



Resultados | 4T18



- ✓ Área territorial de 95,7 mil km² (1,1% e 20º em extensão do Brasil), com 500 km de litoral
- ✓ 6 macro-regiões e 295 municípios
- ✓ População estimada em 2017: 7,0 milhões (3,3% do Brasil)
- ✓ IDH: 0,774 (3º maior do país)
- ✓ Rendimento nominal mensal domiciliar per capita em 2018: R\$1.660 (5º maior do país)
- ✓ Índice de Atividade Econômica 2018
 - IBCR-SC (+2,47%) vs IBCR-SUL (+1,66%) vs IBC-BR (+1,15%)

Grupo Celesc

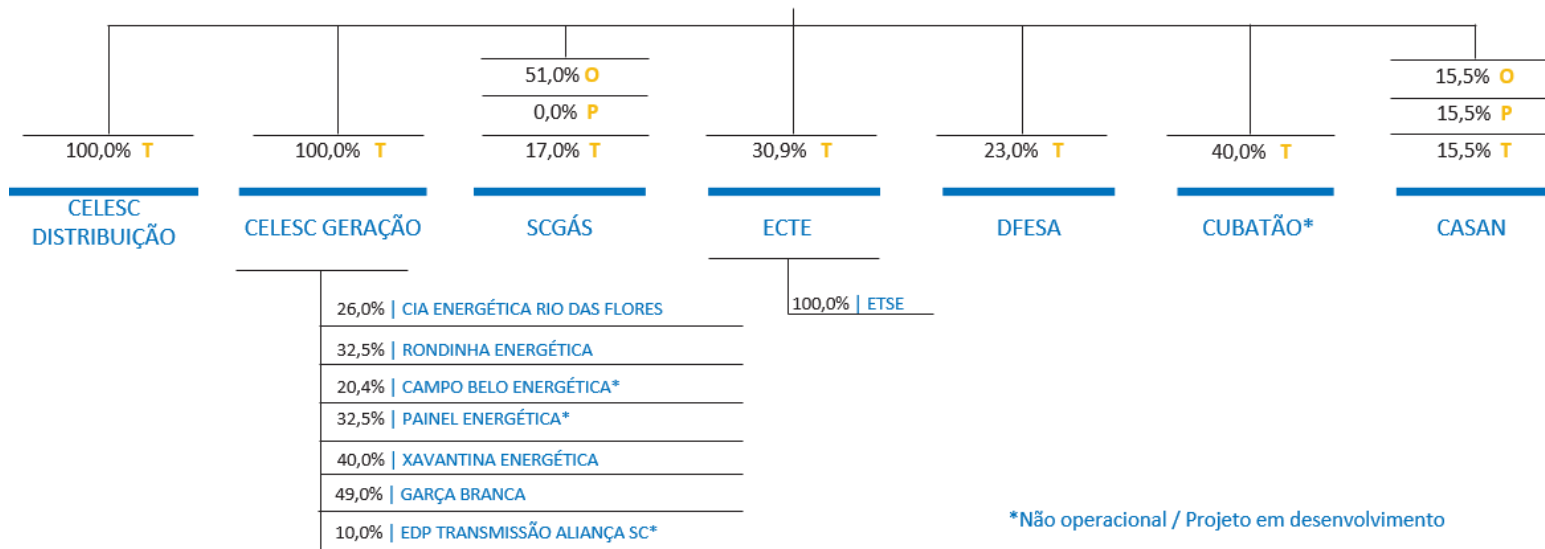
Estrutura Societária – Março 2019

ESTADO SC	EDP ENERGIAS	ELETOBRAS	CELOS	GF LPAR FIA	ALASKA POLAND FIA	OUTROS
50,2% O	33,1% O	0,0% O	8,6% O	2,9% O	0,0% O	5,0% O
0,0% P	17,1% P	18,0% P	1,0% P	14,7% P	14,0% P	35,1% P
20,2% T	23,6% T	10,7% T	4,1% T	10,0% T	8,4% T	23,0% T

FREE FLOAT
75%



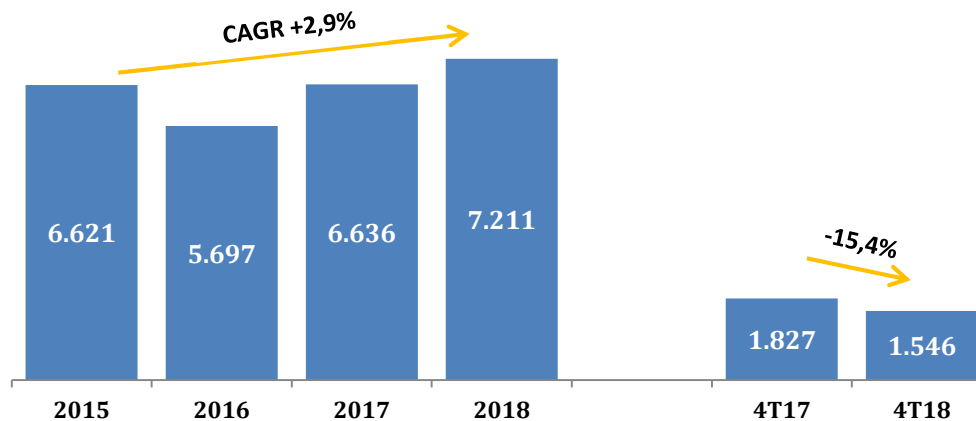
O = ORDINÁRIAS
P = PREFERENCIAIS
T = TOTAL



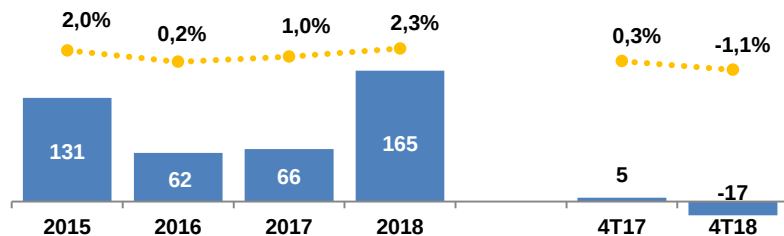
*Não operacional / Projeto em desenvolvimento

Receita Operacional Líquida (R\$ MM)

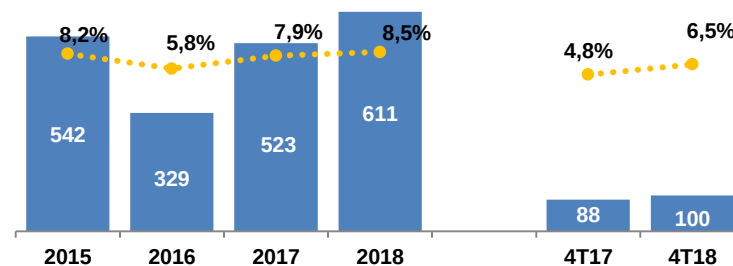
EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO

