

Rio de Janeiro, 15 de agosto de 2019.

EBITDA Ajustado acumulado no ano aumenta 4,5% alavancado pelo desempenho da Geradora e da Comercializadora

Conclusão do *Follow-on* permitirá à Light focar no *turnaround* operacional e na criação de valor

Destaques Financeiros e Operacionais

• O resultado consolidado do 2T19 foi um lucro líquido de R\$ 11 milhões.

A melhora de R\$ 36 milhões frente ao prejuízo de R\$ 25 milhões no 2T18 foi influenciada pelo melhor resultado financeiro.

• O EBITDA ajustado consolidado atingiu R\$ 385 milhões no 2T19. A redução em R\$ 61 milhões contra o 2T18 é explicada pelo aumento das perdas de energia da Distribuidora, parcialmente compensada pelo maior EBITDA da Geradora.

• A PECLD no 2T19 foi de R\$ 71 milhões (vs. R\$ 125 milhões no 2T18), representando 1,8% da receita bruta (12 meses). O índice está 0,3 p.p. abaixo daquele registrado em março/19 (2,1%) em função de um menor volume de REN no 2T19.

• As perdas totais sobre a carga fio (12 meses) em junho/19 totalizaram 25,76%. A piora em relação ao 1T19 (24,49%) ocorre principalmente pelo aumento das temperaturas médias no 2T19 em relação ao 2T18 e pelo menor volume de REN.

• O DEC (12 meses) foi de 8,36 horas no 2T19, um aumento de 3,3% em relação ao 1T19, justificado pela maior quantidade de intempéries ocorridas no trimestre. O índice está atualmente 1,6% acima do nível pactuado com a ANEEL para o final de 2019 (8,23 horas). O FEC (12 meses) foi de 4,38x no 2T19, 0,5% acima do resultado do 1T19, mas ainda 23,4% abaixo em relação ao limite pactuado com a ANEEL para 2019 (5,72x).

• A relação Dívida Líquida/EBITDA encerrou o 2T19 em 3,69x, abaixo do limite de 3,75x estabelecido como *covenants* na maioria dos contratos de dívida.

• Como evento subsequente, em julho/19, foi concluído o *Follow-on* com a emissão de 100 milhões de novas ações na oferta primária e a alienação pela Cemig de 33,3 milhões de ações ordinárias na oferta secundária. O preço por ação foi de R\$18,75 e o aumento do capital totalizou R\$1,9 bilhão.

• Também como evento subsequente, em agosto/19, transitou em julgado o processo judicial com decisão favorável à Light SESA reconhecendo o direito de exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS com efeito retroativo a janeiro/02.

Destaques Financeiros (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Líquida*	2.632	2.778	-5,3%	5.811	5.621	3,4%
EBITDA CVM ¹	286	407	-29,7%	866	849	2,0%
EBITDA para Covenants (12 meses) ²	2.167	2.392	-9,4%	2.167	2.392	-9,4%
EBITDA Ajustado ³	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
Margem EBITDA**	14,6%	16,1%	-1,4 p.p.	16,5%	16,3%	0,2 p.p.
Lucro/Prejuízo Líquido	11	(25)	-	175	67	160,1%
Endividamento Líquido***	7.989	7.935	0,7%	7.989	7.935	0,7%
Dívida Líquida/EBITDA - covenants (x)	3,69	3,32	11,1%	3,69	3,32	11,1%
EBITDA/Juros - covenants (x)	2,99	4,14	-27,9%	2,99	4,14	-27,9%
PECLD/ROB (12 meses)	1,8%	2,0%	0,2 p.p.	1,8%	2,0%	-0,2 p.p.
CAPEX Light	203	168	20,7%	366	307	19,2%
Aportes em Investidas	10	29	-65,4%	27	64	-58,3%

* Desconsiderando receita de construção.

** Considera o EBITDA Ajustado.

*** Para fins de covenants.

Destaques Operacionais	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Carga Fio* (GWh)	9.195	8.762	4,9%	20.036	19.086	5,0%
Mercado Total Faturado (GWh)	6.961	7.160	-2,8%	14.604	14.618	-0,1%
Mercado Cativo Faturado (GWh)	4.459	4.700	-5,1%	9.706	9.798	-0,9%
Energia Transportada - TUSD (GWh)	1.882	1.800	4,5%	3.662	3.517	4,1%
Energia Vendida - Geração (MWm)	496	550	-9,7%	536	539	-0,6%
Energia Comercializada - Com (MWm)	643	762	-15,7%	642	754	-14,8%
Perdas Totais/Carga Fio (12 meses)	25,76%	22,98%	2,78 p.p.	25,76%	22,98%	2,78 p.p.
DEC - Horas (12 meses)	8,36	7,83	6,8%	8,36	7,83	6,8%
FEC - Vezes (12 meses)	4,38	4,71	-7,0%	4,38	4,71	-7,0%

* Carga própria + uso da rede.

1- EBITDA não é uma medida reconhecida pelo BRGAAP ou pelo IFRS e é utilizado como medida adicional de desempenho de suas operações, e não deve ser considerado isoladamente ou como uma alternativa ao Lucro Líquido ou Lucro Operacional, como indicador de desempenho operacional ou como indicador de liquidez. De acordo com a Instrução da CVM 527/2012, o EBITDA CVM apresentado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, despesas financeiras líquidas, depreciação e amortização, conforme conciliação do Anexo VII.

2- EBITDA para covenants representa o EBITDA CVM menos equivalência patrimonial, provisões e outras receitas/despesas operacionais.

3- EBITDA Ajustado representa o EBITDA CVM menos equivalência patrimonial e outras receitas/despesas operacionais. A Companhia adotou o EBITDA Ajustado para realizar as análises descritas ao decorrer deste documento.

B3: LIGT3
OTC: LGSXY
Total de ações: 303.934.060 ações
Valor de Mercado (15/07/19): R\$ 6,0 bilhões

Teleconferência:
Data: 16/08/2019
Horário: 14:00h Br (Português) e 15:00h Br (Inglês)
Telefones: +55 (11) 2188 0155 / +1 (646) 843 6054
Webcast: ri.light.com.br

Ana Marta Horta Veloso (Diretora Presidente e de RI)
Rodrigo Vilela (Superintendente de RI): +55 (21) 2211-7032
Lilian Kaufman (Especialista de RI): +55 (21) 2211-2828
Camilla Gonzaga (Analista de RI): +55 (21) 2211-2728
Regiane Abreu (Especialista em Sustentabilidade): +55 (21) 2211-2732

Índice

1. Light S.A. - Consolidado	3
1.1. Desempenho Financeiro Consolidado	3
1.2. EBITDA Ajustado Consolidado	4
1.3. Resultado Consolidado	6
2. Light SESA – Distribuição	7
2.1. Desempenho Operacional	7
2.1.1. Mercado	7
2.1.2. Balanço Energético	10
2.1.3. Perdas de Energia	11
2.1.4. Arrecadação	14
2.1.5. Qualidade Operacional	16
2.2. Desempenho Financeiro	17
2.2.1. Receita Líquida	17
2.2.2. Custos e Despesas	18
2.2.2.1. Custo e Despesas Não Gerenciáveis	19
2.2.2.2. Custos e Despesas Gerenciáveis	20
2.2.3. Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA	20
2.2.4. Resultado Financeiro	21
3. Light Energia – Geração	22
3.1. Desempenho Operacional	22
3.1.1. Compra e Venda de Energia	22
3.2 Desempenho Financeiro	24
3.2.1. Receita Líquida	24
3.2.2. Custos e Despesas	24
3.2.3. Resultado Financeiro	25
3.2.4. Resultado Líquido	25
4. Light Com – Comercialização	26
4.1. Desempenho Operacional	26
4.2. Desempenho Financeiro	26
5. Endividamento Consolidado	27
5.1. Light S.A.	27
5.2. Abertura de Endividamento	31
6. Investimento Consolidado	32
7. Estrutura Acionária, Societária, e Mercado de Capitais	33
8. Eventos Subsequentes	34
9. Programa de Divulgação	37
ANEXO I. Projetos de Geração	38
ANEXO II. Conciliação EBITDA CVM	39
ANEXO III. DRE	40
ANEXO IV. Resultado Financeiro - Light S.A.	42
ANEXO V. Balanço Patrimonial	43
ANEXO VI. Fluxo de Caixa	46

1. Light S.A - Consolidado

1.1. Desempenho Financeiro Consolidado

Informações Financeiras Seleccionadas (R\$ MM)	2T19	2T18	Var. %	1S19	1S18	Var. %
Receita Operacional Bruta	4.638	4.761	-2,6%	10.053	9.660	4,1%
Deduções	(2.006)	(1.983)	1,2%	(4.242)	(4.039)	5,0%
Receita Operacional Líquida	2.632	2.778	-5,3%	5.811	5.621	3,4%
Despesa Operacional	(2.394)	(2.466)	-2,9%	(5.144)	(4.970)	3,5%
PMSO	(237)	(248)	-4,5%	(463)	(479)	-3,4%
Pessoal	(118)	(100)	17,6%	(223)	(196)	14,1%
Material	(6)	(22)	-71,4%	(12)	(33)	-62,3%
Serviço de Terceiros	(133)	(132)	0,5%	(266)	(258)	3,2%
Outros	19	6	244,9%	39	7	436,2%
Energia Comprada	(1.851)	(1.895)	-2,3%	(4.081)	(3.839)	6,3%
Depreciação	(147)	(134)	9,4%	(293)	(268)	9,4%
Provisões	(159)	(189)	-16,0%	(308)	(385)	-20,1%
EBITDA Ajustado*	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
Resultado Financeiro	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(7)	(17)	-56,5%	(12)	(30)	-60,7%
Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	160	(3)	-	393	170	131,9%
IR/CS	(48)	5	-	(137)	(51)	168,0%
IR/CS Diferido	(10)	(6)	71,7%	0	(12)	-
Equivalência Patrimonial	(91)	(22)	313,4%	(81)	(39)	110,4%
Lucro Líquido	11	(25)	-	175	67	160,1%

Obs: Não considera Receita/Custo de Construção

* O EBITDA ajustado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, equivalência patrimonial, outras receitas/despesas operacionais, resultado financeiro, depreciação e amortização.

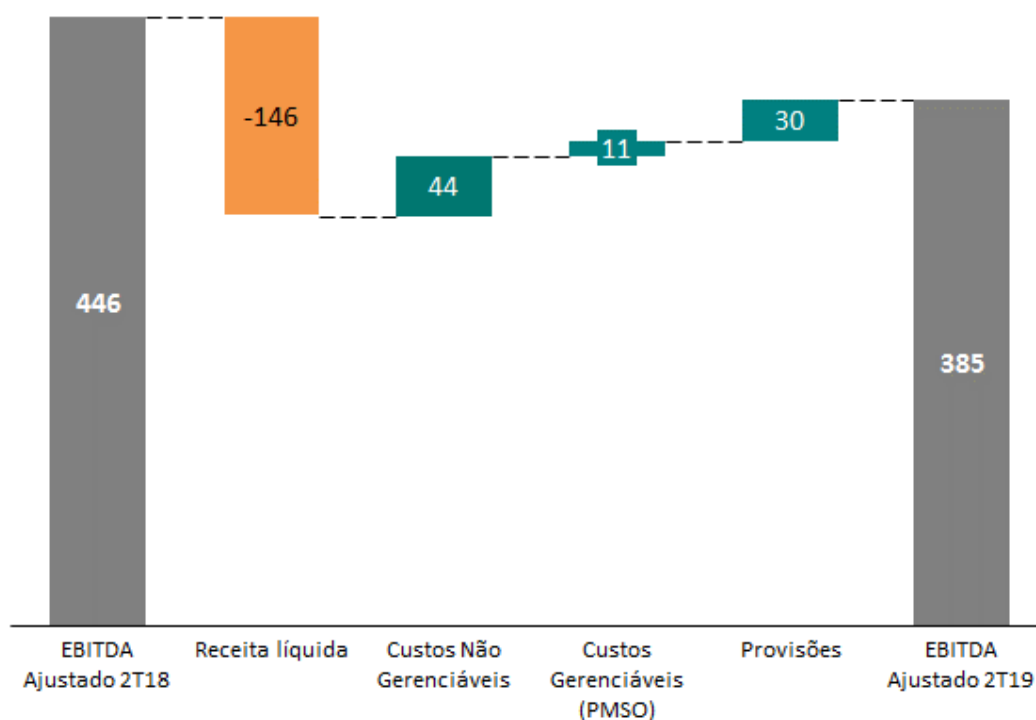
1.2. EBITDA Ajustado Consolidado⁴

EBITDA Ajustado Por Segmento (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Distribuição	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Geração	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Comercialização	25	21	18,7%	77	41	86,7%
Serviços	-	3	-	-	3	-
Outros e eliminações	(4)	(9)	-53,4%	(6)	(12)	-45,9%
Total	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
Margem EBITDA (%)	14,6%	16,1%	-1,44 p.p.	16,5%	16,3%	0,17 p.p.

O EBITDA no 1S19 registrou um aumento de 4,5% em relação ao 1S18. Na comparação trimestral, o indicador reduziu 13,8%, explicado pelo EBITDA da Distribuidora, que foi impactado pelo aumento do índice de perdas, conforme seção 2.1.3.

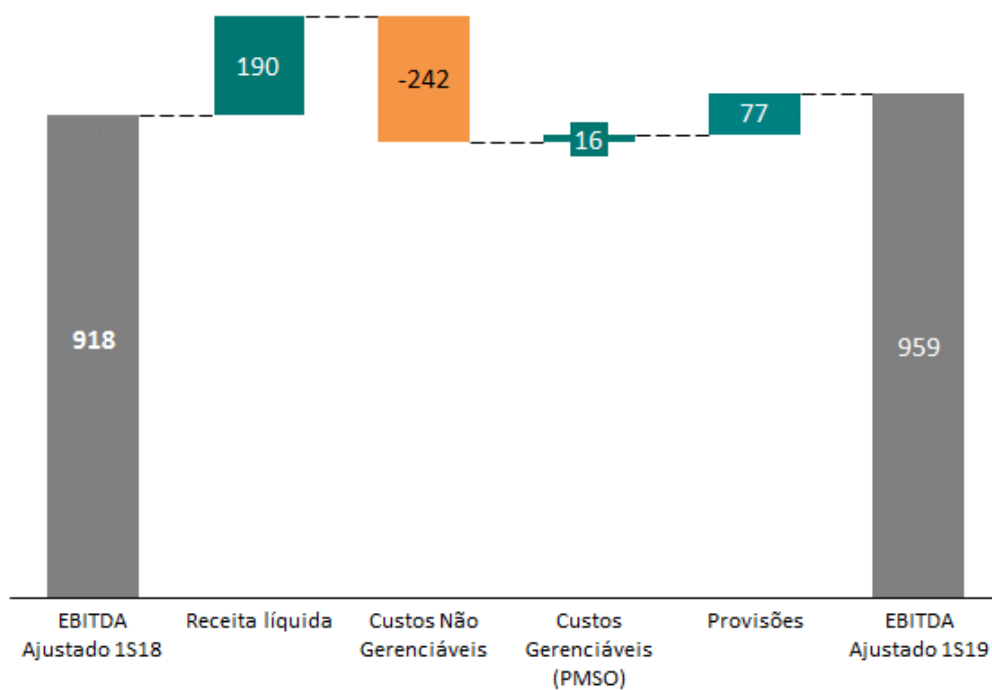
No segmento de Geração, o GSF médio no 2T19 foi ligeiramente superior ao do 2T18 (93% vs. 85%, média simples). Mesmo com o GSF inferior a 1, o PLD médio do 2T19 (R\$ 131,40/MWh) foi significativamente inferior ao do 2T18 (R\$ 302,70/MWh), gerando uma redução na despesa operacional de 42% em 2019 em relação a 2018 e permitindo que o EBITDA da Geradora encerrasse o trimestre em R\$ 148 milhões, 43% acima do resultado do 2T18.

EBITDA Ajustado Consolidado
2T18 / 2T19 - R\$ Milhões



⁴ EBITDA Ajustado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, equivalência patrimonial, outras receitas/despesas operacionais, despesas financeiras líquidas, depreciação e amortização.

EBITDA Ajustado Consolidado
1S18 / 1S19 - R\$ Milhões

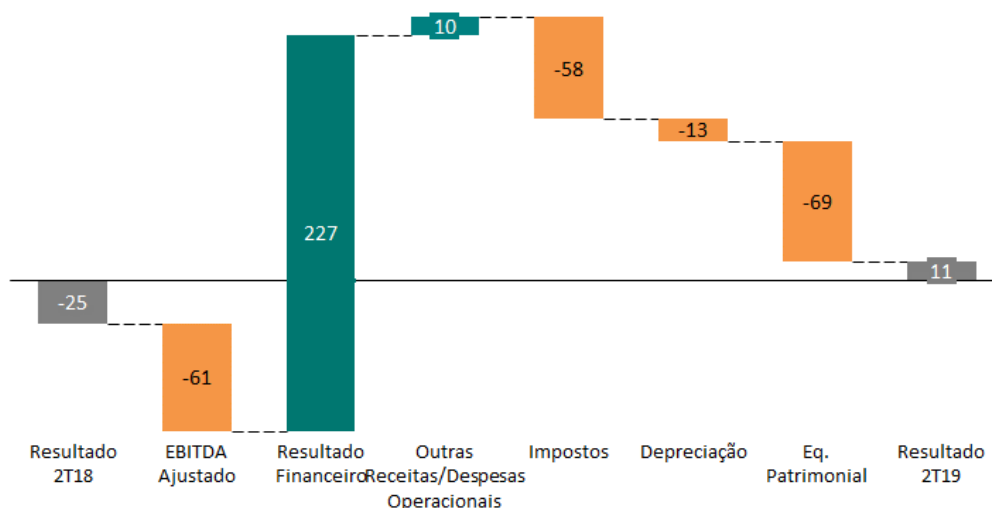


1.3. Resultado Consolidado

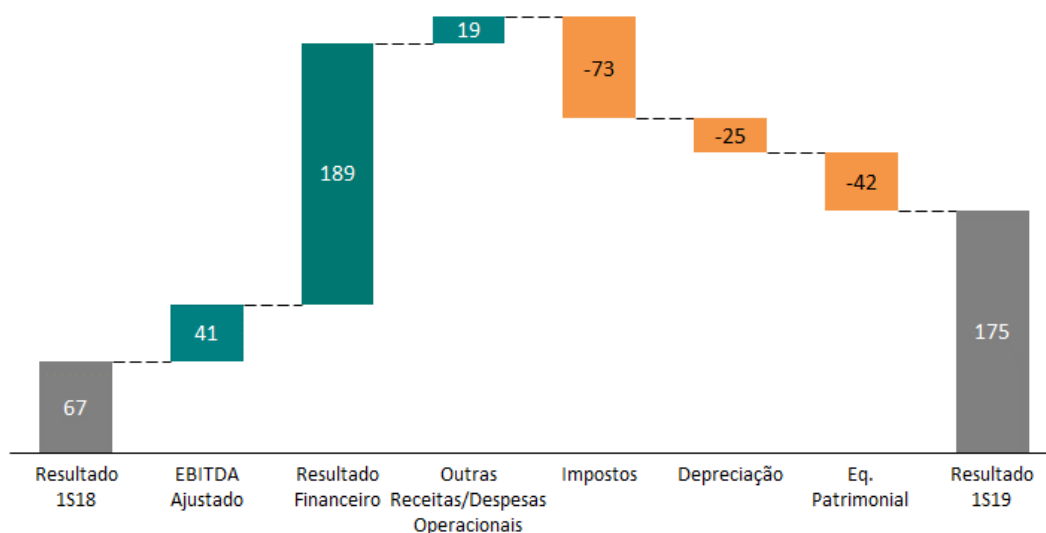
Lucro/Prejuízo Líquido Por Segmento (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Distribuição	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-
Geração	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%
Comercialização	26	14	86,8%	64	28	129,4%
Serviços	-	(9)	-	-	(12)	-
Outros e eliminações	(4)	(6)	-29,3%	(4)	(7)	-44,2%
Total	11	(25)	-	175	67	160,1%
Margem Líquida (%)	0,4%	-0,9%	1,33 p.p.	3,0%	1,2%	1,81 p.p.

O Lucro Líquido consolidado no 2T19 foi de R\$ 11 milhões contra um prejuízo de R\$ 25 milhões no 2T18. Esta variação positiva é decorrente do melhor resultado financeiro no 2T19, apesar de parcialmente compensada pela equivalência patrimonial negativa da Renova, no valor de R\$ 92 milhões (vs. R\$ 23 milhões negativos no 2T18 – Veja Seção 3.2.4).

Resultado Líquido Consolidado 2T18 / 2T19 - R\$ Milhões



Resultado Líquido Consolidado 1S18 / 1S19 - R\$ Milhões



2. Light SESA - Distribuição

2.1. Desempenho Operacional

Destaques Operacionais	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18
Nº de Consumidores (Mil) ¹	4.449	4.405	1,0%
Nº de Empregados ²	4.632	4.008	15,6%
Tarifa média de fornecimento ³ - R\$/MWh	828	806	2,7%
Tarifa média de fornecimento ³ - R\$/MWh (s/ impostos)	569	545	4,4%
Custo médio de contratos* - R\$/MWh	211,7	202,0	4,8%
Custo médio de compra de energia com SPOT** - R\$/MWh	226,2	231,1	-2,1%

¹ Considera a quantidade de contratos ativos da distribuidora

² Aumento devido à primarização de mão-de-obra

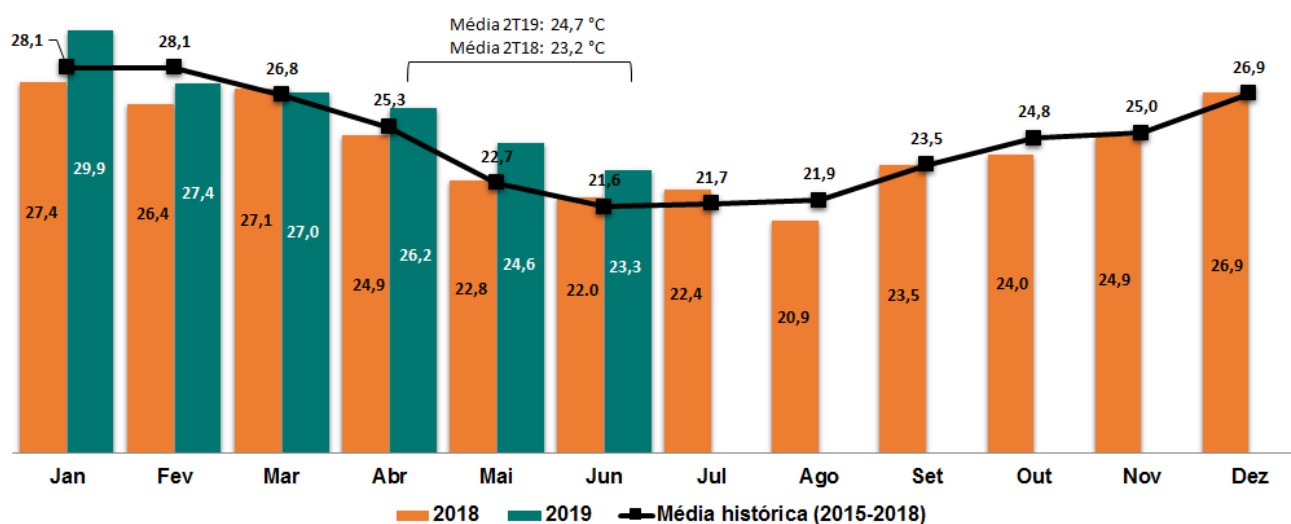
³ Referente ao mercado cativo

* Não inclui compra no spot e risco hidrológico

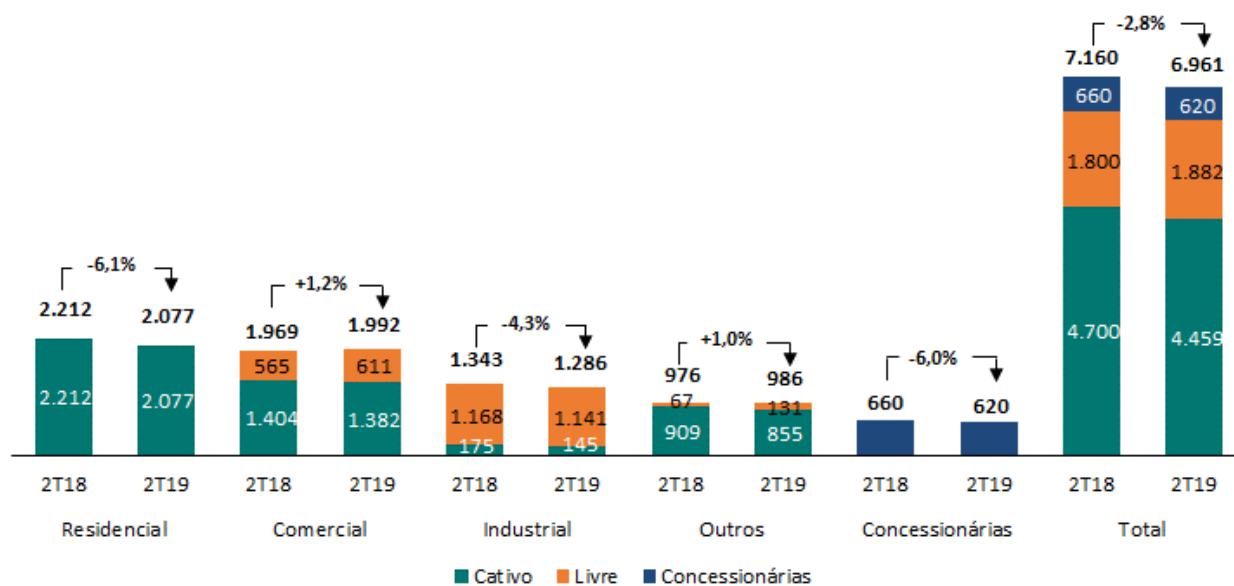
** Não inclui Risco hidrológico

2.1.1. Mercado

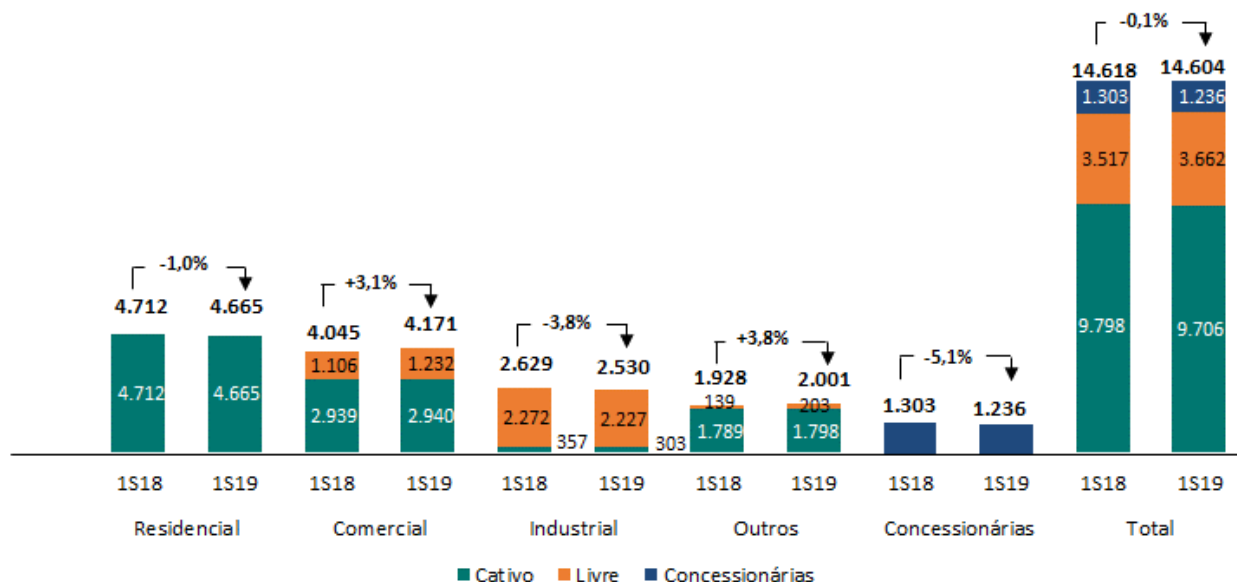
Temperatura (C°)



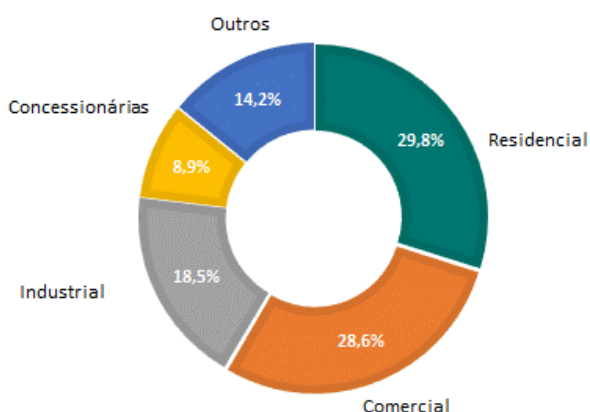
Mercado Faturado Total (GWh) 2T19



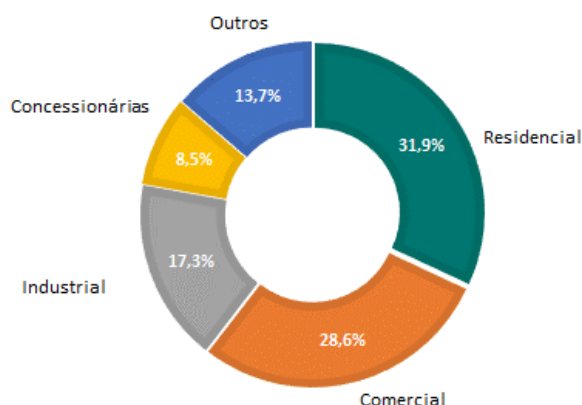
Mercado Faturado Total (GWh) 1S19



**Mercado de Energia Elétrica
2T19**



**Mercado de Energia Elétrica
1S19**



O mercado total de energia no 2T19 foi de 6.961 GWh, 2,8% inferior ao 2T18. Desconsiderando a REN, não houve variação de mercado entre os períodos, dado que a REN foi de 45 GWh no 2T19 contra 234 GWh no 2T18 (ou -80,8%). O volume acumulado ficou praticamente em linha com o do ano passado; desconsiderando a REN, o mercado faturado aumentou 2,3% em relação ao 1S19.

A classe residencial, que apresentou um volume de 2.077 GWh no 2T19 (6,1% inferior ao 2T18), foi impactada pela redução de 80,8% na REN comentada acima. Desconsiderando esse efeito, a classe teria crescido 0,3% no trimestre e 5,0% no acumulado do ano.

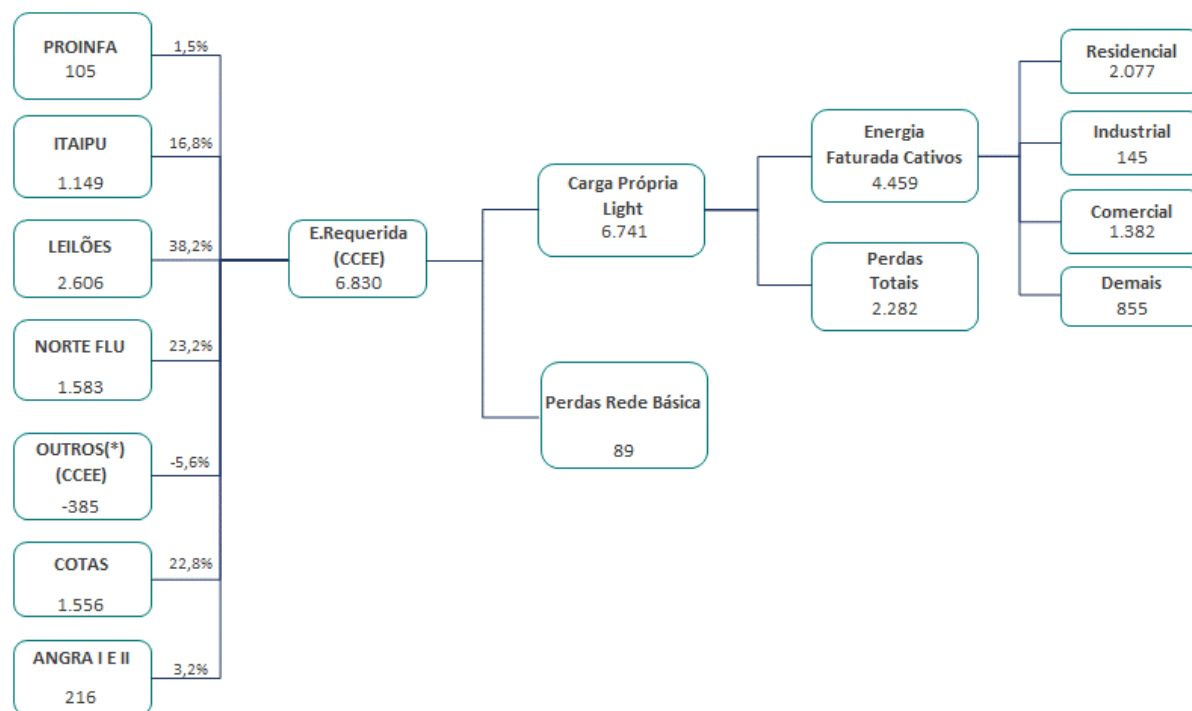
Já o consumo da classe comercial aumentou 1,2% no 2T19 em relação ao 2T18. Este incremento foi observado no consumo dos clientes livres, com um avanço de 8,1% entre os períodos. As atividades mais relevantes que contribuíram para o desempenho positivo foram os setores varejista e atacadista e os condomínios, que juntos representam 44% do total do consumo dos livres.

A classe industrial, por sua vez, registrou uma queda de 4,2% no 2T19 em relação ao 2T18. O resultado foi impactado, sobretudo, pela retração no consumo do setor de siderurgia, que representa 60% desta classe.

