



CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO EXERCÍCIO SOCIAL DE 2019

Senhores Acionistas,

A Administração da **Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (MSG)**, em cumprimento às disposições legais e estatutárias submete à apreciação de V.Sas. o Relatório da Administração e as suas correspondentes Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2019, acompanhadas do Parecer dos Auditores Independentes.

Mensagem da Administração

Durante o exercício de 2019 a MSG deu continuidade aos investimentos para implantação das instalações de Transmissão do Lote "A" do Leilão nº 007/2013-ANEEL, realizado em 14 de novembro de 2013, atingindo, em 31.12.2019, o Avanço Geral do Empreendimento de 99%.

Foi um ano de muitos desafios, com sucessivos eventos de vandalismos, concretizados em derrubadas de torres e furtos de cabos de alumínio em linhas de transmissão já instaladas e comissionadas, o que vêm provocando o deslocamento do cronograma de energização do empreendimento. A Administração está envidando esforços para solucionar a questão junto aos órgãos competentes, além de intensificar a vigilância do Empreendimento.

O Empreendimento que totaliza 885 km de linhas de transmissão, já conta com a operação comercial da Subestação Santa Bárbara D'Oeste, auferindo assim, a partir de maio/2019, receita operacional na ordem de R\$ 7,4 milhões nesse ano, com previsão de energização das demais instalações até Maio/2020, quando alcançará a Receita Anual Prevista de R\$ 243,5 milhões (base julho/2019).

Os Investimentos realizados na aquisição de máquinas, equipamentos, materiais, gastos ambientais, fundiários e na construção das instalações de Transmissão no ano de 2019, atingiram o montante de R\$ 361 milhões, que somados aos investimentos efetuados anteriormente, totalizam o valor acumulado de R\$ 2.337 milhões, representando 85% dos Investimentos previstos para a conclusão do Empreendimento, considerando os custos financeiros.

Considerando os financiamentos de longo prazo contratados via BNDES de R\$ 1.018,5 milhões, emissão de debêntures de R\$ 210 milhões e os recursos de capital próprio dos acionistas já integralizados de R\$ 1.253,1 milhões, as fontes de recursos para a implantação do Empreendimento atingiram R\$ 2.481,6 milhões, equalizando a maior parte das necessidades para sua conclusão. O Plano de Negócios aprovado pelas Acionistas prevê ainda aportes na ordem de R\$ 78,8 milhões, em 2020. As demais necessidades serão suportadas pela geração líquida do caixa.

DS
EAG

DS
MCA

DS
JJJ



CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

A MSG segue com o firme propósito assumido no Contrato de Concessão nº 01/2014, de 14.05.2014, em contribuir para o escoamento de energia vinda das Usinas Santo Antonio, Jirau, Teles Pires e Belo Monte para os Estados de São Paulo e Paraná, contribuindo assim com o desenvolvimento do Brasil.

A Administração agradece a confiança de seus acionistas, a participação efetiva de fornecedores, financiadores e órgãos governamentais na implantação das instalações de transmissão detidas pela Companhia, destacando o empenho de seus colaboradores e do corpo técnico das empresas acionistas pelo trabalho desempenhado ao longo de 2019, que foi fundamental para o atingimento dos objetivos da Companhia.

1. Perfil da empresa

A Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (MSG) é uma Concessionária de Serviço Público de Energia Elétrica que atua no setor de transmissão, cujas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Constituída, em 11.12.2013 como Sociedade Anônima de Capital Fechado, tem sede na Rua Voluntários da Pátria 113, Pavimento 6, Bairro de Botafogo, Rio de Janeiro-RJ.

A sociedade é formada pela COPEL Geração e Transmissão S.A., com sede em Curitiba, estado do Paraná, na Rua José Izidoro Biazetto, nº158, bloco A, CNPJ/MF nº 04.370.282/0001-70, detentora de 50,1% das ações ordinárias, e por Furnas Centrais Elétricas S.A., com sede no município e estado do Rio de Janeiro, na Rua Real Grandeza, nº 219, CNPJ/MF nº 23. 274.194/0001-19, detentora de 49,9% das ações ordinárias da transmissora.