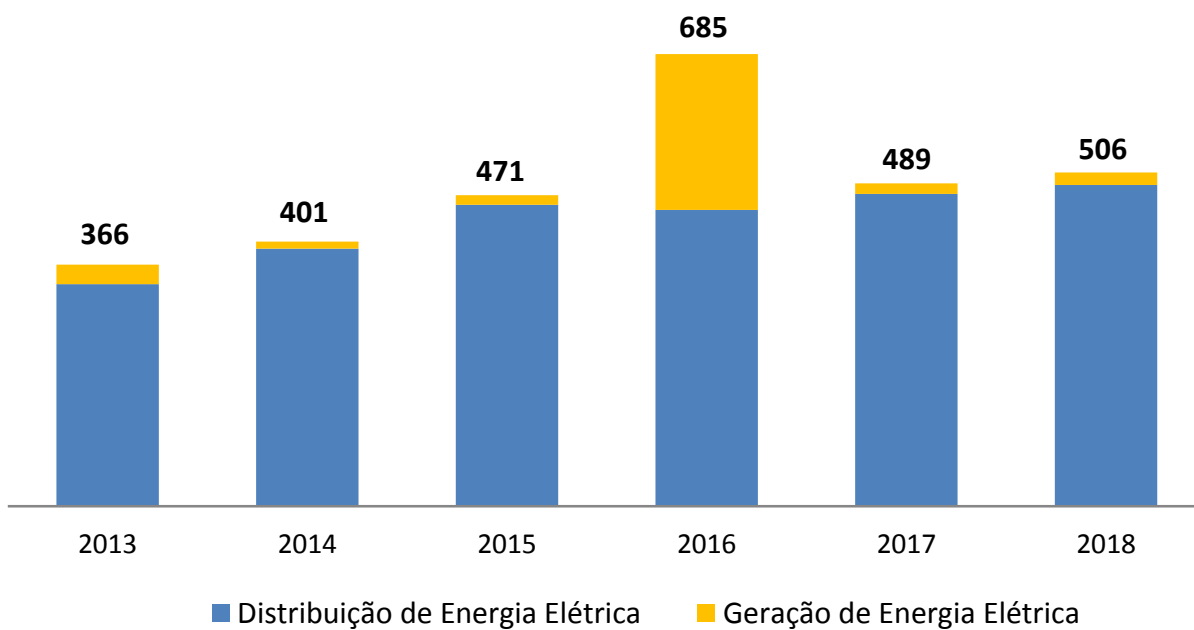


Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%) IFRS



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%) IFRS



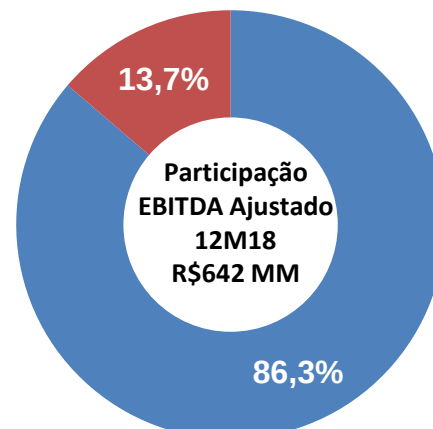
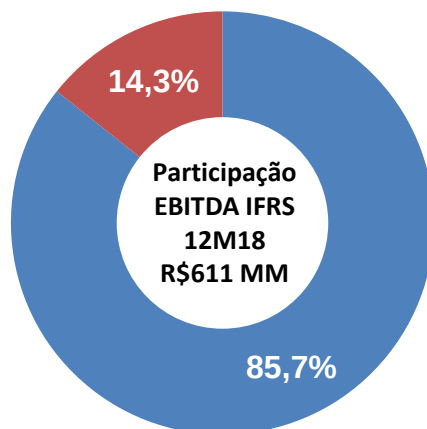
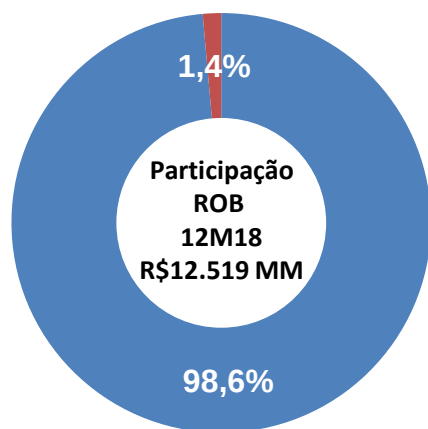


CAPEX de Investimento 2019

- ✓ Celesc Distribuição: 532
- ✓ Celesc Geração: 55
- ✓ Controladora: 8
- Total Consolidado: 595**

CAPEX Total Realizado 2018

- ✓ Celesc Distribuição: 487
- ✓ Celesc Geração: 19
- Total Consolidado: 506**

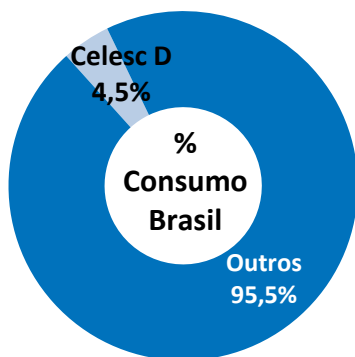


■ Celesc Distribuição

■ Celesc Geração

Destaques

- 6ª maior em Receita de Fornecimento
- 7ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)
- 10ª maior em número de Unidades Consumidoras
- Atende 92% da área do Estado de Santa Catarina
- 286 municípios em SC e 01 no Paraná
- Concessão prorrogada até Jul/45
- Faturamento R\$12,3 bi em 2018



Fonte: ANEEL
Informações
Gerenciais. Posição:
Dezembro 2018

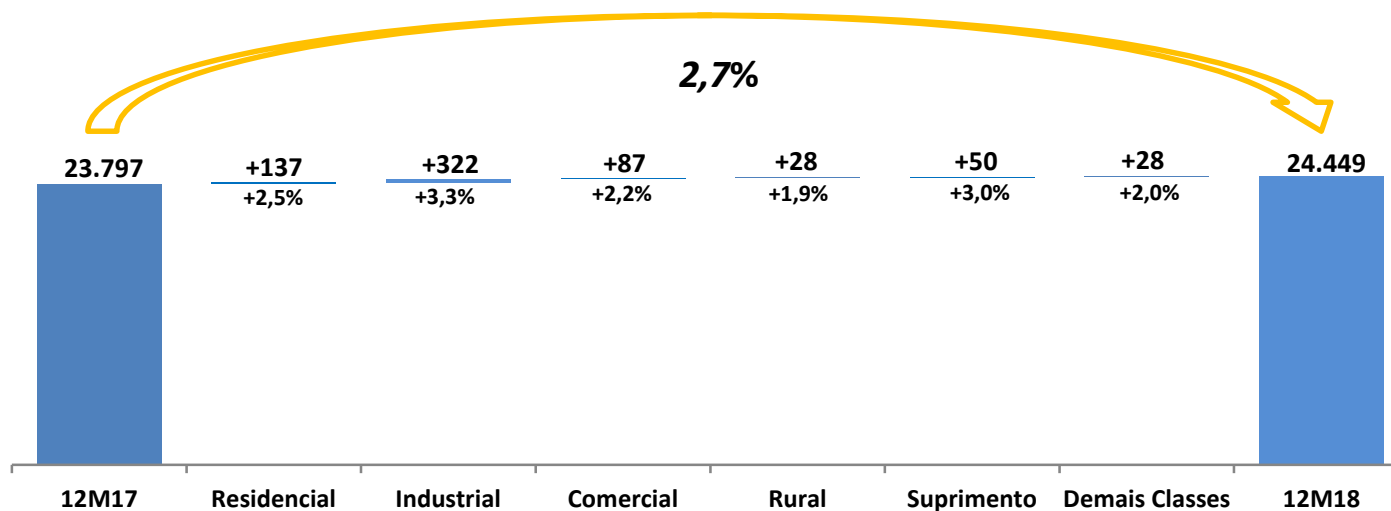
Estado de Santa Catarina



Área atendida pela Celesc Distribuição

Celesc Distribuição

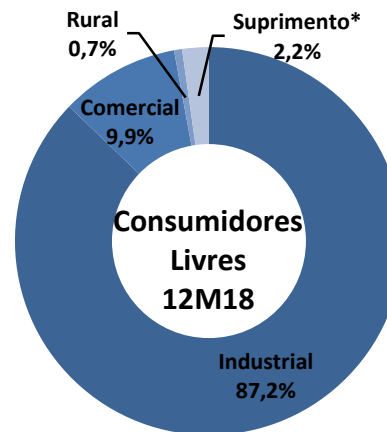
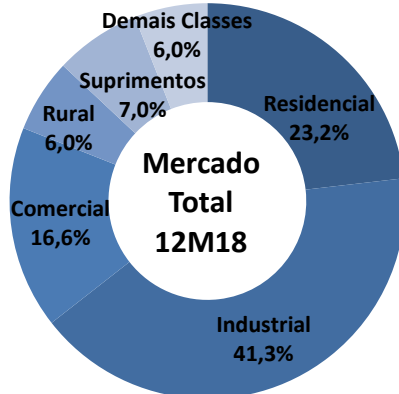
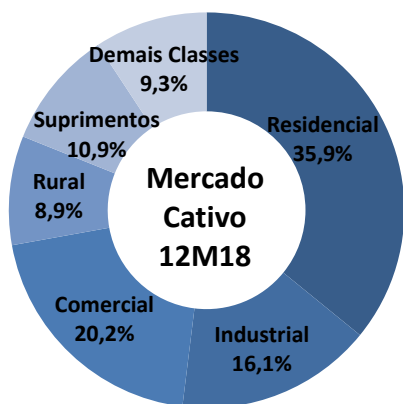
Energia Faturada 12M18 (GWh)



CAGR 2013-2018

Mercado Total
média +2,0% a.a.

