

Alupar

Portfólio

29 concessões de longo prazo com vencimentos iniciando em 2030 (transmissão), sendo:

6.120 km já operacionais

1.094 km em implantação

10 concessões / autorizações de longo prazo com vencimentos iniciando em 2034 (geração), sendo:

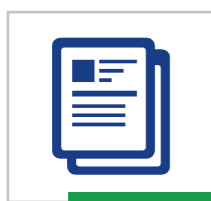
580,0 MW em operação

107,0 MW em implantação

Track-record em Gestão de Projetos



Projetos greenfield permitiu a extração de retornos adicionais para seus acionistas



O forte know-how de construção da Alupar reflete, na média, em um capex efetivo **16% menor** do que o estimado pela ANEEL

Distribuição geográfica dos ativos



Performance.

É o que nos trouxe até aqui.



Maior companhia de transmissão de energia
100% privada em km de linhas



Uma das maiores no segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil



Maior **Margem Ebitda** no **segmento de transmissão**, comparado com as empresas do setor



29 sistemas de transmissão
7.214 Km de linhas



10 ativos em **geração de energia** (4 UHEs, 5 PCHs e 1 complexo eólico)



Atuação na **América Latina**

Em operação em 2020



Entrada em Operação Comercial: 20.01.2020



Características do Empreendimento

Capex Aneel Leilão: **R\$ 436,5 MM**
(base jan./20)

Capex Unitizado*: **R\$ 356,0 MM**

RAP Ciclo 2020-2021: **R\$ 70,4 MM/ano**

RAP/Capex (jan./20): **19,4 %**

LT 500 kV Ibicoara - Poções III – 165 km
LT 230kV Pocões III – Poções II – 5 km
SE 500/230 kV Poções III - Potência 600 MVA

Projeto do Leilão 13/2015 - 1ª Etapa (13.04.2016)

Estrutura de Capital:
25,06% Alupar

Início da Concessão:
2016

Início Operação Aneel:
2020

Final da Concessão:
2046

Principais marcos do projeto

● Dez 16 ● Mar 18 ● Jun 18 ● Jan 19 ● Jan 19 ● Jan 20

Assinatura do Contrato de Concessão

Aquisição Projeto

Licença Prévia

Licença Instalação

Início Obras Civis

Início Operação Comercial

*Valor não contempla o montante de R\$ 22,4 MM referente as despesas financeiras capitalizadas

Em operação em 2020

Entrada em Operação Comercial: 15.09.2020



Características do Reforço

- Capex a ser Unitizado (base: set/20): **R\$ 23,5 MM**
- RAP Ciclo 2020-2021: **R\$ 3,1 MM**
- RAP/Capex: **13,2%**

Resolução Autorizativa nº 7.545/2019: 22.01.2019

**SE Verona - Instalação do segundo banco de transformador 230/138/13,8 kV
Potência 150 MVA**

Estrutura
de Capital:
100% Alupar

Indexador:
IPCA



O objetivo deste sistema é reforçar o suprimento de energia elétrica na região noroeste do estado do Espírito Santo e oferecer maior confiabilidade nas operações do SIN.

Em operação em 2020



Entrada em Operação Comercial: 03.10.2020

Antecipação de 4 meses

Características do Reforço

- Capex a ser Unitizado: **R\$ 15,0 MM**
- RAP Ciclo 2020-2021: **R\$ 2,0 MM**
- RAP/Capex: **13,3%**

Resolução Autorizativa nº 7.605/2019: 05.02.2019

SE Gaspar 2 - Instalação do 4º Autotransformador 230/138 kV - 150 MVA e conexões

Estrutura de Capital:
50,02% Alupar

Indexador:
IPCA



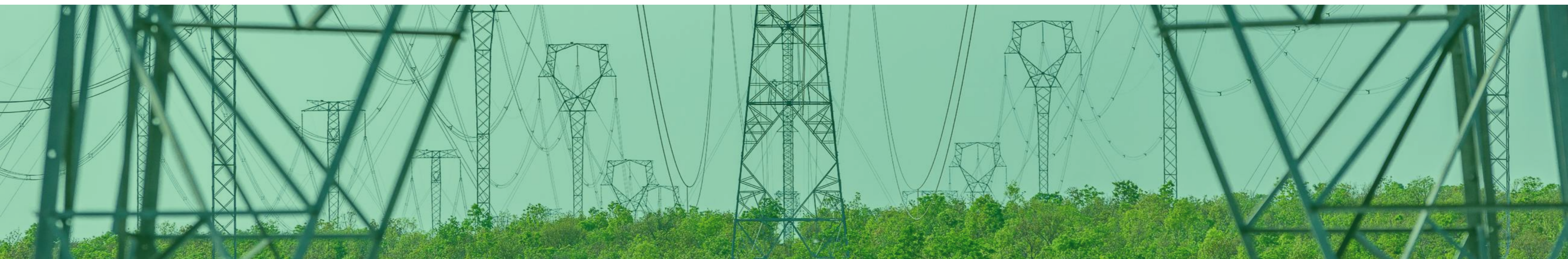
Atender à expansão do suprimento de energia elétrica à região do Vale do Itajaí.

Em operação em 2020



Entrada em Operação Comercial LT Juazeiro III – Ourolândia II 24.07.2020

Entrada em Operação Comercial LT Bom Jesus da Lapa II – Gentio do Ouro II 16.10.2020



Características do Empreendimento

Capex Aneel (base: out/20): **R\$ 872,0 MM**

Capex a ser Unitizado: **R\$ 755,7* MM**

RAP Ciclo 2020-2021: **R\$ 143,8 MM**

LT Juazeiro III – Ourolândia II: **R\$ 55,9 MM**

LT Bom Jesus da Lapa II – Gentio do Ouro II: **R\$ 87,9 MM**

RAP/Capex: **19,0 %**

*Valor não contempla o montante de R\$ 72,8 MM referente as despesas financeiras capitalizadas

Estrutura de Capital:
51% Alupar

Início da Concessão:
2016

Início Operação Aneel:
2020

Final da Concessão:
2046

LT 500 kV Juazeiro III - Ourolândia II – 186 km

Projeto do Leilão 13/2015 - 1ª Etapa (13.04.2016)

● Set 16	● Nov 17	● Ago 18	● Fev 19	● Fev 19	● Jul 20
Assinatura contrato de concessão	Aquisição Projeto	Licença Prévia	Licença de Instalação	Início Obras Civis	Início Operação Comercial

LT Bom Jesus da Lapa II – Gentio do Ouro II – 260 km

● Set 16	● Nov 17	● Ago 18	● Mar 19	● Mar 19	● Out 20
Assinatura contrato de concessão	Aquisição Projeto	Licença Prévia	Licença de Instalação	Início Obras Civis	Início Operação Comercial

Disponibilizada em 2020



Disponibilização das instalações de transmissão para o Sistema Interligado Nacional: 25.10.2020

Antecipação de 16 meses

Características do Empreendimento

Capex Aneel (base: Out/20): **R\$ 1.470,6 MM**

Capex a ser Unitizado: **R\$ 1.226,5* MM**

RAP Ciclo 2020-2021: **R\$ 243,4 MM**

RAP/Capex: **20%**

*Valor não contempla o montante de R\$ 139,5 MM referente as despesas financeiras capitalizadas

LT 500 kV Poções III - Padre Paraíso 2 – 334 km

LT 500 kV Padre Paraíso 2 - Governador Valadares 6 – 207 km

SE 500 kV Padre Paraíso 2 / SE 500/230 kV Governador Valadares 6 – Potência 1.200 MVA

Ampliação subestação 500 kV Poções III

Projeto do Leilão 13/2015 - 2ª Etapa (28.10.2016)

Estrutura de Capital:
51,0% Alupar

Início da Concessão:
2017

Início Operação Aneel:
2022

Final da Concessão:
2047

● **Fev 17**

● **Ago 18**

● **Mar 19**

● **Out 20**

Principais marcos do projeto

Assinatura do Contrato de Concessão

Licença Prévia

Licença Instalação

Início Operação Comercial

Quantitativo Projetos

Brasil



1.331 km de linhas de transmissão **concluídos** e **900 km** em implantação



2.869 torres **construídas** e **1.351** em construção



5.346 propriedades **adquiridas** e **404** em negociação



5 subestações próprias (**5.300 MVA**) **concluídas** e **1** subestação (**305 Mvar**) em implantação



7 ampliações de subestações (**1.380 Mvar**) **concluídos** e **7** ampliações (**2.100 MVA / 1.300 Mvar**) em implantação