O mercado livre finalizou o trimestre representando 27,0% do mercado total da distribuidora. A migração de clientes cativos para o mercado livre é neutra para a margem, uma vez que a energia continua sendo transportada pela concessionária, que é remunerada pela TUSD.

2.1.2. Balanço Energético

Balanço Energético de Distribuição (GWh) 2º Trimestre de 2019

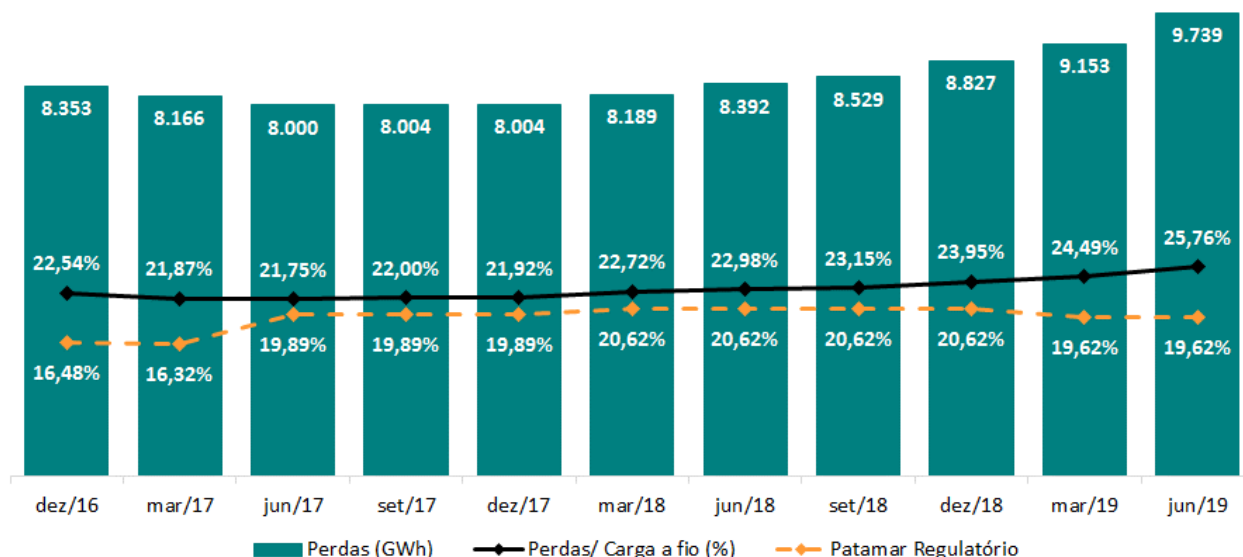


(*) Outros inclui Compra no Spot - Venda no Spot.

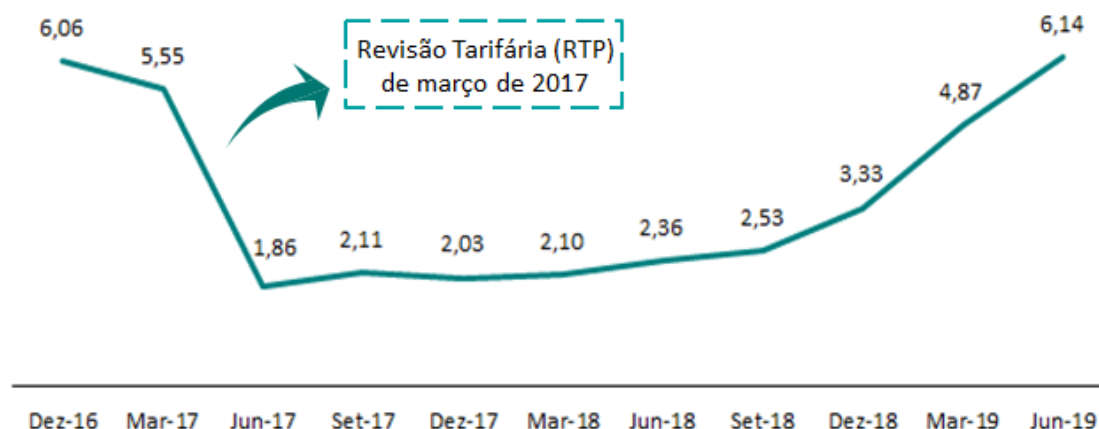
Balanço Energético (GWh)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
= Carga Fio	9.195	8.762	4,9%	20.036	19.086	5,0%
- Energia medida transportada para concessionárias	620	660	-6,0%	1.236	1.303	-5,1%
- Energia medida transportada para clientes livres	1.833	1.706	7,5%	3.679	3.482	5,6%
= Carga Própria	6.741	6.396	5,4%	15.121	14.301	5,7%
- Energia Faturada (Cativo)	4.459	4.700	-5,1%	9.706	9.798	-0,9%
Mercado Baixa Tensão	3.371	3.507	-3,9%	7.368	7.361	0,1%
Mercado Média e Alta Tensão	1.089	1.192	-8,7%	2.337	2.437	-4,1%
= Perdas Totais	2.282	1.696	34,5%	5.416	4.503	20,3%

2.1.3. Perdas de Energia

**Evolução das Perdas Totais
12 Meses**



**Evolução da diferença entre
Perda Real e Perda Regulatória
(p.p.)**



A Companhia passou por um processo de reestruturação da sua área Comercial nos últimos meses, tendo sido eleito um novo diretor em 28 de junho. O objetivo é aumentar a eficiência dos processos comerciais e aprimorar a gestão, com a melhora nos resultados de perdas comerciais, atendimento aos clientes e arrecadação.

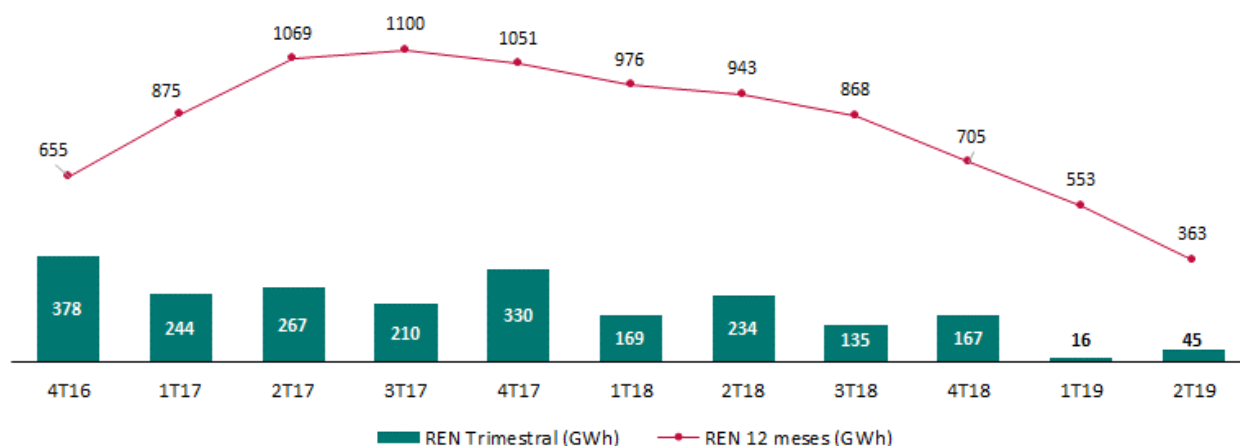
Ainda decorrente da reestruturação da área comercial, as atividades de campo relacionadas ao combate das perdas não-técnicas estão sendo gradualmente retomadas a partir do mês de agosto. Desse modo, verificou-se uma redução de 80,8% no volume de REN na comparação trimestral (45 GWh no 2T19 vs. 234 GWh no

2T18). Esse fato em conjunto com o aumento da temperatura média no 2T19 em relação ao 2T18, fez com que o indicador de perdas sobre carga fio dos últimos 12 meses encerrado em junho/19 sofresse um aumento, fechando em 25,76%.

A Companhia está 6,14 p.p. acima do percentual de repasse regulatório na tarifa, de 19,62%⁵, conforme parâmetros definidos pela Aneel na Revisão Tarifária (RTP) de março/17, já ajustados pelo mercado de referência para os próximos 12 meses homologado pela Aneel na ocasião do reajuste tarifário (IRT) de março/19. A diferença de 1 p.p. do patamar regulatório de 2018 para 2019 é explicada pelo aumento da carga fio e pela redução do mercado de baixa tensão verificada no IRT 2019.

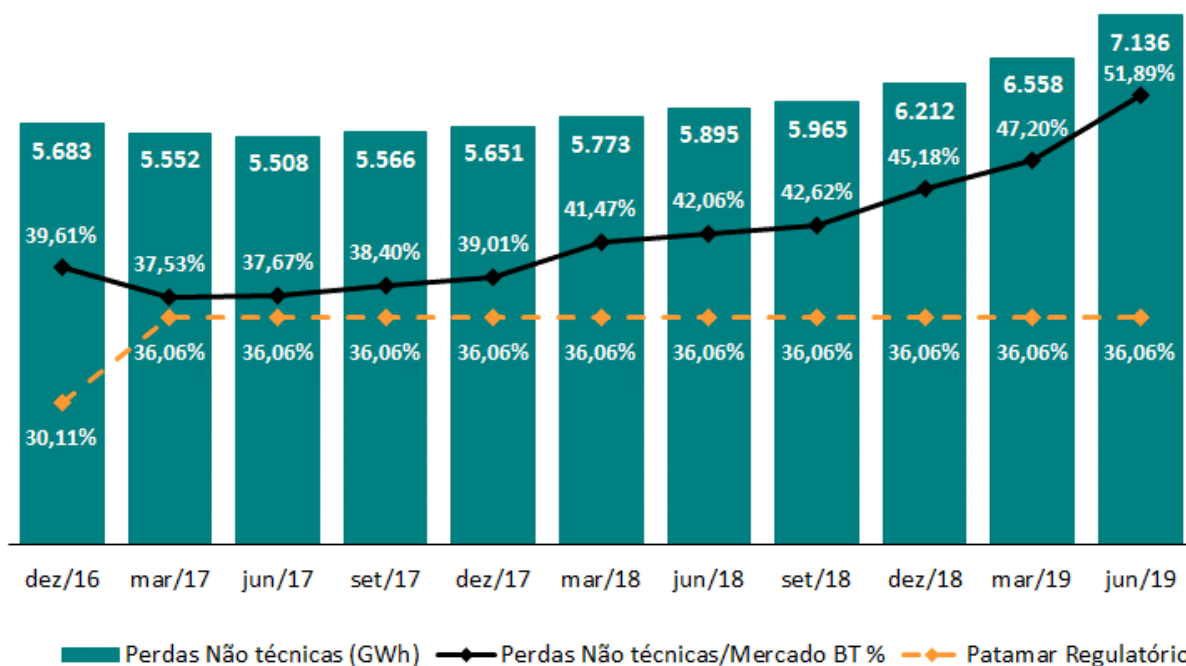
Nas áreas de risco, as perdas não-técnicas (12 meses) finalizaram o trimestre em 3.748 GWh (53%). Já nas áreas possíveis, as perdas não-técnicas (12 meses) encerraram o 2T19 em 3.388 GWh (47%), crescimento de 14,3% em relação ao 1T19. Esse aumento pode ser atribuído ao menor volume de REN (-189 GWh) já citado acima, aliado à redução do estoque de energia não faturada em junho/19 em relação a junho/18 (-81 GWh) e das temperaturas médias mais elevadas.

Evolução da REN Trimestral e Últimos 12 Meses (GWh)

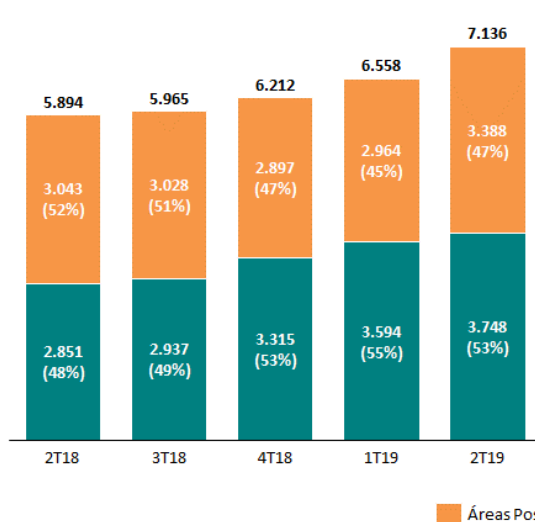


⁵ Calculado com base nos patamares de repasse de perdas fixados pela ANEEL na 4ª Revisão Tarifária Periódica (4ª RTP), homologada em 15 de março de 2017 para o período 2017-2022, quais sejam: 6,34% de perdas técnicas sobre a carga fio e 36,06% de perdas não técnicas sobre o mercado de baixa tensão. Esse percentual pode variar ao longo do ciclo em função do desempenho do mercado de baixa tensão e da carga fio.

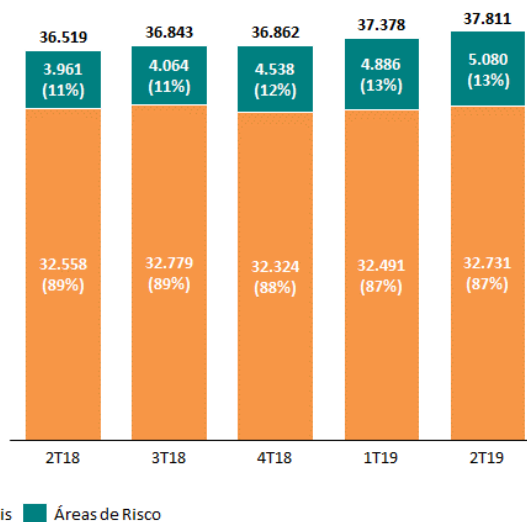
Evolução de Perdas Não Técnicas/Mercado BT 12 meses



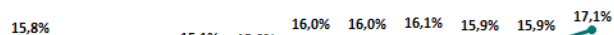
Perdas Não-Técnicas 12 Meses (GWh)



Carga Fio 12 Meses (GWh)



Perda Total / Cfio – Áreas Possíveis 12 Meses



Perda Total / Cfio – Áreas de Risco 12 Meses

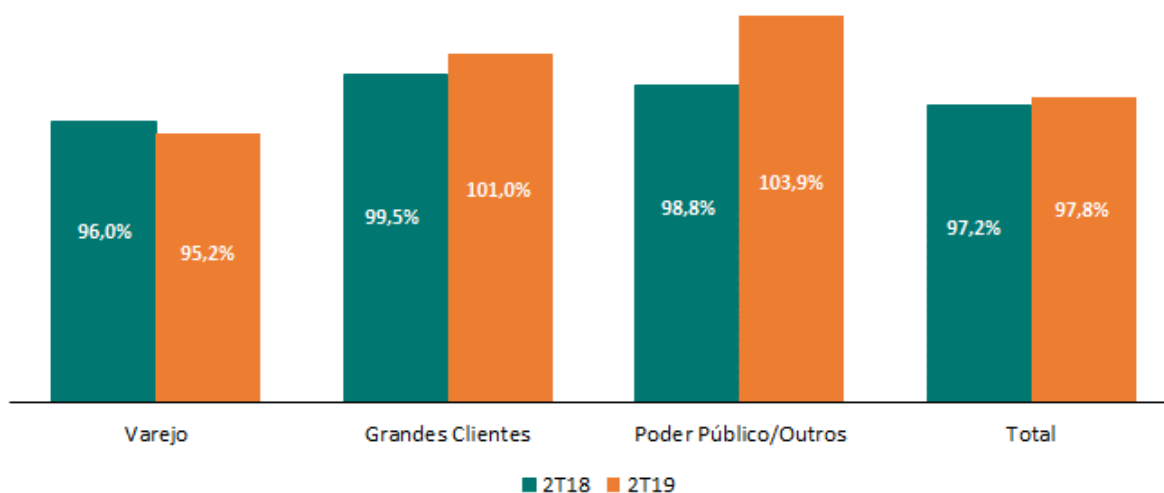


Dez-16 Mar-17 Jun-17 Set-17 Dez-17 Mar-18 Jun-18 Set-18 Dez-18 Mar-19 Jun-19

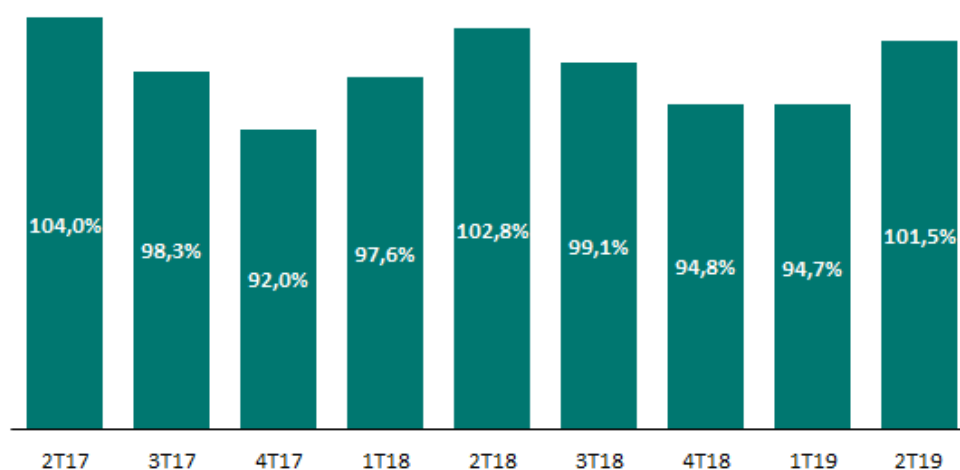
Dez-16 Mar-17 Jun-17 Set-17 Dez-17 Mar-18 Jun-18 Set-18 Dez-18 Mar-19 Jun-19

2.1.4. Arrecadação

Taxa de Arrecadação por Segmento 12 meses
(Considerando parcelas vencidas de REN)



Histórico da Taxa de Arrecadação Total
(Considerando parcelas vencidas de REN)



O índice de arrecadação total média móvel 12 meses com término em junho/19 atingiu 97,8%, 0,6 p.p. acima da taxa de arrecadação registrada no 2T18, de 97,2%.

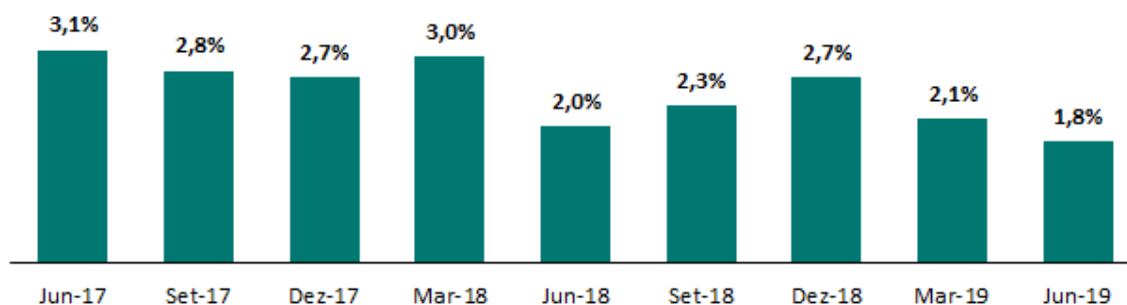
A taxa de arrecadação acumulada 12 meses do Poder Público foi de 5,1 p.p. superior ao mesmo período do ano anterior, devido: (i) à arrecadação em novembro e dezembro/18 de R\$ 110 milhões junto ao Governo do Estado do Rio de Janeiro, por meio de compensação com valores a pagar de ICMS e (ii) ao acordo celebrado com a Prefeitura da Cidade do Rio de Janeiro em outubro/18, com início do recebimento ocorrido em março/19 e montante a ser recebido em 22 parcelas (o valor atualizado é de R\$ 75 milhões).

Em julho/18, a Light assinou um acordo de parcelamento com um grande cliente, cujo valor a receber era de R\$ 163 milhões. Em junho/19, foi assinado um aditivo a esse acordo, onde foi incorporado ao saldo de parcelamento de débitos, o montante de R\$ 48 milhões. Desses montantes, a Companhia arrecadou R\$ 46 milhões, o que explica o crescimento de 1,5 p.p. na taxa de arrecadação do segmento de Grandes Clientes na comparação trimestral acumulada de 12 meses.

O indicador PECLD sobre Receita Operacional Bruta (ROB) 12 meses findo em junho/19 foi de 1,8%, ou 0,3 p.p. melhor se comparado ao valor de 12 meses do 1T19 e 0,2 p.p. abaixo do índice do 2T18.

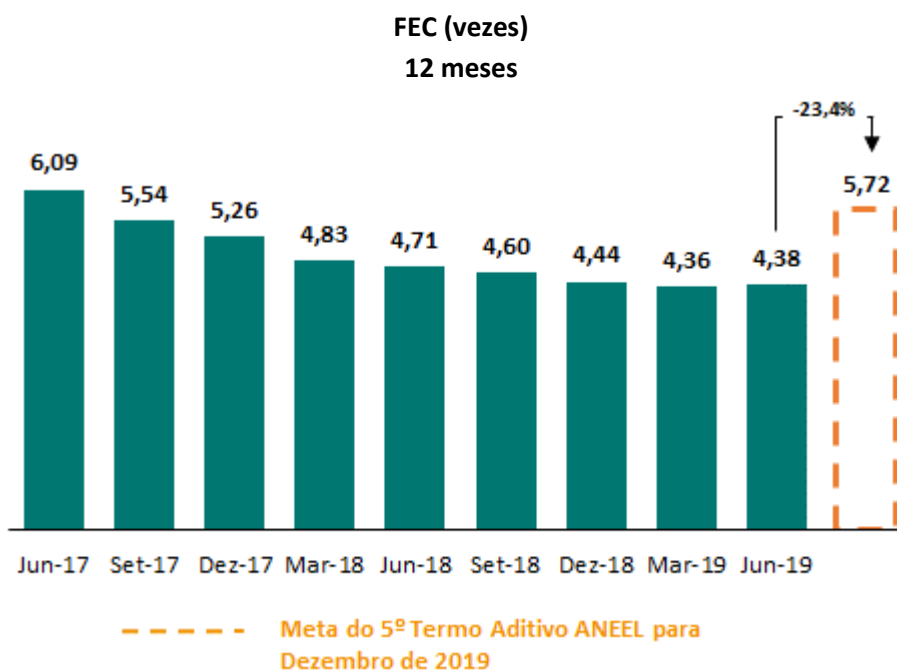
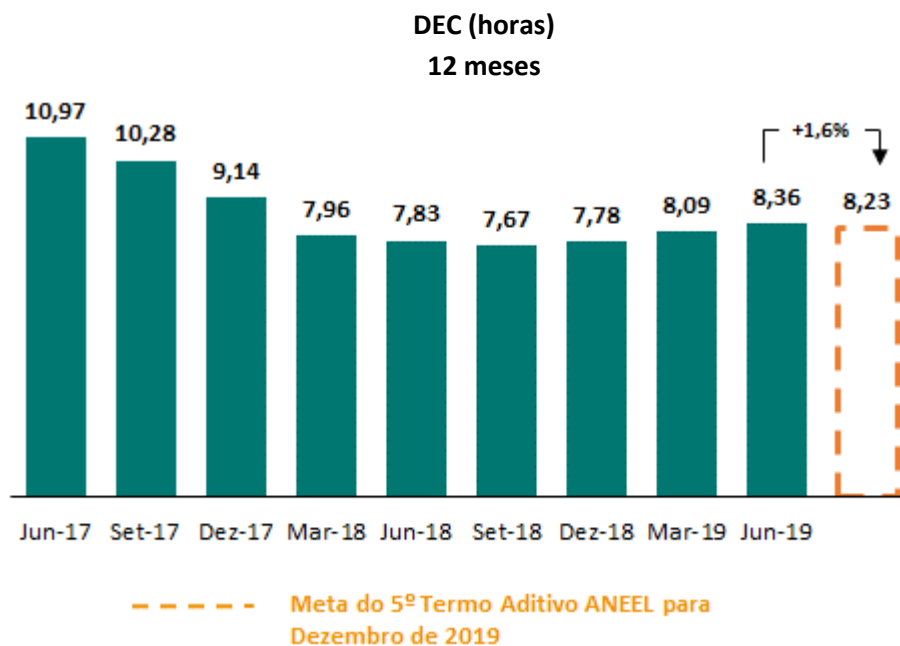
A melhora do indicador supracitado se deve à menor PECLD, que no 2T19 foi de R\$ 71 milhões, em virtude da redução no volume de REN.

PECLD/ROB⁶
(Fornecimento - 12 Meses)



⁶ Receita Bruta do Mercado Cativo + Mercado Livre.

2.1.5. Qualidade Operacional



O DEC (12 meses) em junho/19 foi de 8,36 horas, um aumento de 3,3% se comparado a março/19 devido a maior quantidade de eventos climáticos ocorridos no 2T19. Com relação ao limite estabelecido pela ANEEL de 8,23 horas, o indicador está atualmente 1,6% acima. No entanto, sua medição é anual, ocorrendo apenas no fim de 2019.

O FEC (12 meses) em junho/19 foi de 4,38x, aumento de 0,5% em relação ao resultado de março/19, todavia 7,0% abaixo se comparado a junho/18. Com relação à meta regulatória para 2019, de 5,72x, o indicador encerrou o trimestre 23,4% abaixo.

2.2. Desempenho Financeiro

Informações Financeiras Seleccionadas (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Operacional Líquida	2.337	2.453	-4,8%	5.117	4.946	3,5%
Despesa Operacional	(2.258)	(2.245)	0,6%	(4.880)	(4.586)	6,4%
EBITDA Ajustado	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Resultado Financeiro	(87)	(229)	-62,1%	(281)	(351)	-20,0%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(5)	(1)	905,7%	(10)	(12)	-18,3%
Resultado antes do IR e CS	(8)	(20)	-57,6%	(44)	9	-
IR/CSLL	(2)	6	-	10	(4)	-
Lucro/Prejuízo Líquido	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-
Margem EBITDA	9,2%	13,4%	-4,14 p.p.	10,0%	12,3%	-2,35 p.p.

Obs: Não considera Receita/Custo de Construção

Obs: Despesa Operacional contempla depreciação

2.2.1. Receita Líquida⁷

Receita Líquida (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Clientes Cativos e Livres	2.375	2.312	2,7%	4.990	4.586	8,8%
Energia Não Faturada	(96)	(101)	-5,2%	(23)	(31)	-26,1%
Conta CCRBT	15	0	6927,9%	13	(25)	-
CVA	6	159	-96,0%	32	289	-89,0%
Diversos	37	84	-56,0%	104	127	-17,7%
Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão - VNR	35	64	-46,1%	96	88	9,2%
Outras Receitas	2	19	-89,5%	8	39	-78,8%
Subtotal	2.337	2.453	-4,8%	5.117	4.946	3,5%
Receita de Construção*	188	146	28,4%	347	283	22,5%
Total	2.524	2.600	-2,9%	5.464	5.229	4,5%

* A controlada Light SESA contabiliza receitas e custos, com margem zero, relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica.

A receita líquida no 1S19, desconsiderando a receita de construção, apresentou um incremento de 3,5% (R\$ 171 milhões) em relação ao 1S18. Já na comparação trimestral, verifica-se uma redução de 4,8% (R\$ 116 milhões) no 2T19, com os seguintes destaques:

- Incremento de R\$ 63 milhões na rubrica de Clientes Cativos e Livres em virtude do aumento tarifário ocorrido em março/19.
- Redução da CVA em R\$ 153 milhões no 2T19 quando comparada com o 2T18 em virtude, principalmente, da amortização da CVA no 2T19 (- R\$ 100 milhões), da menor formação da CVA associada aos itens da Compra de Energia (- R\$ 169 milhões) e compensado pela maior formação da CVA da Conta de Desenvolvimento Energético (+ R\$ 104 milhões).
- Diminuição em R\$ 29 milhões no valor justo do ativo indenizável da concessão (VNR) explicado pela menor variação do IPCA no 2T19 em relação ao 2T18.

⁷ Em 10 de dezembro de 2014, foi assinado o quarto termo aditivo ao contrato de concessão para distribuição pela Companhia, que assegurou o direito e o dever de que os saldos remanescentes de eventual insuficiência ou ressarcimento pela tarifa ao término de concessão serão acrescentados ou abatidos do valor da indenização, o que permitiu o reconhecimento dos saldos de tais ativos e passivos regulatórios.

2.2.2. Custos e Despesas

Custos e Despesas (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Custos e Despesas Não Gerenciáveis	(1.742)	(1.720)	1,3%	(3.871)	(3.532)	9,6%
Custos de Compra de Energia	(1.891)	(1.614)	17,2%	(4.188)	(3.330)	25,8%
Custos com Encargos e Transmissão	(217)	(257)	-15,5%	(428)	(509)	-15,8%
Crédito de PIS/COFINS sobre compra de Energia	179	152	17,7%	357	307	16,3%
Crédito ICMS sobre compra de Energia	187	-	-	389	-	-
Custos e Despesas Gerenciáveis	(516)	(525)	-1,7%	(1.009)	(1.054)	-4,2%
PMSO	(220)	(216)	1,6%	(428)	(420)	1,8%
Pessoal	(107)	(90)	18,8%	(204)	(176)	15,4%
Material	(6)	(5)	10,9%	(12)	(10)	18,9%
Serviço de Terceiros	(127)	(130)	-2,0%	(256)	(255)	0,3%
Outros	21	9	123,8%	43	21	104,8%
Provisões - Contingências	(88)	(64)	37,2%	(164)	(107)	52,9%
Provisões - PECLD	(71)	(125)	-43,6%	(144)	(277)	-48,2%
Depreciação e Amortização	(132)	(119)	11,2%	(264)	(238)	11,3%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(5)	(1)	905,7%	(10)	(12)	-18,3%
Custos Totais Sem Custo de Construção	(2.258)	(2.245)	0,6%	(4.880)	(4.586)	6,4%
Custo de Construção	(188)	(146)	28,4%	(347)	(283)	22,5%
Custos Totais	(2.446)	(2.391)	2,3%	(5.227)	(4.869)	7,4%

2.2.2.1. Custos e Despesas Não Gerenciáveis

Custos e Despesas Não Gerenciáveis (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Encargos de uso da Rede Básica e ONS	(197)	(241)	-18,3%	(393)	(487)	-19,2%
Encargos de conexão - Transmissão	(21)	(16)	26,0%	(35)	(22)	60,1%
Itaipu	(294)	(279)	5,2%	(565)	(513)	10,3%
Transporte de Energia - Itaipu	(29)	(27)	6,7%	(57)	(53)	6,8%
UTE Norte Fluminense	(602)	(361)	66,5%	(1.213)	(719)	68,7%
PROINFA	(45)	(38)	20,4%	(89)	(84)	6,6%
Cotas de Garantia Física	(151)	(128)	17,7%	(311)	(279)	11,5%
Cota de Nucleares	(55)	(54)	1,5%	(110)	(108)	1,9%
Leilões de Energia	(503)	(477)	5,5%	(1.031)	(1.040)	-0,8%
Contratos por Quantidade	(292)	(311)	-6,0%	(615)	(682)	-9,8%
Contratos por Disponibilidade	(211)	(166)	27,0%	(415)	(358)	16,2%
Mercado de Curto Prazo CCEE	(211)	(249)	-15,1%	(812)	(535)	51,9%
Vendas/Compras no Spot	(172)	196	-	(484)	83	-
Alívio de exposição de submercado	138	4	3354,4%	35	(21)	-
Riscos Hidrológicos	(66)	(301)	-78,0%	(116)	(329)	-64,9%
Efeito de Contratos por Disponibilidade	(58)	(117)	-50,6%	(176)	(215)	-18,0%
ESS	(3)	19	-	(17)	(17)	-2,0%
Energia de Reserva	(39)	(30)	28,5%	(39)	(77)	-49,9%
Outros	(12)	(20)	-39,7%	(16)	42	-
Crédito de PIS/COFINS sobre compra de Energia	179	152	17,7%	357	307	16,3%
Crédito ICMS sobre compra de Energia	187	-	-	389	-	-
Total	(1.742)	(1.720)	1,3%	(3.871)	(3.532)	9,6%

Os custos e despesas não gerenciáveis no 2T19 ficaram praticamente em linha na comparação com o mesmo trimestre do ano passado, observando um pequeno aumento de 1,3%. Dentre os principais desvios, é possível destacar:

- Reajuste das tarifas de Norte Flu devido ao aumento da tarifa (preço do gás) e à inclusão do ICMS. Importante destacar que tomamos crédito deste ICMS conforme destacado na rubrica “Crédito ICMS sobre compra de energia”;
- Aumento das Cotas de Garantia Física devido ao reajuste anual das usinas cotistas impulsionadas pela revisão da receita anual de geração (RAG) em julho do ano passado;
- Incremento de R\$ 45 milhões na rubrica de contratos por disponibilidade em virtude da entrada de novos contratos e realização de novos leilões de térmicas;
- Redução nas vendas no spot, devido ao crescimento da carga e à queda do PLD no 2T19 (PLD médio no Sudeste de R\$131,4/MWh) se comparado com 2T18 (PLD médio no Sudeste de R\$302,7/MWh);
- Diminuição nos pagamentos de Risco Hidrológico, devido à melhora no quadro energético do sistema (maior GSF e queda do PLD);

Adicionalmente, o volume de energia contratada encerrou o 2T19 praticamente em linha com relação ao 2T18, uma vez que as reduções observadas em Itaipu, nas Cotas de Garantia Física e nos Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado (“CCEARs”) que venceram em 2018 foram compensadas pela entrada de novos contratos celebrados em Leilões no ACR.

2.2.2.2. Custos e Despesas Gerenciáveis

Neste trimestre, os Custos e Despesas Gerenciáveis - representados por PMSO (Pessoal, Material, Serviços de Terceiros e Outros), Provisões, Depreciação e Outras Receitas/Despesas Operacionais - totalizaram R\$ 516 milhões, uma redução de R\$ 9 milhões em relação ao 2T18.

O PMSO registrou um incremento de apenas R\$ 4 milhões em comparação ao 2T18, percentual inferior à inflação, em função do aumento na rubrica de Pessoal devido ao acordo coletivo anual. As primarizações ocorridas após o 2T18 representaram uma redução do PMSO (aumento de P e redução do S) com impactos positivos de produtividade e eficiência operacional através da criação de equipes *multi skill* na área de Engenharia.