Nº unidades
consumidoras
média +2,8% a.a.



Nível de contratação 12M18
101,8%*

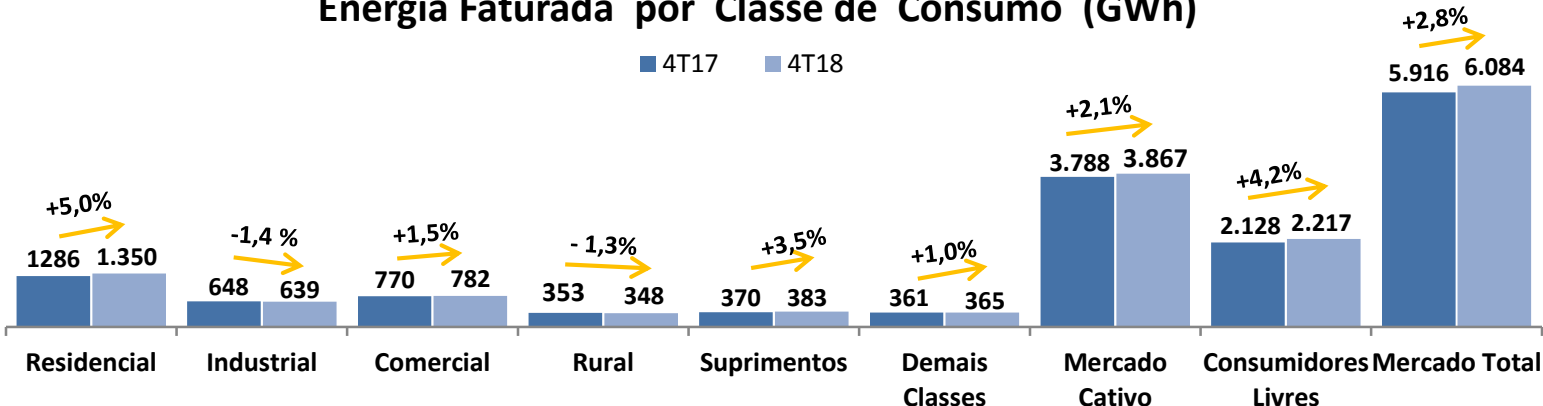
*Cobertura Tarifária até 105%

Celesc Distribuição

Energia Faturada 12M18 (GWh)

Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)

■ 4T17 ■ 4T18



Mercado Total

+2,8% 4T18
+2,7% 12M18

Mercado Cativo

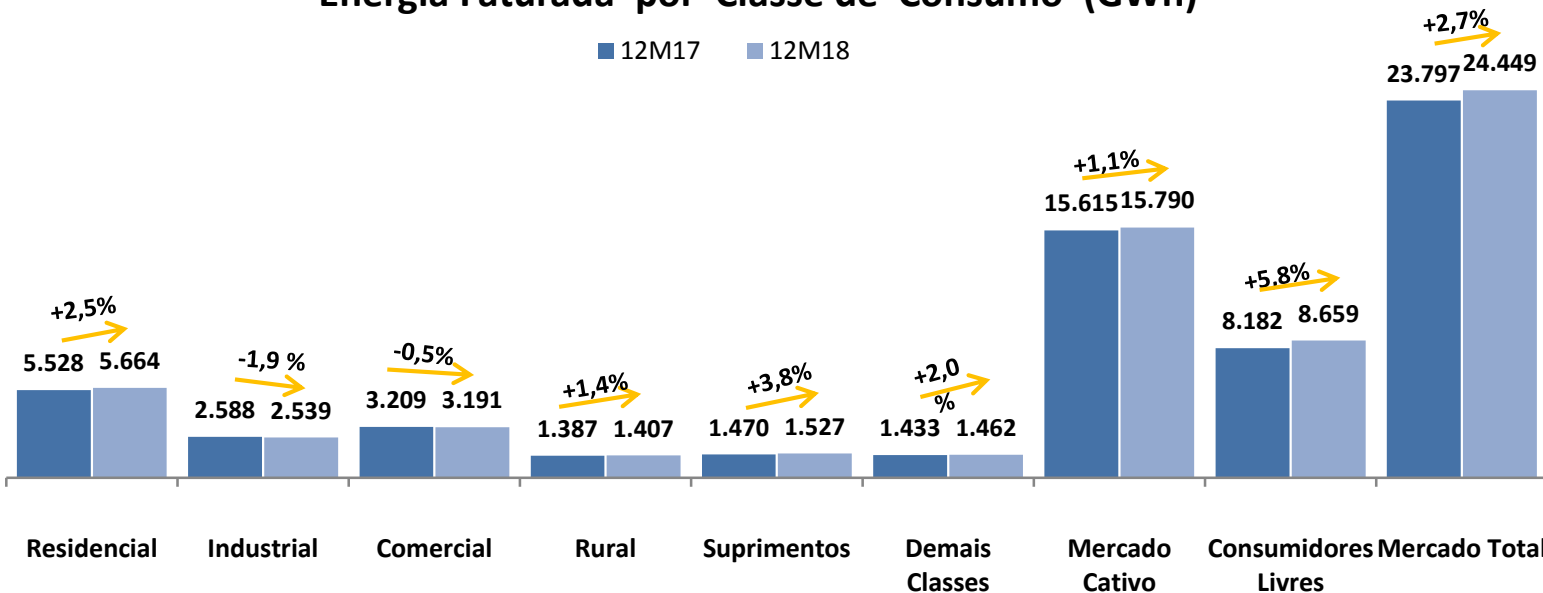
+2,1% 4T18
+1,1% 12M18

Mercado Livre

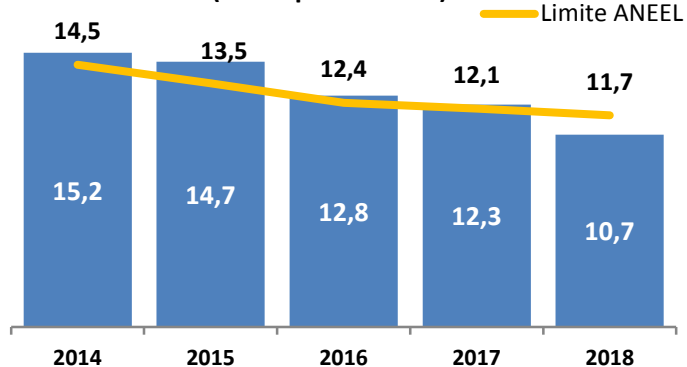
+4,2% 4T18
+5,8% 12M18

Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)

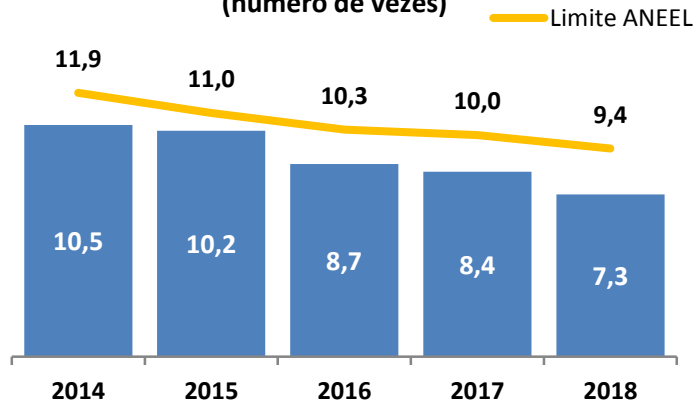
■ 12M17 ■ 12M18



DEC - DURAÇÃO EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR
(horas ponderadas)



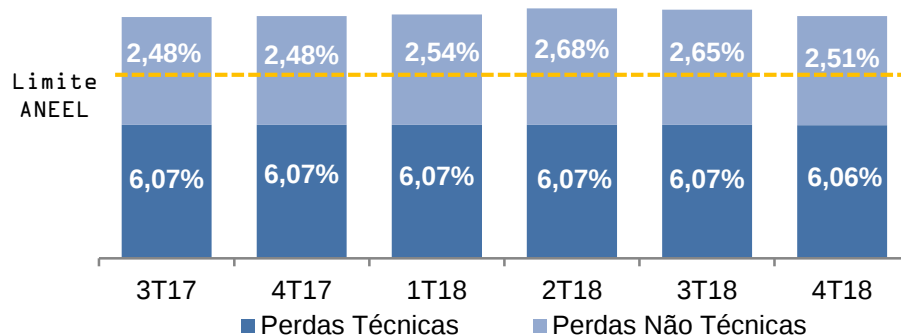
FEC - FREQUÊNCIA EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR
(número de vezes)



