The non-consolidated assets<sup>18</sup> had a volume of energy sold of 568 GWh, an increase of 50.1%, due to the start-up of the first 3 Generation Units of São Manoel (+192 MWh).

### - Thermal Generation

In the quarter, the average availability of the Plant was 97.53%, exceeding the percentage established in contract of 90.14% and confirming the operational improvement trajectory. The volume reached 1,329 GWh, stable when compared to 1Q17.

<sup>17</sup> Excluding the impact of Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel HPPs.

<sup>18</sup> According to 50% participation of the Company in Jari and Cachoeira Caldeirão HPP's and 33.33% in São Manoel HPP.

## Commercialization

The volume of energy commercialized amounted 4,086 GWh, an increase of 30.5%, due to: (i) market price volatility ranging from R\$ 80.0/MWh to R\$ 303.0/MWh, associated with high liquidity of the market that benefited long and short position-making operations; (ii) higher energy allocation of agents for the 1H18, generating an increase in short-term liquidity; (iii) superior energy volume available in the market as a result of energy uncontracted by the distributors through the Surplus and Deficit Compensation Mechanisms – MCSD or bilateral agreements; (iv) increase in the volume of energy sold to the new free consumers, reflecting the migrations of consumers from the captive market to the free market; as well as (v) the energy seasonality auction, used to adjust the energy volume curve of the Commercialization.