Adicionalmente, na rubrica “Outros” destacam-se: (i) a maior receita com multas por atraso no pagamento de conta de energia elétrica (2T19: R\$ 32,7 milhões contra R\$ 27,7 milhões no 2T18) e (ii) o crédito da ordem de R\$ 4,7 milhões em função da nova Norma IFRS 16 que entrou em vigor em janeiro/19.

No 2T19, houve um reconhecimento de PECLD no valor de R\$ 71 milhões, abaixo do registrado no 2T18 de R\$ 125 milhões, devido, basicamente, à redução no volume de faturamento de REN.

Com relação às provisões-contingências observa-se um incremento de R\$ 24 milhões na comparação trimestral devido ao maior volume de processos judiciais na área cível e na área de juizado especial cível, principalmente relacionados a processos comerciais.

2.2.3. Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA

Ativo/Passivo Regulatório Líquido (R\$ MM)	2T19	1T19	4T18	3T18	2T18
Ativos Regulatórios	1.486	1.728	2.028	2.157	1.693
Passivos Regulatórios	(754)	(1.002)	(1.318)	(1.423)	(1.337)
Ativo/Passivo regulatório Líquido	732	725	710	734	356

O saldo da Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA no final do 2T19 totalizou R\$ 732 milhões e incorpora: (i) o saldo remanescente da CVA e dos itens financeiros homologados pela Aneel e repassados à tarifa no reajuste tarifário de 15 de março/19, que serão faturados e amortizados nos meses subsequentes; e (ii) a formação da CVA ainda não repassada à tarifa, majoritariamente constituída nas competências de janeiro a junho/19, que serão consideradas pela Aneel no processo tarifário de março/20.

2.2.4. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receitas Financeiras	66	236	-72,2%	90	259	-65,3%
Juros sobre Aplicações Financeiras	4	7	-48,6%	13	9	43,6%
Operações de Swap	38	175	-78,4%	38	149	-74,6%
Juros sobre contas de energia e parcelamento de débitos	21	36	-41,6%	43	46	-5,7%
Atualização de ativos e passivos financeiros do setor	0	12	-99,2%	(11)	48	-
Outras Receitas Financeiras	3	5	-47,9%	6	7	-19,0%
Despesas Financeiras	(152)	(465)	-67,2%	(371)	(611)	-39,2%
Encargos da dívida (Moeda Nacional)	(110)	(81)	36,2%	(226)	(223)	1,5%
Encargos da dívida (Moeda Estrangeira)	(40)	(32)	25,9%	(80)	(17)	378,1%
Variação Monetária	(34)	(11)	222,3%	(65)	(24)	168,0%
Variação Cambial	47	(271)	-	37	(282)	-
Operações de Swap	-	-	-	(1)	-	-
Variação Cambial Itaipu	8	(29)	-	8	(26)	-
Atualização de provisões para contingências	(2)	(2)	10,0%	(6)	(6)	9,4%
Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT	(3)	(3)	9,3%	(7)	(6)	9,0%
Juros sobre Tributos	(2)	(5)	-72,2%	(4)	(8)	-52,8%
Parcelamento- multas e juros Lei.11.941/09 (REFIS)	(1)	(1)	-18,3%	(2)	(3)	-19,6%
Outras Despesas Financeiras (inclui IOF)	(16)	(29)	-46,8%	(25)	(15)	65,6%
Braslight	-	(1)	-	-	(2)	-
Total	(87)	(229)	-62,1%	(281)	(351)	-20,0%

O resultado financeiro teve uma melhora de 62,1%, encerrando o 2T19 em R\$ 87 milhões, ante R\$ 229 milhões negativos no 2T18. Esta melhora pode ser explicada: (i) pela redução do dólar no período que afetou positivamente a linha de variação cambial de Itaipu no valor de R\$ 37 milhões e (ii) pelo ganho de swap a mercado referente aos contratos dos Bonds no valor de R\$ 85 milhões, decorrente pela redução nas taxas da curva futura do CDI no período. Vale lembrar que os Bonds possuem *full swap* de principal e juros até o final do contrato, o que protege a dívida contra a variação cambial.

3. Light Energia – Geração

Destaques Operacionais	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18
Nº de Empregados	219	219	0,0%
Capacidade Instalada (MW)	1.154	1.043	10,6%
Light Energia ¹	872	855	1,9%
Participações*	282	188	50,1%
Garantia Física (MWmédio)	714	764	-6,5%
Light Energia	561	620	-9,5%
Participações*	153	144	6,4%
Perdas internas e Bombeamento (MWmédio)	91	99	-8,1%
Energia disponível Light Energia (MWmédio)*	470	521	-9,7%

¹ Inclui Capacidade Instalada de Lajes

*Participação proporcional nas coligadas: Renova, Belo Monte, Guanhães e PCH Paracambi.

A capacidade instalada das participações registrou um aumento de 50,1% no 2T19 em relação ao 2T18 em virtude da entrada em operação de usinas do Complexo de Belo Monte e de 3 das 4 PCHs de Guanhães.

A Garantia Física da Light Energia sofreu redução de 59 MWm na comparação trimestral devido à política de sazonalização adotada pela Companhia.

3.1. Desempenho Operacional

3.1.1. Compra e Venda de Energia

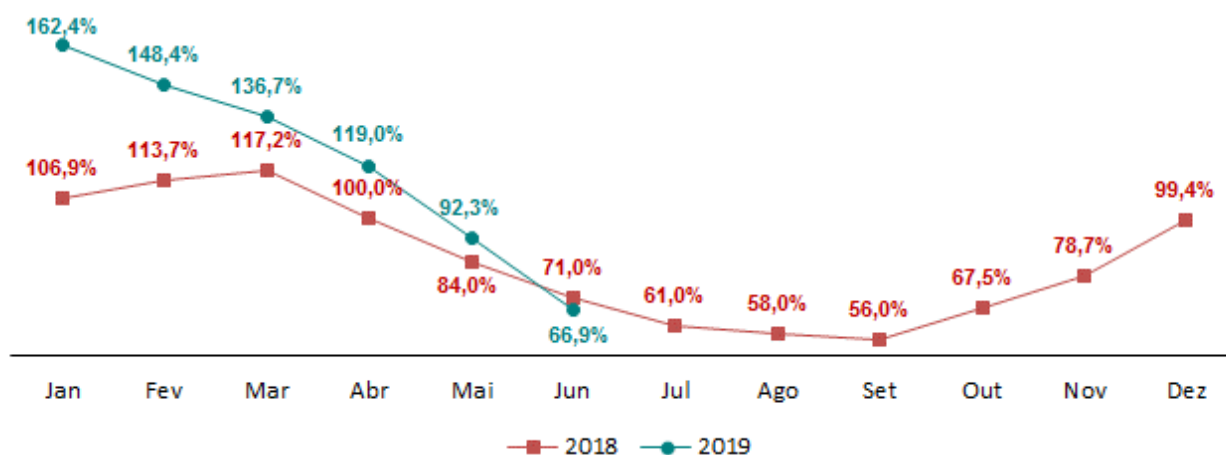
Compra e Venda de Energia (MWm)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Venda no Ambiente de Contratação Livre (ACL)	496	550	-9,7%	536	539	-0,6%
Compra/Venda no Spot (CCEE)	49	3	1543,3%	91	54	70,3%

No 2T19, o volume de venda de energia no ACL ficou abaixo do observado no mesmo período do ano anterior principalmente devido à política de sazonalização dos contratos existentes. No trimestre observa-se uma maior venda de energia no mercado spot em virtude dos maiores valores de GSF verificados.

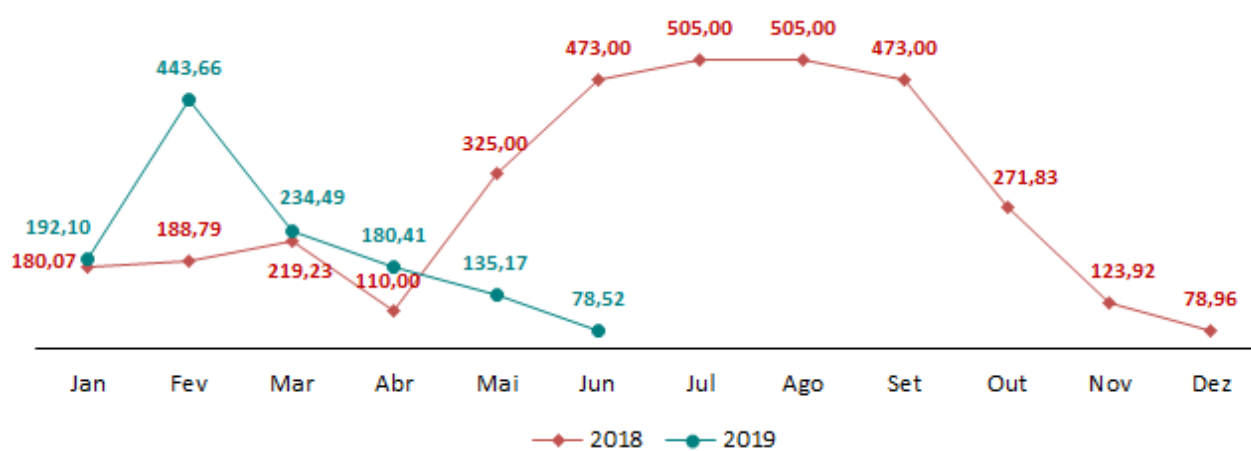
A Light Energia está amparada por uma decisão que a desobriga de realizar os pagamentos relativos a eventuais exposições nas liquidações mensais da CCEE. Com este mecanismo, a Light Energia evita o pagamento da energia no mercado spot, protegendo seu fluxo de caixa. No entanto, a totalidade do custo e da receita é regularmente provisionada no resultado. O saldo do passivo em aberto em junho/19, referente ao período de maio/15 a junho/19, era de aproximadamente R\$ 984 milhões na rubrica comercialização no mercado de curto prazo. Em contrapartida, a Geradora possui um saldo a receber de R\$ 391 milhões, resultando em um passivo líquido, em junho/19, de R\$ 593 milhões.

Há que se considerar a conclusão da tramitação do Projeto de Lei 10.985/18, que, em junho/19, já foi aprovado pela Câmara dos Deputados com uma emenda sobre outro tema que não guarda relação com o da repactuação (divisão dos recursos advindos da comercialização de petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos). Unicamente em razão de tal emenda, o Projeto de Lei retornará ao Senado, que não poderá apresentar novas alterações ao texto, mas apenas acatar ou rejeitar as modificações da Câmara dos Deputados, antes do envio à Presidência da República para sanção. O texto prevê que a Aneel regulamentará o tema em até 90 dias após a publicação da Lei.

GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal SE/CO (R\$/MWh)



3.2. Desempenho Financeiro

Informações Financeiras Seleccionadas (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Operacional Líquida	210	226	-6,8%	495	466	6,0%
Despesa Operacional	(79)	(136)	-42,2%	(145)	(219)	-33,9%
EBITDA Ajustado	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Resultado Financeiro	(0)	(72)	-99,7%	(3)	(102)	-96,8%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Resultado antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	130	18	640,7%	345	143	141,0%
IR/CSLL	(43)	(4)	1015,7%	(114)	(47)	144,4%
Equivalência Patrimonial	(90)	(24)	276,0%	(83)	(45)	85,4%
Lucro/Prejuízo Líquido	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%
Margem EBITDA	70,3%	45,7%	24,58 p.p.	76,5%	59,3%	17,26 p.p.

3.2.1. Receita Líquida

Receita Líquida (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Venda no Ambiente de Contratação Livre (ACL)	178	184	-3,4%	407	369	10,4%
Spot (CCEE)	30	40	-23,6%	83	93	-11,5%
Diversos	2	2	14,5%	5	4	13,8%
Total	210	226	-6,8%	495	466	6,0%

No 1S19 observou-se um aumento de 6,0% na receita líquida em comparação ao mesmo período do ano anterior, no entanto, no 2T19 houve uma queda de 6,8% ou R\$ 16 milhões em relação ao 2T18. Este decréscimo pode ser explicado pela política de sazonalização dos contratos existentes no ACL. Com relação à venda no mercado spot, mesmo com volume maior de venda no período, a receita ficou R\$ 10 milhões abaixo na comparação trimestral em virtude do menor PLD médio SE/CO (R\$ 131,40 / MWh no 2T19 vs. R\$ 302,70 / MWh no 2T18).

3.2.2. Custos e Despesas

Custos e Despesas Operacionais (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Pessoal	(6)	(6)	0,2%	(12)	(12)	1,0%
Material e Serviço de Terceiros	(4)	(4)	7,7%	(8)	(8)	8,6%
Energia Comprada / CUSD / CUST	(51)	(110)	-53,7%	(92)	(166)	-44,6%
Depreciação	(14)	(14)	4,9%	(28)	(27)	3,3%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Outras (inclui provisões)	(1)	(2)	-43,1%	(4)	(4)	-17,6%
Total	(79)	(136)	-42,2%	(145)	(219)	-33,9%

A redução de R\$ 57 milhões no total de custos e despesas no 2T19 em relação ao 2T18 ocorreu sobretudo em função do menor gasto com compra de energia justificado pelo menor preço no mercado.

3.2.3. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receitas Financeiras	37,4	57,2	-34,7%	59,0	57,3	3,0%
Juros sobre Aplicações Financeiras	8,6	8,0	7,8%	17,2	8,4	104,9%
Operações de Swap	28,5	48,2	-40,7%	41,5	45,4	-8,4%
Encargos Repasse Financiamento (moeda nacional)	-	1,0	-	-	3,4	-
Outras Receitas Financeiras	0,2	0,1	154,4%	0,3	0,1	97,8%
Despesas Financeiras	(37,6)	(129,5)	-71,0%	(62,6)	(161,7)	-61,3%
Encargos da dívida (Moeda Nacional)	(4,1)	(15,6)	-73,5%	(11,7)	(36,3)	-67,7%
Encargos da dívida (Moeda Estrangeira)	(15,5)	(10,3)	50,3%	(30,9)	(12,4)	149,0%
Variação Cambial	13,5	(88,3)	-	11,2	(87,4)	-
Atualização de provisões para contingências	(0,0)	(0,0)	185,7%	(0,0)	(0,0)	54,8%
Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT	(0,2)	(0,2)	20,0%	(0,3)	(0,3)	16,8%
Juros sobre Tributos	(0,0)	(0,0)	-58,3%	(0,0)	(0,6)	-99,1%
Atualização do GSF	(25,2)	(14,6)	72,1%	(23,3)	(24,0)	-2,9%
Outras Despesas Financeiras (inclui IOF)	(6,2)	(0,5)	1139,6%	(7,5)	(0,6)	1115,9%
Total	(0,2)	(72,3)	-99,7%	(3,6)	(101,6)	-96,5%

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 0,2 milhão no 2T19, o que representou uma melhora de R\$ 72,1 milhões, explicado, principalmente, pelo ganho com a marcação a mercado das operações de swap das dívidas em moeda estrangeira decorrente da redução nas taxas da curva futura do CDI no período.

3.2.4. Resultado Líquido

Lucro/Prejuízo Líquido (R\$MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Resultado Light Energia (sem Participações)	89	13	559,7%	233	99	135,4%
Guanhães - Equivalência Patrimonial	2	(1)	-	9	(1)	-
Renova Energia - Equivalência Patrimonial	(92)	(23)	300,4%	(92)	(44)	111,0%
Lucro/Prejuízo Líquido	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%

A Light Energia, excluindo Participações, obteve um lucro líquido de R\$ 89 milhões no 2T19, registrando uma melhora de R\$ 76 milhões em comparação ao 2T18. Considerando o efeito da equivalência patrimonial das participações, apurou-se um prejuízo líquido de R\$ 2 milhões no 2T19 frente a um prejuízo de R\$ 11 milhões no 2T18.

4. Light Com - Comercialização

4.1. Desempenho Operacional

Destaques Operacionais	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Volume Comercializado - MWm	643	762	-15,7%	642	753	-14,8%
Preço Médio de Venda (Líquido de Impostos) - R\$/MWh	185,0	181,1	2,2%	184,5	180,5	2,2%

No 2T19, o volume comercializado apresentou uma redução de 15,7% se comparado ao 2T18 em virtude, principalmente, do término da vigência de alguns contratos de longo prazo para consumidores finais.

O preço médio de venda no 2T19 aumentou em 2,2% em relação ao praticado no 2T18 em função do reajuste anual dos contratos existentes e da realização de novas vendas.

4.2. Desempenho Financeiro

Informações Financeiras Seleccionadas (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Operacional Líquida	260	301	-13,8%	537	591	-9,2%
Revenda	260	301	-13,9%	514	590	-12,9%
Outros	0	0	0,5%	22	0	5916,5%
Despesas Operacionais	(235)	(280)	-16,3%	(460)	(550)	-16,3%
Pessoal	(1)	(1)	-14,1%	(2)	(2)	-7,7%
Material e Serviço de Terceiro	(0)	(0)	105,3%	(0)	(0)	50,5%
Outros	(0)	(0)	13,7%	(1)	(1)	22,6%
Energia Comprada	(233)	(279)	-16,4%	(457)	(547)	-16,4%
EBITDA Ajustado	25	21	18,7%	77	41	86,7%
Margem EBITDA	9,6%	7,0%	2,65 p.p.	14,3%	7,0%	7,34 p.p.
Resultado Financeiro	15	0	3924,3%	20	1	2009,3%
Receita Financeira	16	1	2202,0%	21	1	1318,5%
Despesa Financeira	(1)	(0)	182,8%	(1)	(1)	110,3%
Resultado antes do IR e CS	40	21	86,8%	96	42	129,5%
Lucro/Prejuízo Líquido	26	14	86,8%	64	28	129,4%

A Comercializadora registrou um EBITDA de R\$ 25 milhões no 2T19, R\$ 4 milhões maior do que no 2T18 em função do menor gasto com compra de energia.

Adicionalmente, a Light Com apresentou uma melhora no Lucro Líquido de R\$ 12 milhões na comparação entre o 2T19 e o 2T18 principalmente em virtude da receita financeira registrada no período devido à atualização da indenização da Renova.

5. Endividamento

5.1. Light S.A.

R\$ MM	Circulante	%	Não Circulante	%	Total	%
Light SESA	1.455	100,0%	6.978	100,0%	8.433	100,0%
Moeda Nacional	1.384	95,1%	4.823	69,1%	6.207	73,6%
Debêntures 8ª Emissão	39	2,7%	235	3,4%	274	3,3%
Debêntures 9ª Emissão Série A	250	17,2%	250	3,6%	500	5,9%
Debêntures 9ª Emissão Série B	211	14,5%	633	9,1%	844	10,0%
Debêntures 10ª Emissão	250	17,2%	-	0,0%	250	3,0%
Debêntures 12ª Emissão Série 3	-	0,0%	58	0,8%	58	0,7%
Debêntures 13ª Emissão	-	0,0%	491	7,0%	491	5,8%
Debêntures 14ª Emissão	196	13,5%	163	2,3%	360	4,3%
Debêntures 15ª Emissão Série 1	-	0,0%	554	7,9%	554	6,6%
Debêntures 15ª Emissão Série 2	-	0,0%	160	2,3%	160	1,9%
Debêntures 16ª Emissão Série 1	-	0,0%	133	1,9%	133	1,6%
Debêntures 16ª Emissão Série 2	-	0,0%	423	6,1%	423	5,0%
Debêntures 16ª Emissão Série 3	-	0,0%	63	0,9%	63	0,7%
Eletrobras	0,3	0,0%	-	0,0%	0,3	0,0%
CCB Bradesco	30	2,1%	-	0,0%	30	0,4%
CCB IBM	19	1,3%	-	0,0%	19	0,2%
CCB IBM 2019	1	0,1%	1	0,0%	2	0,0%
Leasing IBM	1	0,1%	-	0,0%	1	0,0%
BNDES (CAPEX)	189	13,0%	508	7,3%	696	8,3%
BNDES Olimpíadas	20	1,4%	22	0,3%	42	0,5%
FINEP - Inovação e Pesquisa	23	1,6%	44	0,6%	68	0,8%
FIDC 2018 Série A	165	11,3%	835	12,0%	1.000	11,9%
FIDC 2018 Série B	84	5,8%	335	4,8%	419	5,0%
Outros	(94)	-6,5%	(84)	-1,2%	(178)	-2,1%
Moeda Estrangeira	71	4,9%	2.155	30,9%	2.226	26,4%
Tesouro Nacional	-	0,0%	25	0,4%	25	0,3%
Citibank	77	5,3%	613	8,8%	690	8,2%
Emissão de Bonds	-	0,0%	1.533	22,0%	1.533	18,2%
Outros	(6)	-0,4%	(16)	-0,2%	(22)	-0,3%
Light Energia	181	100,0%	795	100,0%	976	100,0%
Moeda Nacional	146	80,4%	36	4,6%	182	18,7%
Debêntures 2ª Emissão	106	58,7%	-	0,0%	106	10,9%
Debêntures 3ª Emissão	3	1,4%	15	1,9%	18	1,8%
Debêntures 6ª Emissão	33	18,4%	-	0,0%	33	3,4%
BNDES (CAPEX)	0,2	0,1%	-	0,0%	0,2	0,0%
BNDES Lajes	4	2,1%	22	2,7%	25	2,6%
Outros	(1)	-0,3%	(0)	0,0%	(1)	-0,1%
Moeda Estrangeira	36	19,6%	758	95,4%	794	81,3%
Citibank	38	21,2%	-	0,0%	38	3,9%
Emissão de Bonds	-	0,0%	766	96,5%	766	78,5%
Outros	(3)	-1,6%	(8)	-1,0%	(11)	-1,1%
Light Conecta	1	100,0%	1	100,0%	2	100,0%
BNDES - Conecta (Moeda Nacional)	1	100,0%	1	100,0%	2	100,0%
Total	1.638	0,0%	7.773	0,0%	9.411	0,0%

R\$ MM	Light SESA	Light Energia	Conecta	Outros Light S.A.	Light S.A. 2T19	Light S.A. 1T19	Δ %
Moeda Nacional	6.207	182	2	0	6.391	6.426	-0,5%
Moeda Estrangeira	2.226	794	0	0	3.019	3.078	-1,9%
(+) Empréstimos e Financiamentos	4.399	819	2	0	5.220	5.367	-2,7%
(+) Debêntures	4.034	156	0	0	4.191	4.137	1,3%
(+) Juros Devidos	86	12	0	0	98	188	-47,8%
(+) Operações de Swap	-216	-153	0	0	-369	-260	41,6%
Dívida Bruta	8.303	835	2	0	9.140	9.431	-3,1%
(-) Disponibilidades	367	708	6	70	1.151	1.187	-3,1%
Dívida líquida	7.936	127	-4	-70	7.989	8.244	-3,1%

A dívida líquida da Companhia no final do 2T19 era de R\$ 7.989 milhões, representando uma redução de 3,1% em relação ao fechamento do 1T19. Essa redução é explicada pelo ganho de swap a mercado referente aos contratos dos Bonds no período.

As principais operações de 2019 até o momento são:

Fevereiro de 2019:

- Alongamento do prazo da dívida referente à operação via Resolução 4131 entre a Light SESA e o Citibank no valor de USD 180 milhões. A operação tem um ano de carência de principal, amortização semestral, pagamento de juros trimestrais e vencimento em agosto/22. Foi contratada uma operação de swap para proteção integral do principal, juros e imposto ao custo de CDI + 2,20% a.a.
- A Light SESA recebeu a primeira liberação de recursos referente ao contrato de financiamento do Capex 2017-2018 com o BNDES no valor de R\$ 200 milhões. A operação tem o custo de TLP + 3,16% a.a., com vigência de sete anos e amortizações mensais.

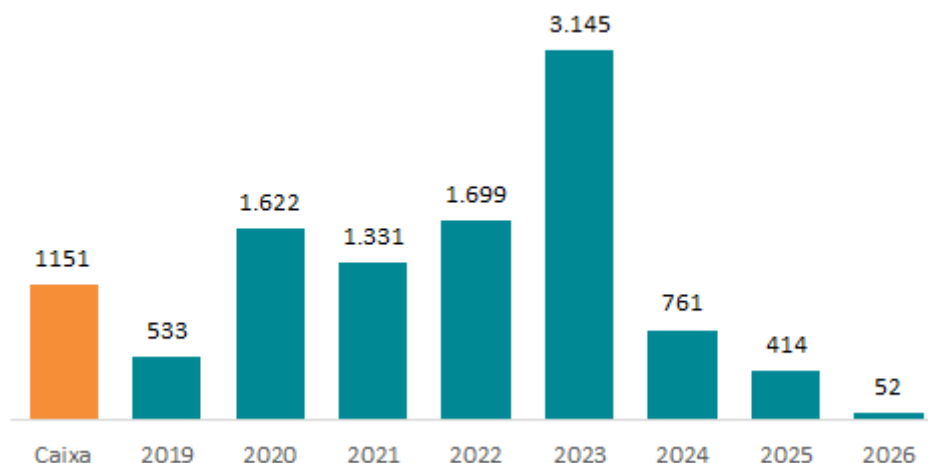
Maio de 2019:

- Em 7 de maio de 2019, ocorreu a 16ª Emissão de Debêntures da controlada Light SESA, no montante de R\$617.950 mil, por meio de 3 séries. Seguem abaixo os montantes e condições das séries:

Séries	Montante em R\$ Mil	Taxa de Juros a.a.	Vencimento
1ª Série	132.500	CDI + 0,90%	15.04.2022
2ª Série	422.950	CDI + 1,25%	15.04.2024
3ª Série	62.500	CDI + 1,35%	15.04.2025

Amortização dos Empréstimos, Financiamentos e Debêntures (R\$ MM)

Prazo Médio: 3,0 anos



O indicador de *covenants* Dívida Líquida/EBITDA encerrou o 2T19 em 3,69x, uma pequena melhora em relação ao valor apurado no 1T19 (3,70x), contudo, abaixo do limite máximo de 3,75x estabelecido contratualmente, exceto para a 8ª emissão de debêntures da Light SESA e para a 3ª emissão de debêntures da Light Energia, cujo limite de 3,75x reduziu-se para 3,50x a partir do trimestre encerrado em março de 2019. A Companhia obteve o *waiver* junto ao único debenturista (FI-FGTS) para o 1S19.

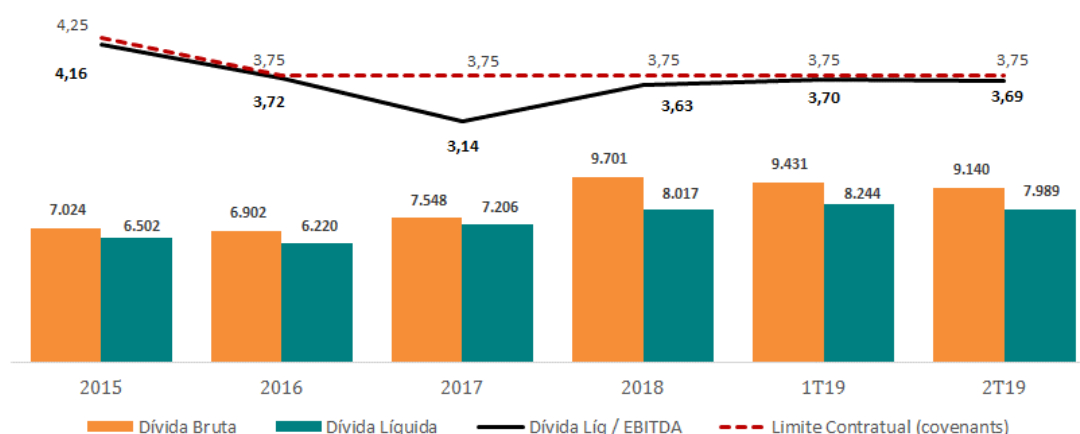
Importante destacar que o vencimento antecipado das dívidas, de acordo com os contratos, ocorre quando não se atende a pelo menos um indicador financeiro em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados.

Os *bonds* possuem cláusulas restritivas por incorrência de dívida e, no 2T19, a Companhia ultrapassou o limite de 3,50x do indicador dívida líquida/EBITDA, sendo obrigada a respeitar os limites de franquia para novas dívidas até reenquadrar o indicador para os contratos de dívida.

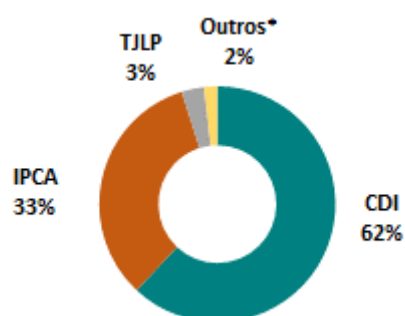
Com relação ao indicador EBITDA/Juros, a Companhia encerrou o 2T19 no patamar de 2,99x, acima do limite mínimo de 2,0x estabelecido contratualmente.

Com os recursos provenientes da Oferta Primária concluída em 16 de julho, a Light pretende fortalecer e otimizar sua estrutura de capital, reduzindo assim seu nível de endividamento, elevando seu valor patrimonial e melhorando sua posição de caixa.

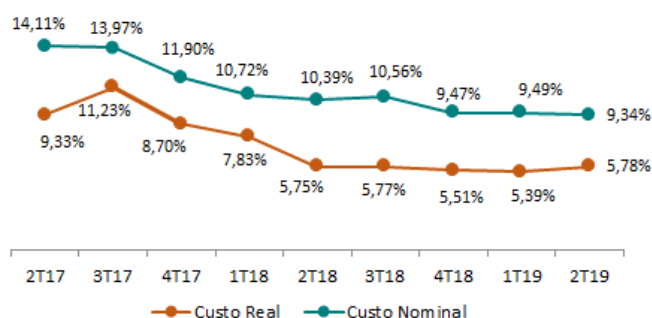
Dívida Bruta e Líquida Consolidada (R\$ MM)



Indexadores da Dívida¹



Custo da Dívida


¹Considerado Hedge

*Equivalente ao somatório do custo fixo, libor e variação do dólar

Cálculo dos Covenants - R\$ MM		jun/19	mar/19	dez/18	set/18	jun/18
Empréstimos e Financiamentos	+	5.293	5.367	5.561	5.876	5.951
Custos de Operações Financeiras de Empréstimos e Financiamentos	-	(72)	-	-	-	-
Encargos Devidos de Empréstimos e Financiamentos	+	39	88	62	109	58
Debêntures	+	4.265	4.137	4.356	3.766	3.756
Custos de Operações Financeiras de Debêntures	-	(74)	-	-	-	-
Encargos Devidos de Debêntures	+	59	99	49	106	276
Operação de Swap	+	(369)	(260)	(328)	(312)	(155)
Dívida Bruta	=	9.140	9.431	9.701	9.545	9.886
Disponibilidades	-	1.151	1.187	1.684	1.406	1.951
Dívida Líquida (a)	=	7.989	8.244	8.017	8.139	7.935
EBITDA CVM (12 meses)		1.524	1.645	1.507	1.707	1.882
Equivalência Patrimonial (12 meses)	-	(128)	(59)	(85)	(254)	(271)
Provisões (12 meses)	-	(597)	(627)	(674)	(594)	(513)
Outras Receitas/Despesas Operacionais (12 meses)	-	(73)	(82)	(91)	(63)	(39)
Valor justo do ativo indenizável da concessão (12 meses)	+	(155)	(185)	(147)	(341)	(313)
EBITDA para Covenants (12 meses) (b)	=	2.167	2.229	2.211	2.277	2.392
Juros (c)		726	718	697	629	577
Dívida Líquida/EBITDA para covenants (a/b)		3,69	3,70	3,63	3,57	3,32
Limite Superior Contratual Dívida Líquida/EBITDA		3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
EBITDA para covenants/Juros (b/c)		2,99	3,10	3,17	3,62	4,14
Limite Inferior Contratual EBITDA/Juros		2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

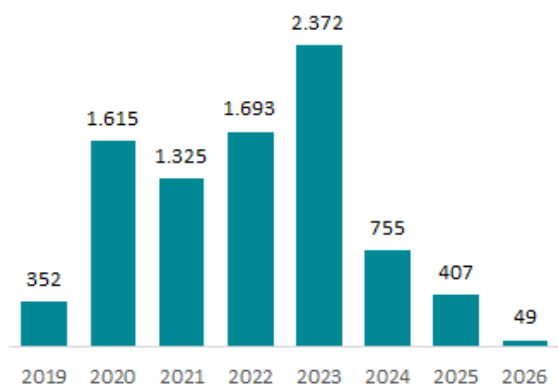
Ratings	Escala - jun/19		Data de Publicação	Escala - jun/18		Data de Publicação
	Nacional	Internacional		Nacional	Internacional	
Fitch	A+	BB-	16/07/2019	A+	BB-	19/04/2018
Standard & Poors	AA+	-	15/07/2019	AA+	-	11/07/2018
Moody's	A3.br	Ba3	04/09/2018	Baa1.br	B1	16/04/2018

No 2T19, a Companhia não teve alteração de rating em relação ao divulgado no último trimestre. No entanto, em 16 de julho, a Fitch reafirmou o rating da Light como A+ em escala nacional e BB- na escala internacional, revisando a perspectiva de negativa para estável, em função da melhora do perfil financeiro da Light, devido à entrada de caixa proveniente da oferta primária de ações ordinárias. Adicionalmente, em 15 de julho, a Standard & Poors reafirmou o rating (AA+) e a perspectiva (estável) da Light.