Investimento realizado de R\$ 3,960 bilhões



194 funcionários **diretos** e **10.965** **terceirizados**



52 licenças emitidas e **4** em andamento



2.160 km de **cabos OPGW** adquiridos



39.949 toneladas de **cabos condutores** adquiridos

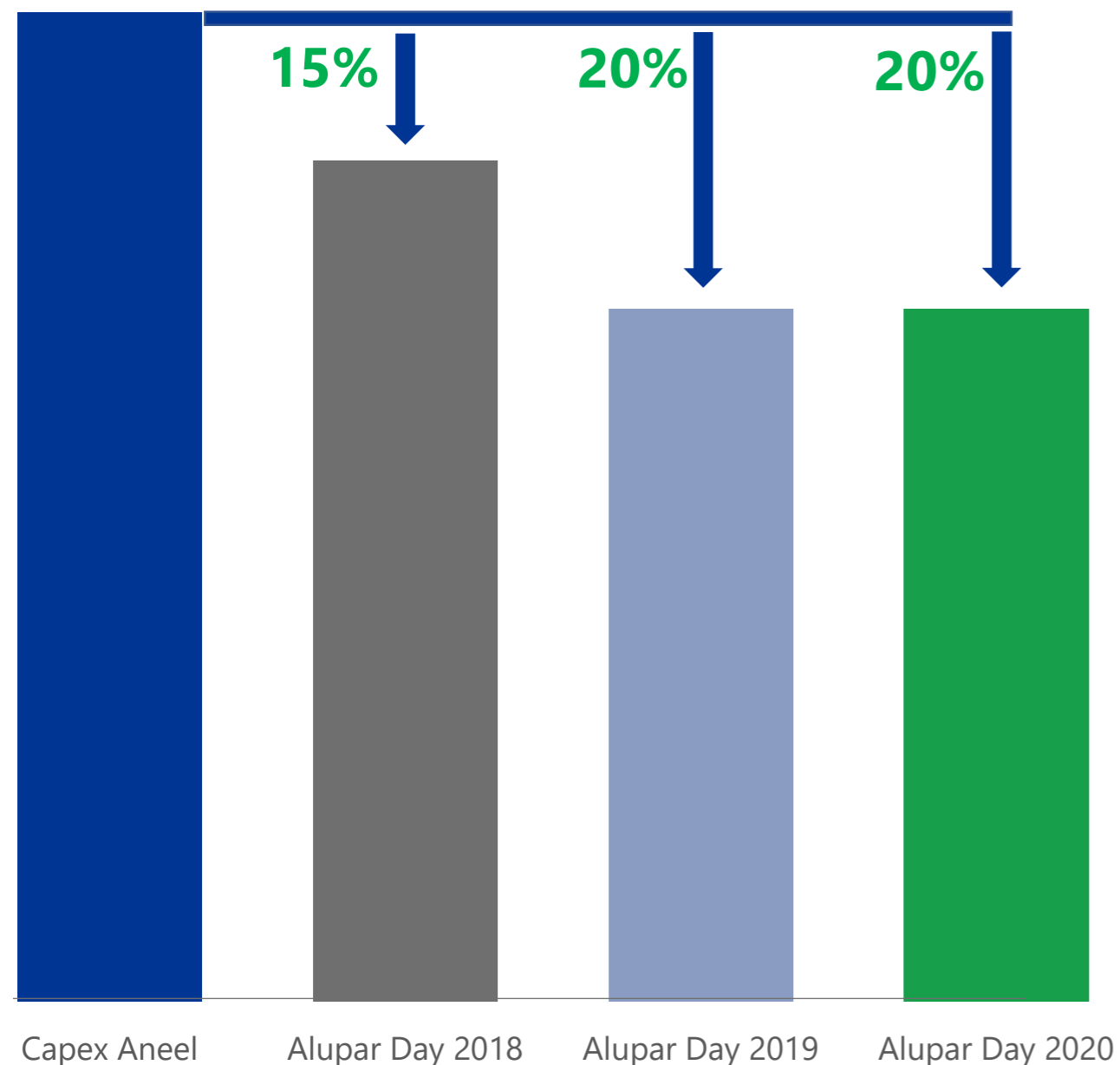


69.394 toneladas de **estrutura metálicas** adquiridas

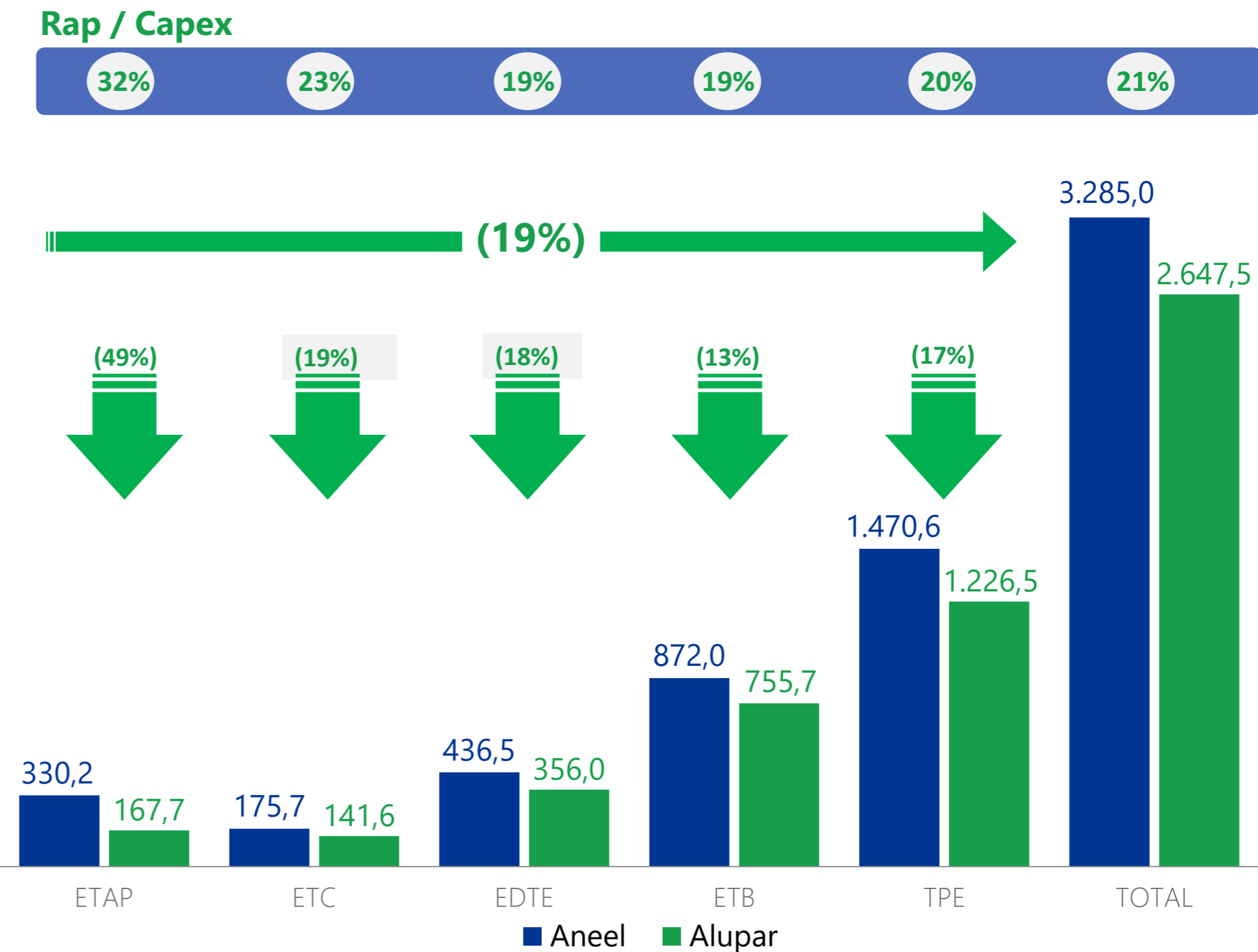


618.941 unidades de isoladores

Transmissoras Atualização de Capex



Projetos Concluídos Atualização de Capex



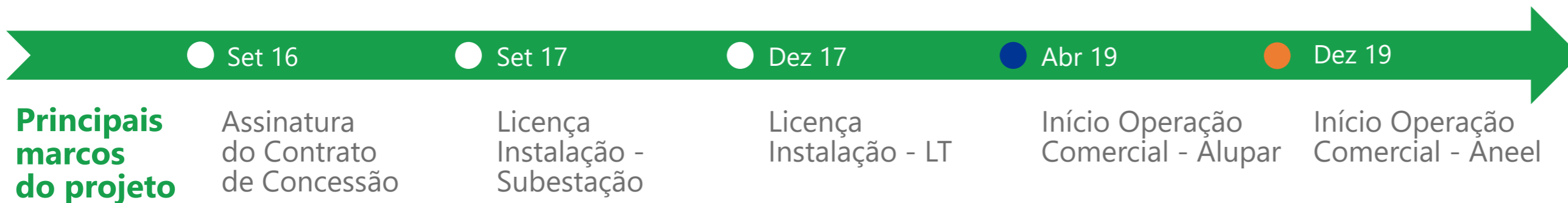
Nota: Capex Aneel atualizado até as datas das respectivas entradas em operação comercial.

Transmissoras em Implantação

Atualização de Antecipação



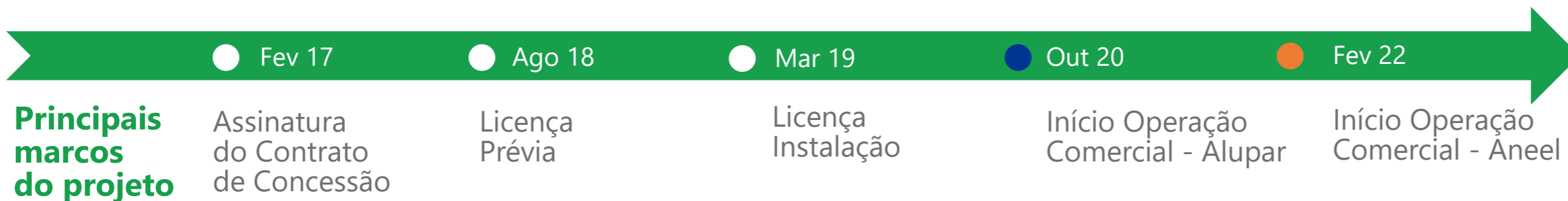
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.



- Antecipação: 8 meses
- Rap (Antecipação): R\$ 35,9 mm



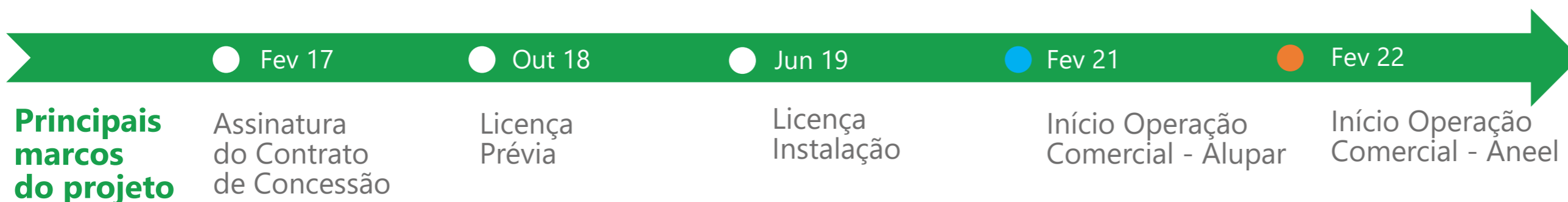
Transmissora Paraíso de Energia S.A.



- Antecipação: 16 meses
- Rap (Antecipação): R\$ 324,5 mm



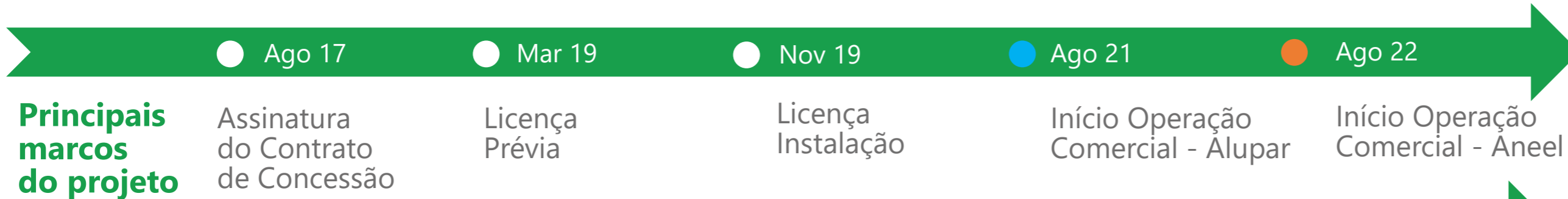
Transmissora Caminho do Café S.A.



- Antecipação: 12 meses
- Rap (Antecipação): R\$ 165,3 mm



Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.



- Antecipação: 12 meses
- Rap (Antecipação): R\$ 111,0 mm

● Efetiva ● Prevista

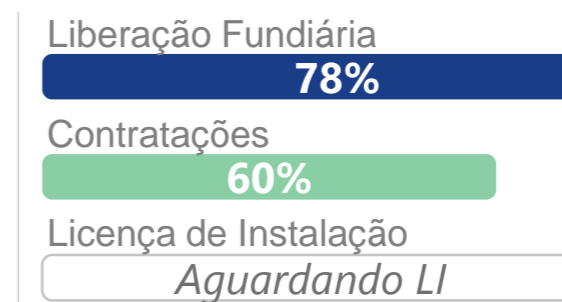
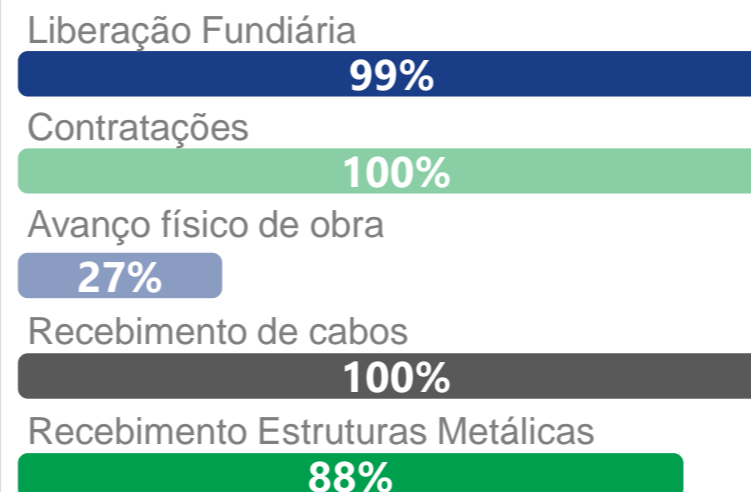
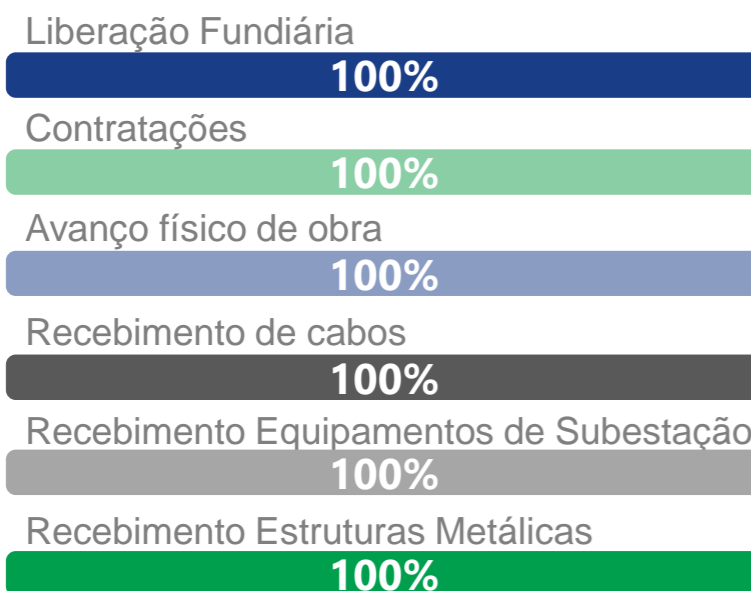
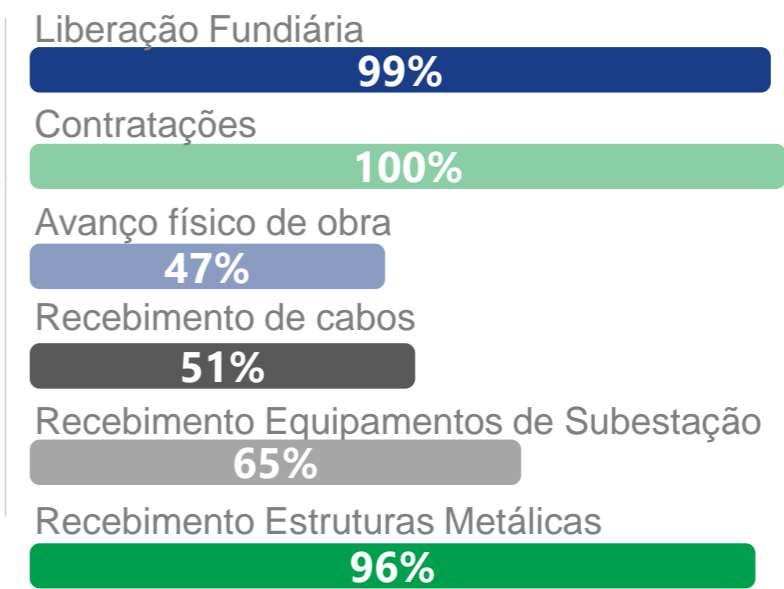
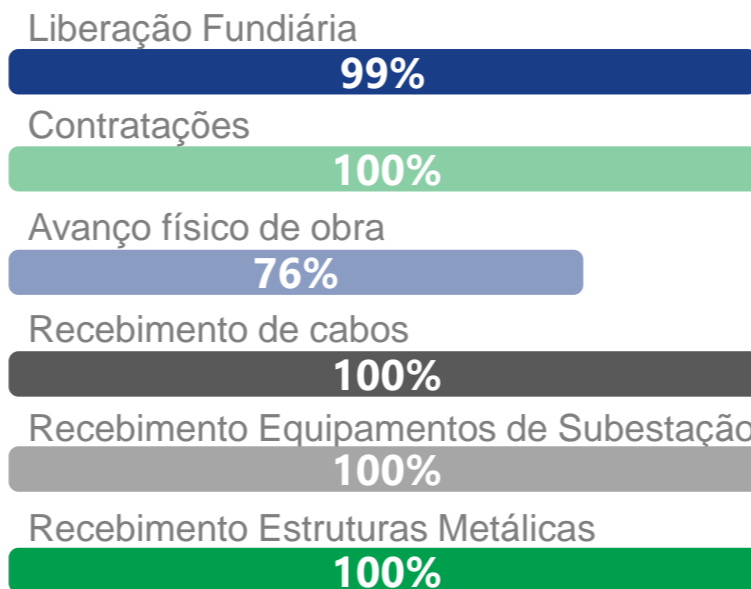
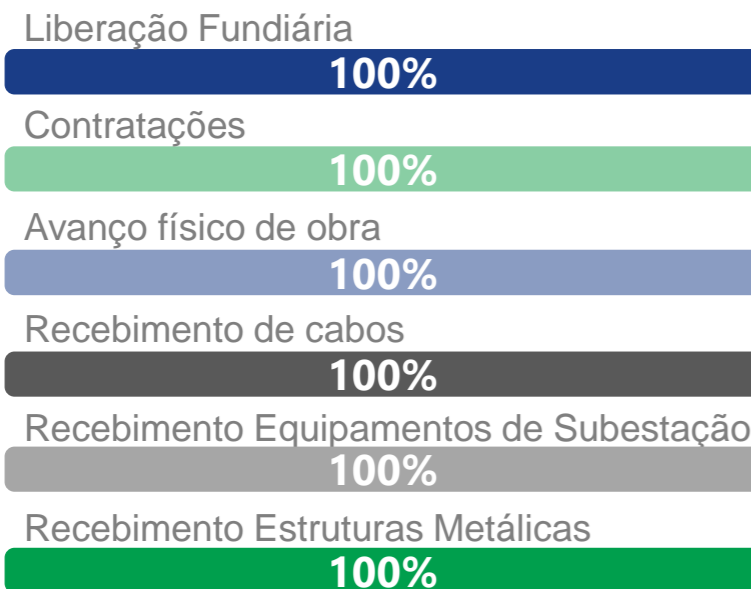