LIMITES CONCESSÃO Acumulado Últimos 12 meses

- ✓ DECI 15,3% abaixo
- ✓ FECI 25,8% abaixo

PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO
Energia Injetada - Energia Faturada
Últimos 12 meses



PERDA REGULATÓRIA estabelecida no 4º CRTP em **7,42%***
6,02% para Perdas Técnicas e 1,40% para Perdas Não Técnicas

PERDAS

Valor estimado sem cobertura tarifária 4T18
R\$75,7 milhões
(1,15% acima do limite de cobertura tarifária)

PLANO DE AÇÃO PERDAS

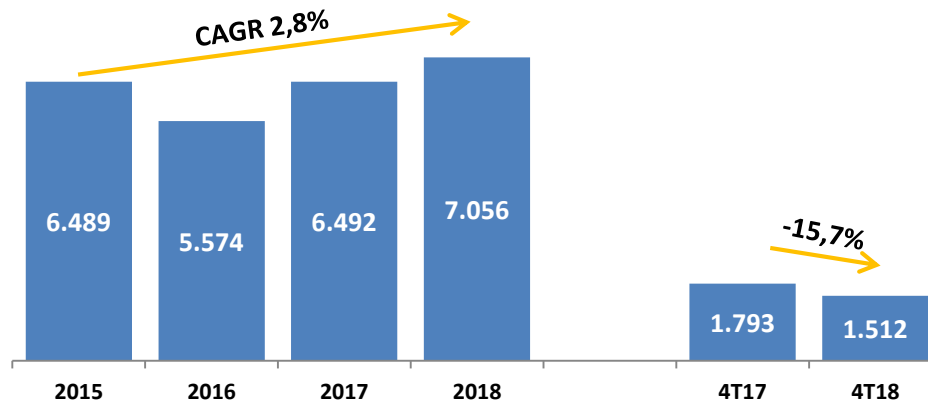
- ✓ + de 40 mil inspeções
- ✓ Recadastramento IP
- ✓ Atividades estruturadas de combate aos clandestinos e divulgação das consequências

Celesc Distribuição

Destaques Financeiros 12M18 (R\$ MM)

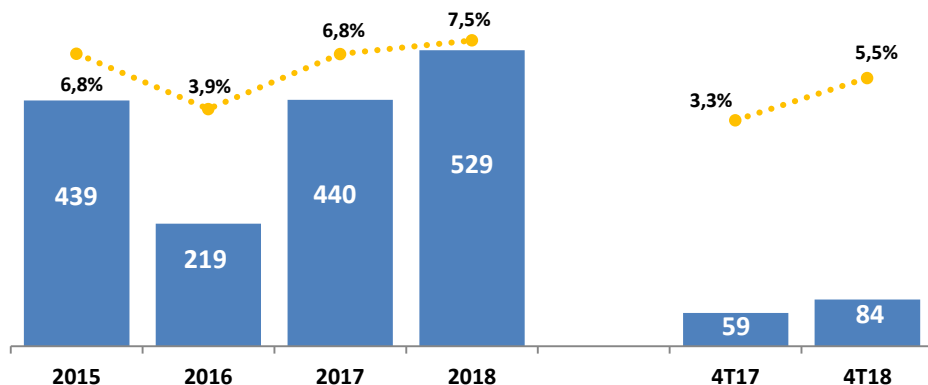
Receita Operacional Líquida(R\$ MM)

EXCLUINDO RECEITA DE CONSTRUÇÃO



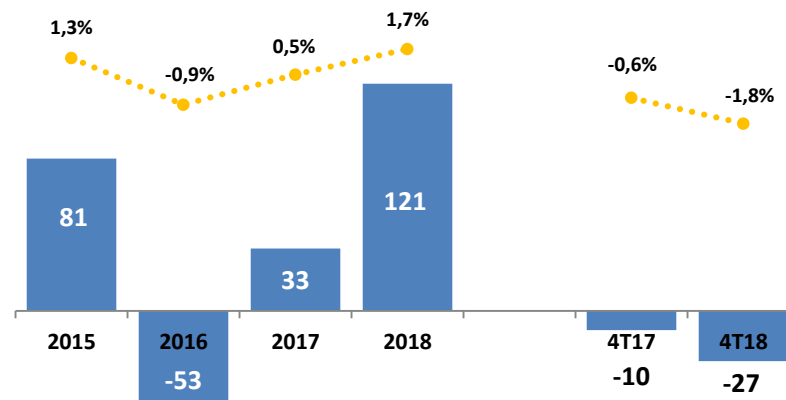
EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)

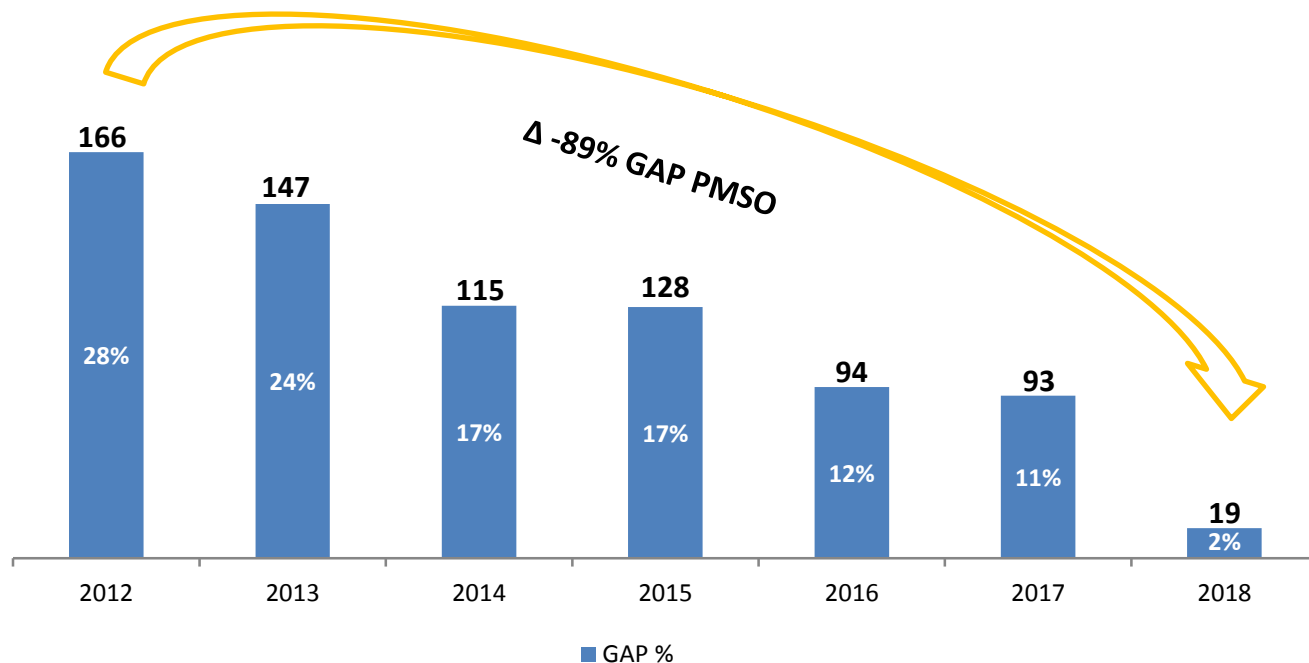
IFRS



Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)

IFRS





PMSO Celesc D excluídos os gastos com PDI e benefícios pós-emprego.

Impacto Financeiro positivo de R\$17 MM no ano nos Gastos de Pessoal decorrente das ações da empresa objetivando reduzir despesas.