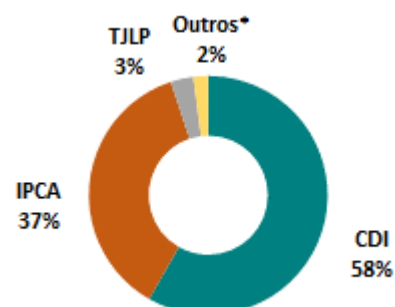
5.2. Abertura do Endividamento

Light SESA

Amortização¹ (R\$ MM)
Prazo Médio: 3,0 anos

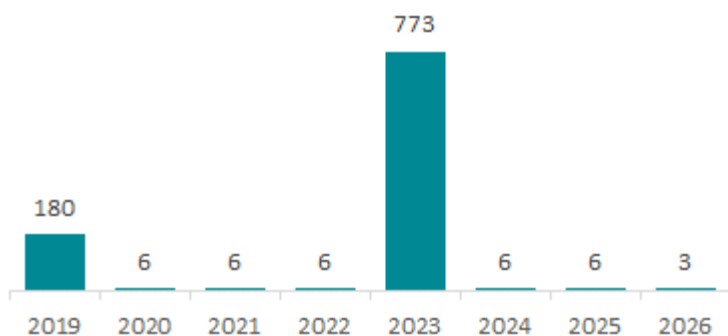


Indexadores de Dívida²

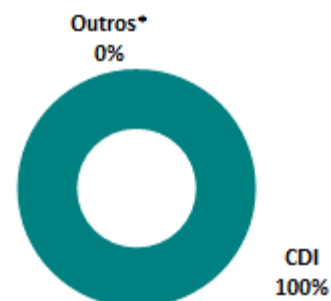


Light Energia

Amortização¹ (R\$ MM)
Prazo Médio: 3,2 anos



Indexadores da Dívida²



¹ Principal de empréstimos e financiamentos e debêntures.

² Considerando Hedge

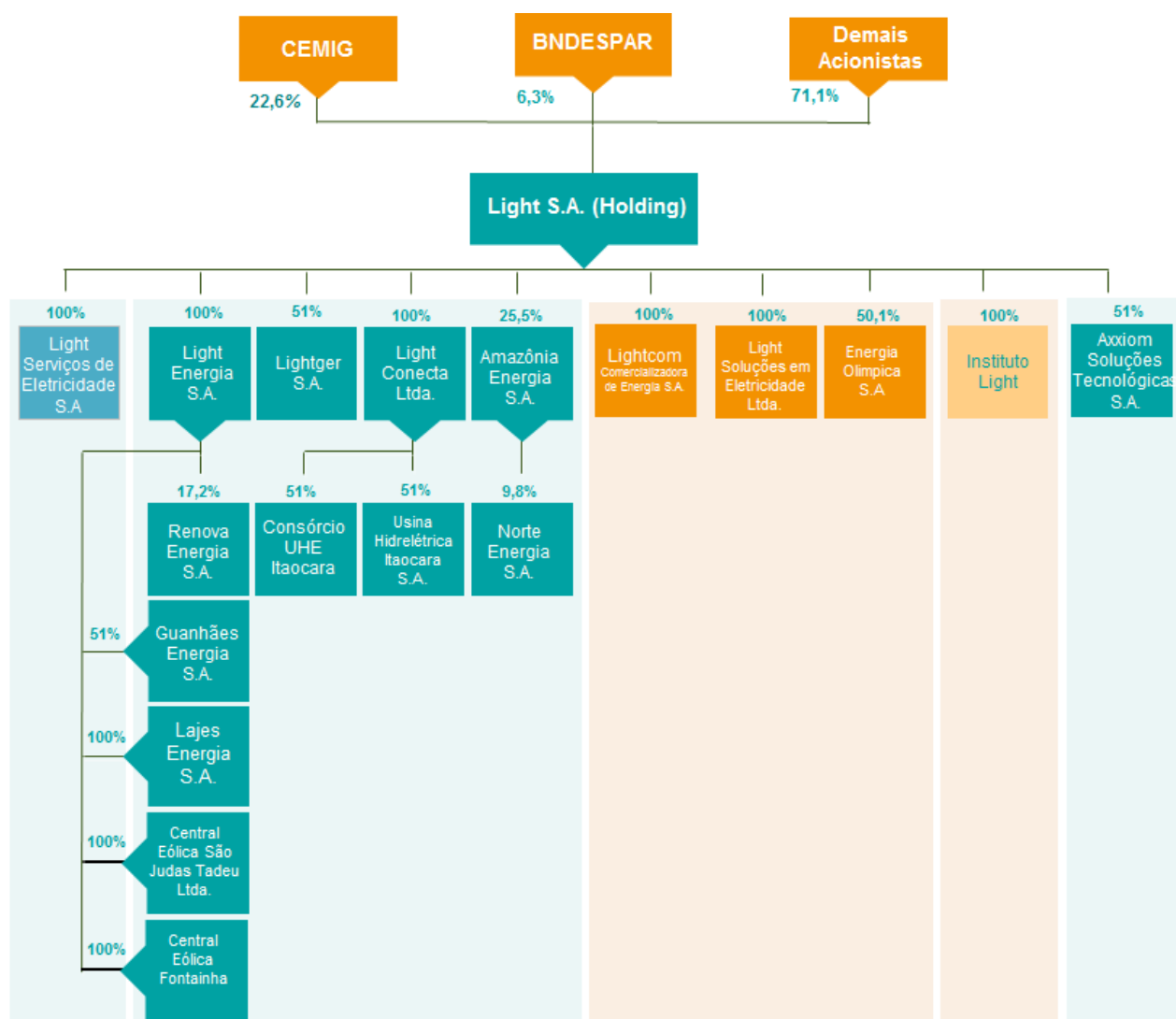
*Equivalente ao somatório do custo fixo, libor e variação do dólar

6. Investimento Consolidado

Investimento Consolidado (R\$MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Distribuição	176	146	20,7%	321	271	18,4%
Engenharia	129	101	27,7%	234	179	31,0%
Comercial	48	45	5,2%	86	92	-6,2%
Ativos Não Elétricos	16	15	8,0%	27	24	15,1%
Geração (Light Energia & Lajes)	11	7	45,7%	18	13	44,5%
Total	203	168	20,7%	366	307	19,2%
Aportes	10	29	-65,4%	27	64	-58,3%
Belo Monte	0	11	-99,8%	0	24	-99,9%
Itaocara	-	1	-	-	4	-
Guanhães	4	18	-77,5%	21	36	-43,3%
Axxiom	6	-	-	6	-	-
Total do Investimento (incluindo aportes)	213	197	8,0%	393	371	5,9%

O investimento consolidado da Companhia, excluindo os aportes, registrou um aumento de 20,7% no 2T19 contra o 2T18. O aumento pode ser explicado, principalmente, pelo fato de em 2019 já termos iniciado o ano com maior mobilização de equipes na Engenharia em projetos de melhoria de qualidade e manutenção preventiva da rede e aumento de capacidade nas subestações (efeito sazonal), além da maior quantidade de manutenções corretivas em função do acontecimento de mais eventos climáticos comparativamente à 2018. Já os aportes foram reduzidos em 65,4% ou R\$ 19 milhões na comparação trimestral.

7. Estrutura Acionária, Societária e Mercado de Capitais⁸



As ações da Light S.A. (LIGT3) estavam cotadas a R\$ 19,38 ao final de junho/19. O valor de mercado da Companhia encerrou o trimestre em R\$ 4,0 bilhões.

A partir do dia 15 de julho de 2019, data de início das negociações das ações após o *follow-on*, as ações da Companhia encerraram ao preço de R\$ 19,78 com um valor de mercado de R\$ 6,0 bilhões.

Informações do Mercado	2T19	2T18
Média do Volume Negociado - LIGT3 (R\$ Milhões)	23,7	21,3
Média da Cotação por ação - LIGT3 (R\$ / ação)	20,0	14,1
Variação no preço - LIGT3	-11,0%	-16,3%
Variação no preço - IEE	10,1%	-7,0%
Variação no preço - IBOV	5,1%	-14,8%

⁸ Em 16 de julho de 2019, foi encerrada a oferta pública de distribuição primária e secundária de ações.

8. Eventos Subsequentes

8.1. Oferta Pública de Distribuição de Ações Ordinárias

Em 1º de julho de 2019 o Conselho de Administração da Light aprovou a realização de oferta pública de distribuição primária e secundária de, inicialmente, 111.111.111 ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, de emissão da Companhia, todas livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, compreendendo: (i) a distribuição primária de 100.000.000 novas ações ordinárias a serem emitidas pela Companhia (“Oferta Primária”); e (ii) a distribuição secundária de, inicialmente, 11.111.111 ações ordinárias de emissão da Companhia e de titularidade da Companhia Energética de Minas Gerais observado que a quantidade de Ações inicialmente ofertada poderá ser acrescida em virtude da possibilidade de colocação das Ações Adicionais, com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM 476 (“Oferta Restrita”).

Em reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 11 de julho de 2019, foram aprovados o preço por Ação de R\$18,75, o efetivo aumento do capital social da Companhia no montante total de R\$ 1.875 milhões, equivalentes à emissão de 100.000.000 novas ações da Companhia, bem como a sua homologação, no âmbito da oferta pública de distribuição primária e secundária de 133.333.333 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, de emissão da Companhia, todas livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM 476. Em razão do aumento do capital social da Companhia no âmbito da Oferta Restrita, o novo capital social da Companhia passou a ser de R\$4.100 milhões, dividido em 303.934.060 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. As Ações objeto da Oferta Restrita passaram a ser negociadas na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão em 15 de julho de 2019 e a liquidação física e financeira das ações ocorreram no dia 16 de julho de 2019.

8.2. Aporte de capital na controlada Light SESA

Em 17 de julho de 2019, a Light S.A. aportou o montante de R\$ 1.832 milhões na controlada Light SESA através da subscrição e integralização de 169.201.768.491 ações ordinárias, escriturais, sem valor nominal.

8.3. Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações

Em AGE da Companhia realizada em 4 de julho de 2019 foi aprovado o plano de opção de compra de ações ordinárias de emissão da Companhia, destinado aos administradores e empregados da Companhia e de suas controladas. O número total de ações que poderão ser adquiridas ou subscritas no âmbito do Plano de Opção não excederá 2,1% das ações representativas do capital social total da Companhia (incluídas as ações a serem emitidas em decorrência do exercício de opções com base no Plano de Opção) na data de aprovação do Plano de Opção. A administração do Plano de Opção caberá ao Conselho de Administração da Companhia ou, por opção deste último, a um comitê a ser criado para tal finalidade.

8.4. Composição Diretoria

Considerando a alteração estatutária aprovada em AGE em 4 de julho de 2019, a Diretoria da Companhia passou a ter a seguinte composição:

Diretoria	
Ana Marta Horta Veloso	Diretora Presidente e de Relações com Investidores
Roberto Caixeta Barroso	Diretor de Finanças e de Participações
Claudio Bernardo Guimarães de Moraes	Diretor de Gestão Empresarial
Dalmer Alves de Souza	Diretor Comercial
Alessandra Genu Dutra Amaral	Diretora de Energia e Comercialização
Marcus Auguste Pimenta	Diretor de Engenharia

8.5. Decisão Favorável em Processo Judicial – Exclusão do ICMS da base do PIS/COFINS

Em 7 de agosto de 2019, transitou em julgado, no Tribunal Regional Federal da Segunda Região, o processo judicial da ação movida pela Light SESA, subsidiária da Companhia, com decisão favorável à Light SESA, reconhecendo seu direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, com efeito retroativo a janeiro de 2002.

Desde a divulgação da sentença, a Light SESA está realizando as devidas análises jurídica e tributária dos impactos dos efeitos retroativos, que envolvem, dentre outros, a mensuração dos créditos tributários, a forma de recuperação dos créditos e questões regulatórias correlatas. Esses efeitos serão registrados nas Informações Trimestrais que se encerrarão em 30 de setembro de 2019, cuja divulgação está prevista para novembro de 2019, conforme calendário anual da Companhia arquivado no site da CVM.

8.6. Captação de recurso junto ao BNDES

Em 30 de julho de 2019, ocorreu a última captação de recursos da controlada Light SESA junto ao BNDES valor de R\$ 89 milhões relativo ao contrato de Financiamento Capex 2017/2018.

8.7. Resgate antecipado da 14ª emissão de debêntures da controlada Light SESA

Em 9 de agosto/19, foi realizado o resgate antecipado total da 14ª emissão de debêntures da controlada Light SESA, junto ao Banco do Brasil no valor de R\$ 328 milhões. A operação tinha o custo de CDI+3,50% a.a. com vencimento em março de 2021.

8.8. Pré-pagamento da operação de SWAP de taxa

Em 14 de agosto de 2019, foi realizado o pré-pagamento da operação de SWAP de taxa (CDI x IPCA) da controlada Light SESA junto ao Banco BMG. A operação de swap alterava o custo de CDI+1,15%a.a. para IPCA+7,82%a.a. de uma dívida de R\$ 400 milhões de principal e vencimento em maio de 2021. O valor do pré-pagamento foi de R\$ 80,5 milhões, referente ao saldo de swap a valor de mercado nesta data.

8.9. Renova: Prorrogação Empréstimo Ponte BNDES

Em 15 de julho de 2019, a Renova, empresa na qual a Light Energia, subsidiária integral da Light, participa do bloco de controle, divulgou em comunicado ao mercado que o empréstimo ponte contraído junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social com recursos destinados à execução das obras do

Complexo Eólico Alto Sertão III, no valor de R\$ 988 milhões (data base 30 de junho de 2019), que venceria em 15 de julho de 2019, teve sua data de vencimento prorrogada por 30 dias, passando seu vencimento para 15 de agosto de 2019.

Em 15 de agosto de 2019, o BNDES realizou uma nova prorrogação do referido prazo para 15 de outubro de 2019.

9. Programa de Divulgação

Divulgação dos Resultados

Teleconferência

16/08/2019, sexta-feira, às 14:00hs (horário de Brasília) - em português

Às 15:00hs (horário de Brasília) - em inglês

Conexão

Webcast: link no site www.light.com.br/ri (português e inglês)

Telefone no Brasil: + 55 11 2188-0155

Demais Países: + 1 646 843-6054

Senha para os participantes: Light

Aviso

As informações operacionais e as referentes expectativas da Administração quanto a desempenho futuro da Companhia não foram revisadas pelos auditores independentes. As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes. As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da LIGHT SA.

ANEXO I

Projetos de Geração

Parque Gerador Atual					
Usinas Hidrelétricas Existentes	Capacidade Instalada (MW) ¹	Garantia Física (MWm) ¹²	Início Operacional	Ano de Vencimento da Concessão / Autorização	% de Participação da Light
Fontes Nova	132	99	1940	2026	100%
Nilo Peçanha	380	334	1953	2026	100%
Pereira Passos	100	49	1962	2026	100%
Ilha dos Pombos	187	109	1924	2026	100%
Santa Branca	56	30	1999	2026	100%
Elevatórias	-	-101	-	-	-
PCH Lajes	17	15	2018	2026	100%
PCH Paracambi	13	10	2012	2031	51%
Renova	33	20	2008	2033	17%
Belo Monte	219	114	2016	2045	2%
Guanhães	18	9	2018	2047	51%
Total	1154	688	-	-	-

Projetos de Expansão da Geração					
Novos Projetos	Capacidade Instalada (MW) ¹	Garantia Física (MWm) ¹²	Início Operacional	Ano de Vencimento da Concessão / Autorização	% de Participação da Light
Belo Monte	61	0	2016	2045	2%
Itaocara	77	48	jan-20	2050	51%
Guanhães	5	3	2019	2047	51%
Renova	75	65			17%
LER 2013	27	13	2019	2049	-
PPA	40	19	2019	2051	-
Mercado Livre I	0	30	2019	2051	-
LER 2014 (Eólica)	7	4	2019	2050	-
HÍBRIDO-SOLAR	1	0	2019	2050	-
Total	217	116	-	-	-

¹Participação proporcional da Light

¹²Garantia Física a partir de 1º de jan/18(MWm)

ANEXO II

Conciliação EBITDA CVM

EBITDA CVM (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Lucro/Prejuízo Líquido (A)	11	(25)	-	175	67	160,1%
IR/CS (B)	(48)	5	-	(137)	(51)	168,0%
IR/CS DIFERIDO (C)	(10)	(6)	71,7%	0	(12)	-
EBT (A - (B + C))	69	(25)	-	312	131	138,2%
Depreciação e Amortização (D)	(147)	(134)	9,4%	(293)	(268)	9,4%
Despesa Financeira Líquida (E)	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%
EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	286	407	-29,7%	866	849	2,0%

ANEXO III

DRE - Light SESA

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Operacional Bruta	4.488	4.533	-1,0%	9.611	9.167	4,8%
Fornecimento de energia elétrica	3.676	3.677	0,0%	8.010	7.568	5,8%
CVA	6	159	-96,0%	32	289	-89,0%
Receita de Construção	188	146	28,4%	347	283	22,5%
Outras Receitas	619	551	12,3%	1.222	1.027	19,0%
Deduções da Receita Operacional	(1.964)	(1.934)	1,6%	(4.148)	(3.938)	5,3%
Receita Operacional Líquida	2.524	2.600	-2,9%	5.464	5.229	4,5%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(1.930)	(1.866)	3,5%	(4.218)	(3.815)	10,6%
Custo/Despesa Operacional	(378)	(406)	-6,7%	(735)	(804)	-8,6%
Pessoal	(107)	(90)	18,8%	(204)	(176)	15,4%
Material	(6)	(5)	10,9%	(12)	(10)	18,9%
Serviços de terceiros	(127)	(130)	-2,0%	(256)	(255)	0,3%
Provisões	(159)	(189)	-16,2%	(307)	(384)	-20,0%
Outros	21	9	123,8%	43	21	104,8%
EBITDA Ajustado	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Depreciação e amortização	(132)	(119)	11,2%	(264)	(238)	11,3%
Outras receitas/despesas operacionais	(5)	(1)	905,7%	(10)	(12)	-18,3%
Resultado do Serviço	78	209	-62,5%	237	360	-34,3%
Resultado Financeiro	(87)	(229)	-62,1%	(281)	(351)	-20,0%
Receita Financeira	66	236	-72,2%	90	259	-65,3%
Despesa Financeira	(152)	(465)	-67,2%	(371)	(611)	-39,2%
Resultado antes dos impostos	(8)	(20)	-57,6%	(44)	9	-
IR/CS	-	2	-	-	-	-
IR/CS Diferido	(2)	4	-	10	(4)	-
Lucro/Prejuízo Líquido	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-

DRE - Light Energia

Demonstração do resultado (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receita Operacional Bruta	241	257	-6,0%	563	530	6,1%
Suprimento - Venda de energia própria	204	209	-2,7%	463	420	10,5%
Suprimento - Energia de Curto Prazo	35	45	-22,5%	94	106	-11,5%
Outras - TUSD	3	2	42,8%	5	4	33,1%
Outras	0	1	-67,4%	1	1	-43,2%
Deduções da Receita Operacional	(31)	(31)	-0,7%	(68)	(64)	6,8%
Receita Operacional Líquida	210	226	-6,8%	495	466	6,0%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(51)	(110)	-53,7%	(92)	(166)	-44,6%
Custo/Despesa Operacional	(11)	(12)	-5,9%	(24)	(24)	0,0%
Pessoal	(6)	(6)	0,2%	(12)	(12)	1,0%
Material	(0)	(0)	0,9%	(0)	(0)	28,3%
Serviços de terceiros	(4)	(4)	8,1%	(8)	(7)	7,6%
Provisões	(0)	(0)	7650,0%	(0)	(1)	-52,5%
Outros	(1)	(2)	-56,0%	(3)	(4)	-12,2%
EBITDA Ajustado	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Depreciação e amortização	(14)	(14)	4,9%	(28)	(27)	3,3%
Outras receitas/despesas operacionais	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Resultado do Serviço	132	90	46,9%	350	247	41,5%
Equivalência Patrimonial	(90)	(24)	276,0%	(83)	(45)	85,4%
Resultado Financeiro	(0)	(72)	-99,7%	(3)	(102)	-96,8%
Receita Financeira	37	57	-34,7%	59	57	3,0%
Despesa Financeira	(38)	(130)	-71,0%	(62)	(162)	-61,4%
Resultado antes dos Impostos	42	(7)	-	264	101	161,8%
IR/CS	(35)	10	-	(104)	(35)	194,9%
IR/CS Diferido	(8)	(14)	-39,2%	(10)	(11)	-13,0%
Lucro/Prejuízo Líquido	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%

ANEXO IV

Resultado Financeiro - Light S.A.

Resultado Financeiro (R\$ MM)	2T19	2T18	Variação 2T19/2T18	1S19	1S18	Variação 1S19/1S18
Receitas Financeiras	120	296	-59,4%	173	321	-46,1%
Juros sobre Aplicações Financeiras	13	16	-15,7%	32	18	74,7%
Operações de Swap	66	223	-70,3%	79	195	-59,6%
Acréscimo Moratório sobre débitos	21	36	-41,6%	43	46	-5,7%
Atualização de ativos e passivos financeiros do setor	0	12	-99,2%	(10)	47	-
Outras Receitas Financeiras	19	8	126,6%	28	14	105,5%
Despesas Financeiras	(191)	(594)	67,9%	(435)	(772)	-43,7%
Encargos da dívida (Moeda Nacional)	(114)	(99)	14,9%	(238)	(257)	-7,3%
Encargos da dívida (Moeda Estrangeira)	(56)	(42)	31,9%	(111)	(29)	280,1%
Variação Monetária	(34)	(11)	220,1%	(65)	(24)	166,4%
Variação Cambial	61	(360)	-	48	(369)	-
Variação Cambial Itaipu	8	(29)	-	8	(26)	-
Atualização de provisões para contingências	(2)	(2)	10,7%	(6)	(6)	9,6%
Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT	(4)	(3)	9,8%	(7)	(6)	9,3%
Juros sobre Tributos	(2)	(6)	-71,7%	(4)	(9)	-57,0%
Parcelamento- multas e juros Lei.11.941/09 (REFIS)	(1)	(1)	-18,3%	(2)	(3)	-19,6%
Atualização do GSF	(25)	(15)	72,1%	(23)	(24)	-2,9%
Outras Despesas Financeiras (inclui IOF)	(23)	(27)	-14,6%	(34)	(17)	97,9%
Braslight	-	(1)	-	-	(2)	-
Total	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%

ANEXO V

Balanço Patrimonial - Light S.A. (R\$ milhões)

ATIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	4.698	5.635
Caixa e equivalentes de caixa	338	707
Títulos e valores mobiliários	813	977
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	2521	2.855
Estoques	40	38
Tributos e contribuições	142	75
Imposto de renda e contribuição social	58	30
Ativos financeiros do setor	424	564
Despesas pagas antecipadamente	26	30
Dividendos a receber	3	0
Serviços prestados a receber	89	90
Instrumentos financeiros derivativos swap	7	15
Outros créditos	239	254
Não Circulante	13.166	12.228
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.267	1.013
Tributos e contribuições	54	52
Tributos diferidos	415	405
Ativos financeiros do setor	308	148
Ativo financeiro de concessões	4.449	4.272
Depósitos vinculados a litígios	278	295
Instrumentos financeiros derivativos swap	455	424
Outros créditos	264	84
Ativo Contratual	536	330
Ativo direito de uso	93	0
Investimentos	580	547
Imobilizado	1.548	1.560
Intangível	2.919	3.096
Ativo Total	17.864	17.864
PASSIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	5.311	5.278
Fornecedores	2.341	2.120
Tributos e contribuições	346	339
Imposto de renda e contribuição social	88	14
Empréstimos e financiamentos	610	1.041
Debêntures	1.125	955
Passivos financeiros do setor	0	3
Dividendos a pagar	39	39
Obrigações trabalhistas	84	77
Obrigações por arrendamento	31	0
Outros débitos	646	691
Não Circulante	8.989	9.196
Empréstimos e financiamentos	4.649	4.582
Debêntures	3.124	3.451
Instrumentos financeiros derivativos swap	94	112
Tributos e contribuições	276	305
Tributos diferidos	218	208
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	505	476
Obrigações por arrendamento	64	0
Outros débitos	58	62
Patrimônio Líquido	3.565	3.389
Capital Social	2.226	2.226
Reservas de lucros	929	929
Ajustes de avaliação patrimonial	328	336
Outros resultados abrangentes	-101	-101
Lucros acumulados	183	0
Passivo Total	17.864	17.864

Balanco Patrimonial - Light SESA (R\$ milhões)

ATIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	3.360	4.357
Caixa e equivalentes de caixa	256	491
Títulos e valores mobiliários	111	493
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.998	2.335
Estoques	35	34
Tributos e contribuições	135	67
Imposto de renda e contribuição social	57	29
Ativos financeiros do setor	424	564
Despesas pagas antecipadamente	25	28
Serviços prestados a receber	88	90
Instrumentos financeiros derivativos swap	1	1
Outros créditos	230	226
Não Circulante	10.826	10.046
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.224	875
Tributos e contribuições	54	52
Tributos diferidos	412	402
Ativos financeiros do setor	308	148
Ativo financeiro de concessões	4.449	4.272
Depósitos vinculados a litígios	274	292
Instrumentos financeiros derivativos swap	309	324
Ativo Contratual	536	330
Ativo de direito de uso	89	0
Investimentos	29	30
Imobilizado	228	230
Intangível	2914	3.091
Ativo Total	14.187	14.402
PASSIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	3.817	3.791
Fornecedores	1.302	1.133
Tributos e contribuições	340	329
Imposto de renda e contribuição social	1	1
Empréstimos e financiamentos	560	814
Debêntures	980	777
Passivos financeiros do setor	0	3
Dividendos a pagar	18	18
Obrigações trabalhistas	75	68
Obrigações por arrendamento	30	0
Outros débitos	510	648
Não Circulante	7.958	8.165
Empréstimos e financiamentos	3.869	3.792
Debêntures	3.109	3.433
Instrumentos financeiros derivativos swap	94	112
Tributos e contribuições	276	305
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	500	471
Obrigações por arrendamento	61	0
Outros débitos	49	53
Patrimônio Líquido	2.412	2.446
Capital social	2.314	2.314
Reservas de capital	7	7
Reservas de lucro	222	222
Outros resultados abrangentes	-97	-97
Prejuízos acumulados	-35	0
Passivo Total	14.186	14.402

Balanco Patrimonial - Light Energia (R\$ milhões)

ATIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	1.315	1.265
Caixa e equivalentes de caixa	38	90
Títulos e valores mobiliários	670	483
Concessionárias, permissionárias e clientes	584	663
Tributos e contribuições	5	6
Instrumentos financeiros derivativos swap	7	14
Estoques	4	4
Despesas pagas antecipadamente	1	2
Outros créditos	5	4
Não Circulante	1.576	1.507
Instrumentos financeiros derivativos swap	146	101
Depósitos vinculados a litígios	3	3
Investimentos	141	111
Imobilizado	1279	1.289
Intangível	3	3
Ativo de direito de uso	4	0
Ativo Total	2.890	2.772
PASSIVO	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	1.434	1.466
Fornecedores	1.019	1.013
Tributos e contribuições	3	3
Imposto de renda e contribuição social	78	1
Empréstimos e financiamentos	49	224
Debêntures	145	178
Obrigações trabalhistas	7	6
Obrigações por arrendamento	1	0
Outros débitos	133	40
Não Circulante	1.030	1.030
Empréstimos e financiamentos	780	789
Debêntures	15	17
Tributos diferidos	218	208
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	6	5
Outros débitos	9	10
Obrigações por arrendamento	2	0
Patrimônio Líquido	426	276
Capital Social	77	77
Reservas de lucro	25	25
Ajustes de avaliação patrimonial	328	336
Outros resultados abrangentes	-4	-4
Prejuízos acumulados	-1	-159
Passivo Total	2.890	2.772

ANEXO VI

Fluxo de Caixa - Light S.A.

R\$ MM	1S19	1S18
Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais	400	-152
Caixa gerado (aplicado) nas operações	1.073	988
Lucro (Prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	312	131
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	144	277
Depreciação e amortização	293	268
Perda na venda ou baixa de intangível / imobilizado / investimento	18	6
Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras	17	394
Provisão e atualização financeira para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e baixas e atualização financeira de depósitos vinculados a litígios	167	109
Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis	-1	-8
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	349	284
Encargos e variação monetária de obrigações pós-emprego	0	2
Juros sobre obrigações de arrendamento	4	0
Variação swap	-79	-195
Resultado de equivalência patrimonial	81	39
Provisão para perda de investimentos	0	4
Ganho (Perda) em investimentos avaliados pelo custo	1	0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-96	-88
Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor	-136	-233
Variações nos Ativos e Passivos	-673	-1.141
Títulos e valores mobiliários	-8	-15
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-62	-402
Dividendos recebidos	0	2
Tributos, contribuições e impostos a compensar	-98	-23
Ativos e passivos financeiros do setor	115	-21
Estoques	-2	-4
Serviços prestados a receber	2	-12
Despesas pagas antecipadamente	4	4
Depósitos vinculados a litígios	-1	-24
Outros ativos	-124	-149
Fornecedores	211	-358
Obrigações trabalhistas	8	2
Tributos, contribuições e impostos a pagar	-25	115
Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	-121	-71
Benefícios pós-emprego	0	0
Outros passivos	-159	147
Juros pagos	-354	-240
Imposto de renda e contribuição social pagos	-60	-90
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento	-207	-1.673
Recebimento pela venda de participação	14	0
Aquisições de bens do ativo imobilizado	-20	-16
Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo contratual	-346	-275
Aumento de capital	-27	-60
Resgate de aplicações financeiras	982	236
Aplicações financeiras	-810	-1.557
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento	-562	2.097
Dividendos pagos	0	-30
Pagamento de obrigações por arrendamento	-18	0
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	790	4.902
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-1.334	-2.720
Amortização de dívida contratual com plano de pensão	0	-54
Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa	-369	272
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	707	270
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	338	542

Fluxo de Caixa - Light SESA

R\$ MM	1S19	1S18
Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais	103	-294
Caixa gerado (aplicado) nas operações	615	702
Lucro (Prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	-45	9
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	144	277
Depreciação e amortização	264	238
Perda na venda ou baixa de intangível / imobilizado	16	3
Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras	28	306
Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e depósitos judiciais	167	108
Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis	-1	-8
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	306	238
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-96	2
Juros sobre obrigações de arrendamentos	4	0
Variação swap	-37	-149
Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor	-136	-88
Ganho (Perda) em investimentos avaliados pelo custo	1	-233
Variações nos Ativos e Passivos	-511	-996
Títulos e valores mobiliários	10	-17
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-155	-402
Tributos, contribuições e impostos a compensar	-98	-22
Ativos e passivos financeiros do setor	115	-21
Estoques	-1	-5
Serviços prestados a receber	2	-10
Despesas pagas antecipadamente	3	3
Depósitos vinculados a litígios	0	-24
Outros ativos	48	-94
Fornecedores	159	-329
Obrigações trabalhistas	7	2
Tributos, contribuições e impostos a pagar	-18	137
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	-120	-71
Outros passivos	-159	97
Juros pagos	-302	-239
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento	22	-1.028
Aquisições de bens do ativo imobilizado	-4	-3
Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo contratual	-346	-275
Resgate de aplicações financeiras	666	156
Aplicações financeiras	-294	-906
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento	-360	1.392
Dividendos pagos	0	-22
Pagamento de obrigações por arrendamento	-18	0
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	790	4.024
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-1.133	-2.468
Amortização de dívida contratual com plano de pensão	0	-52
Amortização de mútuo - partes relacionadas	0	-90
Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa	-235	69
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	491	160
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	256	229

Fluxo de Caixa - Light Energia

R\$ MM	1S19	1S18
Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais	356	213
Caixa gerado (aplicado) nas operações	365	263
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	263	101
Depreciação e amortização	28	27
Perda na venda de intangível / Imobilizado	0	3
Perdas (ganhos) cambiais e monetárias (os) de atividades financeiras	-11	87
Provisão de contingências e atualizações	0	1
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	43	45
Variação swap	-42	-46
Resultado de equivalência patrimonial	83	45
Variações nos Ativos e Passivos	-9	-51
Títulos e valores mobiliários	-17	-5
Concessionárias e permissionárias	79	-110
Tributos, contribuições e impostos a compensar	1	-1
Serviços prestados a receber	0	-2
Estoques	-1	0
Despesas pagas antecipadamente	1	1
Outros ativos	1	21
Fornecedores	6	100
Obrigações estimadas	0	1
Tributos, contribuições e impostos a pagar	-3	-2
Outros passivos	0	26
Juros pagos	-52	-27
Imposto de renda e contribuição social pagos	-24	-53
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento	-207	-621
Aquisições de bens do ativo imobilizado	-16	-13
Resgate de aplicações financeiras	316	25
Aplicações financeiras	-486	-596
Aplicações/Aquisições no investimento	-21	-36
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento	-201	630
Pagamento de obrigações por arrendamento financeiro	-1	0
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	0	878
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-200	-335
Mútuo recebido - Partes Relacionadas	0	90
Amortização de dívida contratual com plano de pensão	0	-3
Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa	-52	222
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	90	53
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	38	275

Lista de Abreviaturas e Siglas

- **ACL** - Ambiente de Contratação Livre
- **ANEEL** - Agência Nacional de Energia Elétrica
- **BNDES** - Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
- **CCEE** - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
- **CCRB** - Conta Centralizadora de Recursos da Bandeira Tarifária
- **CDE** - Conta de Desenvolvimento Energético
- **Conta-ACR** - Conta no Ambiente de Contratação Regulada
- **CUSD** - Contrato de Uso do Sistema de Distribuição
- **CUST** - Contrato de Uso do Sistema de Transmissão
- **CVA** - Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A”
- **CVM** - Comissão de Valores Mobiliários
- **DDSD** – Delegacia de Defesa dos Serviços Delegados
- **DEC** - Duração Equivalente de Interrupção
- **DIC** - Duração de Interrupção Individual por unidade Consumidora
- **DIT** – Demais Instalações de Distribuição
- **ESS** - Encargo de Serviço do Sistema
- **FEC** - Frequência Equivalente de Interrupção
- **FIC** - Frequência de Interrupção Individual por unidade Consumidora
- **GSF** - *Generation Scaling Factor* ou Fator de ajuste da Garantia Física
- **IRT** - Índice de Reajuste Tarifário Anual
- **O&M** - Operação e Manutenção
- **PCH** - Pequena Central Hidrelétrica
- **PECLD** - Provisões Estimada para Crédito de Liquidação Duvidosa
- **PLD** - Preço de Liquidação das Diferenças
- **PMSO** - Pessoal, Material, Serviços e Outros
- **REN** - Recuperação de Energia
- **TOI** - Termo de Ocorrência e Inspeção
- **TUSD** - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição
- **TUST** - Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão
- **UHE** - Usina Hidrelétrica
- **UTE** - Usina Térmica
- **VNR** - Valor Novo de Reposição

Rio de Janeiro, August 15, 2019.