R\$ 636,7 mm

Nota: Rap / Antecipação, considera a RAP do ciclo das respectivas entradas em operação comercial.

Status geral

dos projetos



Performance.

É o que vai nos levar a
sermos melhores.



Analisar todas
Oportunidades



Eficiência e **Expertise**



Transparência
e **Compliance**



Sustentabilidade
e **Segurança**



Nossas Pessoas

Sustentabilidade

Investimento Responsável

Incorporação de fatores ambientais, sociais e de governança (ASG) nas decisões de investimento.



Geração de retornos sustentáveis de longo prazo

Sustentabilidade

ASG – Agenda 2020



Emissão de debênture Verde



Em dezembro/2019, a TSM emitiu uma **debênture verde** para financiamento da construção do ativo. O título é considerado verde, com base no desempenho socioambiental satisfatório, avaliado por parecer independente de consultoria especializada, e considerando sua contribuição para transmissão de energia renovável.

Aprovações do Comitê de Sustentabilidade em Conselho de Administração

Política de: **Sustentabilidade**

Relacionamento com a Comunidade

Integridade

Governança Corporativa

Auditoria Interna

Recursos Humanos

Saúde e Segurança do Trabalho

Meio Ambiente

Regimento Interno do Conselho de Administração

Matriz de risco do Compliance

COVID

Valor Investido: **R\$ 6,3 milhões**



Convertidos em: **402.299**
produtos doados

Incluindo frascos de álcool em gel, EPI's (luvas, máscaras), cestas básicas, entre outros itens.

7
veículos doados

Sendo 4 ambulâncias, 2 caminhões e 1 carro.

143
médicos contratados

Em parceria com o BTG e o Hospital das Clínicas.

1
equipamento médico doado

Detector Digital de Raio X

Resultando em: **551.532**
pessoas beneficiadas

em **70 municípios**
de **07 estados**

Programa de Voluntariado

Projeto Ubuntu



Ação Voluntária em prol da **inclusão digital** de alunos de escolas públicas em áreas remotas.

Em 11/2020 foram entregues **27 notebooks** da Alupar, para crianças de áreas próximas aos empreendimentos, em **Planalto (BA)**.

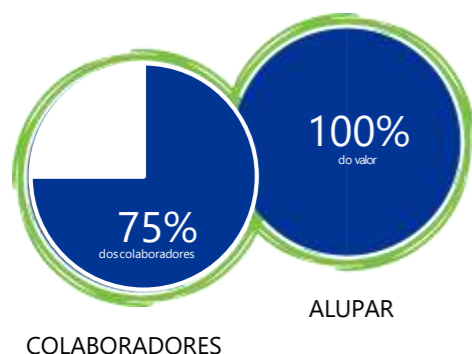
Estão sendo arrecadados mais *notebooks*, desta vez, doados pelos colaboradores da Alupar, seus familiares e amigos.

Uma competição que todos venceram!

Ação voluntária arrecada mais de R\$ 150.000 em doações



A Alupar também doou!



75% dos colaboradores doaram e a Alupar dobrou o valor arrecadado

Instituições apoiadas através do Programa



R\$ 35.124
FUNDO PARA SAÚDE FRENTE O CORONAVÍRUS



R\$ 59.568
1.000 CESTAS BÁSICAS
200 - Aracati – CE
200 - interior da Bahia
200 - região de Castanhal – MA
200 - região de Açailândia - MA
200 - Ferreira Gomes - AP



R\$ 34.414
ACOLHE GESTANTES EM RISCO DE VULNERABILIDADE



R\$ 25.294
PRODUÇÃO DE MÁSCARAS
Mutum - MG

Nossas pessoas

Investimento no **desenvolvimento**

e no **bem-estar** **Buscando o protagonismo**

Remuneração
(benchmark)

Programas de
**reconhecimento
e recompensa**

Programas de
qualidade de vida

Equilíbrio entre vida
pessoal e profissional

Bolsas de Pós-Graduação
e Graduação

Encontros de **integração**

Programa de Formação
de Líderes

Promoção do
Voluntariado

Programa de **Trainee**



Nossas pessoas

Investimento no **bem-estar**

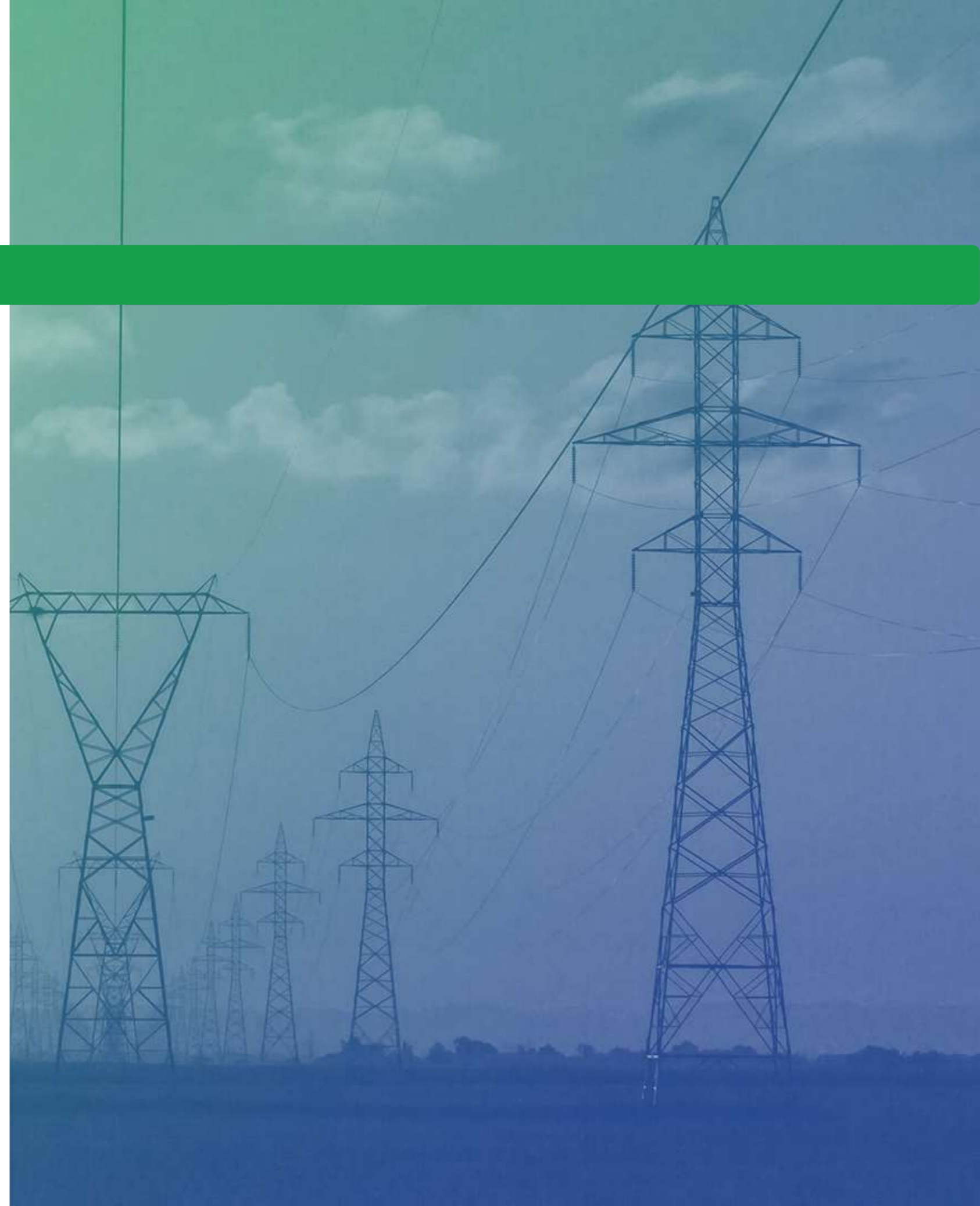
Qualidade no Ambiente de Trabalho

Alupar conquista a **Certificação de Qualidade do Ambiente de Trabalho**, emitida a partir do resultado da pesquisa **Atmosfera FIA Employee Experience (FEEEx)**.