Responsável pela construção, implantação, operação e manutenção das instalações de Transmissão integradas à Rede Básica do Sistema Interligado Nacional – SIN, pelo período de 30 (trinta) anos, contados da data de assinatura do Contrato de Concessão, cujas instalações são:

- ✓ LT 500 kV Itatiba - Bateias, 414 km;
- ✓ LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, 222 km;
- ✓ LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias, 249 km;
- ✓ SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático (-300,+300) MVAR;
- ✓ SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático (-300,+300) MVAR;
- ✓ SE 500/440 kV Fernão Dias (9+1R) x 400 MVA;
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Campinas-Cachoeira Paulista (FURNAS), na SE Fernão Dias;
- ✓ Seccionamento da LT 440 kV Bom Jardim-Taubaté (CTEEP), na SE Fernão Dias.



CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

2. Governança

A Sociedade é administrada pelo Conselho de Administração e pela Diretoria Executiva e seu Conselho Fiscal encontra-se instalado permanentemente.

Conforme estabelecido no Estatuto Social, a Administração da MSG prevê o quantitativo de 6 (seis) Diretorias, 7 (sete) membros do Conselho de Administração e 3 (três) membros do Conselho Fiscal.

Em 31.12.2019, contava com 03 (três) Diretores que acumulavam as diretorias vagas, 06 (seis) membros do Conselho de Administração e 03 (três) membros de Conselho Fiscal, sendo eles:

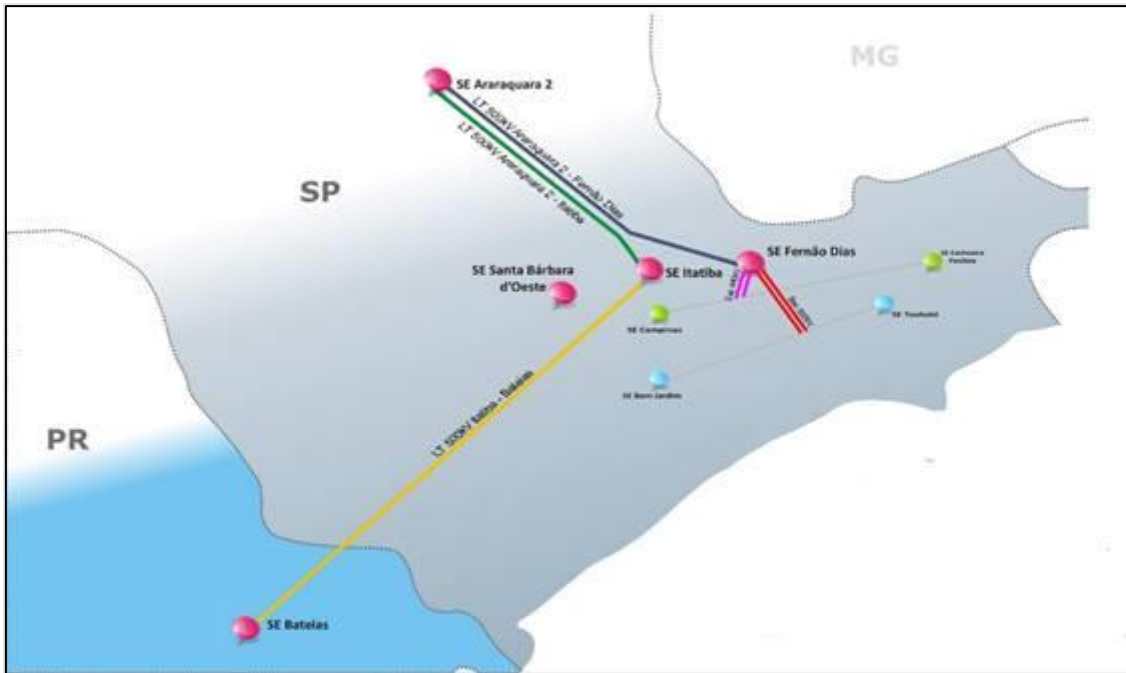
Conselho de Administração	Indicação	Conselho Fiscal	Indicação
Antonio Pereira dos Santos Filho	COPEL	Arion Rolim Pereira	COPEL
Carlos Eduardo Moscalewsky	COPEL	Claúdio Rocha Bueno	Furnas
Flávia Menegotto Battisti	COPEL	Fábio Ribeiro Pizzo	Furnas
Ilton Barboza Telles	Furnas		
João Luiz Fontes de Almeida	Furnas		
Pedro Eduardo Fernandes Brito	Furnas		

Diretoria da Presidência	José Jurhosa Júnior
Diretoria de Administração e Compliance	José Jurhosa Júnior
Diretoria de Meio Ambiente e Fundiário	José Jurhosa Júnior
Diretoria Técnica	Joerlei Carvalho Alves
Diretoria Financeira	Eduardo Henrique Garcia
Diretoria de Contratos	Eduardo Henrique Garcia