Light's Adjusted EBITDA increases by 4.5% in 1H19, driven by the performance of the Generation and Trading Companies

The completion of the Follow-on transaction will allow Light to focus on its operating turnaround and creation of value

Operating and Financial Highlights

- In 2Q19, consolidated result was a net income of R\$11 million. The improvement of R\$36 million compared to a net loss of R\$25 million in 2Q18 was due to a better financial result.

- Consolidated adjusted EBITDA totaled R\$385 million in 2Q19. The decrease of R\$61 million compared to 2Q18 is due to the increase in energy losses of the Distribution Company, partially offset by an increase in EBITDA of the Generation Company.

- In 2Q19, PECLD totaled R\$71 million (compared to R\$125 million in 2Q18), accounting for 1.8% of gross revenue (12 months). PECLD decreased by 0.3 p.p.

compared to March 2019 (2.1%), due to decreased volume of REN in 2Q19.

- In June 2019, total losses on grid load (12 months) totaled 25.76%. This deterioration compared to 1Q19 (24.49%) is primarily due to an increase in average temperatures in 2Q19 compared to 2Q18 and decreased volume of REN.

- DEC (12 months) totaled 8.36 hours in 2Q19, representing a 3.3% increase compared to 1Q19, due to higher number of climate events during 2Q19. DEC is currently 1.6% above the level agreed with ANEEL for the end of 2019 (8.23 hours). FEC (12 months) was 4.38x in 2Q19, representing a 0.5% increase compared to 1Q19, but still 23.4% below the limit agreed with ANEEL for 2019 (5.72x).

- At the end of 2Q19, the Net Debt/EBITDA ratio was 3.69x, below the covenant limit of 3.75x set forth in most debt agreements.

- As a subsequent event, in July 2019, the Follow-on transaction was completed, with the issuance of 100 million new shares under the primary offering and the sale, by Cemig, of 33.3 million common shares under the secondary offering. The price per share was R\$18.75 and the capital increase totaled R\$1.9 billion.

- Also as a subsequent event, in August 2019, the court rendered a final and unappealable decision in favor of Light SESA, recognizing its right to exclude ICMS from the calculation basis of PIS and COFINS, retroactive to January 2002.

Financial Highlights (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Net Revenue*	2.632	2.778	-5,3%	5.811	5.621	3,4%
CVM EBITDA ¹	286	407	-29,7%	866	849	2,0%
EBITDA for Covenants (12 months) ²	2.167	2.392	-9,4%	2.167	2.392	-9,4%
Adjusted EBITDA ³	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
EBITDA Margin**	14,6%	16,1%	-1,4 p.p.	16,5%	16,3%	0,2 p.p.
Net Income	11	(25)	-	175	67	160,1%
Net Debt***	7.989	7.935	0,7%	7.989	7.935	0,7%
Net Debt/EBITDA - covenants (x)	3,69	3,32	11,1%	3,69	3,32	11,1%
EBITDA/Interest - covenants (x)	2,99	4,14	-27,9%	2,99	4,14	-27,9%
PECLD/ROB	1,8%	2,0%	0,2 p.p.	1,8%	2,0%	-0,2 p.p.
CAPEX Light	203	168	20,7%	366	307	19,2%
Transfers to Subsidiaries	10	29	-65,4%	27	64	-58,3%

* Does not consider construction revenue.

** Considers Adjusted EBITDA

*** For covenants purposes

Operational Highlights	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Grid Load* (GWh)	9.195	8.762	4,9%	20.036	19.086	5,0%
Energy Consumption (GWh)	6.961	7.160	-2,8%	14.604	14.618	-0,1%
Captive Market (GWh)	4.459	4.700	-5,1%	9.706	9.798	-0,9%
Transported Energy - TUSD (GWh)	1.882	1.800	4,5%	3.662	3.517	4,1%
Sold Energy - Generation (MWm)	496	550	-9,7%	536	539	-0,6%
Commercialized Energy - Com (MWm)	643	762	-15,7%	642	754	-14,8%
Total Losses/Grid Load (12 months)	25,76%	22,98%	2,78 p.p.	25,76%	22,98%	2,78 p.p.
DEC - Hours (12 Months)	8,36	7,83	6,8%	8,36	7,83	6,8%
FEC - Times (12 Months)	4,38	4,71	-7,0%	4,38	4,71	-7,0%

* Own Load + Use of Network

1- EBITDA is a non-BRGAAP and non-IFRS financial measure used by the Company as an additional measure of operating performance. It should not be considered in isolation or as an alternative to net income or operating income or as a measure of operating performance or liquidity. CVM EBITDA is calculated in accordance with CVM Instruction 527/2012 and represents net income before income tax and social contribution, net financial expense, depreciation and amortization. A reconciliation is provided in Appendix VII.

2- EBITDA for covenant purposes is CVM EBITDA less equity income, provisions and other operating income (expenses).

3- Adjusted EBITDA is CVM EBITDA less equity income and other operating income (expenses). Adjusted EBITDA has been used for the analyses included in this release.

B3: LIGT3
OTC: LGSXY
Total shares: 303,934,060 shares
Market Cap (7/15/19): R\$6.0 billion

Conference Call:
Date: 8/16/2019
Time: 2 pm Brazil (in Portuguese) and 3 pm Brazil (in English)
Phones: +55 (11) 2188 0155 / +1 (646) 843 6054
Webcast: ri.light.com.br

Ana Marta Horta Veloso (CEO and Investor Relations Officer)
Rodrigo Vilela (IR Superintendent): +55 (21) 2211-7032
Lilian Kaufman (IR Specialist): +55 (21) 2211-2828
Camilla Gonzaga (IR Analyst): +55 (21) 2211-2728
Regiane Abreu (Sustainability Specialist): +55 (21) 2211-2732

Table of Contents

1. Light S.A. – Consolidated	3
1.1. Consolidated Financial Performance	3
1.2. Consolidated Adjusted EBITDA	4
1.3. Consolidated Net Income (Loss)	6
2. Light SESA – Distribution	7
2.1. Operating Performance	7
2.1.1. Market	7
2.1.2. Energy Balance	10
2.1.3. Energy Losses	11
2.1.4. Collection	14
2.1.5. Quality Indicators	16
2.2. Financial Performance	17
2.2.1. Net Revenue	17
2.2.2. Costs and Expenses	18
2.2.2.1. Non-Manageable Costs and Expenses	19
2.2.2.2. Manageable Costs and Expenses	20
2.2.3. “A Component” Variation Offset Account – CVA	20
2.2.4. Financial Result	21
3. Light Energia – Generation	22
3.1. Operating Performance	22
3.1.1. Energy Sales	22
3.2. Financial Performance	24
3.2.1. Net Revenue	24
3.2.2. Costs and Expenses	24
3.2.3. Financial Result	25
3.2.4. Net Income (Loss)	25
4. Light Com – Trading	26
4.1. Operating Performance	26
4.2. Financial Performance	26
5. Consolidated Indebtedness	27
5.1. Light S.A.	27
5.2. Debt Breakdown	31
6. Consolidated Capital Expenditure	32
7. Ownership and Corporate Structure and Capital Market	33
8. Subsequent Events	34
9. Reporting Schedule	37
ANNEX I. Generation Projects	38
ANNEX II. CVM EBITDA Reconciliation	39
ANNEX III. Income Statement	40
ANNEX IV. Statement of Financial Result – Light S.A.	42
ANNEX V. Statement of Financial Position	43
ANNEX VI. Statement of Cash Flows	46

1. Light S.A. – Consolidated

1.1. Consolidated Financial Performance

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	Var. %	1H19	1H18	Var. %
Gross Operating Revenue	4.638	4.761	-2,6%	10.053	9.660	4,1%
Deductions	(2.006)	(1.983)	1,2%	(4.242)	(4.039)	5,0%
Net Operating Revenue	2.632	2.778	-5,3%	5.811	5.621	3,4%
Operating Expense	(2.394)	(2.466)	-2,9%	(5.144)	(4.970)	3,5%
PMSO	(237)	(248)	-4,5%	(463)	(479)	-3,4%
Personnel	(118)	(100)	17,6%	(223)	(196)	14,1%
Material	(6)	(22)	-71,4%	(12)	(33)	-62,3%
Outsourced Services	(133)	(132)	0,5%	(266)	(258)	3,2%
Others	19	6	244,9%	39	7	436,2%
Purchased Energy	(1.851)	(1.895)	-2,3%	(4.081)	(3.839)	6,3%
Depreciation	(147)	(134)	9,4%	(293)	(268)	9,4%
Provisions	(159)	(189)	-16,0%	(308)	(385)	-20,1%
Adjusted EBITDA*	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
Financial Result	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%
Non Operating Result	(7)	(17)	-56,5%	(12)	(30)	-60,7%
Result Before Taxes and Interest	160	(3)	-	393	170	131,9%
Social Contributions and Income Tax	(48)	5	-	(137)	(51)	168,0%
Deferred Income Tax	(10)	(6)	71,7%	0	(12)	-
Equity Pickup	(91)	(22)	313,4%	(81)	(39)	110,4%
Net Income	11	(25)	-	175	67	160,1%

Obs: Does not consider Construction Revenue/Cost

* Adjusted EBITDA is calculated based on net income before income tax and social contribution, equity income, other operating income / expenses, net financial expenses, depreciation and amortization.

Note: excludes Construction Revenue/Expenses

* Adjusted EBITDA is calculated as net income before income tax and social contribution, equity income, other operating income (expenses), financial result, depreciation and amortization.

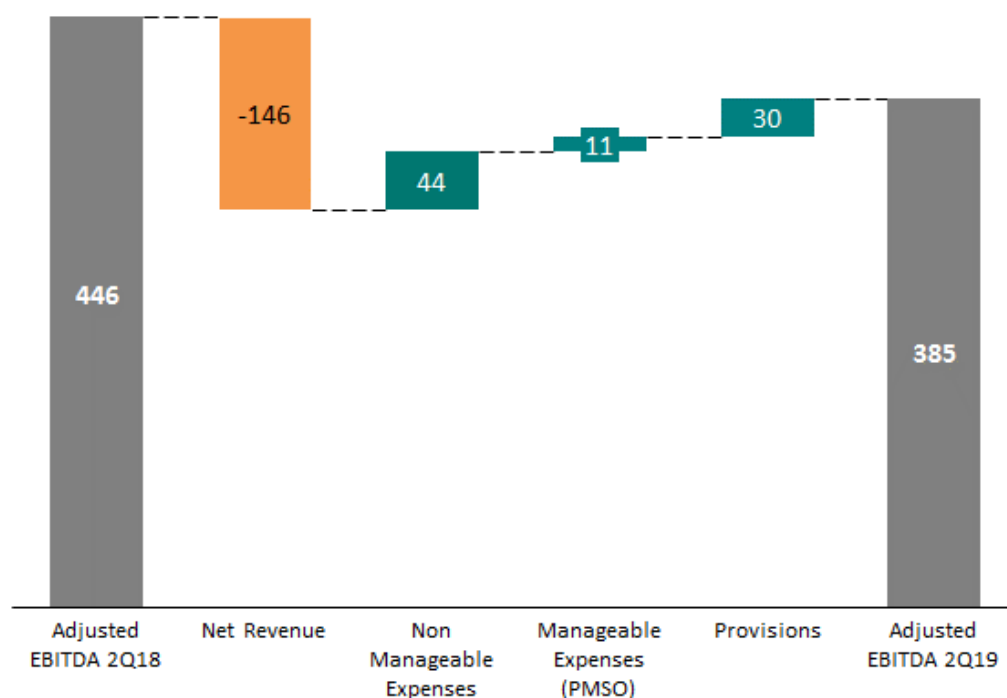
1.2. Consolidated Adjusted EBITDA⁴

Consolidated EBITDA by Segment (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Distribution	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Generation	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Trading	25	21	18,7%	77	41	86,7%
Services	-	3	-	-	3	-
Others and eliminations	(4)	(9)	-53,4%	(6)	(12)	-45,9%
Total	385	446	-13,8%	959	918	4,5%
EBITDA Margin (%)	14,6%	16,1%	-1,44 p.p.	16,5%	16,3%	0,17 p.p.

In 1H19, EBITDA increased by 4.5% compared to 1H18. In the quarterly comparison, EBITDA decreased by 13.8% due to EBITDA of the Distribution Company, which was affected by the increase in losses, as described in section 2.1.3.

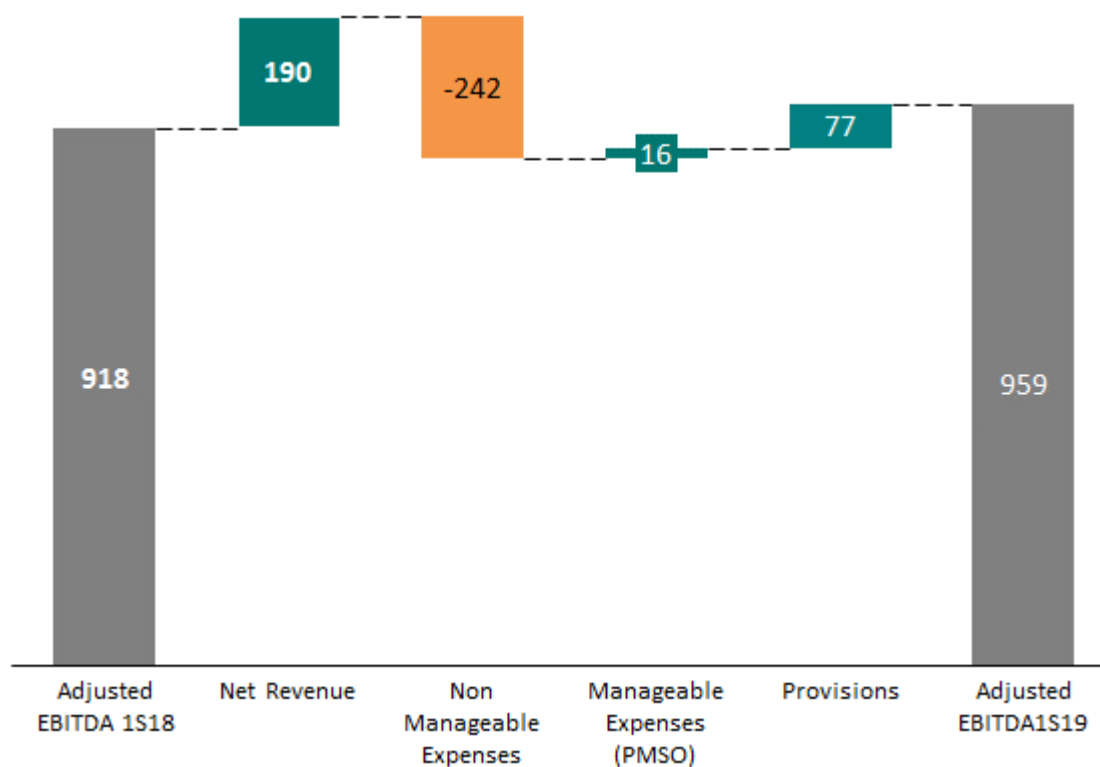
In the Generation segment, in 2Q19, average GSF slightly increased compared to 2Q18 (93% compared to 85%, as simple average). Notwithstanding a GSF below 1, in 2Q19, average PLD (R\$131.40/MWh) was significantly lower compared to 2Q18 (R\$302.70/MWh), generating a 42% decrease in operating expenses in 2019 compared to 2018 and allowing the EBITDA of the Generation company to reach R\$148 million in 2Q19, representing a 43% increase compared to 2Q18.

Consolidated Adjusted EBITDA
2Q18 / 2Q19 - R\$ Million



⁴ Adjusted EBITDA is calculated as net income (loss) before income tax and social contribution, equity income, other operating income (expenses), net financial result, depreciation and amortization.

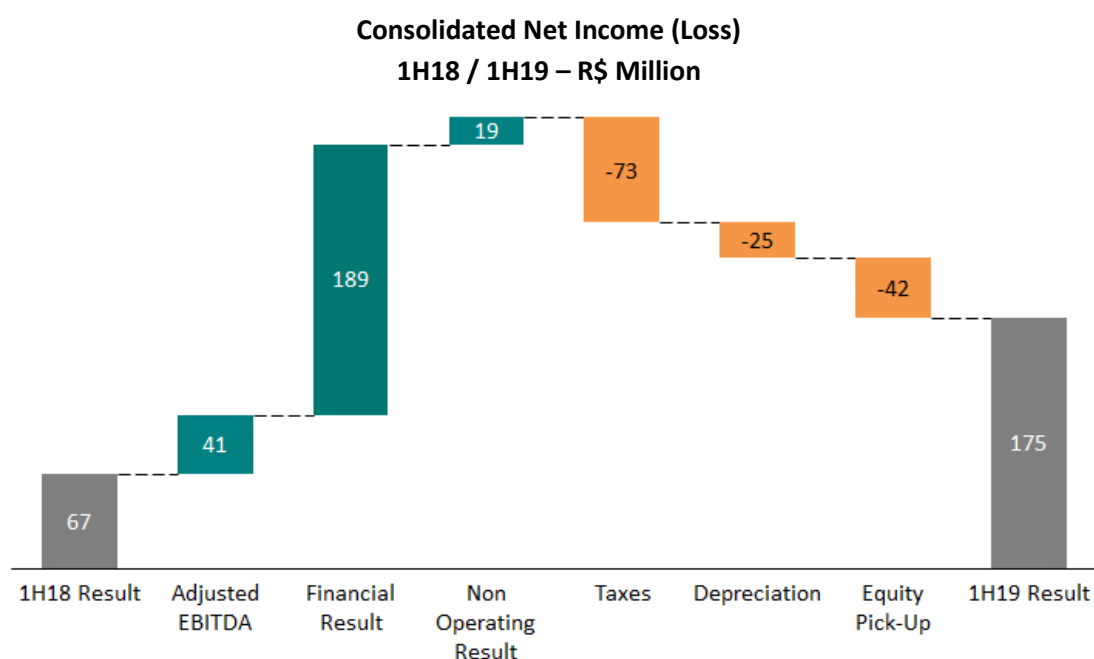
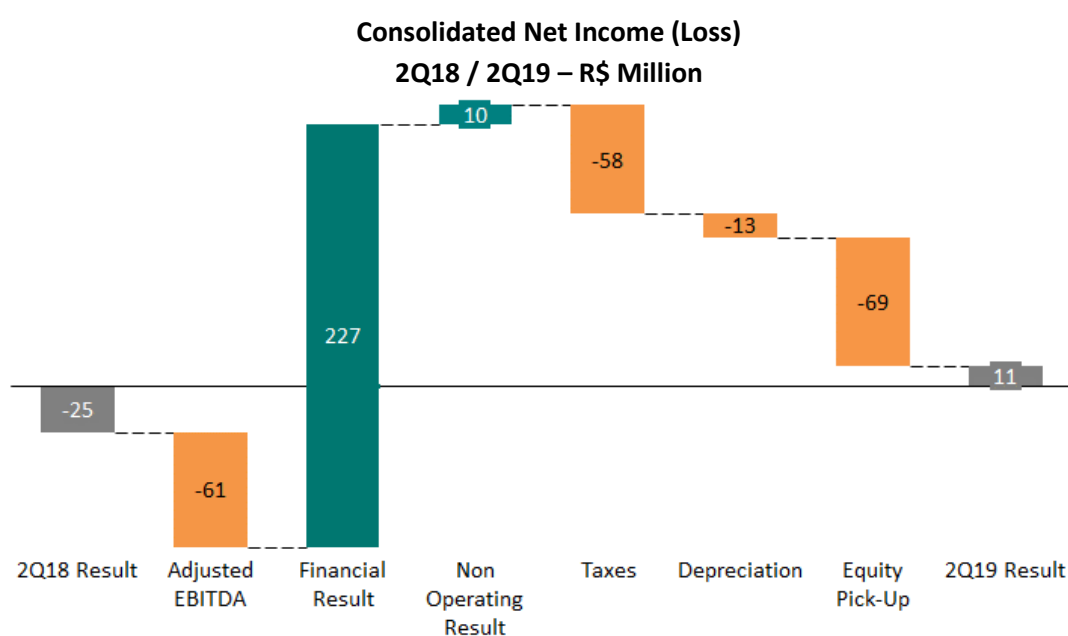
Consolidated Adjusted EBITDA
1H18 / 1H19 – R\$ Million



1.3. Consolidated Net Income (Loss)

Consolidated Net Income/Loss by Segment (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Distribution	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-
Generation	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%
Trading	26	14	86,8%	64	28	129,4%
Services	-	(9)	-	-	(12)	-
Others and eliminations	(4)	(6)	-29,3%	(4)	(7)	-44,2%
Total	11	(25)	-	175	67	160,1%
Net Margin (%)	0,4%	-0,9%	1,33 p.p.	3,0%	1,2%	1,81 p.p.

In 2Q19, consolidated net income was R\$11 million compared to a net loss of R\$25 million in 2Q18. This positive variation is due to a better financial result in 2Q19, although partially offset by negative equity income from Renova, in the amount of R\$92 million (compared to a negative equity income of R\$23 million in 2Q18 (see Section 3.2.4).



2. Light SESA – Distribution

2.1. Operating Performance

Operating Highlights	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18
Nº of Consumers (thousand)	4.449	4.405	1,0%
Nº of Employees	4.632	4.008	15,6%
Average provision tariff* - R\$/MWh	828	806	2,7%
Average provision tariff* - R\$/MWh (w/out taxes)	569	545	4,4%
Average bilateral contracts cost** - R\$/MWh	211,7	202,0	4,8%
Average energy purchase cost with Spot*** - R\$/MWh	226,2	231,1	-2,1%

[†] Considers the number of active contracts

[‡] Increase due to the insourcing

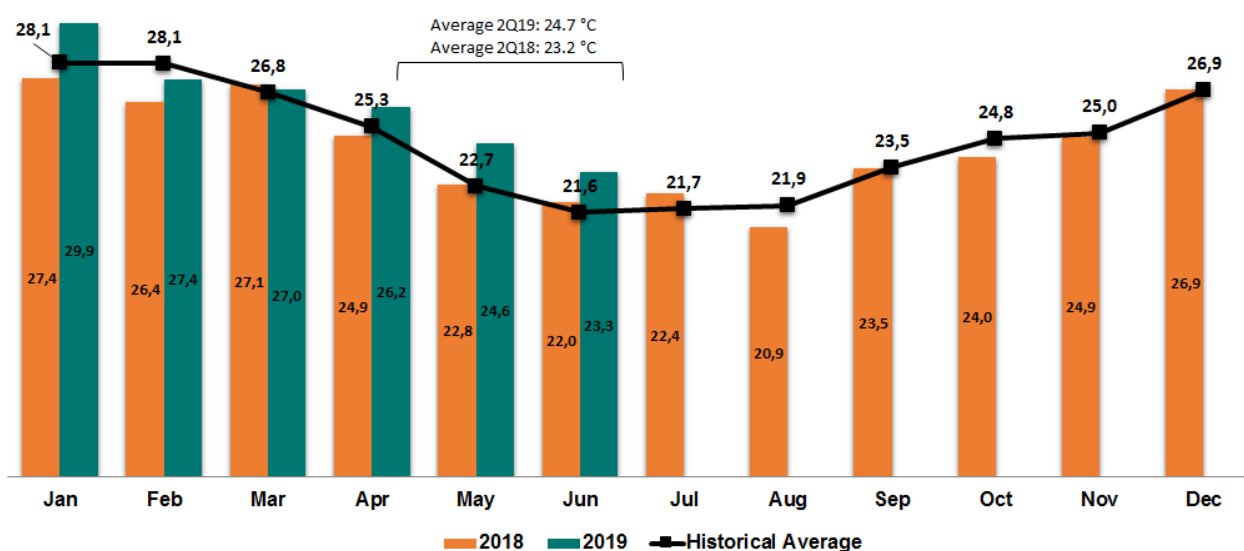
[§] Captive market

* Does not include purchase in the spot market and hydrological risk

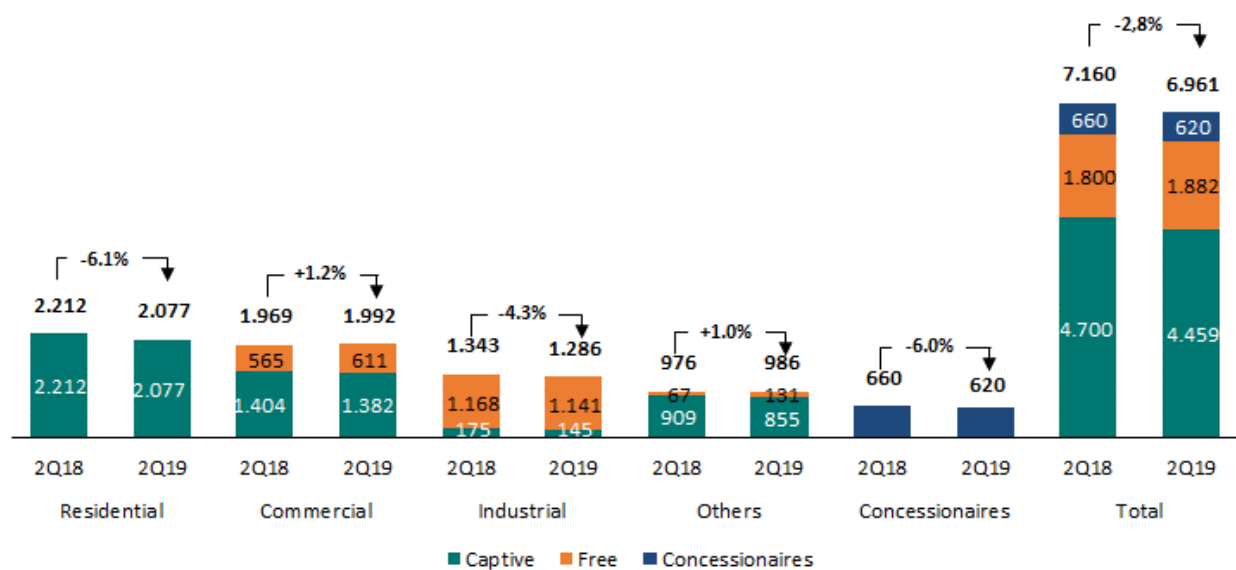
**Does not include hydrological risk

2.1.1. Market

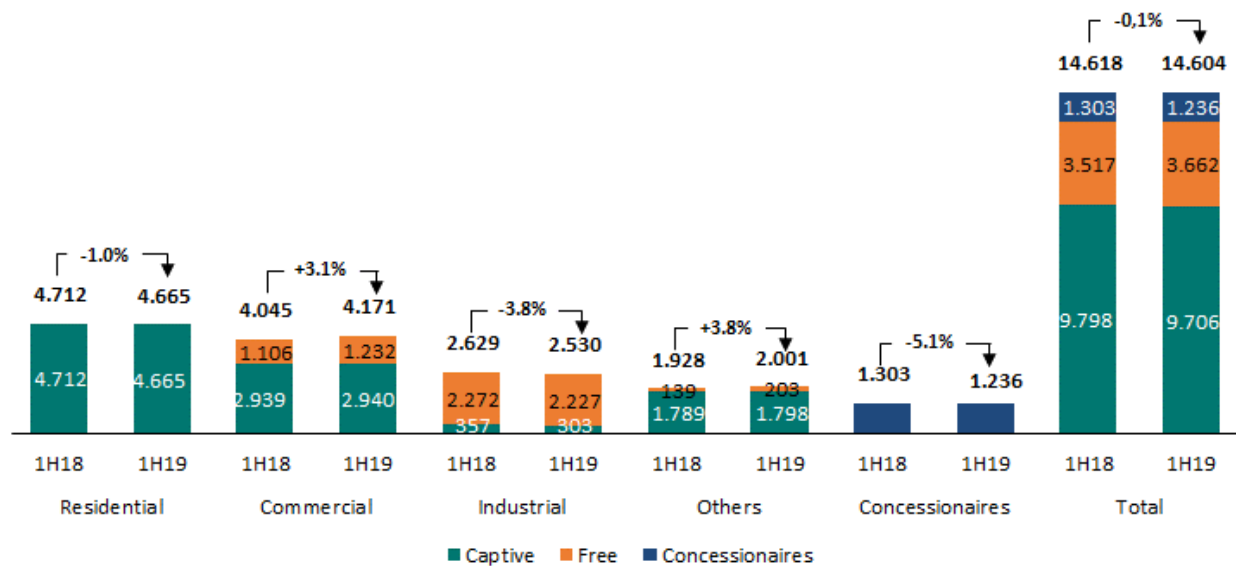
Temperature (Celsius degrees)



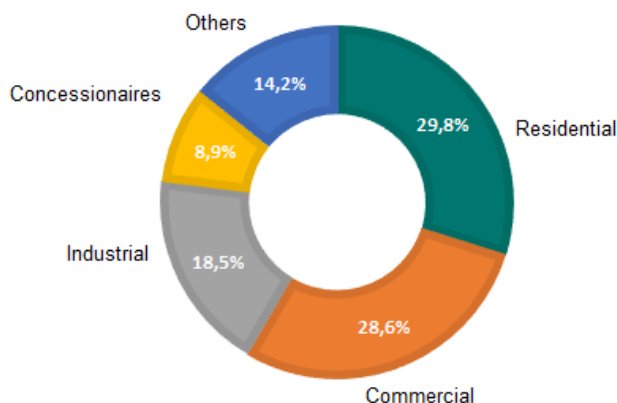
Total Billed Market (GWh) 2Q19



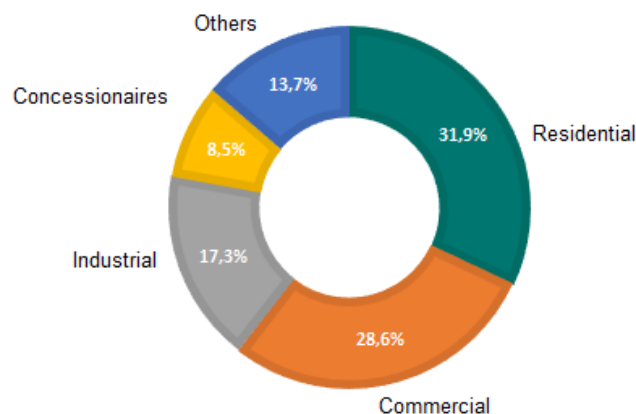
Total Billed Market (GWh) 1H19



**Energy Market
2Q19**



**Energy Market
1H19**



In 2Q19, the total energy market amounted to 6,961 GWh, representing a 2.8% decrease compared to 2Q18. Excluding the effect of REN, no market variation occurred between the periods, as REN totaled 45 GWh in 2Q19 compared to 234 GWh in 2Q18 (representing an 80.8% decrease). In 1H19, the accumulated volume was virtually in line with that of 1H18; Excluding the effect of REN, the billed market increased by 2,3% compared to 2Q18.

The consumption of the residential segment, which totaled 2,077 GWh in 2Q19 (representing a 6.1% decrease compared to 2Q18), was affected by the 80.8% decrease in REN, as described above. Excluding the effect of REN, the residential segment increased by 0.3% in 2Q19 and 5.0% in 1H19.

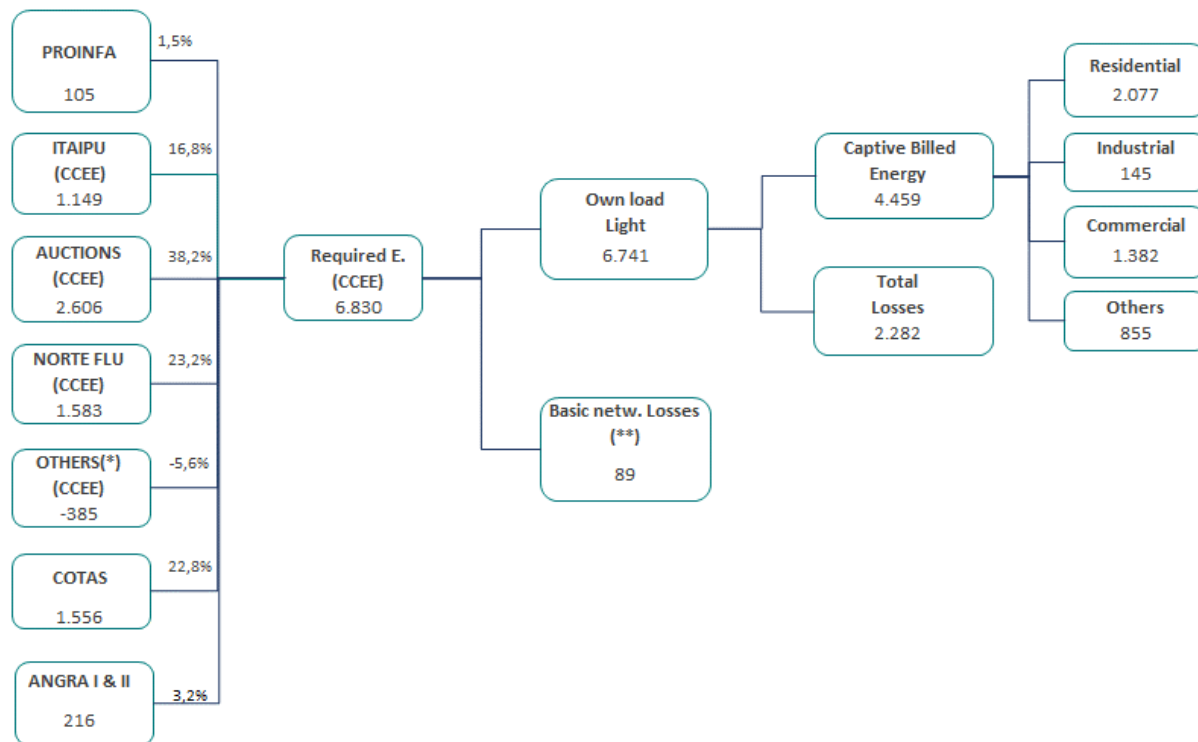
In 2Q19, the consumption of the commercial segment increased by 1.2% compared to 2Q18. The consumption of free customers increased by 8.1% in 2Q19 compared to 2Q18. The retail and wholesale sectors and condominiums contributed the most to this positive performance and, together, account for 44% of the total consumption in the free market.