#OrgulhodeSerAlupar

#SomosCertificadosAtmosferaFIA



Programas apoiados

Ações na Sociedade e nas Comunidades

R\$ 3,3 milhões destinados à ações sociais em 2020

34 projetos apoiados em 2020

Instituições apoiadas através das Leis de Incentivo

Lei de Incentivo à Cultura

- Fundação Bienal de São Paulo
- Fundação Bachiana
- Associação Vagalume
- Fundação Dorina Nowill para Cegos
- Associação Fernanda Bianchini
- Pequeno Príncipe
- Theatro Net
- Associação Israelita
- RUMO
- Virtuosi
- Menino Deus
- Fundação Democrito Rocha
- Mundoteca

PRONON

- Centro Infantil Boldrini
- Fundação Hemocentro de Ribeirão Preto

Fundo de Amparo ao Idoso

- Hospital do Câncer de Barretos – Hosp. Do Amor
- APAE
- Fundação Terra

PRONAS

- APAE
- IMIP – Instituto de Medicina Integral Prof. Fernando Figueira

Lei de Incentivo ao Esporte

- Instituto Sports
- Instituto Tênis
- Rugby – Confederação Brasileira de Rugby

Fundo Municipal dos Direitos da Criança e do Adolescente

- Colégio Mão Amiga
- Liga Solidária
- Instituto André Franco Vive
- Instituto OBI
- Instituto Verdescola
- Projeto Casulo
- Lar Uma Nova Esperança
- Hospital Pequeno Príncipe
- Lar Betânia
- APAE
- Fundação Futuro Brasil
- Associação Peter Pan

Licenciamento Ambiental

Destaque

Respeito e Preservação ao meio ambiente



Licenciamento traz ganhos ambientais com a redução de supressão de vegetação:

- **Preservação de uma área correspondente a aproximadamente 140 campos de futebol de mata nativa.**
- **Supressão de vegetação de apenas 170 hectares, ante os 310 hectares previstos no Estudo de Impacto Ambiental (EIA).**



Transmissora Paraíso
de Energia S.A.

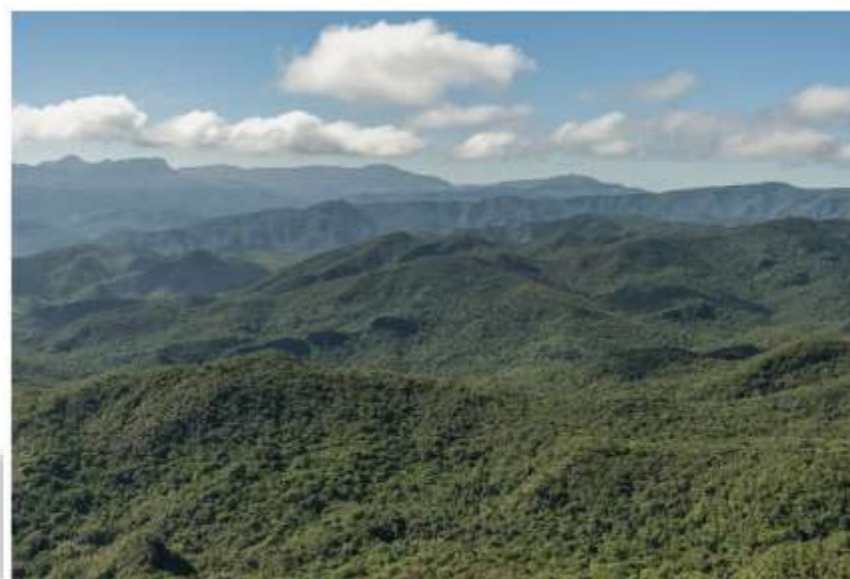
Eficiência e Inovação na implantação do projeto



Utilização de novas tecnologias



Otimização do traçado



Matéria publicado no site do IBAMA em 12/11/2020

Licenciamento Ambiental

Destaque

Programa de Conservação de espécie em extinção



Programa estabelecido no Licenciamento Ambiental encontra ninho de espécie ameaçada:

- A espécie Saíra Apunhalada é considerada criticamente ameaçada de extinção.
- Presença do ninho é um sinal de esperança para a preservação da espécie e é monitorado constantemente pela equipe de pesquisadores do Projeto.



Transmissora Caminho
do Café S.A.

Respeito pela Fauna



Realizar estudo populacional da espécie

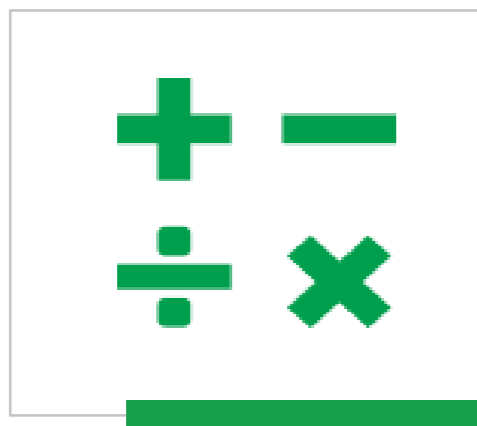


Identificar as principais ameaças



Executar programa de educação ambiental com as comunidade



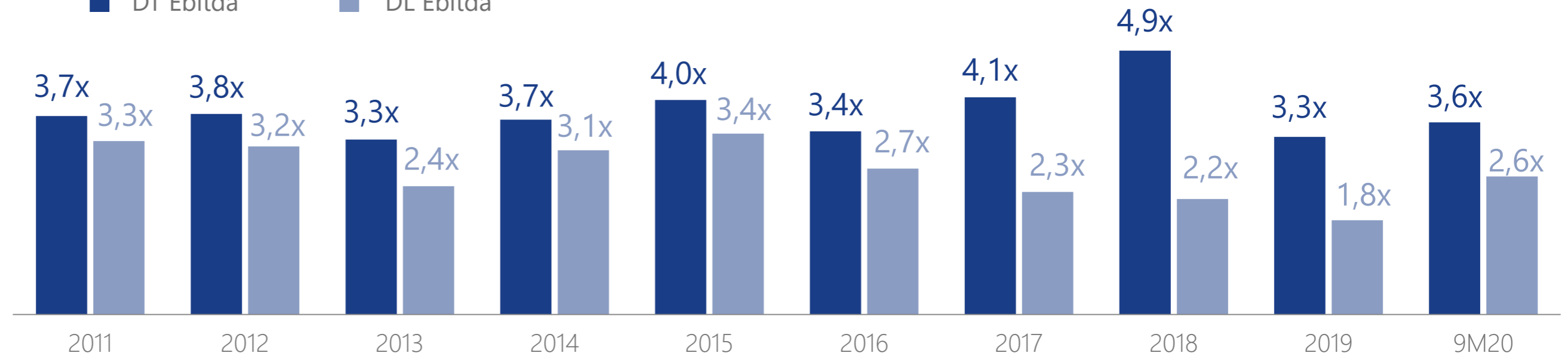


Disciplina financeira

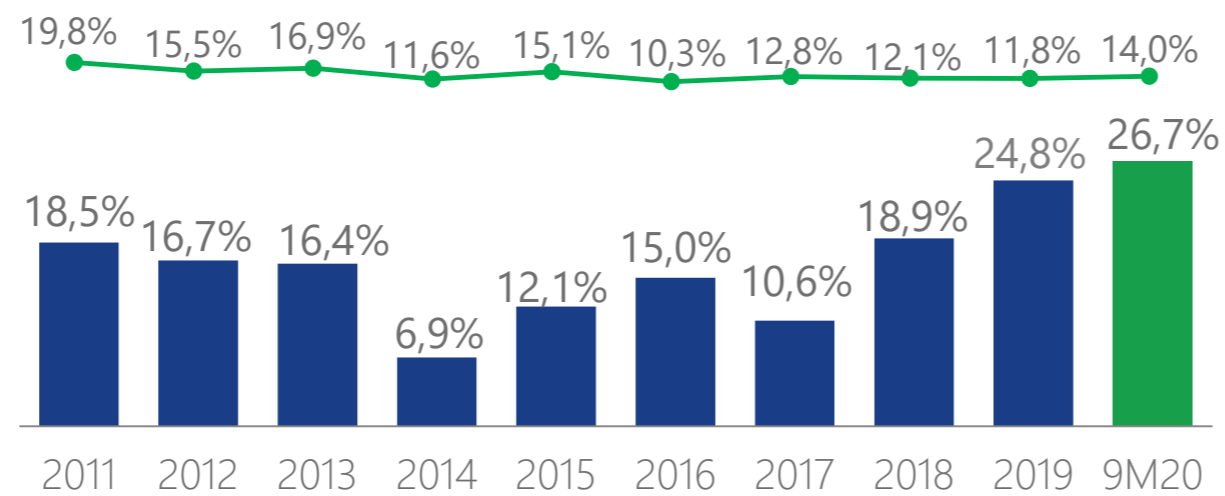
Disciplina Financeira e forte Geração de Caixa

\$ Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

■ DT Ebitda ■ DL Ebitda

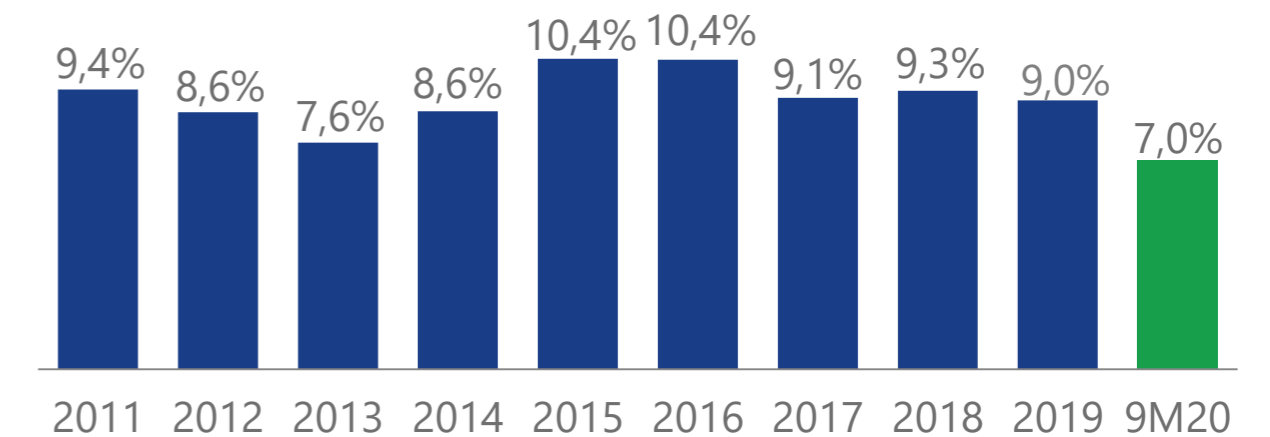


Taxa Efetiva de Impostos



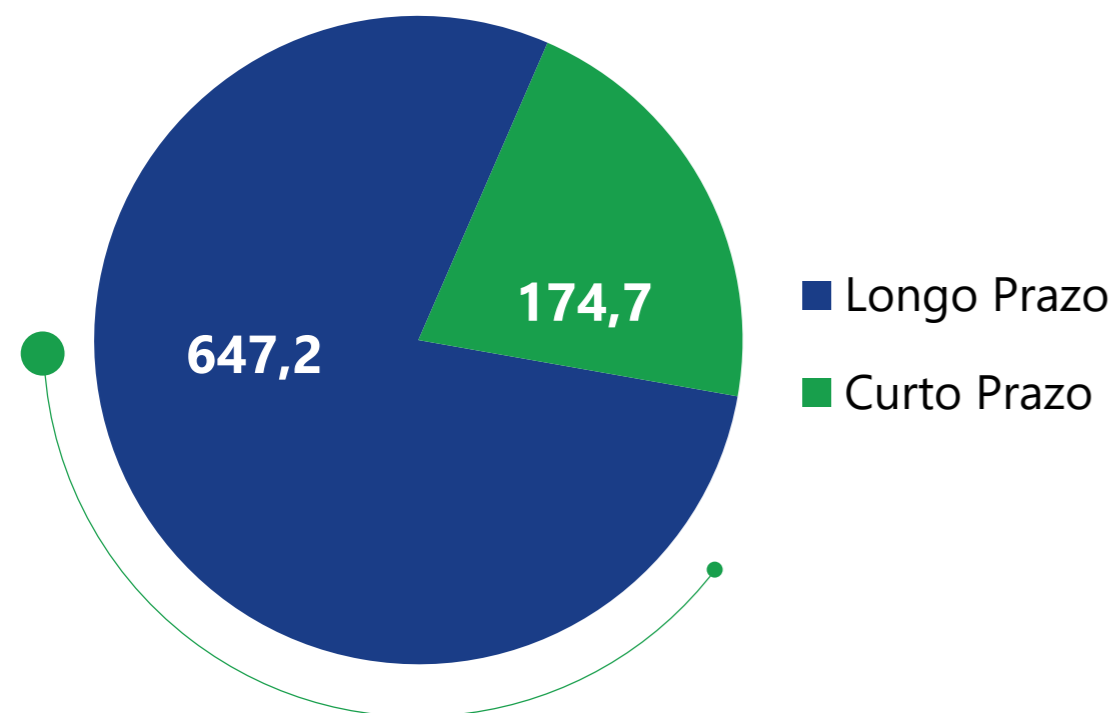
— Regulatório

Custo médio da dívida (% Valores Nominais)