PMSO Regulatório: R\$917 MM
PMSO Celesc D: R\$936 MM
GAP: R\$19 MM sem cobertura

Redução

Planos de desligamentos
Saídas naturais

- > 753 desligamentos no PDV 2012
- > 57 desligamentos no PDA 2014
- > 67 desligamentos no PDI 2016
- > 188 desligamentos no PDI 2017
- > 181 desligamentos no PDI 2018
- > Estima-se 30 saídas naturais/ano

Realocação

Incentivo à transferência
Adequações internas

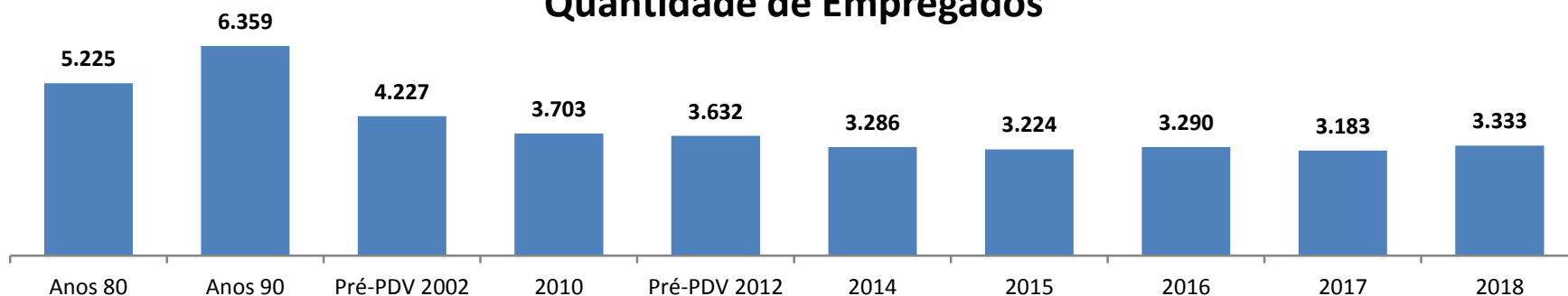
- > Transferências internas
- > Automação

Contratação

Suprimento dos déficits

- > Fluxo decisório exige que as contratações sejam aprovadas pelo conselho de administração, impedindo que fujam do quadro.

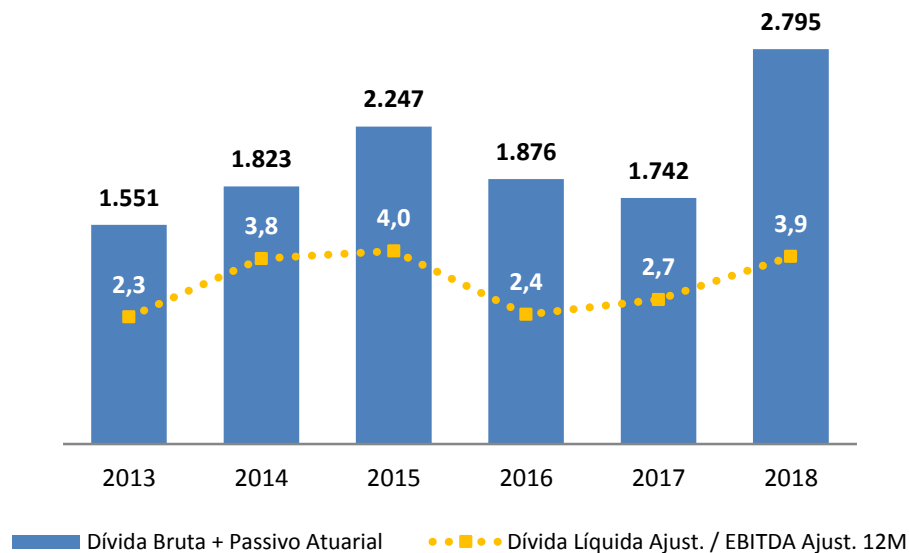
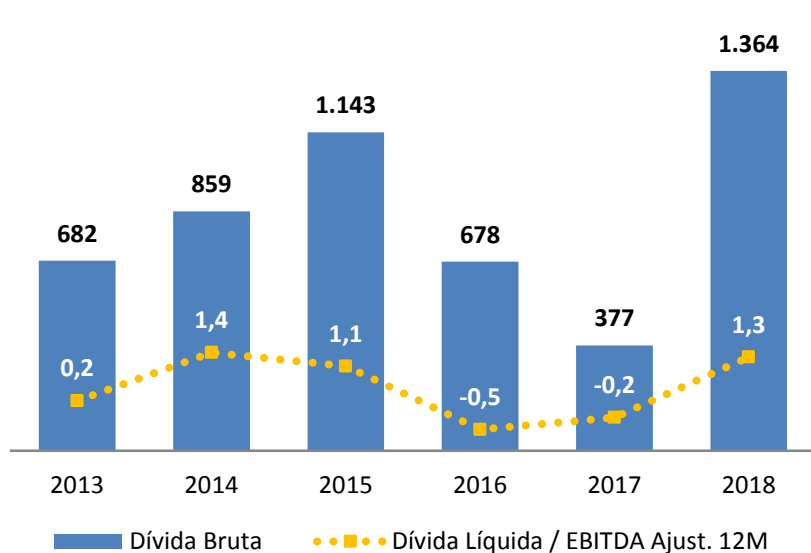
Quantidade de Empregados



* QUADRO DE DOTAÇÃO é a quantidade prevista de empregados necessários ao cumprimento dos processos de cada área. Foi revisto e aprovado pelo Conselho de Administração em abril/2014.

Celesc Distribuição

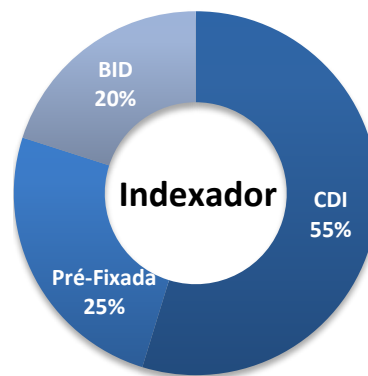
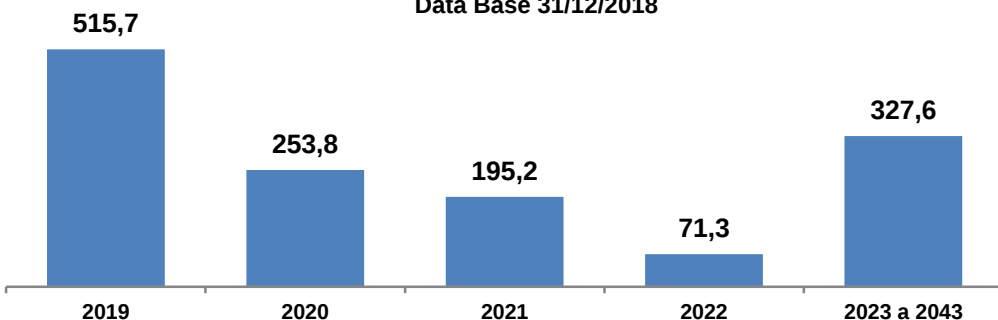
Endividamento 12M18 (R\$ MM)



Empréstimos e Financiamentos (R\$ MM)

Cronograma de Vencimentos

Data Base 31/12/2018



RATING CELESC D

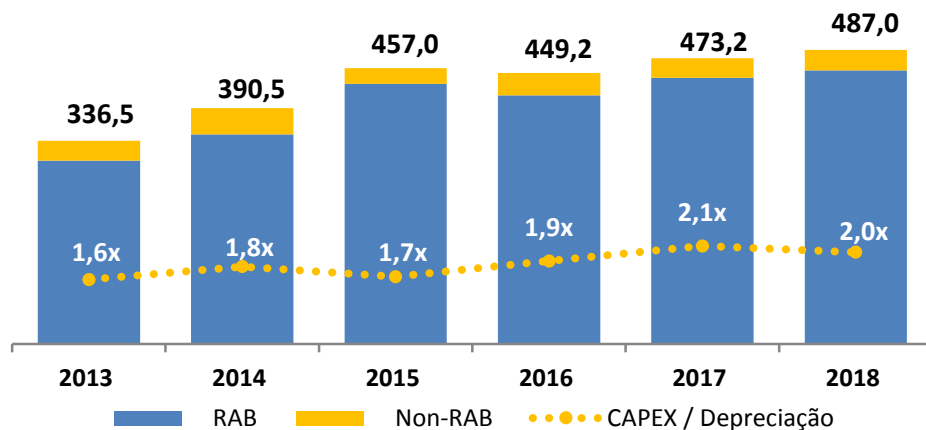
Moody's
Ba3 > escala global
A1.br > escala nacional