In 2Q19, the consumption of the industrial segment decreased by 4.2% compared to 2Q18, primarily due to the decrease in consumption of the steel sector, which accounts for 60% of this segment.

At the end of 2Q19, the free market accounted for 27.0% of the total market of the Distribution Company. The migration of customers from the captive market to the free market does not affect margin, as energy continues to be transported by the Company, which receives TUSD.

2.1.2. Energy Balance

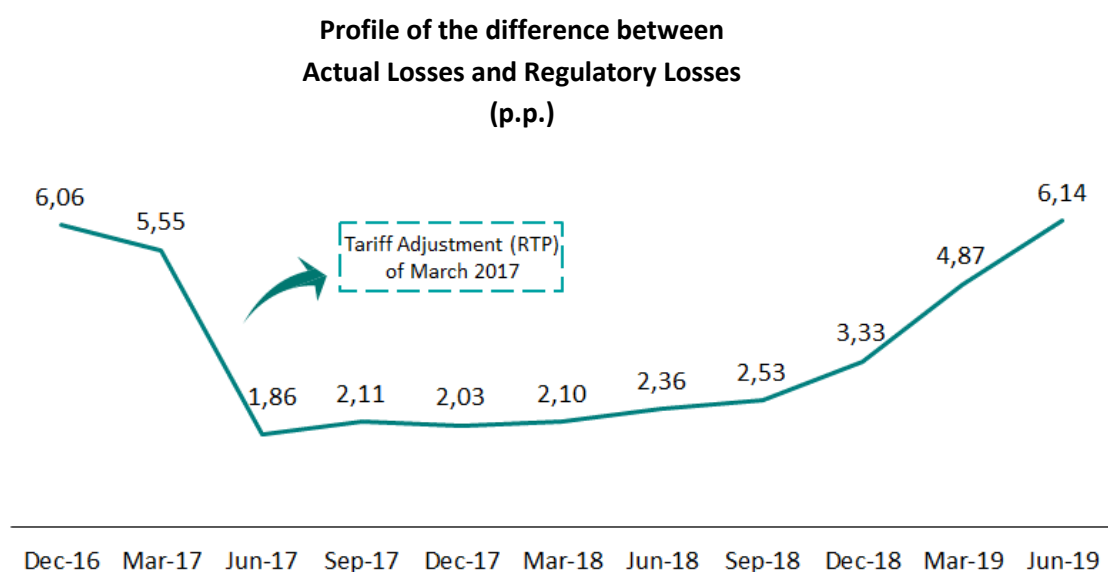
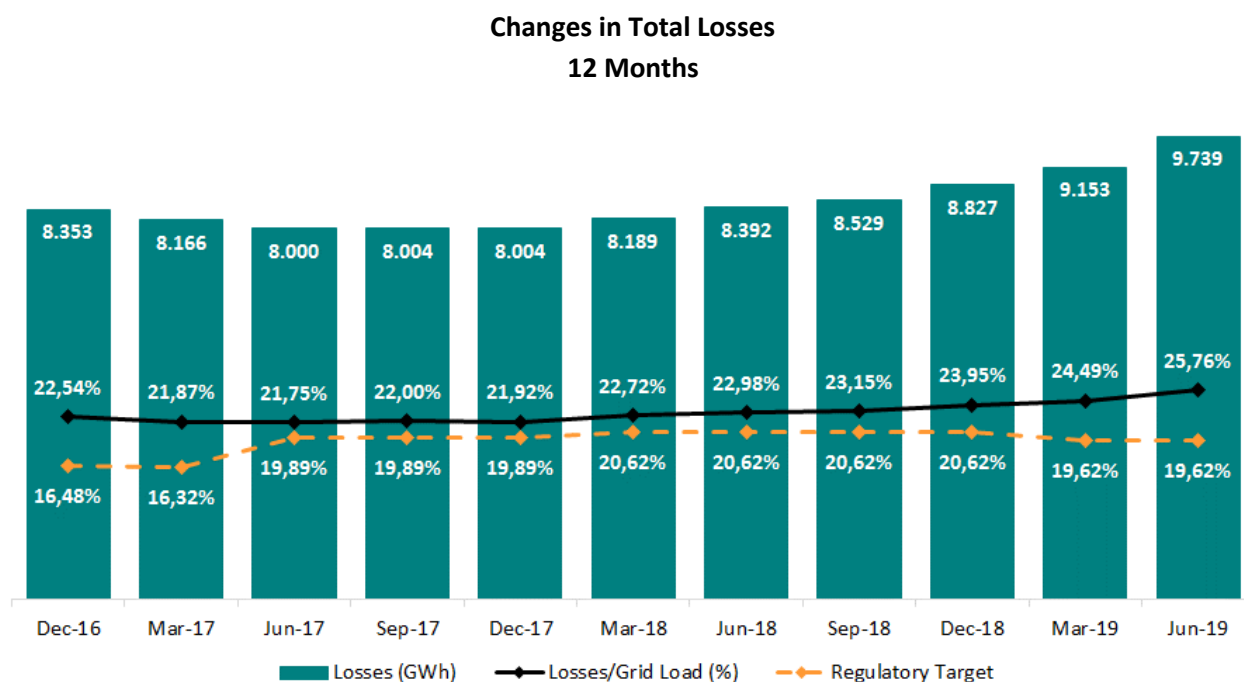
Energy Distribution Balance (GWh) 2Q19



(*) Others = Purchases in Spot - Sales in Spot.

Energy Balance (GWh)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
= Grid Load	9.195	8.762	4,9%	20.036	19.086	5,0%
- Energy transported to utilities	620	660	-6,0%	1.236	1.303	-5,1%
- Energy transported to free customers	1.833	1.706	7,5%	3.679	3.482	5,6%
= Own Load	6.741	6.396	5,4%	15.121	14.301	5,7%
- Billed Energy (Captive Market)	4.459	4.700	-5,1%	9.706	9.798	-0,9%
Low Voltage Market	3.371	3.507	-3,9%	7.368	7.361	0,1%
Medium and High Voltage Market	1.089	1.192	-8,7%	2.337	2.437	-4,1%
= Total Losses	2.282	1.696	34,5%	5.416	4.503	20,3%

2.1.3. Energy Losses



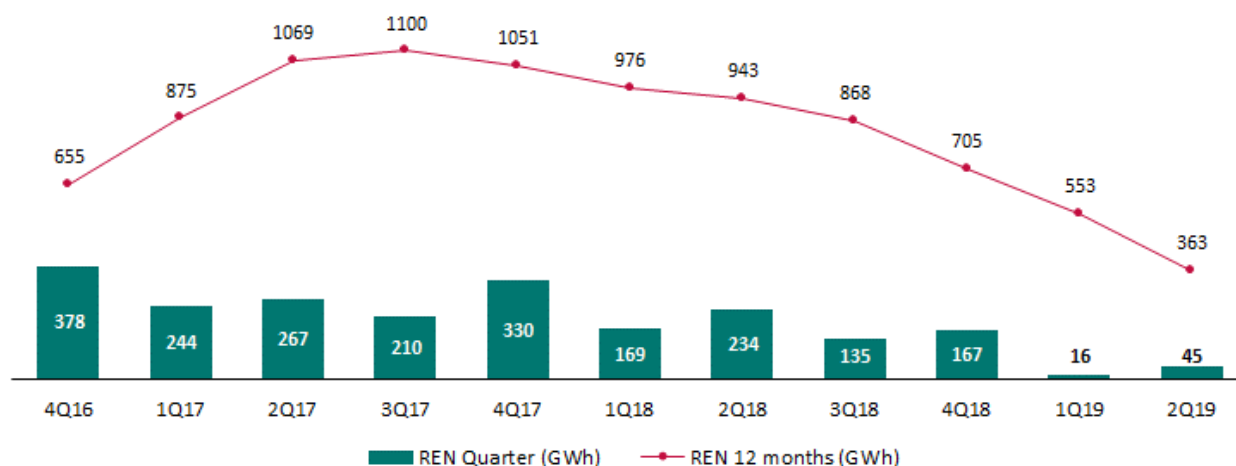
The Commercial area of the Company underwent a restructuring process in the last months, and a new officer was elected on June 28. The objective is to increase the efficiency of commercial processes and improve management, improving the results of commercial losses, customer service and collection.

Also as a result of the restructuring process in the commercial area, field activities related to the combat of non-technical losses are being gradually resumed as of August. Accordingly, the volume of REN decreased by 80.8% in the quarterly comparison (45 GWh in 2Q19 compared to 234 GWh in 2Q18). As a result of this fact, together with the increase in average temperatures in 2Q19 compared to 2Q18, the indicator of losses on grid load increased to 25.76% in the last 12 months ended June 2019.

The Company is 6.14 p.p. above the percentage of regulatory transfer to tariffs, of 19.62%⁵, pursuant to the parameters established by Aneel in the Periodic Tariff Adjustment (RTP) of March 2017, already adjusted by the reference market for the next 12 months and ratified by Aneel at the time of the tariff adjustment (IRT) in March 2019. The 1 p.p. difference in the regulatory level in 2018 compared to 2019 is due to the increase in the grid load and decrease in the low voltage market in the 2019 tariff adjustment (IRT).

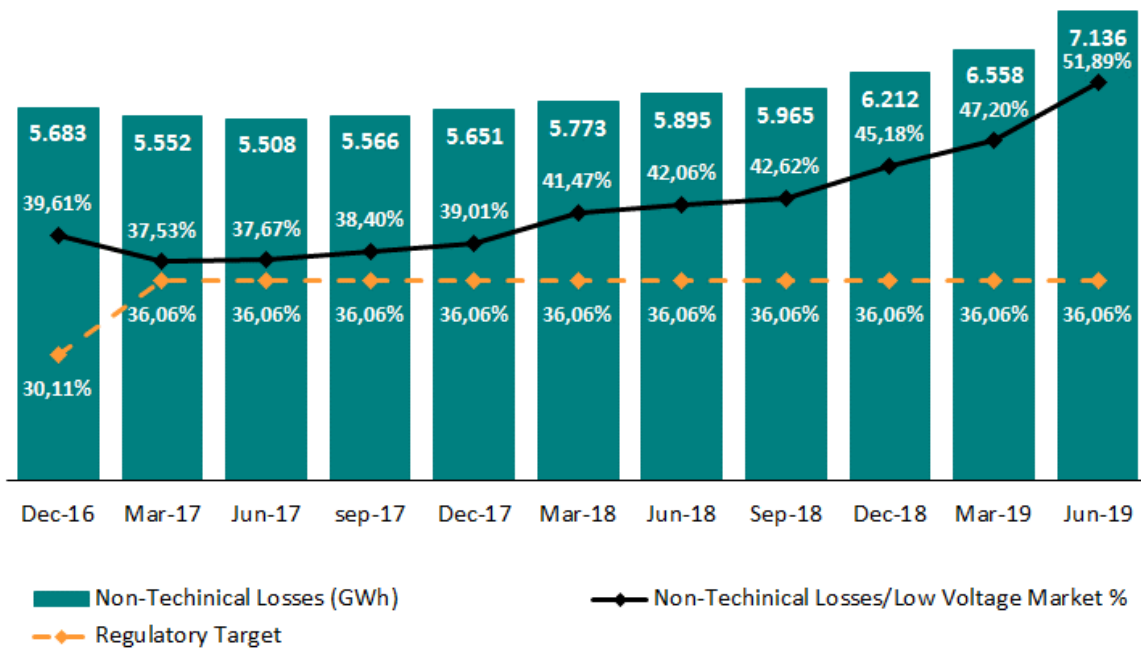
In 2Q19, in the risk areas, non-technical losses (12 months) totaled 3,748 GWh (53%). In 2Q19, in the possible areas, non-technical losses (12 months) totaled 3,388 GWh (47%), representing a 14.3% increase compared to 1Q19. This increase is due to a decreased volume of REN (-189 GWh) already mentioned above, allied to the decrease in inventory of unbilled energy in June 2019 compared to June 2018 (-81 GWh) and the increase in average temperatures.

**Changes in REN in the Quarter and in the Last 12 Months
(GWh)**

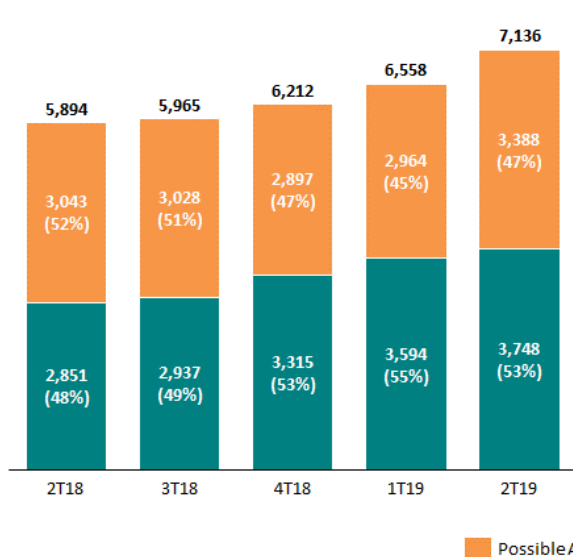


⁵ Calculated based on loss pass-through levels established by ANEEL in the 4th Periodic Tariff Revision (4th RTP), ratified on March 15, 2017 for the 2017-2022 period, as follows: 6.34% for technical losses on the grid load and 36.06% for non-technical losses on the low voltage market. These percentages may vary during the cycle due to the performance of the low voltage market and the grid load.

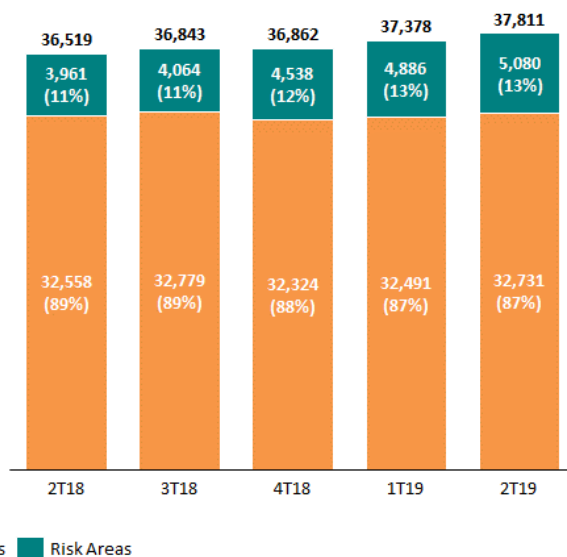
Changes in Non-Technical Losses/Low Voltage Market 12 Months



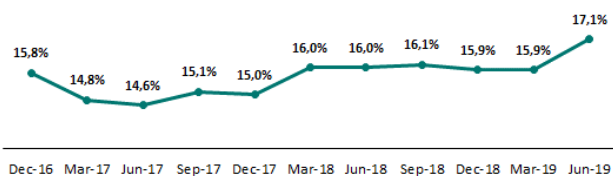
Non Technical Losses (GWh) 12 months



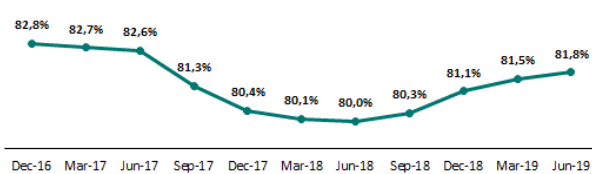
Grid Load (GWh) 12 months



Total Losses / Grid Load – Possible Areas 12 Months

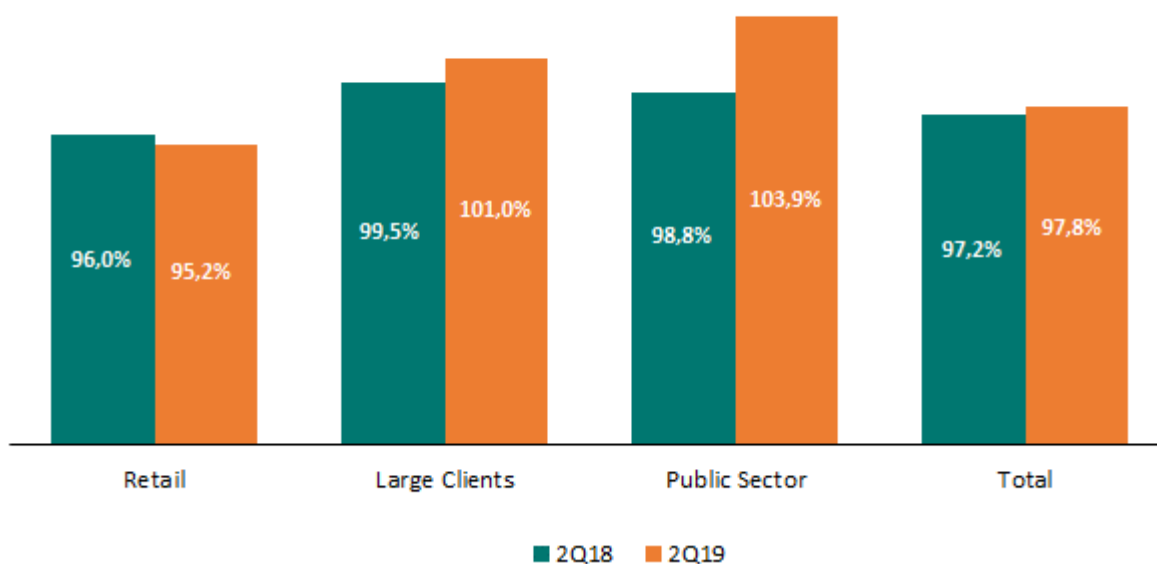


Total Losses / Grid Load – Risk Areas 12 Months

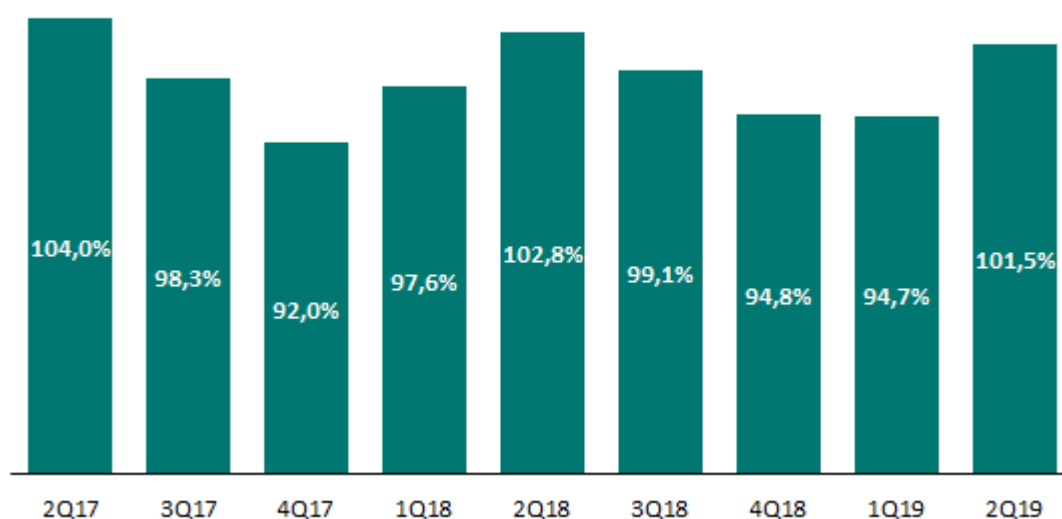


2.1.4. Collection

**Collection Rate by Segment –12 months
(Considering REN overdue bills)**



**Historical Total Collection Rate
(Considering REN overdue bills)**



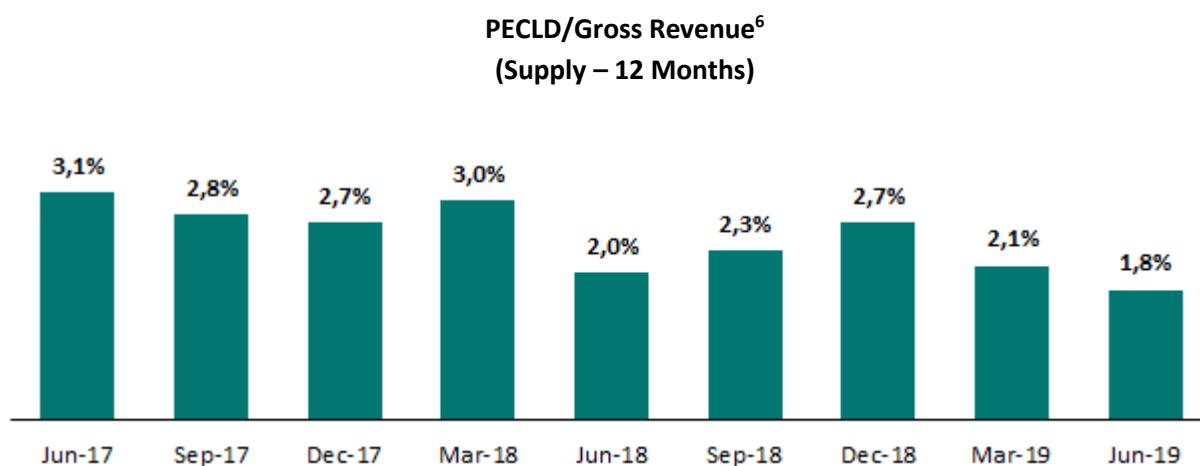
In the 12 months ended June 30, 2019, the total moving average collection rate was 97.8%, representing a 0.6 p.p. increase compared to 97.2% in 2Q18.

In the 12 months ended June 30, 2019, the accumulated collection rate regarding the Public Sector increased by 5.1 p.p. compared to the same period in the previous year, due to: (i) the collection of R\$110 million from the Rio de Janeiro State Government in November and December 2018 by means of compensations against ICMS due; and (ii) an agreement entered into with the Rio de Janeiro Municipal Government in October 2018, pursuant to which amounts will be paid in 22 installments, beginning in March 2019 (the amount adjusted for inflation is R\$75 million).

In July 2018, Light entered into an installment agreement with a large customer, pursuant to which the amount receivable was R\$163 million. In June 2019, Light executed an amendment to this agreement, pursuant to which the amount of R\$48 million was included in the debt installment amount. Of these amounts, the Company received R\$46 million, which explains the 1.5 p.p. increase in the collection rate of the Large Customers segment in the quarterly comparison for the last 12 months.

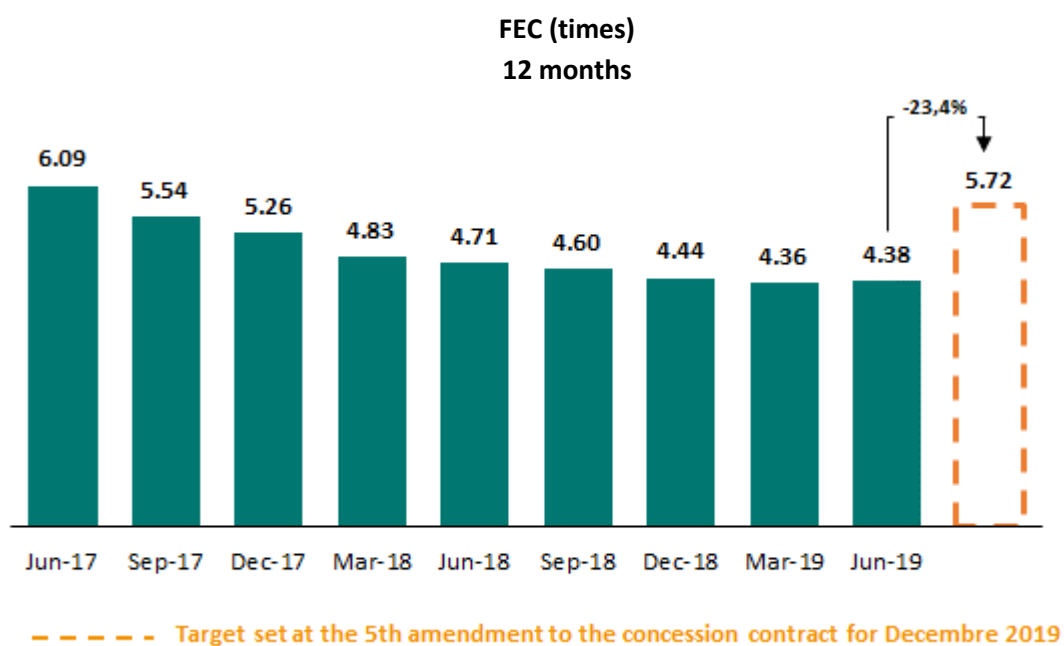
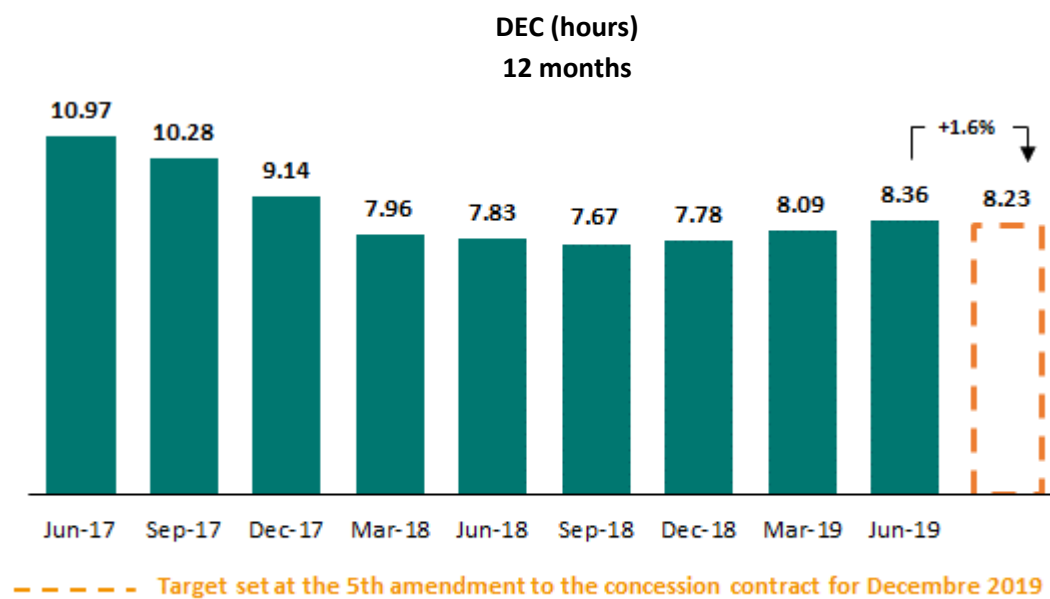
In the 12 months ended June 30, 2019, the PECLD/Gross Revenue ratio was 1.8%, representing a 0.3 p.p. improvement compared to the 12 months ended in 1Q19 and a 0.2 p.p. decrease compared to 2Q18.

The improvement in the indicator mentioned above is due to a lower PECLD in 2Q19, in the amount of R\$71 million, as a result of the decrease in REN.



⁶ Gross Revenue from the Captive Market + Free Market.

2.1.5. Quality Indicators



In June 2019, DEC (12 months) was 8.36 hours, representing a 3.3% increase compared to March 2019, due to a higher number of climate events occurred in 2Q19. DEC is currently 1.6% above the limit established by ANEEL, of 8.23 hours. However, DEC is assessed annually and will only be measured at the end of 2019.

In June 2019, FEC (12 months) was 4.38x, representing a 0.5% increase compared to March 2019 and a 7.0% decrease compared to June 2018. FEC was 23.4% below the regulatory target for 2019, of 5.72x.

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Net Operating Revenue	2.337	2.453	-4,8%	5.117	4.946	3,5%
Operating Expense	(2.258)	(2.245)	0,6%	(4.880)	(4.586)	6,4%
Adjusted EBITDA	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Financial Result	(87)	(229)	-62,1%	(281)	(351)	-20,0%
Non Operating Result	(5)	(1)	905,7%	(10)	(12)	-18,3%
Result before taxes and interest	(8)	(20)	-57,6%	(44)	9	-
Income Tax/Social Contribution	(2)	6	-	10	(4)	-
Net Income/Loss	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-
EBITDA Margin*	9,2%	13,4%	-4,14 p.p.	10,0%	12,3%	-2,35 p.p.

* Does not consider construction revenue

2.2. Financial Performance

2.2.1. Net Revenue⁷

Net Revenue (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Captive Customers and Network Use (TUSD)	2.375	2.312	2,7%	4.990	4.586	8,8%
Non billed Energy	(96)	(101)	-5,2%	(23)	(31)	-26,1%
CCRB Account	15	0	6927,9%	13	(25)	-
CVA	6	159	-96,0%	32	289	-89,0%
Others	37	84	-56,0%	104	127	-17,7%
Concession Right of Use	35	64	-46,1%	96	88	9,2%
Others Revenues	2	19	-89,5%	8	39	-78,8%
Subtotal	2.337	2.453	-4,8%	5.117	4.946	3,5%
Construction Revenue*	188	146	28,4%	347	283	22,5%
Total	2.524	2.600	-2,9%	5.464	5.229	4,5%

* The subsidiary Light SESA book revenues and costs, with zero margin, related to services of construction or improvement in infrastructure used in providing electricity distribution services.

In 1H19, net revenue, excluding construction revenue, increased by 3.5% (R\$171 million) compared to 1H18. In 2Q19, net revenue decreased by 4.8% (R\$116 million) compared to 2Q18, including the following highlights:

- an increase of R\$63 million in the Captive and Free Customers segment, due to the tariff increase in March 2019.
- a decrease of R\$153 million in CVA in 2Q19 compared to 2Q18, primarily due to the amortization of CVA in 2Q19 (-R\$100 million) and the decrease in formation of CVA regarding Energy Purchase (-R\$169

⁷ On December 10, 2014, the Company entered into the fourth amendment to its distribution concession agreement, pursuant to which the remaining balances of any tariff under-collected amounts or reimbursements at the end of the concession will be added to or deducted from the indemnification amount, allowing the recognition of the balances of these regulatory assets and liabilities.

million), offset by an increase in formation of CVA regarding the Energy Development Account (+R\$104 million).

- a decrease of R\$29 million in the fair value of the concession indemnifiable asset (VNR), due to the lower variation of IPCA in 2Q19 compared to 2Q18.

2.2.2. Costs and Expenses

Costs and Expenses (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Non-Manageable Costs and Expenses	(1.742)	(1.720)	1.3%	(3.871)	(3.533)	9.6%
Energy Purchase Costs	(1.891)	(1.614)	17.1%	(4.188)	(3.330)	25.8%
Costs with Charges and Transmission	(217)	(257)	-15.5%	(428)	(509)	-15.8%
PIS/COFINS Credit on purchase	179	152	17.7%	357	307	16.3%
Crédito ICMS sobre compra de Energia	187	-	-	389	-	-
Manageable Costs and Expenses	(516)	(525)	-1.7%	(1.009)	(1.054)	-4.2%
PMSO	(220)	(216)	1.6%	(428)	(420)	1.8%
Personnel	(107)	(90)	18.8%	(204)	(176)	15.4%
Material	(6)	(5)	10.9%	(12)	(10)	18.9%
Outsourced Services	(127)	(130)	-2.0%	(256)	(255)	0.3%
Others	21	9	123.8%	43	21	104.8%
Provisions - Contingencies	(88)	(64)	37.2%	(164)	(107)	52.9%
Provisions - PECLD	(71)	(125)	-43.6%	(144)	(277)	-48.2%
Depreciation and Amortization	(132)	(119)	11.2%	(264)	(238)	11.3%
Non Operating Result	(5)	(1)	905.7%	(10)	(12)	-18.3%
Total costs without Construction Revenue	(2.258)	(2.245)	0.6%	(4.880)	(4.586)	6.4%
Construction Revenue	(188)	(146)	28.4%	(347)	(283)	22.5%
Total Costs	(2.446)	(2.391)	2.3%	(5.227)	(4.869)	7.4%

2.2.2.1. Non-Manageable Costs and Expenses

Non-Manageable Costs and Expenses (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Use of Basic Network and ONS Charges	(197)	(241)	-18,3%	(393)	(487)	-19,2%
Connection Charges - Transmission	(21)	(16)	26,0%	(35)	(22)	60,1%
Itaipu	(294)	(279)	5,2%	(565)	(513)	10,3%
Transported Energy - Itaipu	(29)	(27)	6,7%	(57)	(53)	6,8%
TPP Norte Fluminense	(602)	(361)	66,5%	(1.213)	(719)	68,7%
PROINFRA	(45)	(38)	20,4%	(89)	(84)	6,6%
Assured energy Quotas	(151)	(128)	17,7%	(311)	(279)	11,5%
Nuclear Quotas	(55)	(54)	1,5%	(110)	(108)	1,9%
Energy auction	(503)	(477)	5,5%	(1.031)	(1.040)	-0,8%
Contracts by Availabilities	(292)	(311)	-6,0%	(615)	(682)	-9,8%
Contracts by Quantity	(211)	(166)	27,0%	(415)	(358)	16,2%
Costs with Charges and Transmission	(211)	(249)	-15,1%	(812)	(535)	51,9%
Sale/ Purchase (Spot)	(172)	196	-	(484)	83	-
Submarket Exposure	138	4	3354,4%	35	(21)	-
Hydrological Risk	(66)	(301)	-78,0%	(116)	(329)	-64,9%
Effects of Contracts by Availabilities	(58)	(117)	-50,6%	(176)	(215)	-18,0%
ESS	(3)	19	-	(17)	(17)	-2,0%
Reserve Power	(39)	(30)	28,5%	(39)	(77)	-49,9%
Other	(12)	(20)	-39,7%	(16)	42	-
PIS / COFINS Credit on Purchase	179	152	17,7%	357	307	16,3%
ICMS Credit on Purchase	187	-	-	389	-	-
Total	(1.742)	(1.720)	1,3%	(3.871)	(3.532)	9,6%

In 2Q19, non-manageable costs and expenses remained virtually in line compared to 2Q18, having slightly increased by 1.3%, primarily due to:

- the adjustment of tariffs of Norte Flu due to the increase in tariff (price of gas) and the inclusion of ICMS. It is important to highlight that we recorded this ICMS credit as described in “ICMS credit on energy purchase”;
- the increase in Physical Guarantee Quotas due to the annual adjustment of quotaholder plants, driven by the review of the annual generation revenue (*receita anual de geração – RAG*) in July 2018;
- the increase of R\$45 million in the line item “agreements by availability” due to the recording of new agreements and occurrence of new thermal power plants auctions;
- the decrease in sales in the spot market due to the increase in load and the decrease in PLD in 2Q19 (average PLD in the Southeast region of R\$131.4/MWh) compared to 2Q18 (average PLD in the Southeast region of R\$302.7/MWh);
- the decrease in payments of Hydrological Risk due to the improvement in the system’s energy conditions (higher GSF and lower PLD);

Additionally, in the end of 2Q19, the volume of contracted energy was virtually in line with that of 2Q18, as the decreases in contracted energy from Itaipu, Physical Guarantee Quotas and Agreements for the Purchase of Energy in the Regulated Market (*Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado*) (“CCEARs”) that expired in 2018 were offset by new agreements executed in ACR Auctions.