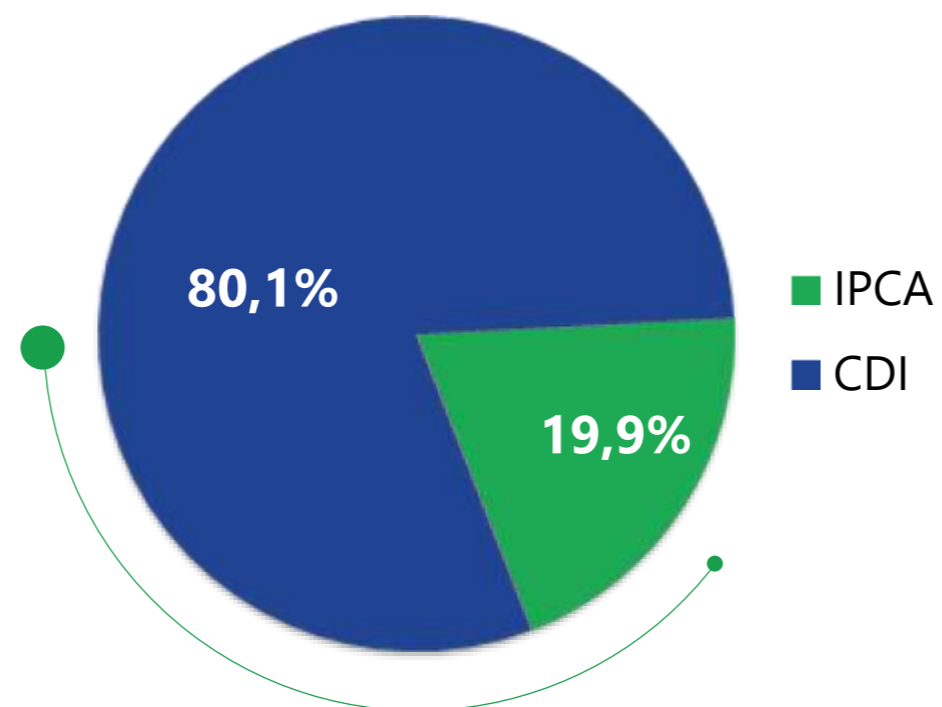


Perfil da Dívida Controladora 3T20

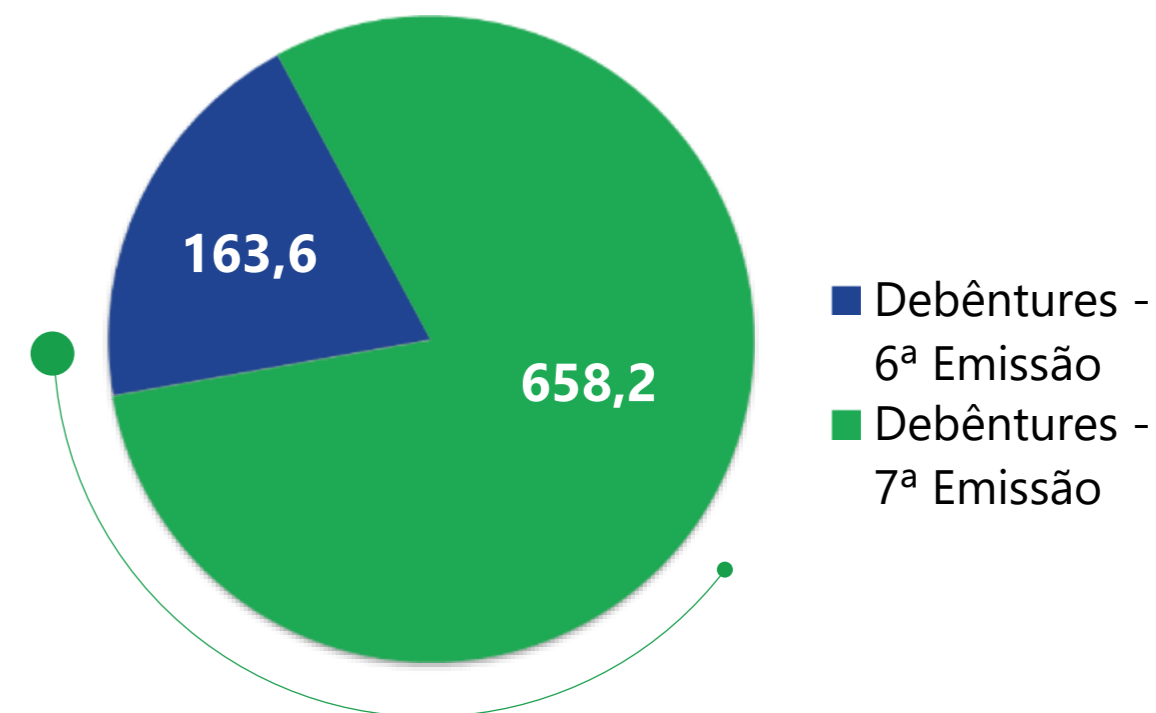
Perfil da Dívida
(Em milhões de R\$)



Composição Dívida Total por Indexador (%)



Composição da Dívida Total
(Em milhões de R\$)



Dívida Total

R\$ 821,8 MM

(-) Caixa e equivalentes de caixa

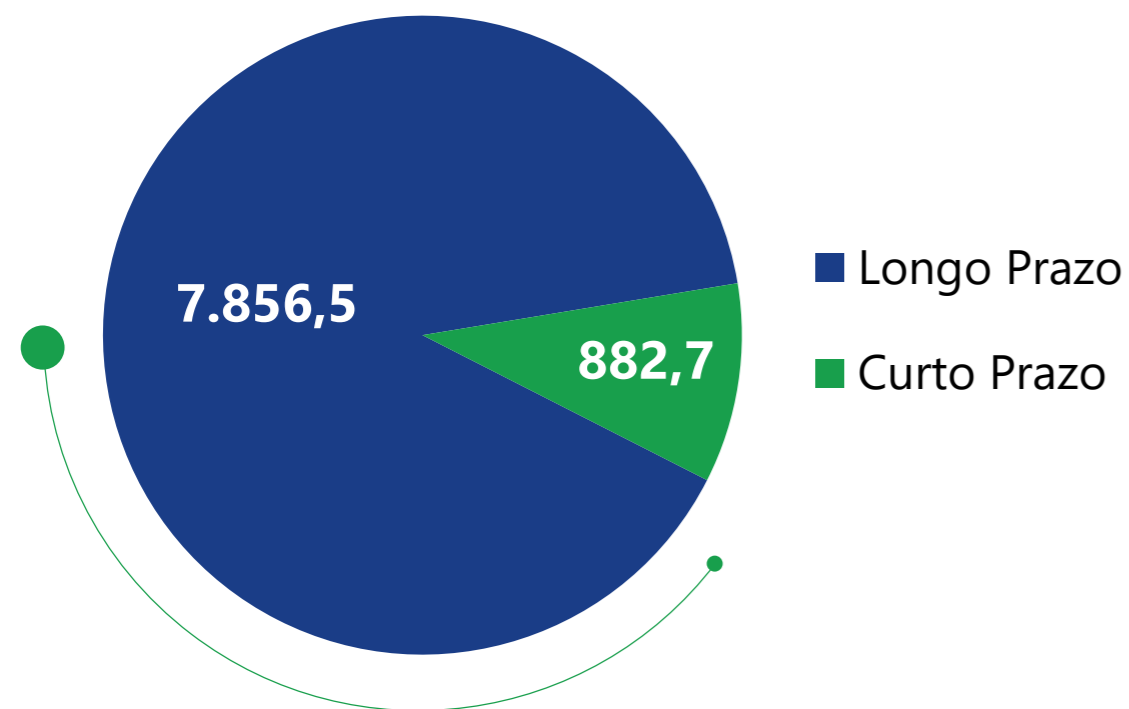
R\$ 849,9 MM

(=) Dívida Líquida

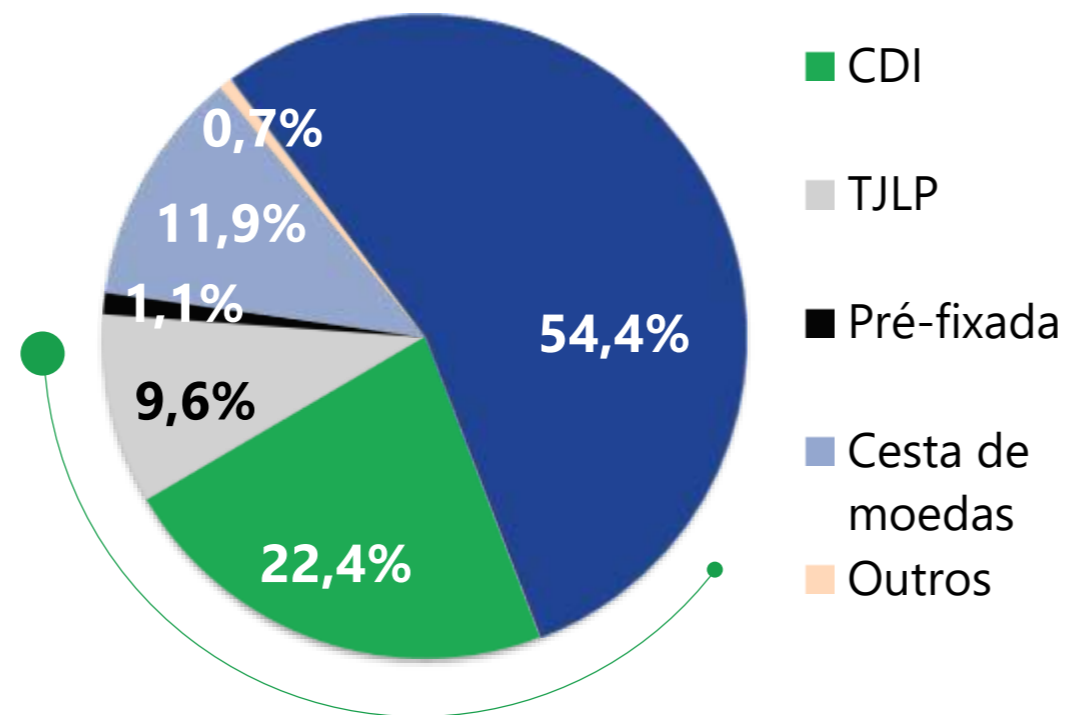
(R\$ 28,0) MM

Perfil da Dívida Consolidada 3T20

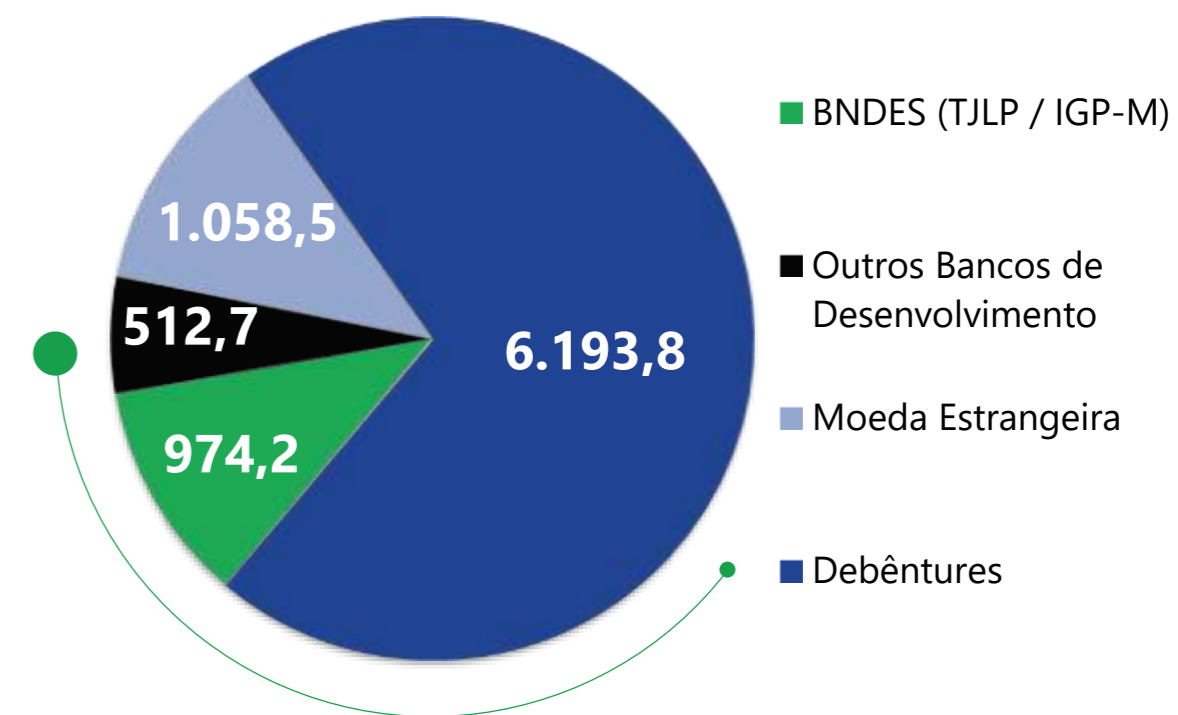
Perfil da Dívida
(Em milhões de R\$)