Perspectiva dos ratings positiva

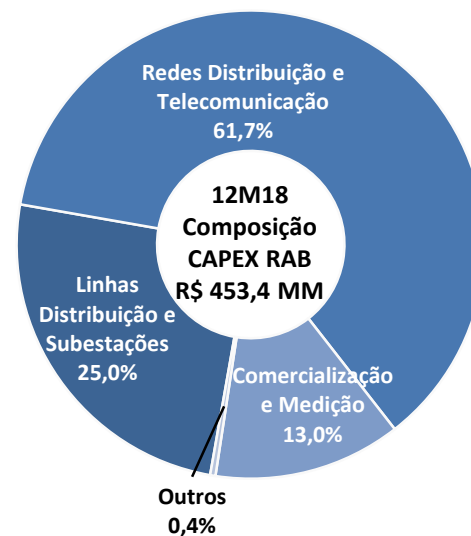
Celesc Distribuição

Investimentos | CAPEX 12M18 (R\$ MM)

CAPEX Celesc Distribuição (R\$ MM)



CAPEX
Ciclo 2018-2021
160%~190% da QRR



Celesc Distribuição

Tarifa – Reajuste e Revisões

Participação na Revisão Tarifária 2016 (Resolução Homologatória ANEEL 2.120/2016)

PARCELA A
-2,20%

Parcela A	Encargos Setoriais	-1,73%
	Custos de Transmissão	0,71%
	Compra de Energia	-1,18%
	Total Parcela A	-2,20%
Parcela B		0,66%
Reajuste Econômico (IRT), considerando variação tarifária da RTE		-1,54%
Componentes Financeiros do Processo Atual		-0,47%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Anterior		-2,15%
Efeito Médio a ser percebido pelos consumidores		-4,16%

PARCELA B
+0,66%

Participação no Reajuste Tarifário 2018 (Resolução Homologatória ANEEL 2.436/2018)

PARCELA A
+8,49%

Parcela A	Encargos Setoriais	4,77%
	Custos de Transmissão	-1,42%
	Compra de Energia	5,08%
	Receitas Irrecuperáveis	0,06%
Total Parcela A		8,49%
Parcela B		0,37%
Reajuste Econômico (IRT), considerando a variação tarifária da RTE		8,86%
Componentes Financeiros do Processo Atual		7,48%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Anterior		-2,48%
Efeito Médio a ser percebido pelos consumidores		13,86%

PARCELA B
+0,37%

PARQUE GERADOR PRÓPRIO

Usinas	Término da concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)
1 PCH Pery	09/07/2047	30,00	14,08
2 PCH Palmeiras	07/11/2046	24,60	16,70
3 PCH Bracinho	07/11/2046	15,00	8,80
4 PCH Garcia	07/07/2045	8,92	7,10
5 PCH Cedros	07/11/2046	8,40	6,75
6 PCH Salto	07/11/2046	6,28	3,99
7 PCH Celso Ramos	17/03/2035	5,40	3,80
8 PCH Caveiras	10/07/2018	3,83	2,77
9 CGH Ivo Silveira	*	2,60	2,03
10 CGH Rio do Peixe	*	0,52	0,50
11 CGH Pirai	*	0,78	0,45
12 CGH São Lourenço	*	0,42	0,22
Total - MW		106,75	67,19

* Potência instalada inferior a 3MW dispensa ato de concessão.

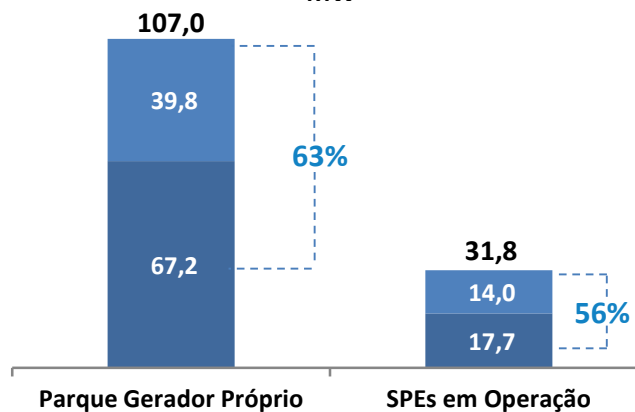
SPES EM OPERAÇÃO

Usinas	Participação Celesc G	Término concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)
13 PCH Rondinha	32,50%	05/10/2040	9,60	5,48
14 PCH Prata	26,00%	05/05/2039	3,00	1,68
15 PCH Belmonte	26,00%	05/05/2039	3,60	1,84
16 PCH Bandeirante	26,00%	05/05/2039	3,00	1,76
17 PCH Xavantina	40,00%	07/04/2040	6,08	3,54
18 PCH Garça Branca	49,00%	13/03/2043	6,50	3,44
Total - MW			31,78	17,74
Total - MW equivalente			11,24	6,26

PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PCHs

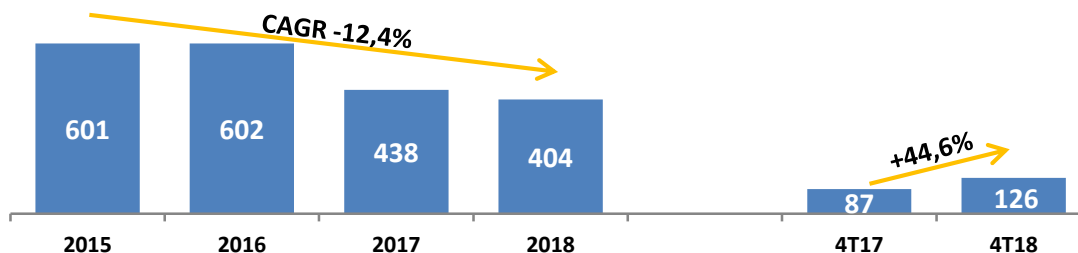


Potência Instalada vs Energia Assegurada



Ampliações
Parque Gerador Próprio
+47,55MW

Produção de Energia Elétrica | Parque Gerador Próprio GWh



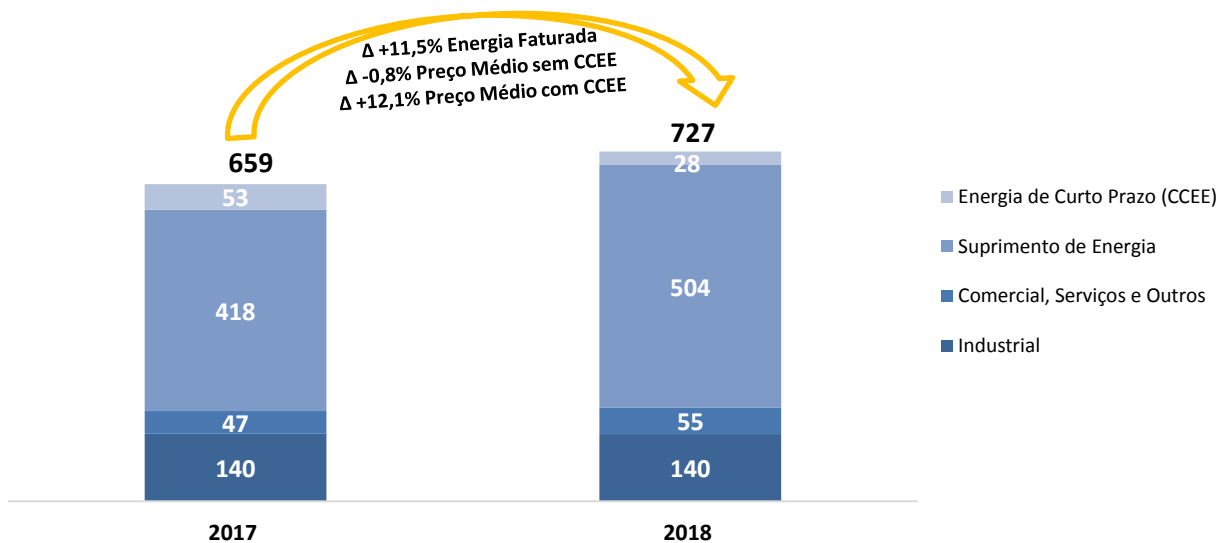
FATOR DE CAPACIDADE

57,7%

4,9 p.p. abaixo de 2017

✓ 100% das Usinas no MRE

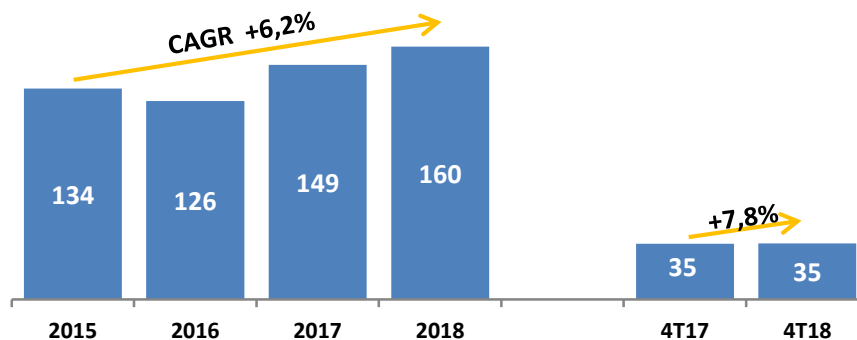
Energia Faturada (GWh)



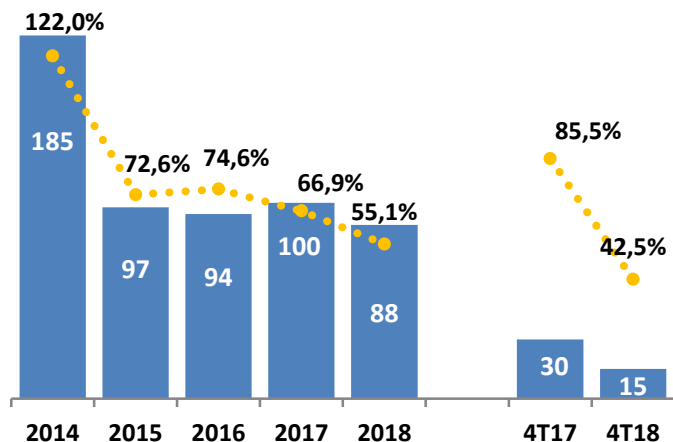
Celesc Geração

Destaques Financeiros 12M18 (R\$ MM)

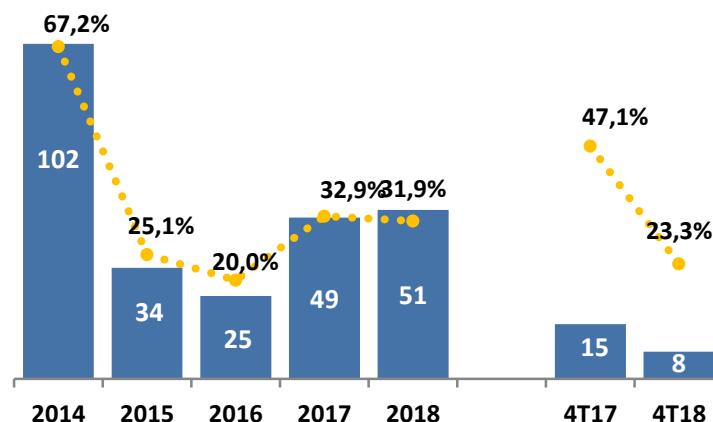
Receita Operacional Líquida (R\$ MM)



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)



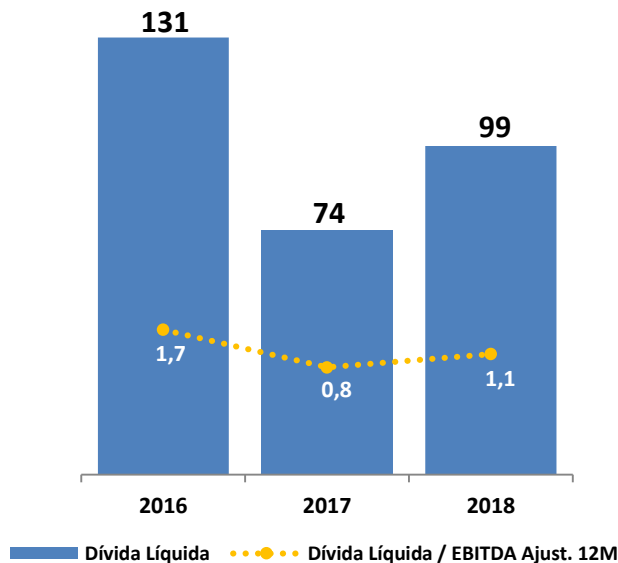
Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)



**Alavancagem a
partir de 2016**

Leilão 2015
Parque Próprio
63MW

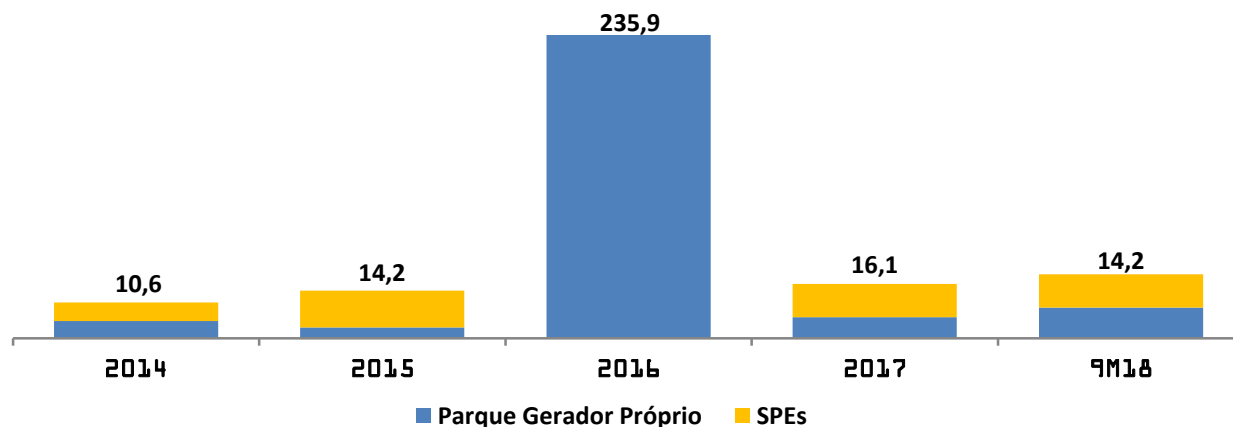
Dívida Líquida (MM)



RATING CELESC G:

Fitch Ratings:
AA(bra) > escala nacional

A Perspectiva dos ratings é Estável



Empreendimentos em desenvolvimento

PCH CELSO RAMOS
ANEEL APROVOU EM MAR/15
REPOTENCIAÇÃO +7,2 MW
CONCESSÃO +20 ANOS
100% CELESC G
+1,1 MW em análise pela ANEEL