2.2.2.2. Manageable Costs and Expenses

In 2Q19, Manageable Costs and Expenses, which include PMSO (Personnel, Materials, Outsourced Services and Others), Provisions, Depreciation and Other Operating Income (Expenses), totaled R\$516 million, representing a decrease of R\$9 million compared to 2Q18.

PMSO increased by only R\$4 million compared to 2Q18, a percentage increase below inflation, due to the increase in Personnel expenses as a result of the annual collective bargaining agreement. The insourcing occurred after 2Q18 represented a decrease in PMSO (an increase in personnel expenses and a decrease in services expenses), with positive impacts due to productivity and operating efficiency through the establishment of multiskilled teams in the Engineering area.

Additionally, in “Others,” we highlight: (i) increased revenue from fines for late payment of energy bills (2Q19: R\$32.7 million compared to R\$27.7 million in 2Q18); and (ii) the credit in the amount of R\$4.7 million as a result of the application of a new standard, IFRS 16, which took effect in January/19.

In 2Q19, PECLD totaled R\$71 million, representing a decrease compared to R\$125 million in 2Q18, basically due to the decrease in revenue from REN.

In 2Q19, provisions for contingencies increased by R\$24 million compared to 2Q18, due to a higher number of civil and special civil judicial proceedings, primarily related to commercial lawsuits.

2.2.3. “A Component” Variation Offset Account – CVA

Net Regulatory Assets/ Liabilities (R\$ MN)	2Q19	1Q19	4Q18	3Q18	2Q18
Regulatory Assets	1.486	1.728	2.028	2.157	1.693
Regulatory Liabilities	(754)	(1.002)	(1.318)	(1.423)	(1.337)
Net Regulatory Assets/ Liabilities	732	725	710	734	356

In the end of 2Q19, the “A Component” Variation Offset Account – CVA totaled R\$732 million, encompassing: (i) the remaining balance of CVA and financial items ratified by Aneel and transferred to tariffs in the tariff adjustment of March 15, 2019, which will be invoiced and amortized in subsequent months; and (ii) the formation of CVA not yet transferred to tariffs, primarily comprised of amounts regarding the period from January to June 2019, which Aneel will take into account in the tariff process of March 2020.

2.2.4. Financial Result

Financial Result (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Financial Revenues	66	236	-72.2%	90	259	-65.3%
Income from Financial Investments	4	7	-48.6%	13	9	43.6%
Swap Operations	38	175	-78.4%	38	149	-74.6%
Interest on energy accounts and debt installments	21	36	-41.6%	43	46	-5.7%
Restatement of Sector's Assets and Liabilities	0	12	-99.2%	(11)	48	-
Others Financial Revenues	3	5	-47.9%	6	7	-19.0%
Financial Expenses	(152)	(465)	-67.2%	(371)	(611)	-39.2%
Debt Expenses (Local Currency)	(110)	(81)	36.2%	(226)	(223)	1.5%
Debt Expenses (Foreign Currency)	(40)	(32)	25.9%	(80)	(17)	378.1%
Monetary Variation	(34)	(11)	222.3%	(65)	(24)	168.0%
Exchange Rate Variation	47	(271)	-	37	(282)	-
Swap Operations	-	-	-	(1)	-	-
Itaipu Exchange Rate Variation	8	(29)	-	8	(26)	-
Restatement of provision for contingencies	(2)	(2)	10.0%	(6)	(6)	9.4%
Restatement of R&D/PEE/FNDCT	(3)	(3)	9.3%	(7)	(6)	9.0%
Interest and Fines on Taxes	(2)	(5)	-72.2%	(4)	(8)	-52.8%
Installment Payment - Fines and Interest Rates Law 11	(1)	(1)	-18.3%	(2)	(3)	-19.6%
Other Financial Expenses (Includes IOF)	(16)	(29)	-46.8%	(25)	(15)	65.6%
Braslight (Private Pension Fund)	-	(1)	-	-	(2)	-
Total	(87)	(229)	-62.1%	(281)	(351)	-20.0%

In 2Q19, financial result improved by 62.1%, totaling net financial revenues of R\$87 million compared to net financial expenses of R\$229 million in 2Q18. This improvement is due to: (i) the depreciation of the U.S. dollar in the period, which positively affected the exchange rate variation line item of Itaipu by R\$37 million; and (ii) gains from mark-to-market swap transactions related to the Bonds agreements, in the amount of R\$85 million, as a result of the rate reduction in the future curve of the CDI rate in the period. It is worth noting that the Bonds are fully hedged by a swap agreement, including principal and interest, until expiration of the agreement. Accordingly, the debt is hedged against foreign exchange variation.

3. Light Energia – Generation

Operating Highlights	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18
Nº of Employees	219	219	0,0%
Installed capacity (MW)	1.154	1.043	10,6%
Light Energia	872	855	1,9%
Participation*	282	188	50,1%
Assured energy (Average MW)	714	764	-6,5%
Light Energia	561	620	-9,5%
Participation*	153	144	6,4%
Pumping and internal losses (Average MW)	91	99	-8,1%
Available energy Light Energia (Average MW)*	470	521	-9,7%

* Includes The Installed Capacity of Lajes

* Proportional stake in associates: Renova, Belo Monte, Guanhães and PCH Paracambi.

The installed capacity of stakes increased by 50.1% in 2Q19 compared to 2Q18, due to the commencement of operations of the power plants of the Belo Monte Complex and three out of four Guanhães PCHs.

The Assured Energy of Light Energia decreased by 59 MWm in the quarterly comparison due to the seasonality policy adopted by the Company.

3.1. Operating Performance

3.1.1. Energy Sales

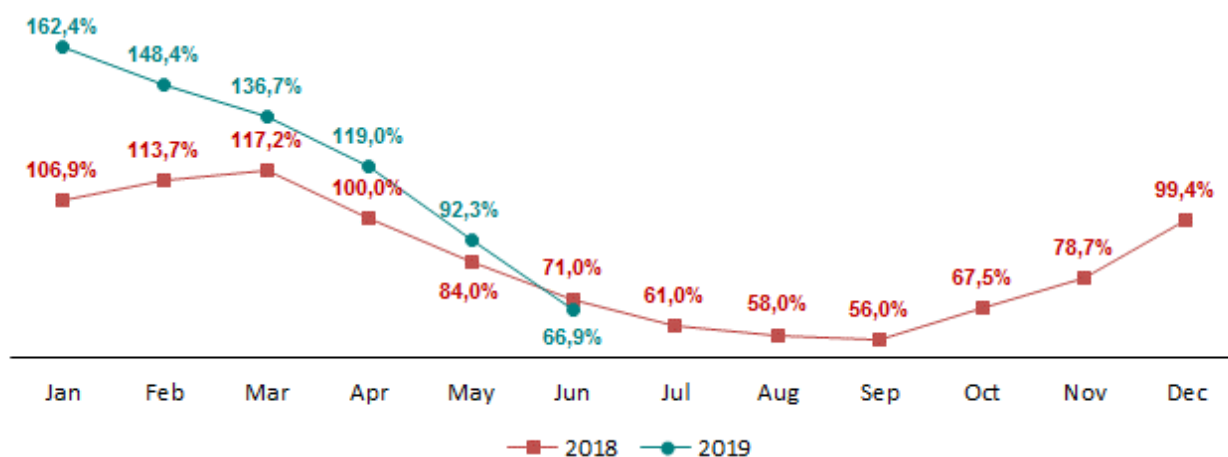
Energy Sale (MWm)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Free Contracting Environment Sales	496	550	-9,7%	536	539	-0,6%
Spot Sales (CCEE)	49	3	1543,3%	91	54	70,3%

In 2Q19, energy sales in the ACL decreased compared to 2Q18, primarily due to the seasonality policy set forth in existing agreements. In 2Q19, energy sales in the spot market increased due to higher GSF amounts.

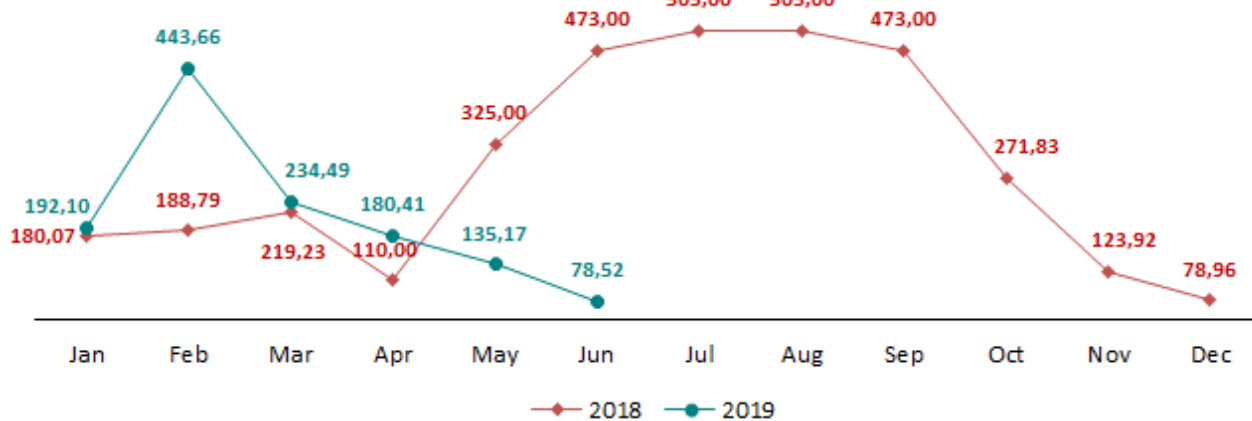
Pursuant to a court decision, Light Energia does not have to make payments relating to any exposure in monthly CCEE settlements, exempting it from making payments in the spot market and protecting its cash flows, even though this cost and revenue are regularly fully recognized in its result. As of June 2019, the outstanding balance of the liabilities for the period between May 2015 and June 2019 totaled approximately R\$984 million under trading in the short-term market. On the other hand, the balance of receivables of the Generation Company totaled R\$391 million, resulting in net liabilities of R\$593 million as of June 2019.

The completion of discussions on Bill 10,985/18 must be taken into account. This bill was already approved in June 2019 by the Brazilian Congress, including an amendment about another matter that does not concern renegotiation (distribution of funds from the sale of oil, natural gas and other hydrocarbons). The Bill will return to the Brazilian Senate solely as a result of this amendment. The Senate cannot present new amendments, it can only accept or reject the changes proposed by Congress before submitting the Bill to the Brazilian President for approval. The Bill sets forth that Aneel must regulate the matter within 90 days from the date of publication of the Law.

GSF – Generation Scaling Factor



Average Monthly PLD Southeast/Midwest (R\$/MWh)



3.2. Financial Performance

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Net Operating Revenue	210	226	-6,8%	495	466	6,0%
Operating Expense	(79)	(136)	-42,2%	(145)	(219)	-33,9%
Adjusted EBITDA	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Financial Result	(0)	(72)	-99,7%	(3)	(102)	-96,8%
Non Operating Result	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Result before taxes and Equity Pickup	130	18	640,7%	345	143	141,0%
Income Tax/Social Contribution	(43)	(4)	1015,7%	(114)	(47)	144,4%
Equity Pickup	(90)	(24)	276,0%	(83)	(45)	85,4%
Net Income/Loss	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%
EBITDA Margin	70,3%	45,7%	24,58 p.p.	76,5%	59,3%	17,26 p.p.

3.2.1. Net Revenue

Net Revenue (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Generation Sale (ACL)	178	184	-3,4%	407	369	10,4%
Short-Term	30	40	-23,6%	83	93	-11,5%
Others	2	2	14,5%	5	4	13,8%
Total	210	226	-6,8%	495	466	6,0%

In 1H19, net revenue increased by 6.0% compared to the same period in the previous year. However, in 2Q19, net revenue decreased by 6.8%, or R\$16 million, compared to 2Q18. This decrease is due to the seasonality policy of existing agreements in the ACL. In relation to sales in the spot market, notwithstanding increased sales in the period, net revenue decreased by R\$10 million in the quarterly comparison due to a lower average PLD in the Southeast and Midwest regions (R\$131.40/MWh in 2Q19 compared to R\$302.70/MWh in 2Q18).

3.2.2. Costs and Expenses

Operating Costs and Expenses (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Personnel	(6)	(6)	0,2%	(12)	(12)	1,0%
Material and Outsourced Services	(4)	(4)	7,7%	(8)	(8)	8,6%
Purchased Energy / CUSD / CUST	(51)	(110)	-53,7%	(92)	(166)	-44,6%
Depreciation	(14)	(14)	4,9%	(28)	(27)	3,3%
Non Operating Result	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Others (includes provisions)	(1)	(2)	-43,1%	(4)	(4)	-17,6%
Total	(79)	(136)	-42,2%	(145)	(219)	-33,9%

In 2Q19, costs and expenses decreased by R\$57 million compared to 2Q18, primarily due to lower energy purchase expenses, as a result of lower market prices.

3.2.3. Financial Result

Financial Result (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Financial Revenues	37,4	57,2	-34,7%	59,0	57,3	3,0%
Income from Financial Investments	8,6	8,0	7,8%	17,2	8,4	104,9%
Swap Operations	28,5	48,2	-40,7%	41,5	45,4	-8,4%
Restatement of Parcel A and other Financial Items	-	1,0	-	-	3,4	-
Financial Expenses	(37,6)	(129,5)	-71,0%	(62,6)	(161,7)	-61,3%
Debt Expenses (Local Currency)	(4,1)	(15,6)	-73,5%	(11,7)	(36,3)	-67,7%
Debt Expenses (Foreign Currency)	(15,5)	(10,3)	50,3%	(30,9)	(12,4)	149,0%
Exchange Rate Variation	13,5	(88,3)	-	11,2	(87,4)	-
Restatement of provision for contingencies	(0,0)	(0,0)	185,7%	(0,0)	(0,0)	54,8%
Restatement of R&D/PEE/FNDCT	(0,2)	(0,2)	20,0%	(0,3)	(0,3)	16,8%
Interest and Fines on Taxes	(0,0)	(0,0)	-58,3%	(0,0)	(0,6)	-99,1%
Restatement of GSF	(25,2)	(14,6)	72,1%	(23,3)	(24,0)	-2,9%
Other Financial Expenses (Includes IOF)	(6,2)	(0,5)	1139,6%	(7,5)	(0,6)	1115,9%
Total	(0,2)	(72,3)	-99,7%	(3,6)	(101,6)	-96,5%

In 2Q19, net financial expenses totaled R\$0.2 million, representing an improvement of R\$72.1 million, primarily due to gains from mark-to-market swap transactions related to debt in foreign currency, as a result of the rate reduction in the future curve of the CDI rate in the period.

3.2.4. Net Income (Loss)

Net Income/Loss (R\$MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Light Energia (without Stakes)	89	13	559,7%	233	99	135,4%
Guanhães - Equity Income	2	(1)	-	9	(1)	-
Renova Energia -Equity Income	(92)	(23)	300,4%	(92)	(44)	111,0%
Net Result	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%

In 2Q19, Light Energia's net income, excluding equity income, totaled R\$89 million, representing a R\$76 million improvement compared to 2Q18. Light Energia's net loss, including the effect of equity income, totaled R\$2 million in 2Q19, compared to a net loss of R\$11 million in 2Q18.

4. Light Com – Trading

4.1. Operating Performance

Operating Highlights	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Volume Sold - MWm	643	762	-15,7%	642	754	-14,8%
Average Selling Price (Net of Taxes) - R\$/MWh	185,0	181,1	2,2%	184,5	180,5	2,2%

In 2Q19, sales volume decreased by 15.7% compared to 2Q18, primarily due to the expiration of certain long-term agreements entered into with end consumers.

In 2Q19, average sales price increased by 2.2% compared to 2Q18, due to the annual adjustment of existing agreements and the completion of new sales.

4.2. Financial Performance

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Net Operating Revenue	260	301	-13,8%	537	591	-9,2%
Energy Supply	260	301	-13,9%	514	590	-12,9%
Others	0	0	0,5%	22	0	5916,5%
Operating Expenses	(235)	(280)	-16,3%	(460)	(550)	-16,3%
Personnel	(1)	(1)	-14,1%	(2)	(2)	-7,7%
Material and Outsourced Services	(0)	(0)	105,3%	(0)	(0)	50,5%
Others	(0)	(0)	13,7%	(1)	(1)	22,6%
Purchased Energy	(233)	(279)	-16,4%	(457)	(547)	-16,4%
Adjusted EBITDA	25	21	18,7%	77	41	86,7%
EBITDA Margin	9,6%	7,0%	2,65 p.p.	14,3%	7,0%	7,34 p.p.
Financial Result	15	0	3924,3%	20	1	2009,3%
Financial Revenue	16	1	2202,0%	21	1	1318,5%
Financial Expense	(1)	(0)	182,8%	(1)	(1)	110,3%
Result Before Taxes and Interests	40	21	86,8%	96	42	129,5%
Net Income/Loss	26	14	86,8%	64	28	129,4%

In 2Q19, EBITDA of the Trading Company totaled R\$25 million, representing a R\$4 million increase compared to 2Q18, due to lower energy purchase expenses.

Additionally, Light Com's net income improved by R\$12 million in 2Q19 compared to 2Q18, primarily due to the financial revenue recorded in the period, as a result of the adjustment of Renova's indemnification.

5. Indebtedness

5.1. Light S.A.

R\$ Million	Current	%	Non Current	%	Total	%
Light SESA	1.455	100,0%	6.978	100,0%	8.433	100,0%
Domestic Currency	1.384	95,1%	4.823	69,1%	6.207	73,6%
Debentures 8th Issuance	39	2,7%	235	3,4%	274	3,3%
Debentures 9th Issuance - Serie A	250	17,2%	250	3,6%	500	5,9%
Debentures 9th Issuance - Serie B	211	14,5%	633	9,1%	844	10,0%
Debentures 10th Issuance	250	17,2%	-	0,0%	250	3,0%
Debentures 12ª Issuance 3	-	0,0%	58	0,8%	58	0,7%
Debentures 13ª Issuance	-	0,0%	491	7,0%	491	5,8%
Debentures 14ª Issuance	196	13,5%	163	2,3%	360	4,3%
Debentures 15ª Issuance 1	-	0,0%	554	7,9%	554	6,6%
Debentures 15ª Issuance 2	-	0,0%	160	2,3%	160	1,9%
Debentures 16ª Issuance 1	-	0,0%	133	1,9%	133	1,6%
Debentures 16ª Issuance 2	-	0,0%	423	6,1%	423	5,0%
Debentures 16ª Issuance 3	-	0,0%	63	0,9%	63	0,7%
Eletrobras	0	0,0%	-	0,0%	0	0,0%
CCB Bradesco	30	2,1%	-	0,0%	30	0,4%
CCB IBM	19	1,3%	-	0,0%	19	0,2%
CCB IBM 2019	1	0,1%	1	0,0%	2	0,0%
Leasing IBM	1	0,1%	-	0,0%	1	0,0%
BNDES (CAPEX)	189	13,0%	508	7,3%	696	8,3%
BNDES Olimpíadas	20	1,4%	22	0,3%	42	0,5%
FINEP - Inovação e Pesquisa	23	1,6%	44	0,6%	68	0,8%
FIDC 2018 Série A	165	11,3%	835	12,0%	1.000	11,9%
FIDC 2018 Série B	84	5,8%	335	4,8%	419	5,0%
Others	(94)	-6,5%	(84)	-1,2%	(178)	-2,1%
Foreign Currency	71	4,9%	2.155	30,9%	2.226	26,4%
Tesouro Nacional	-	0,0%	25	0,4%	25	0,3%
Citibank	77	5,3%	613	8,8%	690	8,2%
Notes Units	-	0,0%	1.533	22,0%	1.533	18,2%
Others	(6)	-0,4%	(16)	-0,2%	(22)	-0,3%
Light Energia	181	100,0%	795	100,0%	976	100,0%
Domestic Currency	146	80,4%	36	4,6%	182	18,7%
Debentures 2nd Issuance	106	58,7%	-	0,0%	106	10,9%
Debentures 3rd Issuance	3	1,4%	15	1,9%	18	1,8%
Debentures 6th Issuance	33	18,4%	-	0,0%	33	3,4%
BNDES (CAPEX)	0	0,1%	-	0,0%	0	0,0%
BNDES Lajes	4	2,1%	22	2,7%	25	2,6%
Others	(1)	-0,3%	(0)	0,0%	(1)	-0,1%
Foreign Currency	36	19,6%	758	95,4%	794	81,3%
Citibank	38	21,2%	-	0,0%	38	3,9%
Notes Units	-	0,0%	766	96,5%	766	78,5%
Others	(3)	-1,6%	(8)	-1,0%	(11)	-1,1%
Light Itaocara	1	100,0%	1	100,0%	2	100,0%
BNDES - Conecta (Domestic Currency)	1	100,0%	1	100,0%	2	100,0%
Total	1.638	0,0%	7.773	0,0%	9.411	0,0%

R\$ MM	Light SESA	Light Energia	Conecta	Others Light S.A.	Light S.A. 2Q19	Light S.A. 1Q19	Δ %
Domestic Currency	6.207	182	2	-	6.391	6.426	-0,5%
Foreign Currency	2.226	794	-	-	3.019	3.078	-1,9%
Loans and Financing	4.399	819	2	-	5.220	5.367	-2,7%
Debentures	4.034	156	-	-	4.191	4.137	1,3%
Interest	86	12	-	-	98	188	-47,8%
Swap Operations	-216	-153	-	-	-369	(260)	41,6%
Gross Debt	8.303	835	2	-	9.140	9.431	-3,1%
Cash and Cash Equivalents	367	708	6	70	1.151	1.187	-3,1%
Net Debt	7.936	127	-4	-70	7.989	8.244	-3,1%

At the end of 2Q19, the Company's net debt totaled R\$7,989 million, representing a 3.1% decrease compared to 1Q19. This decrease is due to gains from mark-to-market swap transactions related to the Bonds agreements in the period.

As of the date hereof, the main transactions in 2019 were:

February 2019:

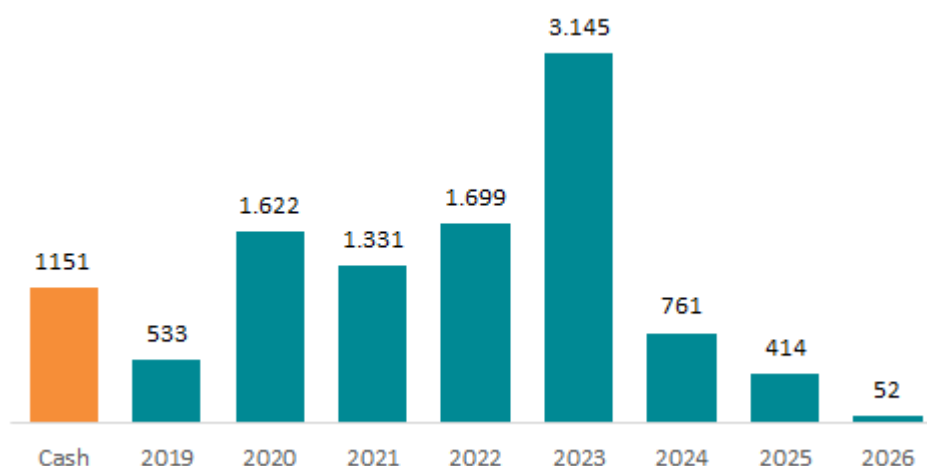
- Extension of debt maturity of the transaction under Resolution 4131, entered into between Light SESA and Citibank, in the amount of US\$180 million. The transaction provides for a grace period of one year for repayment of principal, semi-annual repayments, quarterly payments of interest and maturity in August 2022. A swap agreement was entered into to fully hedge principal, interest and taxes, accruing interest at the CDI rate + 2.20% p.a.
- Light SESA received the first disbursement of funds under the 2017-2018 Capex financing agreement entered into with BNDES, in the amount of R\$200 million. The transaction accrues interest at TLP + 3.16% p.a., maturing within seven years and providing for monthly repayments.

May 2019:

- On May 7, 2019, Light SESA completed its 16th Issuance of Debentures, in the amount of R\$617,950 thousand, in three series. The table below sets forth the amounts and conditions of each series:

Series	Amount in R\$ Thousand	Interest Rate p.a.	Maturity Date
1 st Series	132,500	CDI + 0.90%	April 15, 2022
2 nd Series	422,950	CDI + 1.25%	April 15, 2024
3 rd Series	62,500	CDI + 1.35%	April 15, 2025

Amortization of Loans and Financing and Debentures (R\$ MM)
Average Maturity: 3.0 years



At the end of 2Q19, the Net Debt/EBITDA ratio was 3.69x, a slight improvement compared to 1Q19 (3.70x), but below the contractual maximum covenant limit of 3.75x, except for the 8th issuance of debentures of Light Sesa and the 3rd issuance of debentures of Light Energia, whose net debt/EBITDA ratio of 3.75x decreased to 3.50x as of the quarter ended March 2019. The Company obtained the waiver with the sole debenture holder (FI-FGTS) for 1H19.

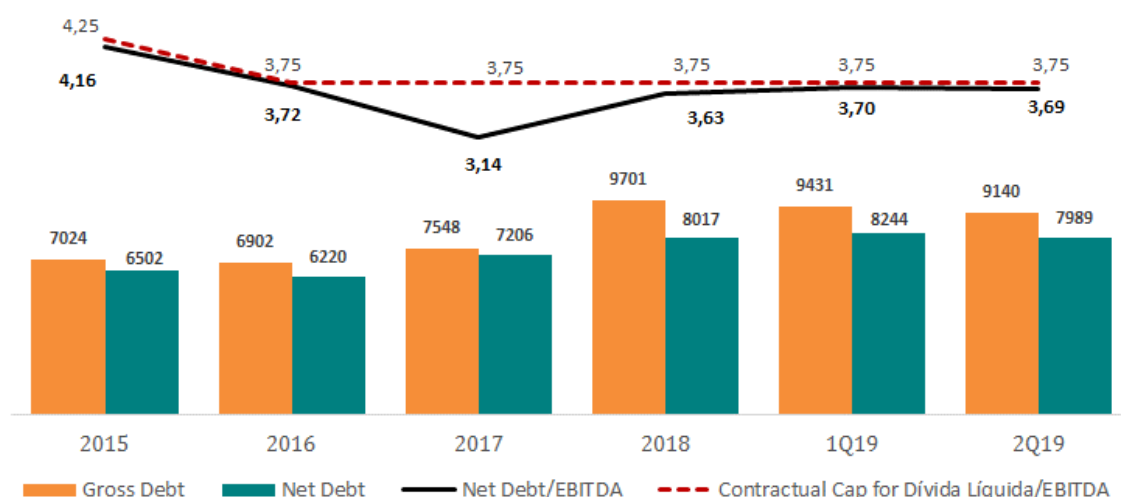
It is important to highlight that, pursuant to the relevant agreements, the maturity of debt is only accelerated upon failure to comply with at least one financial covenant in two consecutive quarters or four alternate quarters.

The bonds set forth restrictions on the incurrence of debt and, in 2Q19, the Company exceeded the Net Debt/EBITDA ratio limit of 3.50x and was required to follow the franchise limits for additional debt until it complies with this ratio limit again.

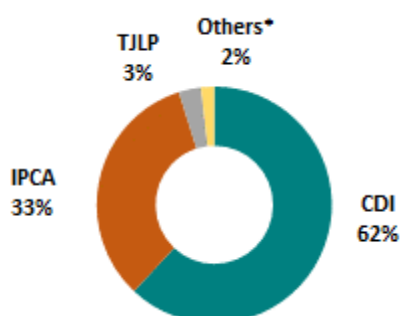
At the end of 2Q19, EBITDA/Interest ratio was 2.99x, above the minimum contractual limit of 2.0x.

Light intends to use the proceeds from the Primary Offering completed on July 16 to strengthen and optimize its capital structure, thus reducing its indebtedness, increasing its shareholders' equity and improving its cash position.

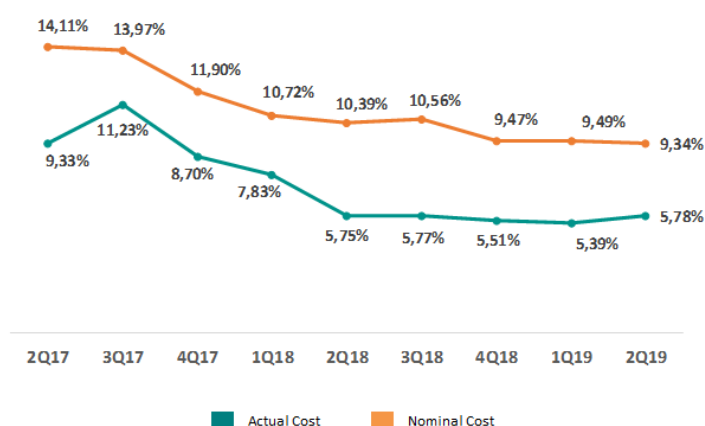
Consolidated Gross and Net Debt (R\$ MM)



Debt Indices¹



Debt Service Costs



¹Considering Hedge

*Equivalent to the sum of fixed cost, Libor and U.S. dollar exchange rate variation.

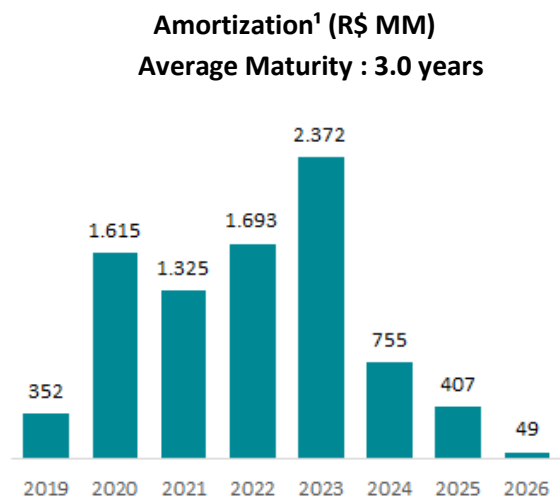
Covenants Multiple - R\$ MN		jun/19	mar/19	dec/18	sep/18	jun/18
Loans and Financing	+	5.293	5.367	5.561	5.876	5.951
Loans and Financing Cost	-	(72)	-	-	-	-
Interest related to Loans and Financing	+	39	88	62	109	58
Debentures	+	4.265	4.137	4.356	3.766	3.756
Debentures Cost	-	(74)	-	-	-	-
Interest related to Debentures	+	59	99	49	106	276
Swap Operations	+	(369)	(260)	(328)	(312)	(155)
Gross Debt	=	9.140	9.431	9.701	9.545	9.886
Cash	-	1.151	1.187	1.684	1.406	1.951
Net Debt (a)	=	7.989	8.244	8.017	8.139	7.935
EBITDA CVM (12 months)		1.524	1.645	1.507	1.707	1.882
Equity Pickup (12 months)	-	(128)	(59)	(85)	(254)	(271)
Provision (12 months)	-	(597)	(627)	(674)	(594)	(513)
Other Operational Revenues/Expenses (12 months)	-	(73)	(82)	(91)	(63)	(39)
Regulatory Assets and Liabilities (12 months)	+	(155)	(185)	(147)	(341)	(313)
EBITDA for Covenants (12 months) (b)	=	2.167	2.229	2.211	2.277	2.392
Interests (c)		726	718	697	629	577
Net Debt/EBITDA for Covenants (a/b)		3,69	3,70	3,63	3,57	3,32
Contractual Cap for Dívida Líquida/EBITDA		3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
EBITDA for Covenants/Interest (b/c)		2,99	3,10	3,17	3,62	4,14
Contractual Lower Limit for EBITDA/Juros		2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Ratings	Grade - jun/19		Date	Grade - jun/18		Date
	National	Foreign		National	Foreign	
Fitch	A+	BB-	07/16/2019	A+	BB-	04/19/2018
Standard & Poors	AA+	-	07/15/2019	AA+	-	07/11/2018
Moody's	A3.br	Ba3	09/04/2018	Baa1.br	B1	04/16/2018

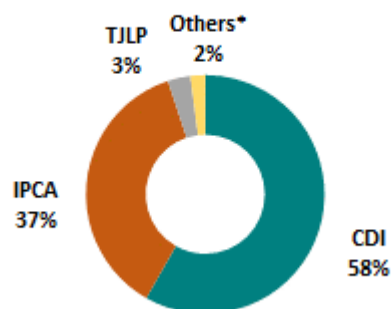
In 2Q19, the Company's credit ratings did not change compared to 1Q19. However, on July 16, Fitch reaffirmed Light's credit rating as A+, on the national scale, and BB-, on the international scale, changing its outlook from negative to stable, due to the improvement in Light's financial profile, as a result of the cash received from the primary offering of common shares. Additionally, on July 15, Standard & Poor's reaffirmed Light's credit rating (AA+) and maintained its stable outlook.