Composição Dívida Total por Indexador (%)



Composição da Dívida Total
(Em milhões de R\$)

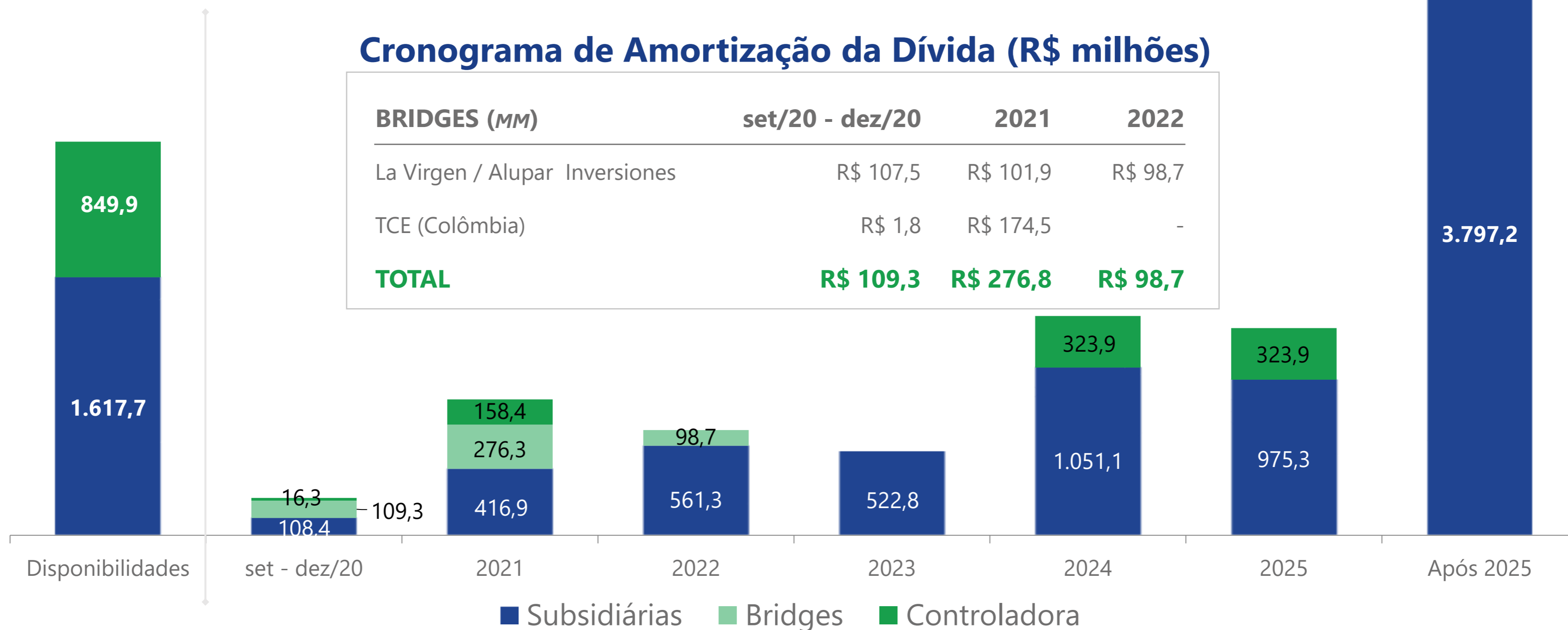


Dívida Total	R\$ 8.739,2 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R\$ 2.467,6 MM
(=) Dívida Líquida	R\$ 6.271,6 MM

Cronograma de Amortização da Dívida – 3T20

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)

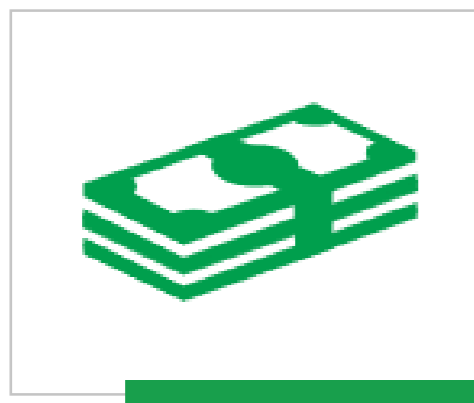
BRIDGES (MM)	set/20 - dez/20	2021	2022
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 107,5	R\$ 101,9	R\$ 98,7
TCE (Colômbia)	R\$ 1,8	R\$ 174,5	-
TOTAL	R\$ 109,3	R\$ 276,8	R\$ 98,7



Fitch Ratings

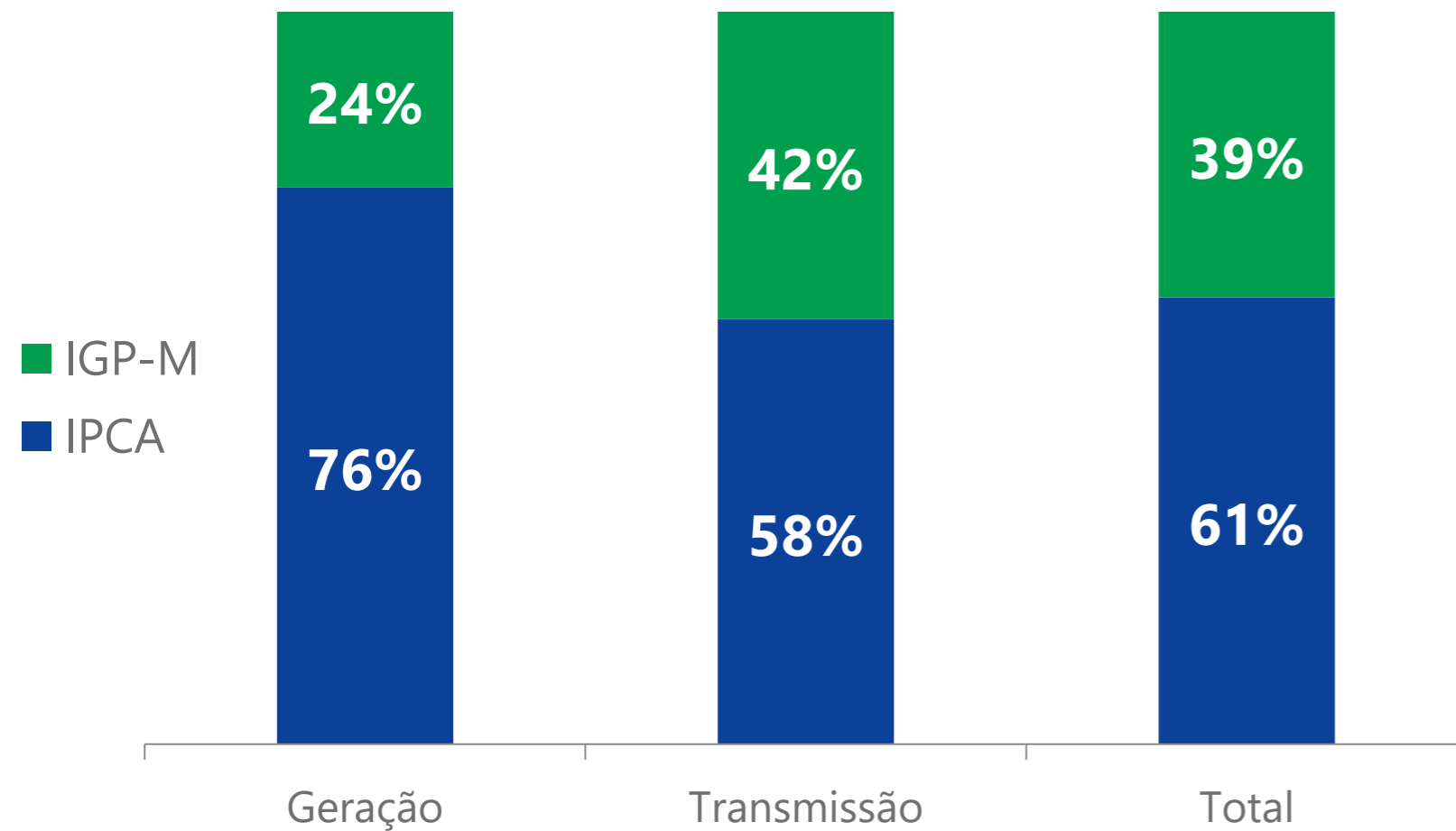
Corporativo (escala nacional) AAA

Escala Internacional BB



Resultados financeiros

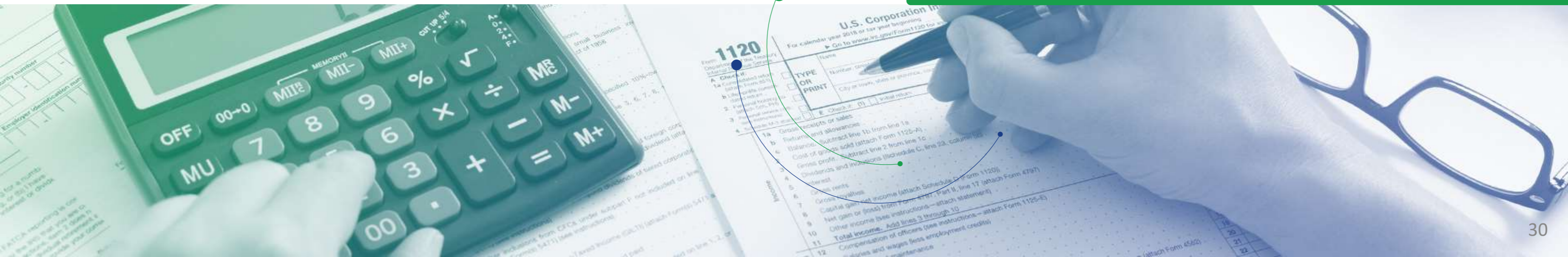
Reajustes dos Contratos



- **42%** ou **R\$ 869,4 MM** dos contratos de transmissão são reajustados pelo IGPM.
- **24%** dos contratos de geração são reajustados pelo IGPM.
- IGPM Acumulado Ciclo 2021 – 2022: **18,66%**
- IGPM acumulado 12 meses: **24,52%**
- IGPM acumulado 2020: **21,97%**