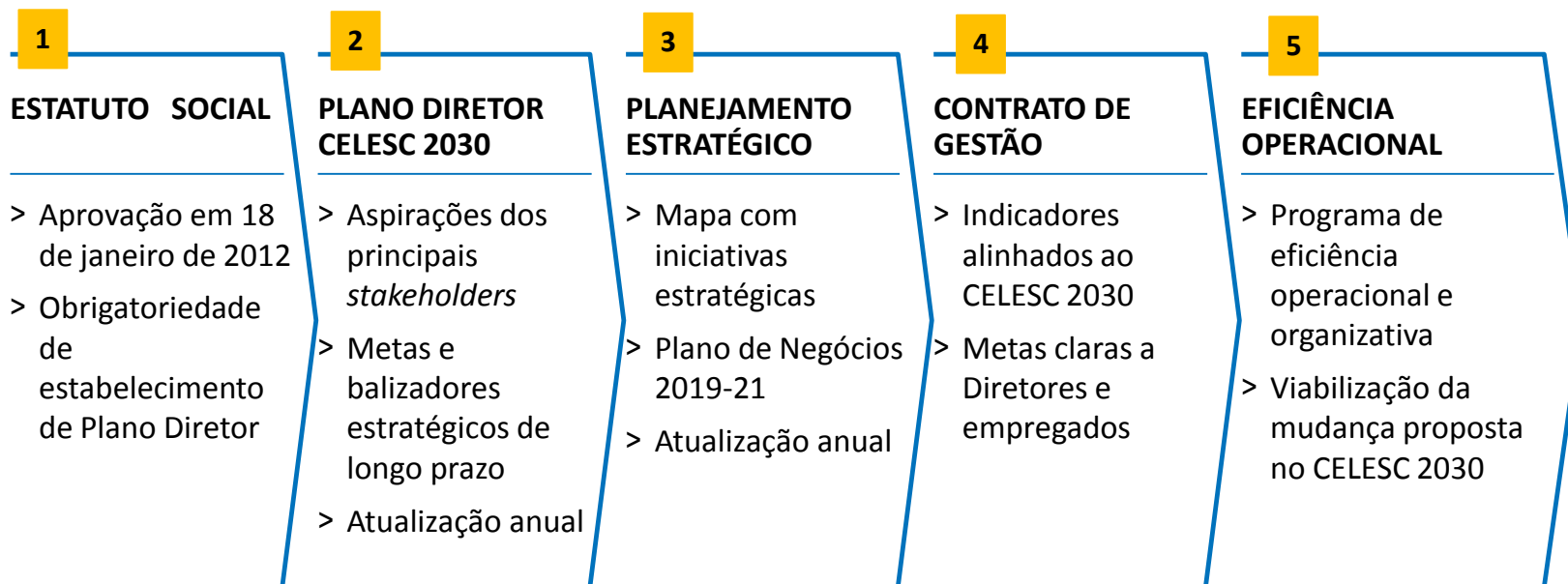
**EDP TRANSMISSÃO
ALIANÇA SC**
433 Km linha
1 Subestação
10% CELESC G
Operação 2022



Celesc

Ações Estratégicas

ACOMPANHAMENTO DA EXECUÇÃO





DISTRIBUIÇÃO

- ✓ Obter maior efetividade da gestão regulatória
- ✓ Atender as metas da concessão
- ✓ Manter os custos dentro dos patamares regulatórios
- ✓ Recuperar receitas



GERAÇÃO

- ✓ Buscar parcerias em novos negócios em energia
- ✓ Valorizar os ativos atuais de Geração



NOVOS NEGÓCIOS

- ✓ Buscar parcerias em novos negócios em serviços



HOLDING

- ✓ Melhorar a gestão e o desenvolvimento de pessoas
- ✓ Aprimorar e padronizar os processos internos
- ✓ Equacionar a dívida não financeira
- ✓ Melhorar o processo de comunicação
- ✓ Investir em Inovação
- ✓ Fortalecer a gestão sustentável - triple bottom line

2019-2021 | Premissas Estratégicas

Sustentabilidade Técnica x Sustentabilidade Financeira

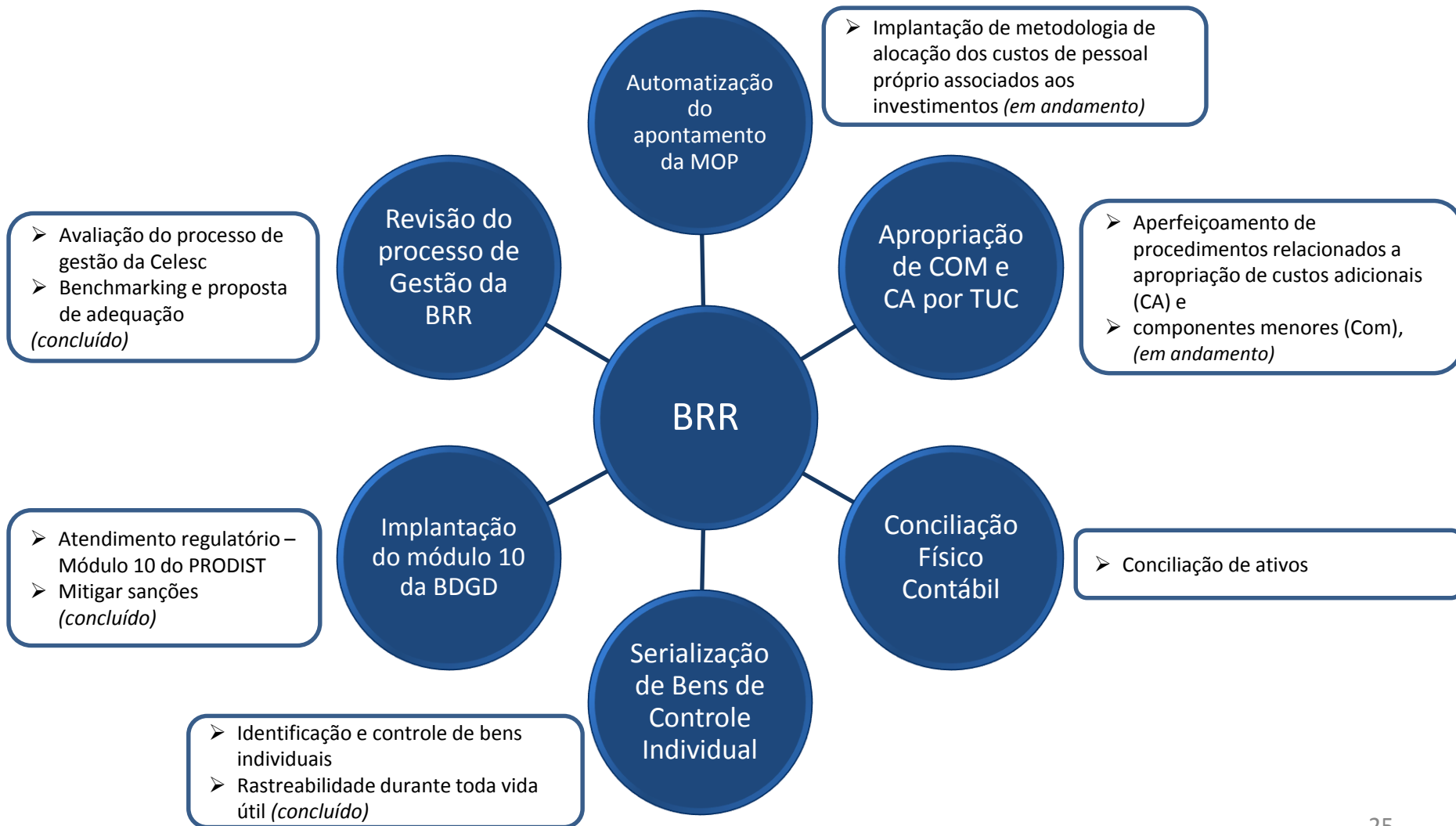
Cumprimento de DEC e FEC

- ✓ Plano de investimentos nos Sistemas de Média Tensão e Alta Tensão;
- ✓ Investimentos na Renovação do Sistema elétrico;
- ✓ Elevar a quantidade de Rede Compacta dentro do seu sistema elétrico;
- ✓ Atender as Demandas dos Consumidores;
- ✓ Adequada estrutura operacional, força de trabalho, materiais, serviços, para redução do DEC;

Garantia de Sustentabilidade Econômico-Financeira

- ✓ Continuidade de execução de PDI para reduzir gastos de P;
- ✓ Realizar o MSO em consonância com o regulatório, buscando sempre otimizar os custos por meio da metodologia OBZ;
- ✓ Investir no potencial de redução de perdas e no melhor processo de faturamento;
- ✓ Intensificar as medidas de combate à Inadimplência ;
- ✓ Correta Gestão dos Ativos visando o processo de revisão tarifária;

✓ **Projetos que visam maximizar o reconhecimento dos investimentos**



✓ **Projetos coordenados para mitigar as perdas não técnicas**



- ✓ Robusto conjunto de ações que deverão ser executadas até 2019



Modelo de Fiscalização Estratégica



97 ações propostas, 55 concluídas,
42 em andamento

- > Melhoria dos indicadores técnicos
- > Qualidade do Serviço Comercial
- > Atendimento ao Cliente
- > Saúde e Segurança
- > Controle de Despesas Operacionais (PMSO)
- > Melhoria dos Indicadores Financeiros
- > Contrato de Concessão

Relações com Investidores

Email: ri@celesc.com.br
Telefone +55 48 3231 5100
www.celesc.com.br/ri