5.2. Debt Breakdown

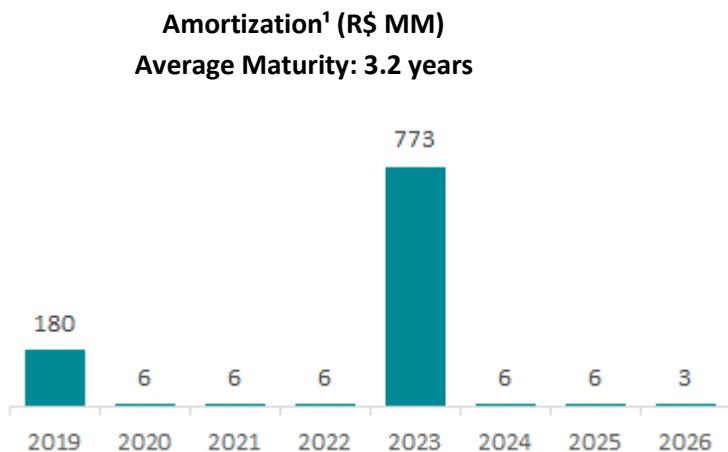
Light SESA



Debt Indices²



Light Energia



Debt Indices²



¹ Principal of loans and financing and debentures.

² Considering Hedge

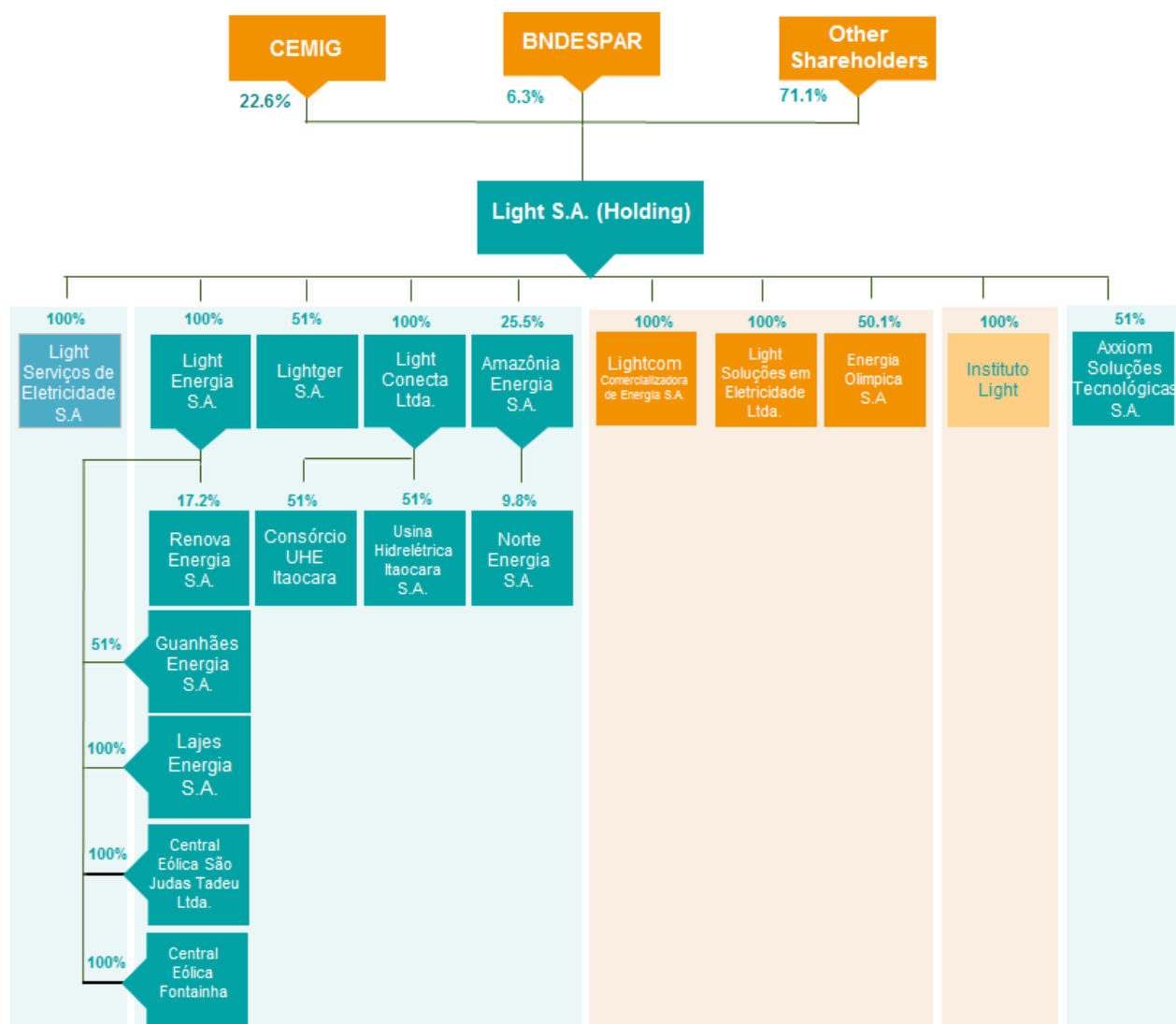
*Equivalent to the sum of fixed cost, Libor and the U.S. dollar exchange rate variation.

6. Consolidated Capital Expenditure

Capex (R\$ MM)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Distribution	176	146	20,7%	321	271	18,4%
Engineering	129	101	27,7%	234	179	31,0%
Commercial	48	45	5,2%	86	92	-6,2%
Non-electrical Assets	16	15	8,0%	27	24	15,1%
Generation	11	7	45,7%	18	13	44,5%
Total	203	168	20,7%	366	307	19,2%
Transfers to subsidiaries	10	29	-65,4%	27	64	-58,3%
Belo Monte	0	11	-99,8%	0	24	-99,9%
Itaocara	-	1	-	-	4	-
Guanhães	4	18	-77,5%	21	36	-43,3%
Axxiom	6	-	-	6	-	-
Total Capex (includes transfers to subsidiaries)	213	197	8,0%	393	371	5,9%

The Company's consolidated capital expenditure, excluding contributions, increased by 20.7% in 2Q19 compared to 2Q18, primarily due to the fact that 2019 started with a higher mobilization of Engineering teams in projects for quality improvement and preventive maintenance of the network, and the increase in capacity of substations (seasonal effect), in addition to more cases of corrective maintenance due to a higher number of weather events compared to 2018. Contributions decreased by 65.4%, or R\$19 million, in the quarterly comparison.

7. Ownership and Corporate Structure and Capital Market⁸



Light S.A.'s shares (LIGT3) were priced at R\$19.38 at the end of June 2019. At the end of 2Q19, the Company's market value was R\$4.0 billion.

As of July 15, 2019, the initial date of trading of the shares after the follow-on transaction, the Company's shares were priced at R\$19.78 and the Company's market value was R\$6.0 billion.

Market Information	2Q19	2Q18
Volume Average - LIGT3 (R\$ Million)	23,7	21,3
Shares Average - LIGT3 (R\$ / share)	20,0	14,1
Price Change - LIGT3	-11,0%	-16,3%
Price Change - IEE	10,1%	-7,0%
Price Change - IBOV	5,1%	-14,8%

⁸ On July 16, 2019, the public offering for primary and secondary distributions of shares was closed.

8. Subsequent Events

8.1. Public Offering for Distribution of Common Shares

On July 1, 2019, Light's Board of Directors approved the public offering for the primary and secondary distributions of, initially, 111,111,111 registered common shares, in book-entry form, without par value, issued by the Company, all free and clear of any encumbrances or liens, comprising: (i) the primary distribution of 100,000,000 new common shares to be issued by the Company ("Primary Offering"); and (ii) the secondary distribution of, initially, 11,111,111 common shares issued by the Company and held by Companhia Energética de Minas Gerais; the number of Shares initially offered may be increased in view of the placement of Additional Shares, with restricted placement efforts, pursuant to CVM Instruction 476 ("Restricted Offering").

The Board of Directors of the Company approved, at the meeting held on July 11, 2019, a price per Share of R\$18.75, the effective capital increase of the Company in the total amount of R\$1,875 million, equivalent to the issuance of 100,000,000 new shares of the Company, as well as its homologation, under the public offering for the primary and secondary distributions of 133,333,333 registered common shares, in book-entry form, without par value, issued by the Company, all free and clear of any encumbrances or liens, with restricted placement efforts, pursuant to CVM Instruction 476. As a result of the capital increase of the Company under the Restricted Offering, the capital stock of the Company currently totals R\$4,100 million, divided into 303,934,060 registered common shares, in book-entry form and without par value. The Shares under the Restricted Offering started to be traded at B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão on July 15, 2019 and the delivery and settlement of the shares occurred on July 16, 2019.

8.2. Capital Contribution in Subsidiary Light SESA

On July 17, 2019, Light S.A. made a contribution in the amount of R\$1,832 million in subsidiary Light SESA through the subscription and payment of 169,201,768,491 common shares, in book-entry form, without par value.

8.3. Stock Option Plan

The Company's Extraordinary Shareholders Meeting held on July 4, 2019 approved the stock option plan regarding the common shares issued by the Company, to be offered to members of management and employees of the Company and its subsidiaries. The total number of shares that may be purchased or subscribed for under the Stock Option Plan must not exceed 2.1% of the shares representing the total capital stock of the Company (including the shares to be issued as a result of the exercise of the options under the Stock Option Plan), on the date of approval of the Stock Option Plan. The Stock Option Plan will be managed by the Board of Directors of the Company or, at its choice, a committee to be established for this purpose.

8.4. Composition of the Board of Executive Officers

Considering the amendment to the bylaws approved at the Extraordinary Shareholders' Meeting held on July 4, 2019, the Board of Executive Officers of the Company currently comprises:

Board of Executive Officers	
Ana Marta Horta Veloso	Chief Executive Officer and Investor Relations Officer
Roberto Caixeta Barroso	Chief Financial and Business Development Officer

Claudio Bernardo Guimarães de Moraes	Chief Corporate Management Officer
Dalmer Alves de Souza	Chief Commercial Officer
Alessandra Genu Dutra Amaral	Chief Energy and Trading Officer
Marcus Auguste Pimenta	Chief Engineering Officer

8.5. Favorable Decision in Judicial Proceeding – Exclusion of ICMS from the calculation basis of PIS/COFINS

On August 7, 2019, the Federal Regional Court of the Second Region (*Tribunal Regional Federal da Segunda Região*) rendered a final and unappealable decision regarding the lawsuit filed by Light SESA, a subsidiary of the Company, that was favorable to Light SESA, recognizing its right to exclude ICMS from the calculation basis of PIS and COFINS, retroactive to January 2002.

Since the publication of the decision, Light SESA has been conducting the relevant legal and tax analyses of the impacts of retroactive effects, including the measurement of tax credits, the form of recovery of credits and related regulatory issues, among others. These effects will be recorded in the Quarterly Financial Information for the period ended September 30, 2019, which is expected to be disclosed in November 2019, in accordance with the annual calendar of the Company filed at CVM's website.

8.6. Funding with BNDES

On July 30, 2019, subsidiary Light SESA received the last disbursement of funds under the 2017/2018 Capex Financing agreement entered into with BNDES, in the amount of R\$89 million.

8.7. Early redemption of the 14th issuance of debentures of subsidiary Light SESA

On August 9, 2019, the 14th issuance of debentures of subsidiary Light SESA was fully early redeemed, with Banco do Brasil, in the amount of R\$328 million. The transaction accrued interest at CDI+3.50% p.a., maturing in March 2021.

8.8. Prepayment of the swap operation rate

On August 14, 2019, the prepayment of the swap operation rate (CDI x IPCA) of subsidiary Light SESA with Banco BMG has been made. The swap transaction changed the cost of CDI + 1.15% p.a. for IPCA + 7.82% p.a. of a debt of R\$ 400 million of principal and maturing in May 2021. The prepayment amount was R\$ 80,5 million, referring to the swap balance at market value on this date.

8.9. Renova: Term Extension of the BNDES Bridge Loan

On July 15, 2019, Renova, a company in which Light Energia, a wholly-owned subsidiary of Light, is part of the control block, disclosed a notice to the market informing that the bridge loan entered into with BNDES, providing for funds intended for the performance of the works of the Alto Sertão III Wind Farm, in the amount of R\$988 million (base date June 30, 2019), maturing on July 15, 2019, had its maturity date extended for 30 days, and the new maturity date is August 15, 2019.

On August 15, 2019, BNDES further extended this term to October 15, 2019.

9. Reporting Schedule

Schedule

Teleconference

08/16/2019, Friday, at 2 p.m. (Brazilian Time) - in portuguese

At 3 p.m. in english

Access conditions

Webcast: link on www.light.com.br/ri (Portuguese and English)

Conference Call - Dial in:

Brazil: + 55 11 2188-0155

Other Countries: + 1 646 843-6054

Access code: Light

Disclaimer

Operating information and information relating to Management's expectations on the future performance of the Company have not been reviewed by the independent auditors. Forward-looking statements are subject to risks and uncertainties. These statements are based on Management's judgment and assumptions and information currently available to the Company. Forward-looking statements include information about our current plans, opinions or expectations, as well as the plans, opinions or expectations of the members of the Board of Directors and Board of Executive Officers of the Company. Forward-looking statements and information also include information about potential or assumed results of operations, as well as statements that are preceded or followed by, or include the terms "believe," "may," "will," "continue," "expect," "predict," "intend," "estimate" or similar words. Forward-looking statements and information are not an assurance of future performance. They involve risks, uncertainties, and assumptions as they relate to future events and therefore are contingent on circumstances which may or may not occur. Future results and the creation of shareholder value may differ significantly from those expressed or suggested by forward-looking statements. Many of the factors that will determine these results and amounts are beyond the control of or cannot be predicted by LIGHT S.A.

ANNEX I

Generation Projects

Current Generation Park					
Existing Power Plants	Installed Capacity (MW) ¹	Assured Energy (MWm) ²	Operation Start	Concession / Authorization Expiration Date	Light's stake
Fontes Nova	132	99	1940	2026	100%
Nilo Peçanha	380	334	1953	2026	100%
Pereira Passos	100	49	1962	2026	100%
Ilha dos Pombos	187	109	1924	2026	100%
Santa Branca	56	30	1999	2026	100%
Elevatórias	-	(101)	-	-	-
SHPP Lajes	17	15	2018	2026	100%
SHPP Paracambi	13	10	2012	2031	51%
Renova	33	20	2008	2033	17%
Belo Monte	219	114	2016	2045	2%
Guanhães	18	9	2018	2047	51%
Total	1154	688	-	-	-

Generation Capacity Expansion Projects					
New Projects	Installed Capacity (MW) ¹	Assured Energy (MWm) ¹²	Operation Start	Concession / Authorization Expiration Date	Light's stake
Belo Monte ⁴	61	0	2016	2045	2%
Itaocara	77	48	jan-20	2050	51%
Guanhães ¹	5	3	2019	2047	51%
Renova ²	75	65			17%
LER 2013	27	13	2019	2049	-
PPA	40	19	2019	2051	-
Free Market I	0	30	2019	2051	-
LER 2014 (Wind Power)	7	4	2019	2050	-
HYBRID-SOLAR	1	0	2019	2050	-
Total	217	116	-	-	-

¹Light's proportional stake

²Assured Energy as of Jan 1st, 2018 (MWm)

ANNEX II

CVM EBITDA Reconciliation

CVM EBITDA (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Net Operating Revenue (A)	11	(25)	-	175	67	160,1%
Social Contributions & Income Tax (B)	(48)	5	-	(137)	(51)	168,0%
Deferred Income Tax (C)	(10)	(6)	71,7%	0	(12)	-
EBT (A - (B + C))	69	(25)	-	312	131	138,2%
Depreciation (D)	(147)	(134)	9,4%	(293)	(268)	9,4%
Financial Expenses Revenue (E)	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%
CVM EBITDA ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	286	407	-29,7%	866	849	2,0%

ANNEX III

Income Statement – Light SESA

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Operating Revenues	4.488	4.533	-1,0%	9.611	9.167	4,8%
Electricity Sales	3.676	3.677	0,0%	8.010	7.568	5,8%
CVA	6	159	-96,0%	32	289	-89,0%
Construction Revenues	188	146	28,4%	347	283	22,5%
Other Revenues	619	551	12,3%	1.222	1.027	19,0%
Deductions From Operating Revenues	(1.964)	(1.934)	1,6%	(4.148)	(3.938)	5,3%
Net Operating Revenues	2.524	2.600	-2,9%	5.464	5.229	4,5%
Electricity Costs	(1.930)	(1.866)	3,5%	(4.218)	(3.815)	10,6%
Operating Expenses	(378)	(406)	-6,7%	(735)	(804)	-8,6%
Personnel	(107)	(90)	18,8%	(204)	(176)	15,4%
Material	(6)	(5)	10,9%	(12)	(10)	18,9%
Third party services	(127)	(130)	-2,0%	(256)	(255)	0,3%
Provisions	(159)	(189)	-16,2%	(307)	(384)	-20,0%
Others	21	9	123,8%	43	21	104,8%
Adjusted EBITDA	216	328	-34,2%	511	610	-16,3%
Depreciation and amortization	(132)	(119)	11,2%	(264)	(238)	11,3%
Other operating revenues/expenses	(5)	(1)	905,7%	(10)	(12)	-18,3%
Operating Income	78	209	-62,5%	237	360	-34,3%
Net Financial Result	(87)	(229)	-62,1%	(281)	(351)	-20,0%
Financial Revenues	66	236	-72,2%	90	259	-65,3%
Financial Expenses	(152)	(465)	-67,2%	(371)	(611)	-39,2%
Income before tax	(8)	(20)	-57,6%	(44)	9	-
Income Tax / Social Contribution	-	2	-	-	-	-
Deferred Taxes	(2)	4	-	10	(4)	-
Net Income	(10)	(14)	-28,3%	(35)	4	-

Income Statement – Light Energia

Income Statement (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Operating Revenues	241	257	-6,0%	563	530	6,1%
Energy supply - Energy sales	204	209	-2,7%	463	420	10,5%
Energy supply - Spot	35	45	-22,5%	94	106	-11,5%
Others - TUSD	3	2	42,8%	5	4	33,1%
Others	0	1	-67,4%	1	1	-43,2%
Deductions from Operating Revenues	(31)	(31)	-0,7%	(68)	(64)	6,8%
Net Operating Revenues	210	226	-6,8%	495	466	6,0%
Electricity Costs	(51)	(110)	-53,7%	(92)	(166)	-44,6%
Operating Expenses	(11)	(12)	-5,9%	(24)	(24)	0,0%
Personnel	(6)	(6)	0,2%	(12)	(12)	1,0%
Material	(0)	(0)	0,9%	(0)	(0)	28,3%
Third party services	(4)	(4)	8,1%	(8)	(7)	7,6%
Provisions	(0)	(0)	7650,0%	(0)	(1)	-52,5%
Others	(1)	(2)	-56,0%	(3)	(4)	-12,2%
Adjusted EBITDA	148	103	43,3%	379	276	36,9%
Depreciation and amortization	(14)	(14)	4,9%	(28)	(27)	3,3%
Other operating revenues/expenses	(2)	0	-	(1)	(2)	-60,1%
Operating income	132	90	46,9%	350	247	41,5%
Equity Pickup	(90)	(24)	276,0%	(83)	(45)	85,4%
Net Financial Result	(0)	(72)	-99,7%	(3)	(102)	-96,8%
Financial Revenues	37	57	-34,7%	59	57	3,0%
Financial Expenses	(38)	(130)	-71,0%	(62)	(162)	-61,4%
Income before Tax	42	(7)	-	264	101	161,8%
Income Tax / Social Contribution	(35)	10	-	(104)	(35)	194,9%
Deferred Taxes	(8)	(14)	-39,2%	(10)	(11)	-13,0%
Net Income	(2)	(11)	-85,1%	150	54	176,7%

ANNEX IV

Statement of Financial Result – Light S.A.

Financial Result (R\$ MN)	2Q19	2Q18	% Change 2Q19/2Q18	1H19	1H18	% Change 1H19/1H18
Financial Revenues	120	296	-59,4%	173	321	-46,1%
Income from Financial Investments	13	16	-15,7%	32	18	74,7%
Swap Operations	66	223	-70,3%	79	195	-59,6%
Moratory Increase / Debts Penalty	21	36	-41,6%	43	46	-5,7%
Restatement of Sector's Assets and Liabilities	0	12	-99,2%	(10)	47	-
Others Financial Revenues	19	8	126,6%	28	14	105,5%
Financial Expenses	(191)	(594)	67,9%	(435)	(772)	-43,7%
Debt Expenses (Local Currency)	(114)	(99)	14,9%	(238)	(257)	-7,3%
Debt Expenses (Foreign Currency)	(56)	(42)	31,9%	(111)	(29)	280,1%
Monetary Variation	(34)	(11)	220,1%	(65)	(24)	166,4%
Exchange Rate Variation	61	(360)	-	48	(369)	-
Itaipu Exchange Rate Variation	8	(29)	-	8	(26)	-
Restatement of provision for contingencies	(2)	(2)	10,7%	(6)	(6)	9,6%
Restatement of R&D/PEE/FNDCT	(4)	(3)	9,8%	(7)	(6)	9,3%
Interest and Fines on Taxes	(2)	(6)	-71,7%	(4)	(9)	-57,0%
Installment Payment - Fines and Interest Rates Law 11	(1)	(1)	-18,3%	(2)	(3)	-19,6%
Restatement of GSF	(25)	(15)	72,1%	(23)	(24)	-2,9%
Other Financial Expenses (Includes IOF)	(23)	(27)	-14,6%	(34)	(17)	97,9%
Braslight (Private Pension Fund)	-	(1)	-	-	(2)	-
Total	(71)	(298)	-76,2%	(262)	(451)	-42,0%

ANNEX V

Statement of Financial Position – Light S.A. (R\$ million)

ASSETS	06/30/2019	12/31/2018
Current	4.698	5.635
Cash & cash equivalents	338	707
Marketable securities	813	977
Receivable accounts	2.521	2.855
Inventories	40	38
Taxes and contributions	142	75
Income tax and social contribution	58	30
Sector's financial assets	424	564
Prepaid expenses	26	30
Dividends receivable	3	0
Receivables from services rendered	89	90
Swap derivative financial instruments	7	15
Other current assets	239	254
Non-current	13.166	12.228
Receivable accounts	1.267	1.013
Taxes and contributions	54	52
Deferred taxes	415	405
Sector's financial assets	308	148
Concession financial asset	4.449	4.272
Deposits related to litigation	278	295
Swap derivative financial instruments	455	424
Other current assets	264	84
Contractual asset	536	330
Right of use asset	93	0
Investments	580	547
Fixed assets	1.548	1.560
Intangible	2.919	3.096
Total Assets	17.864	17.864
LIABILITIES	06/30/2019	12/31/2018
Current	5.311	5.278
Suppliers	2.341	2.120
Taxes and contributions	346	339
Income tax and social contribution	88	14
Loans and financing	610	1.041
Debentures	1.125	955
Financial liabilities of the sector	0	3
Dividends payable	39	39
Labor obligations	84	77
Leasing	31	0
Other obligations	646	691
Non-current	8.989	9.196
Loans and financing	4.649	4.582
Debentures	3.124	3.451
Swap derivative financial instruments	94	112
Taxes and contributions	276	305
Deferred taxes	218	208
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	505	476
Leasing	64	0
Other obligations	58	62
Shareholders' Equity	3.565	3.389
Capital Stock	2.226	2.226
Profit reserves	929	929
Asset valuation adjustments	328	336
Other comprehensive income	-101	-101
Retained Earnings	183	0
Total Liabilities	17.864	17.864

Statement of Financial Position – Light SESA (R\$ million)

ASSETS	06/30/2019	12/31/2018
Current	3.360	4.357
Cash & cash equivalents	256	491
Marketable securities	111	493
Receivable accounts	1.998	2.335
Inventories	35	34
Taxes and contributions	135	67
Income tax and social contribution	57	29
Sector's financial assets	424	564
Prepaid expenses	25	28
Receivables from services rendered	88	90
Swap derivative financial instruments	1	1
Other current assets	230	226
Non-current	10.826	10.046
Receivable accounts	1.224	875
Taxes and contributions	54	52
Deferred taxes	412	402
Sector's financial assets	308	148
Concession financial asset	4.449	4.272
Deposits related to litigation	274	292
Swap derivative financial instruments	309	324
Contractual asset	536	330
Right of use asset	89	0
Investments	29	30
Fixed assets	228	230
Intangible	2.914	3.091
Total Assets	14.187	14.402
LIABILITIES	06/30/2019	12/31/2018
Current	3.817	3.791
Suppliers	1.302	1.133
Taxes and contributions	340	329
Income tax and social contribution	1	1
Loans and financing	560	814
Debentures	980	777
Financial liabilities of the sector	0	3
Dividends payable	18	18
Labor obligations	75	68
Leasing	30	0
Other obligations	510	648
Non-current	7.958	8.165
Loans and financing	3.869	3.792
Debentures	3.109	3.433
Swap derivative financial instruments	94	112
Taxes and contributions	276	305
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	500	471
Leasing	61	0
Other obligations	49	53
Shareholders' Equity	2.412	2.446
Capital Stock	2.314	2.314
Capital reserves	7	7
Profit reserves	222	222
Other comprehensive income	-97	-97
Accumulated losses	-35	0
Total Liabilities	14.186	14.402

Statement of Financial Position – Light Energia (R\$ million)

ASSETS	06/30/2019	12/31/2018
Current	1.315	1.265
Cash & cash equivalents	38	90
Marketable securities	670	483
Receivable accounts	584	663
Taxes and contributions	5	6
Swap derivative financial instruments	7	14
Inventories	4	4
Prepaid expenses	1	2
Other current assets	5	4
Non-current	1.576	1.507
Swap derivative financial instruments	146	101
Contingency deposits	3	3
Investments	141	111
Fixed assets	1.279	1.289
Intangible	3	3
Right of use asset	4	0
Total Assets	2.890	2.772
LIABILITIES	06/30/2019	12/31/2018
Current	1.435	1.466
Suppliers	1.019	1.013
Taxes and contributions	3	3
Income tax and social contribution	78	1
Loans and financing	49	224
Debentures	145	178
Labor obligations	7	6
Leasing obligations	1	0
Other obligations	133	40
Non-current	1.030	1.030
Loans and financing	780	789
Debentures	15	17
Deferred taxes	218	208
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	6	5
Other obligations	9	10
Leasing obligations	2	0
Shareholders' Equity	426	276
Capital Stock	77	77
Profit reserves	25	25
Asset valuation adjustments	328	336
Other comprehensive income	-4	-4
Accumulated losses	-1	-159
Total Liabilities	2.890	2.772

ANNEX VI

Statement of Cash Flows – Light S.A.

R\$ MN	1H19	1H18
Net cash generated by operating activities	400	-152
Cash generated by (used in) operations	1.073	988
Net income (loss) before income tax and social contribution	312	131
Allowance for doubtful accounts	144	277
Depreciation and amortization	293	268
Loss from the sale or write-off of intangible assets/property, plant and equipment/investment	18	6
Exchange and inflation adjustment losses from financial activities	17	394
Financial provisions and update for tax, civil, labor and regulatory risks and financial update of deposits related to litigation	167	109
Adjustment to present value and prepayment of receivables	-1	-8
Interest expense on loans, borrowings and debentures	349	284
Charges and inflation adjustment of post-employment obligations	0	2
Interest over lease obligations	4	0
Swap variation	-79	-195
Equity in the earnings of subsidiaries	81	39
Provisions for investment losses	0	4
Gain (loss) on investments valued at cost	1	0
Fair value of the concession's indemnifiable assets	-96	-88
Recognition and restatement of financial assets and liabilities of the sector	-136	-233
Changes in assets and liabilities	-673	-1.141
Marketable securities	-8	-15
Consumers, concessionaires and permissionaires	-62	-402
Dividends received	0	2
Taxes, fees and contributions to offset	-98	-23
Financial assets and liabilities of the sector	115	-21
Inventories	-2	-4
Receivables from services rendered	2	-12
Prepaid expenses	4	4
Deposits related to litigation	-1	-24
Other assets	-124	-149
Suppliers	211	-358
Labor obligations	8	2
Taxes, fees and contributions payable	-25	115
Payment of provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	-121	-71
Post-employment benefits	0	0
Other liabilities	-159	147
Interest paid	-354	-240
Income tax and social contribution paid	-60	-90
Net cash used in investing activities	-207	-1.673
Receivables from sale of equity stakes	14	0
Acquisition of property, plant and equipment	-20	-16
Acquisition of intangible and contractual assets	-346	-275
Capital Increase	-27	-60
Redemption of financial investments	982	236
Financial investments	-810	-1.557
Net cash generated by (used in) financing activities	-562	2.097
Dividends Paid	0	-30
Payment of lease obligations	-18	0
Loans, borrowings and debentures	790	4.902
Amortization of loans, borrowings and debentures	-1.334	-2.720
Amortization of pension plan contractual debt	0	-54
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	-369	272
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	707	270
Cash and cash equivalents at the end of the year	338	542

Statement of Cash Flows – Light SESA

R\$ MN	1H19	1H18
Net cash generated by operating activities	103	-294
Cash generated by (used in) operations	615	702
Net income (loss) before income tax and social contribution	-45	9
Allowance for doubtful accounts	144	277
Depreciation and amortization	264	238
Loss from the sale or write-off of intangible assets/property, plant and equipment	16	3
Exchange and inflation adjustment losses from financial activities	28	306
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks and judicial deposits	167	108
Adjustment to present value and prepayment of receivables	-1	-8
Interest expense on loans, borrowings and debentures	306	238
Fair value of the concession's indemnifiable assets	-96	2
Interest over lease obligations	4	0
Swap variation	-37	-149
Recognition and restatement of financial assets and liabilities of the sector	-136	-88
Gain (loss) on investments valued at cost	1	-233
Changes in assets and liabilities	-511	-996
Marketable securities	10	-17
Consumers, concessionaires and permissionaires	-155	-402
Taxes, fees and contributions to offset	-98	-22
Financial assets and liabilities of the sector	115	-21
Inventories	-1	-5
Receivables from services rendered	2	-10
Prepaid expenses	3	3
Deposits related to litigation	0	-24
Other assets	48	-94
Suppliers	159	-329
Labor obligations	7	2
Taxes, fees and contributions payable	-18	137
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	-120	-71
Other liabilities	-159	97
Interest paid	-302	-239
Net cash used in investing activities	22	-1.028
Acquisition of property, plant and equipment	-4	-3
Acquisition of intangible and contractual assets	-346	-275
Redemption of financial investments	666	156
Financial investments	-294	-906
Net cash generated by (used in) financing activities	-360	1.392
Dividends Paid	0	-22
Payment of lease obligations	-18	0
Loans, borrowings and debentures	790	4.024
Amortization of loans, borrowings and debentures	-1.133	-2.468
Amortization of pension plan debt	0	-52
Amortization of loans - related parties	0	-90
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	-235	69
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	491	160
Cash and cash equivalents at the end of the year	256	229

Statement of Cash Flows – Light Energia

R\$ MN	1H19	1H18
Net cash generated by operating activities	356	213
Cash generated by (used in) operations	365	263
Net income before income tax and social contribution	263	101
Depreciation and amortization	28	27
Loss from the sale of intangible assets/property, plant and equipment	0	3
Exchange rate and monetary losses (gains) from financial activities	-11	87
Provision for contingencies and restatement	0	1
Interest expense on loans, borrowings and debentures	43	45
Swap variation	-42	-46
Equity in the earnings of subsidiaries	83	45
Changes in assets and liabilities	-9	-51
Marketable securities	-17	-5
Concessionaires and licensees	79	-110
Taxes, fees and contributions	1	-1
Receivables from services rendered	0	-2
Inventories	-1	0
Prepaid expenses	1	1
Other assets	1	21
Suppliers	6	100
Estimated liabilities	0	1
Taxes, fees and contributions payable	-3	-2
Other liabilities	0	26
Interest paid	-52	-27
Income tax and social contribution paid	-24	-53
Net cash used in investing activities	-207	-621
Acquisition of property, plant and equipment	-16	-13
Redemption of financial investments	316	25
Financial investments	-486	-596
Investments/Acquisition of investments	-21	-36
Net cash generated by (used in) financing activities	-201	630
Obligation payment of finance lease	-1	0
Loans, borrowings and debentures	0	878
Amortization of loans, borrowings and debentures	-200	-335
Received loans - Related parties	0	90
Amortization of pension plan contractual debt	0	-3
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	-52	222
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	90	53
Cash and cash equivalents at the end of the year	38	275

List of Abbreviations and Acronyms

- **ACL** – Free Contracting Environment
- **ANEEL** – National Electric Energy Agency
- **BNDES** – Brazilian Development Bank
- **CCEE** – Brazilian Electricity Trading Chamber
- **CCRB** – Rate Tier Fund Account
- **CDE** – Energy Development Account
- **ACR Account** – Regulated Market Account
- **CUSD** – Distribution System Utilization Agreement
- **CUST** – Transmission System Utilization Agreement
- **CVA** – “A Component” Variation Offset Account
- **CVM** – Brazilian Securities Commission
- **DDSD** – Delegated Services Defense Office
- **DEC** – Equivalent Outage Duration
- **DIC** – Individual Outage Duration per Consumer Unit
- **DIT** – Other Distribution Facilities
- **ESS** – System Service Charges
- **FEC** – Equivalent Outage Frequency
- **FIC** – Individual Outage Frequency per Consumer Unit
- **GSF** – Generation Scaling Factor
- **IRT** – Annual Tariff Adjustment Index
- **O&M** – Operation and Maintenance
- **PCH** – Small Hydro Plant
- **PECLD** – Estimated Allowance for Doubtful Accounts
- **PLD** – Difference Settlement Price
- **PMSO** – Personnel, Materials, Services and Others
- **REN** – Energy Recovery
- **TOI** – Inspection Report
- **TUSD** – Distribution System Usage Charge
- **TUST** – Transmission System Usage Charge
- **UHE** – Hydropower Plant
- **UTE** – Thermal Power Plant
- **VNR** – New Replacement Value