IGPM Ciclo RAP 2020 – 2021: **6,51%**
IPCA Ciclo RAP 2020 – 2021: **1,88%**

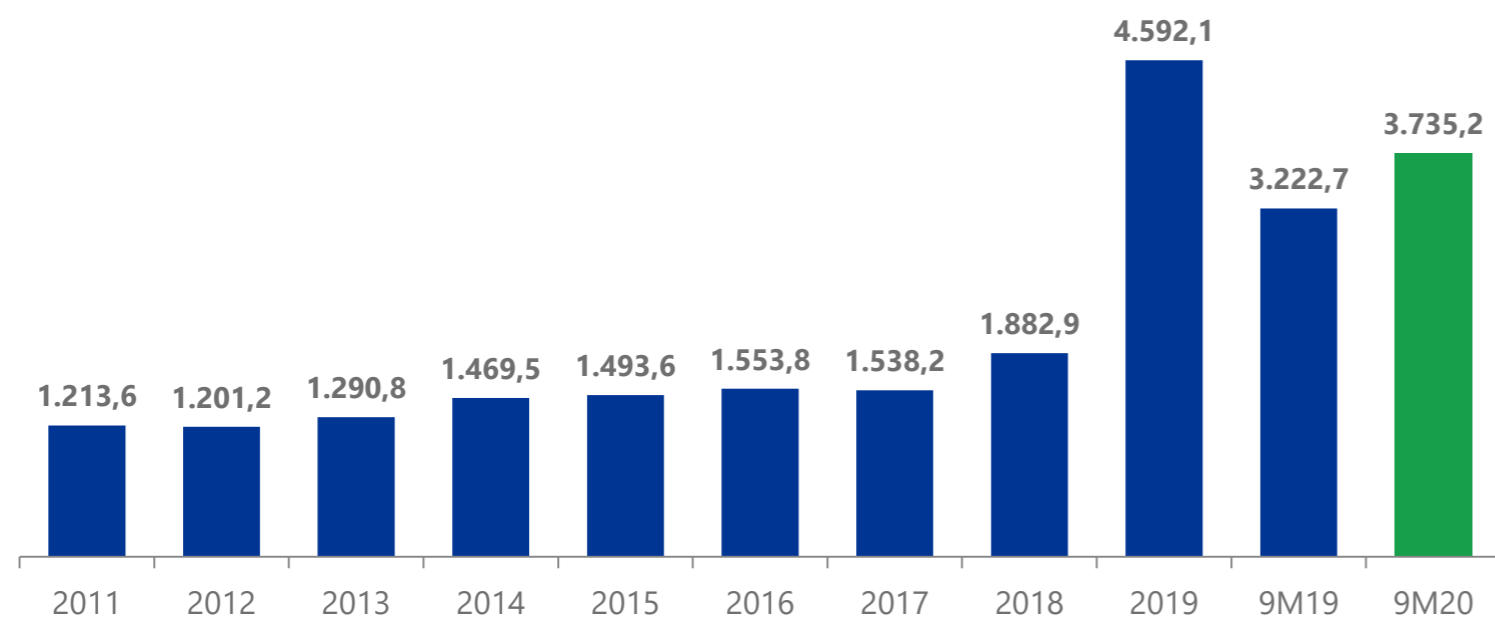
Alta Previsibilidade e Baixo Risco



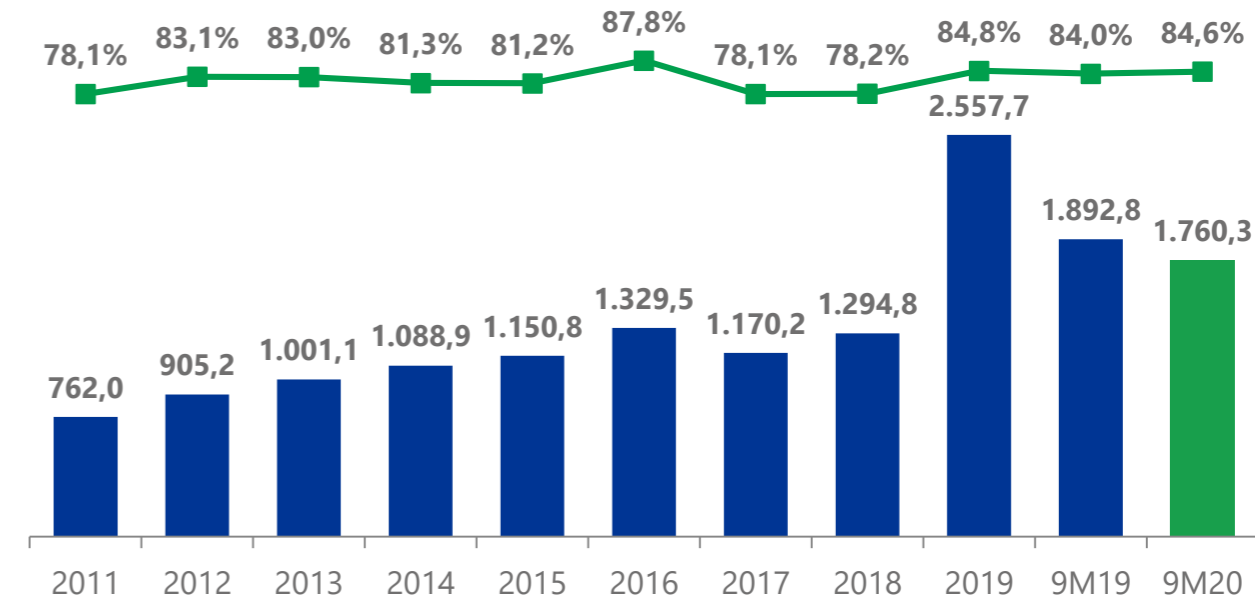
Destques Financeiros - IFRS



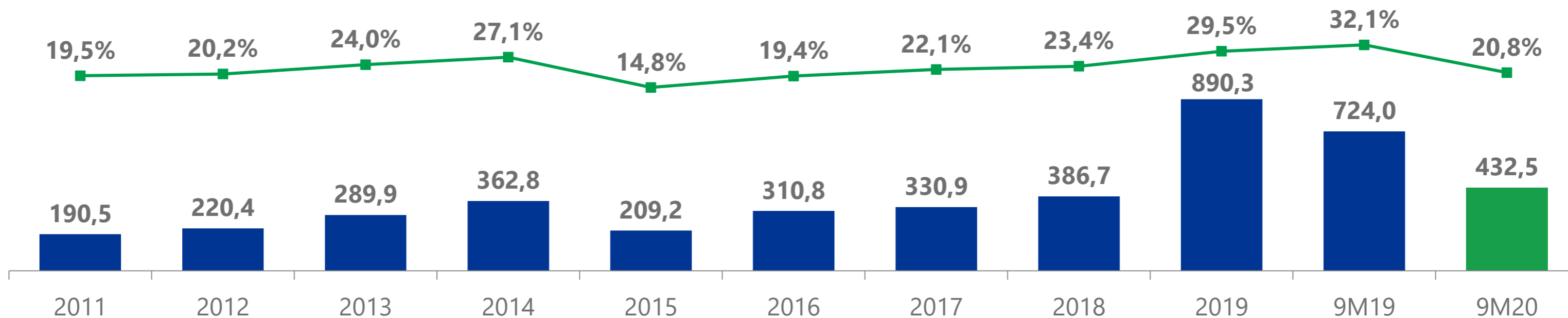
Receita Líquida - IFRS



EBITDA e Margem EBITDA⁽¹⁾



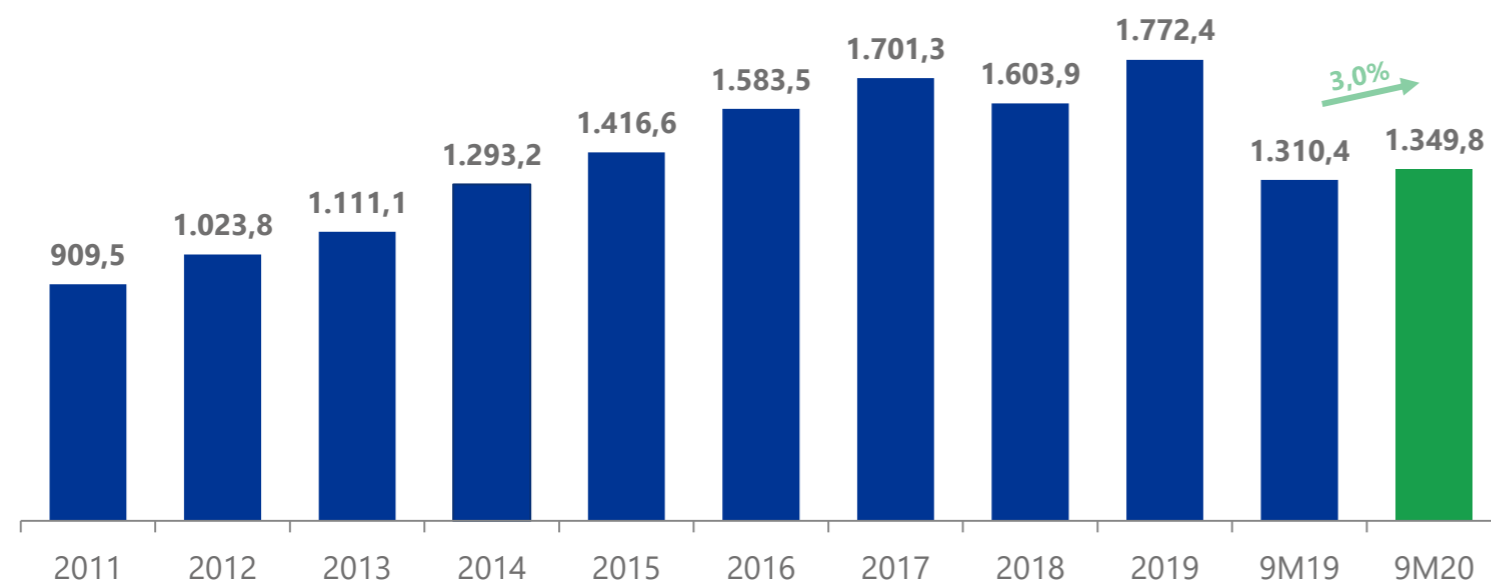
Lucro Líquido e Margem Líquida⁽¹⁾



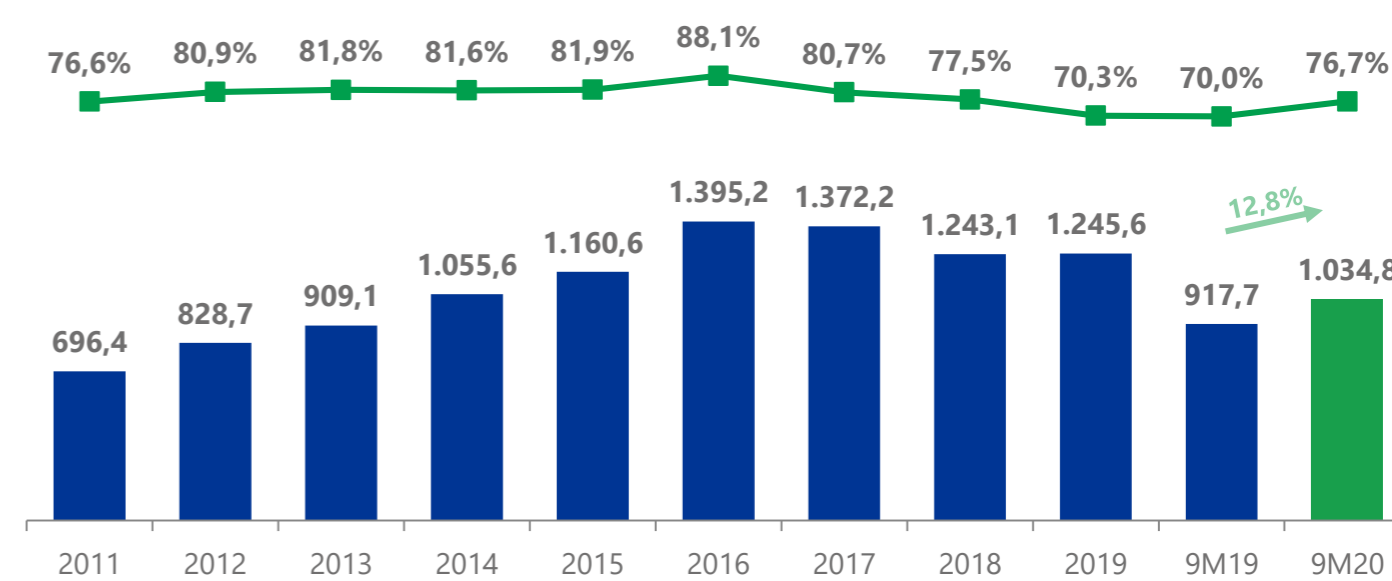
1) Para o cálculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex)