3. O Empreendimento

Compreendido nos Estados de São Paulo e do Paraná, possui as seguintes instalações:

- ✓ LT 500 kV Itatiba - Bateias, 414 km;
- ✓ LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, 222 km;
- ✓ LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias, 249 km;
- ✓ SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático ((± 300) MVAR;
- ✓ SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático (± 300) MVAR;
- ✓ SE 500/440 kV Fernão Dias (9+1R) x 400 MVA;
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Campinas-Cachoeira Paulista na SE Fernão Dias;
- ✓ Seccionamento da LT 440 kV Bom Jardim-Taubaté na SE Fernão Dias.



O Contrato de Concessão prevê a divisão da Receita Anual Permitida – RAP em 06 (seis) parcelas, de forma que, a medida da energização de cada instalação, possa-se auferir receitas proporcionais, conforme quadro abaixo:

ITEM	% da RAP	DESCRIÇÃO	PREVISÃO DE ENERGIZAÇÃO
RAP 1	5,16%	Compensador Estático de Reativos - SE Santa Bárbara d'Oeste \pm 300 MVAR;	Abril/2019
RAP 2	4,75%	Compensador Estático de Reativos SE Itatiba \pm 300 MVAR;	Fev/2020
RAP 3	18,61%	LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, 222 km;	Março/2020
RAP 4	33,21%	LT 500 kV Itatiba – Bateias, 414 km;	Fev/2020
RAP 5	31,15%	LT 500 kV Araraquara 2 – Fernão Dias, 249 km e SE Fernão Dias 500/440kV, 1.200 MVA (1º Banco de Autotransformador + Reserva);	Mai/2020
RAP 6	7,12%	SE Fernão Dias 500/440 kV, 2.400 MVA (2º e 3º Bancos de Autotransformadores)	Mai/2020

DS
EAG

DS
JCA

DS
JJJ

CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

Quanto à Gestão Fundiária do Empreendimento, há que se destacar que não existe qualquer impeditivo para a implantação e o quadro abaixo resume a situação de liberação das áreas das faixas de servidão:

EMPREEDIMENTO	TOTAL DE ÁREAS	LIBERADO		LIBERADO JUDICIAL		TOTAL LIBERADO	
LT ARARAQUARA II - FERNAO DIAS	423	273	65%	150	35%	423	100%
LT ARARAQUARA II - ITATIBA	331	217	66%	114	34%	331	100%
LT ITATIBA - BATEIAS	964	644	67%	320	33%	964	100%
SECCIONAMENTO 440	5	4	80%	1	20%	5	100%
SECCIONAMENTO 500	7	1	14%	6	86%	7	100%
TOTAL	1730	1139	66%	591	34%	1730	100%

E quanto às questões relacionadas ao Licenciamento Ambiental, segue histórico e posicionamento atualizado:

- ✓ A Licença de Instalação (LI) 1096/2015 foi emitida em 18 de dezembro de 2015, tendo a sua 1ª retificação em 05 de maio de 2016 e a 2ª retificação em 20 de outubro de 2016. O prazo de validade da LI era até 18 de dezembro de 2018 e, em 14 de agosto de 2018, foi protocolada solicitação de renovação da LI no IBAMA, sendo que a atual permanece válida até a manifestação do órgão licenciador.
- ✓ Estão em andamento a implantação dos 20 Programas Ambientais previstos no Plano Básico Ambiental do empreendimento, tendo sido protocolados no IBAMA seis Relatórios Semestrais com a apresentação dos resultados alcançados.
- ✓ Em fevereiro de 2018 foi protocolada no IBAMA a solicitação da Licença de Operação para ampliação da Subestação Santa Bárbara do Oeste 440 kV, cuja a sua emissão ocorreu em 28 de março de 2018, LO nº 1436/2018 com validade de 10 anos após a data de emissão.
- ✓ Em 04 de junho de 2019 foi emitida com validade de 10 anos, a Licença de Operação - LO nº 1519/2019 referente ao Compensador Estático de Reativos – CER da (SE) Itatiba e Seccionamento da LT 500 kV Campinas – Cachoeira Paulista, interligado à SE Fernão Dias, que havia sido solicitada em abril de 2019.
- ✓ Ainda, em 11 de junho de 2019 foi protocolada no IBAMA a solicitação da Licença de Operação (LO) para energização das Linhas de Transmissão LT 500kV Itatiba-Bateias, LT 500kV Araraquara2-Fernão Dias, LT 500kV Araraquara2-Itatiba, da Subestação SE 500/440kV Fernão Dias e das ampliações nas Subestações SE Itatiba, SE Bateias e SE Araraquara2, ainda aguardando a manifestação do IBAMA.
- ✓ Após a vistoria de avaliação para emissão da licença de operação, ocorrida em Agosto de 2019, o IBAMA emitiu o PT 108, em setembro de 2019, apontando óbices para emissão da licença de operação. Desde então a MSG vem buscando apresentar evidências aos óbices apontados pelos técnicos do IBAMA para dar continuidade ao processo de análise do pedido de emissão da Licença de Operação do empreendimento.



CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

- ✓ Complementarmente, em 29 de novembro de 2019, foi protocolada no IBAMA a solicitação de Licença de Operação (LO) para energização do Seccionamento da LT 440 kV Bom Jardim – Taubaté, interligado à Subestação Fernão Dias.
- ✓ Em 4 de dezembro de 2019 foi protocolada a carta resposta ao PT 108 e a MSG aguarda a análise do material encaminhado ao IBAMA e data de nova vistoria técnica a ser realizada para futura emissão da Licença de Operação.
- ✓ Em 2 de janeiro de 2020, a Fundação Florestal enviou carta ao IBAMA, encaminhando a Informação Técnica Conjunta PEI/DLS/ATLIC/DE nº 019/2019 que conclui pelo prosseguimento do processo de licenciamento ambiental.
- ✓ A Fundação Cultural Palmares, encaminhou ao IBAMA, em 20 de janeiro de 2020, através do Parecer nº 1/2020/COPAB/DPA/PR, anuência à liberação da Licença de Operação ao Sistema de Transmissão Mata de Santa Genebra.
- ✓ Em 05.03.2020, foram emitidas as Licenças de Operação Secc 440 kV - nº 1555/2020 e LT Geral e SE associadas – nº 1556/2020.

4. Práticas contábeis ao IFRS

As Demonstrações Financeiras referentes ao exercício findo em 2019 estão sendo apresentadas em conformidade com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro – *International Financial Reporting Standards* – IFRS emitidas pelo *International Accounting Board* – IASB.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC.

5. Auditores Independentes

Em atendimento à instrução CVM nº 381, de 14 de janeiro de 2003 a MSG informa que não possui outros contratos com seus Auditores Independentes, PwC – PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, que não estejam relacionados com a auditoria das Demonstrações Contábeis.

6. Encerramento e agradecimentos

Em dezembro de 2019, um novo agente de coronavírus (“COVID-19”) foi relatado na cidade de Wuhan, China. A Organização Mundial da Saúde declarou, em 30.01.2020, o COVID-19 como “Emergência em Saúde Pública de Interesse Internacional”.

Devido ao cenário atípico e de características imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da Companhia, mas as medidas que estão sendo tomadas no Brasil e no mundo todo podem contribuir para a redução dos impactos econômicos da pandemia.

DS
EAG

DS
JCA

DS
JJJ



CNPJ/MF 19.699.063/0001-06

A Companhia não identificou impactos nas demonstrações contábeis do exercício social de 2019 causados pelo COVID-19, todavia monitora atentamente os potenciais impactos nos resultados de 2020, e com fundamento nas melhores informações disponíveis, estuda medidas para minimizá-los.

A Administração da MSG, comprometida com a implantação deste empreendimento nos prazos previstos pelo Plano de Negócios, direciona seus esforços para contribuir com a melhoria do sistema elétrico brasileiro e agradece a seus acionistas, fornecedores, colaboradores e órgãos governamentais.

Rio de Janeiro, 31 de dezembro de 2019.

DocuSigned by:
José Jurhosa Junior
67723EF1B556472...

José Jurhosa Júnior
Diretor-Presidente

DocuSigned by:
Eduardo Henrique Garcia
FC3449846830418...

Eduardo Henrique Garcia
Diretor Financeiro

DocuSigned by:
José Jurhosa Junior
67723EF1B556472...

José Jurhosa Júnior
Diretor de Meio Ambiente e Fundiário

DocuSigned by:
Joerlei Carvalho Alves
B4B94C8D8AF342B...

Joerlei Carvalho Alves
Diretor Técnico

DocuSigned by:
José Jurhosa Junior
67723EF1B556472...

José Jurhosa Júnior
Diretor de Administração e Compliance

DocuSigned by:
Eduardo Henrique Garcia
FC3449846830418...

Eduardo Henrique Garcia
Diretor de Contratos