Destques Financeiros - Regulatório

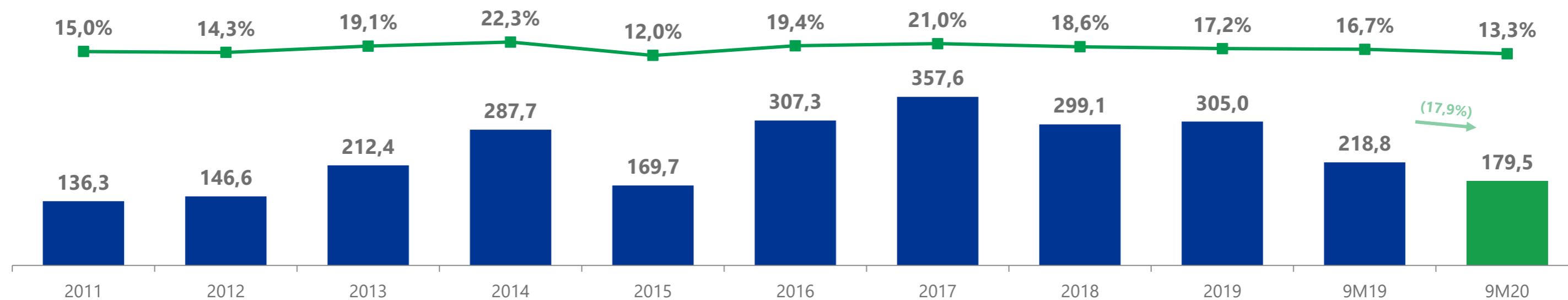
Receita Líquida



EBITDA e Margem EBITDA



Lucro Líquido e Margem Líquida



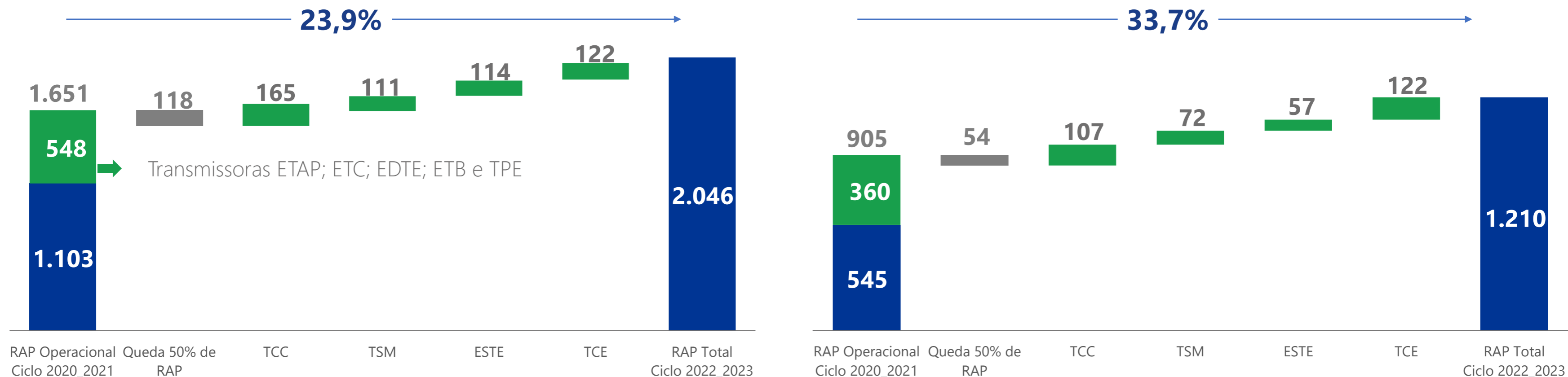
Crescimento Contratado

Recomposição da RAP*



■ Consolidação 100 % dos ativos

■ Participação Alupar



*Valores do Ciclo 2020-2021 em moeda constante



Performance financeira **é valor para todos**



Inteligência
Estratégica



Gestão
Eficiente



Disciplina
Financeira



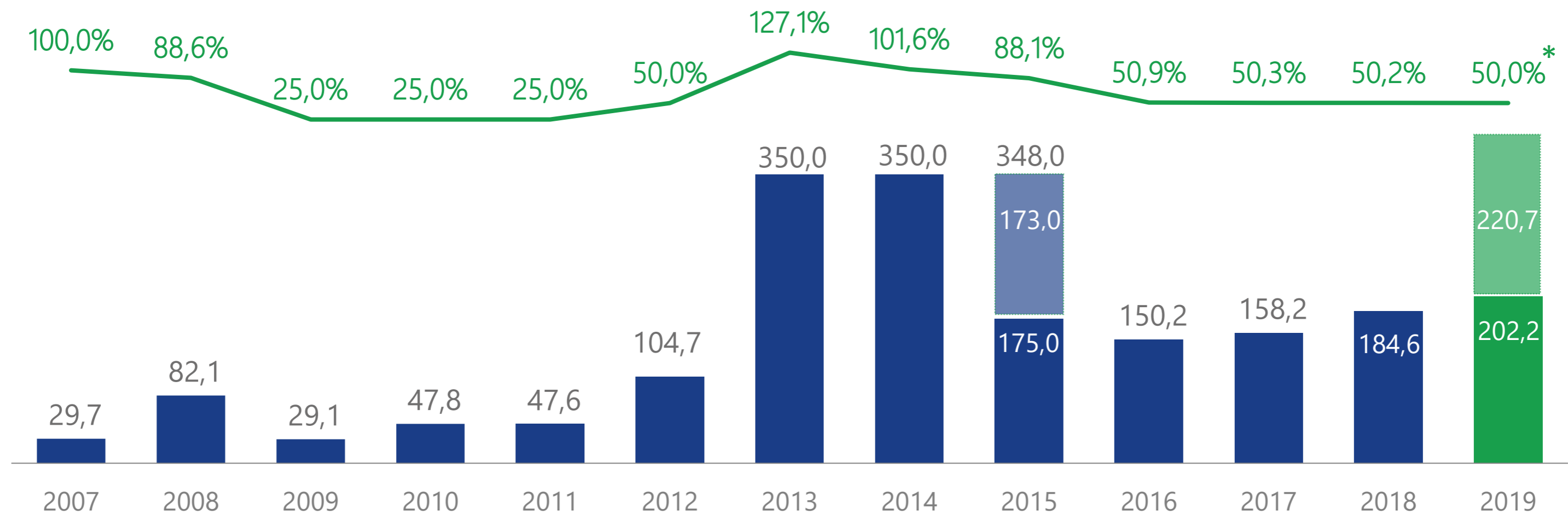
Resultados
Financeiros



Performance Financeira é **performance do acionista**



Dividendos Declarados (Alupar > Acionistas)



- Bonificação de Ações
- Destinado para Reserva de Lucros a Realizar
- * Considera o valor destinado para a Reserva de Lucros a Realizar

Nota: Referente a destinação do lucro líquido consolidado apurado do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019, foi destinado o valor de R\$ 220.689.263,74, representando o saldo necessário para perfazer os 50% do lucro líquido apurado mas não realizado no exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019, para a reserva de lucros a realizar prevista no artigo 197 da Lei das Sociedades por Ações



Analisar

todas oportunidades

Participamos de todos os **leilões**

Unidade de **Novos Negócios**

Estratégia de Longo Prazo

Identificar as melhores oportunidades



Leilão de Transmissão 01/2020

17/12/2020

Informações Gerais

Lotes	11
Investimento Total	R\$ 7.346.390.000,0
RAP Total	R\$ 1.019.866.780,0
RAP / CAPEX	13,88%
WACC	6,4%
Prazo Construção	42 a 60 meses
Extensão	1.805 km
Transformação	5.070 MVA
Estados	AM – BA – CE – ES – GO – MG – MS – RS - SP

Distribuição geográfica dos ativos



Complexo Eólico Agreste Potiguar



Características do Empreendimento

Localização: **Rio Grande do Norte**

Potência total: **214,2 MW**

Composição: **7 parques eólicos**

2 parques outorgados: **63 MW**

Parque	Potência (MW)	Aerogeradores (unidade de 4,2 MW)
Cruzeiro	37,8	9
Nova Arizona	21,0	5
Olho D'água I	25,2	6
Olho D'água II	37,8	9
Santa Régia	37,8	9
São João	25,2	6
São Miguel	29,4	7
Total	214,2	51



TNE

Transnorte Energia

Leilão Aneel 004/2011 – 02/09/2011

Assinatura Contrato de Concessão: 25/01/2012

2015

09/12/2015, Emissão da Licença Prévia do empreendimento pelo IBAMA

06/11/2015, Encaminhamento pela FUNAI do Ofício com o não óbice à viabilidade ambiental do projeto para o IBAMA

02/09/2015, protocolado na ANEEL, o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão nº 003/2012-ANEEL, dado a não manifestação da FUNAI quanto a viabilidade do projeto

2016

19/12/2016, Publicação pela ANEEL do Despacho nº 3.265, recomendando encaminhar os autos do processo administrativo ao MME com recomendações para: (a) extinguir o Contrato de Concessão nº 003/2012-ANEEL, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que entender adequada; (b) na hipótese de extinção do Contrato, designar um órgão ou entidade da administração federal, neste caso a Eletronorte, para dar continuidade à prestação do serviço público de transmissão referente ao CER da SE Boa Vista e; (c) considerar como referência para a indenização dos ativos em serviço

2017

13/09/2017, protocolado perante a Justiça Federal o pedido de declaração da rescisão do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL, Processo nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em decorrência da inviabilidade, da implantação do empreendimento



2018

09/2018, após reunião com a comunidade indígena, houve autorização para desenvolver estudos dentro da área afetada, para a elaboração do Componente Indígena do PBA (PBA-CI)

22/02/2018, o MME, após receber e analisar os autos do processo, encaminhou à ANEEL o Ofício nº 66/2018/SPE-MME pelo qual não acatou a recomendação do Despacho nº 3.265/2016 e devolveu à ANEEL o processo para reavaliação

2019

31/10/2019, Despacho ANEEL nº 2.951/2019, dando provimento parcial ao pedido de reconsideração, suspendendo a convocação

para assinatura do Termo Aditivo, previsto para 31/10/2019, até que o referido recurso seja julgado pela diretoria da ANEEL

23/09/2019, apresentado à ANEEL, recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL Nº 2.502/2019

10/09/2019, na 33ª Reunião de Diretoria ANEEL, estabeleceu: (i) autorizar o termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012, constando o reequilíbrio econômico-financeiro de R\$ 275,6 milhões (incluso CER da SE Boa Vista), atualizado até 31/10/2019; (ii) recompor o prazo de implantação para 36 meses, contado da assinatura do Aditivo Contratual e; (iii) convocação

da contratada para assinar o aditivo até 31/10/2019. Segundo Despacho ANEEL nº 2.502/2019

19/06/2019, protocolado no IBAMA o PBA-CI, juntamente com a solicitação de Licença de Instalação



ELTE

Empresa Litorânea de Transmissão de Energia

Leilão Aneel 001/2014 – 09/05/2014

Assinatura Contrato de Concessão: 05/09/2014

2016

08/07/2016 – Emissão pelo Comando da Aeronáutica (COMAER) do Ofício nº 445/OACO/12839, por meio do qual não autorizou a implantação das instalações de transmissão, por entender que causariam impactos nas operações do aeródromo.

2017

25/07/2017, o COMAER por meio do Ofício nº 847/OACO/13750 novamente se manifesta NÃO AUTORIZANDO a implantação da linha de transmissão

12/04/2017, a ELTE protocolou Parecer Independente de renomado especialista em segurança de voo no COMAER solicitando considerações sobre o indeferimento das linhas de transmissão ligadas a SE Domênico Rangoni

31/03/2017, emissão, pela CETESB, da Licença Prévia da subestação Manoel da Nóbrega 230/88 kV, e sua respectiva linha de transmissão, prevista para out/15

2018

13/06/2018, a ELTE protocolou, junto à ANEEL, pedido de rescisão amigável do Contrato de Concessão nº 016/2014

30/05/2018, Emissão pela CETESB, da carta CETESB 239/18IE e Parecer Técnico nº 186/18/IE, indicando a inviabilidade ambiental do trecho da SE Domênico Rangoni e suas respectivas linhas de transmissão não autorizadas pelo COMAER

09/03/2018, Emissão pela CETESB, da carta CETESB 136/18IE, indicando que o traçado proposto não seria passível de implantação, considerando os riscos e impactos à Unidade de Conservação

16/01/2018, a ELTE solicitou a CETESB análise da pertinência quanto ao detalhamento de um traçado alternativo, afastando o traçado original da área de proteção de voo, porém, entrando em área mais preservada do Parque Estadual da Serra do Mar



2020

10/06/2020, apresentou à Agência o recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL nº 1485/2020.

26/05/2020, em reunião de Diretoria da ANEEL, decidiu-se negar provimento ao Requerimento Administrativo interposto pela ELTE pleiteando o reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão, com redução do objeto, referente às obras do conjunto da SE Domênico Rangoni, mantendo a SE Manoel da Nóbrega

27/02/2020, em reunião extraordinária, a ANEEL comunicou que um novo projeto, elaborado pela EPE e apresentado ao SRPV-SP, poderia viabilizar o trecho Domênico Rangoni

A ANEEL suspendeu por 90 dias ou até a manifestação da SRPV-SP, a decisão para o pedido apresentado pela ELTE, de rescisão amigável do contrato de concessão ou celebração do termo aditivo para implantação do trecho Manoel da Nóbrega. A ELTE protocolou na ANEEL recurso contra esta decisão, solicitando a manifestação em 30 dias

22/01/2020, mediante a não manifestação da ANEEL, a ELTE entrou com mandato de segurança nº 1003014-91.2020.4.01.3400, para que a ANEEL disponibilizasse o termo aditivo ao contrato de concessão ou a rescisão integral do contrato

2019

12/09/2019, em virtude do vencimento do prazo estipulado pela ANEEL para assinatura do aditivo, a Agência estipulou, nova data para assinatura, nov/2019 (Nota Técnica nº 626/2019-SCT/ANEEL)

14/03/2019, A ELTE aceitou à proposta apresentada e ficou no aguardo da disponibilização pela ANEEL, do termo aditivo ao contrato

07/03/2019, a ANEEL propôs à ELTE, por meio da Nota Técnica nº 116/2019-SCT/ANEEL, a redução de escopo do Contrato de Concessão em 48%, excluindo o trecho inviabilizado (Domênico Rangoni) e consequentemente o reequilíbrio econômico financeiro do contrato, com assinatura do respectivo aditivo para jun/2019



8 Anos

Selo Assiduidade
APIMEC-SP



Ouro

2020