



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Gabinete do Ministro
Esplanada dos Ministérios - Bloco U, 8º andar, Brasília/DF, CEP 70065-900
Telefone: (61) 2032-5039 / gabinete@mme.gov.br

Ofício nº 274/2019/GM-MME

Brasília, 02 de abril de 2019.

A Sua Excelência a Senhora
Deputada **SORAYA ALENCAR DOS SANTOS**
Primeira-Secretária da Câmara dos Deputados
Câmara dos Deputados, Primeira Secretária
70160-900 – Brasília – DF

PRIMEIRA-SECRETARIA	
Documento recebido nesta Secretaria sem a indicação ou aparência de tratar-se de conteúdo de caráter sigiloso, nos termos do Decreto nº 7.845, de 14/11/2012, do Poder Executivo.	
Em 4 / 4 / 19	às 10 h 23
<i>Mr.</i>	5-876
Servidor	Ponto
<i>Santos</i>	
Portador	

Assunto: **Requerimento de Informação nº 31/2019.**

Senhora Primeira-Secretária,

1. Faço referência ao Ofício 1ªSec/RI/E nº 26/19, de 28 de fevereiro de 2019, da Câmara dos Deputados, relativo ao Requerimento de Informação nº 31/2019, de autoria do Deputado José Nelto (PODEMOS-GO), por meio do qual solicita ao "... Sr. Ministro de Minas e Energia, inclusive por meio da Agência Nacional de Energia Elétrica, informações sobre a concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica a empresa Enel Distribuição Goiás".

2. A esse respeito, encaminho a Vossa Excelência esclarecimentos contidos nos seguintes documentos:

- a) Ofício nº 11/2019-SCR/ANEEL, de 12 de março de 2019, da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL; e
- b) Carta Enel GO 035-RB-2019, Enel Distribuição - Goiás, de 07 de março de 2019, acompanhado do Relatório de Investimentos ENEL GO 2017/2018.

Respeitosamente,

MARISETE FATIMA DADALD PEREIRA
Ministra de Estado de Minas e Energia, Substituta



Documento assinado eletronicamente por **Marisete Fatima Dadald Pereira, Ministro de Estado, Interino, de Minas e Energia**, em 03/04/2019, às 18:08, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015.



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0272770** e o código CRC **9E1B8BB1**.

Ofício n.º 11 /2019-SCR/ANEEL

Em 12 de março de 2019.

Ao Senhor
DOMINGOS ROMEU ANDREATTA
Secretário Adjunto de Energia Elétrica
Ministério de Minas e Energia
70065-900 Brasília - DF

MME - PROTOCOLO GERAL
Recebido as 15:28 horas.
Em 12/03/2019
Assinatura

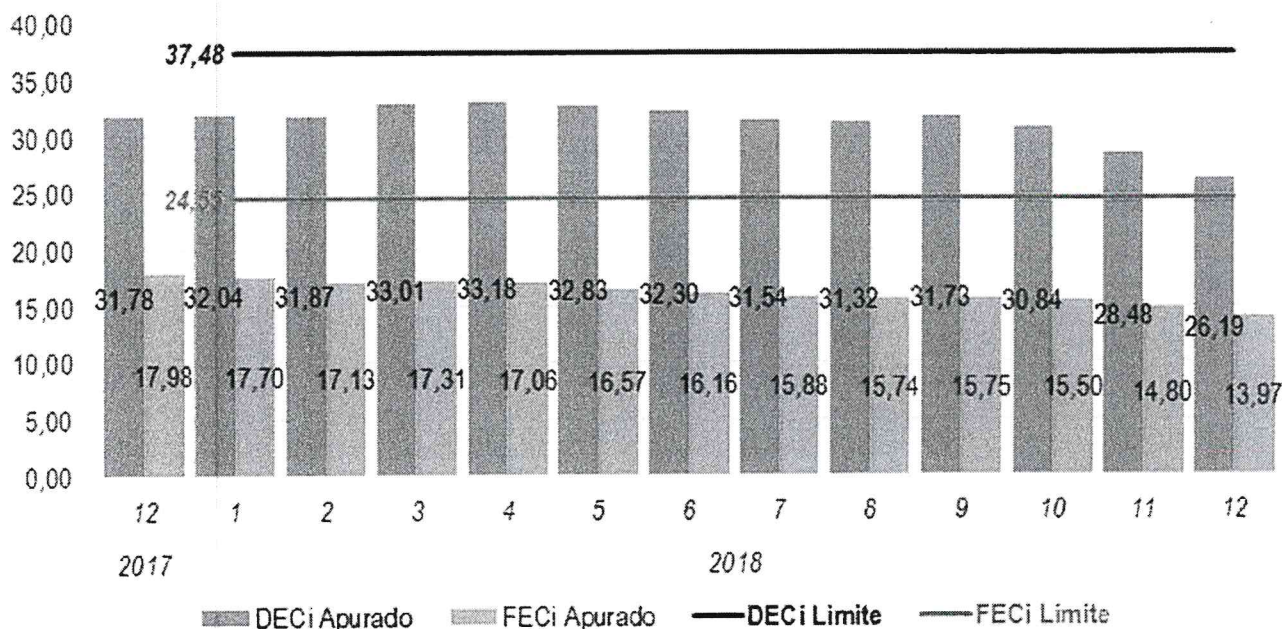
Assunto: **Requerimento de informação n.º 31/2019 - Processo n.º 48370.000232/2019-02.**

Senhor Secretário,

1. Em atenção ao Ofício n.º 4/2019/CGMD/DMSE/SEE-MME, referente ao Requerimento de Informação n.º 31/2019, de autoria do Deputado Federal José Nelto (PODE/GO), que solicita informações sobre a concessão dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica à empresa Enel Distribuição Goiás, apresentamos os seguintes esclarecimentos.

2. Com relação aos indicadores de qualidade e ao cumprimento dos limites estabelecidos para os indicadores DECI e FECi no Sexto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Distribuição nº 63/2000, o ano de 2018 foi o primeiro ano de acompanhamento. O gráfico a seguir mostra o desempenho dos indicadores DECI e FECi (valor apurado acumulado de 12 meses) entre os meses de dezembro de 2017 e dezembro de 2018.

Indicadores DECI e FECi - CELG-D





Regulação Goiás

Rua 2, n. 505, Qd. A-37, Jardim Goiás. Goiânia, GO – Brasil.
T +55 62 3243 1022

Domingos Romeu Andreatta

MME

Esplanada dos Ministérios Bloco U 6º andar
Brasília - Brasil 70065-900

Goiânia
07/03/2019

Carta Enel GO 035-RB-2019

Assunto: Requerimento de Informação 31/2019

Referência: Ofício nº 005/2019/CGMD/DMSE/SEE-MME, de 12 de fevereiro de 2019.
Processo 48370.000232/2019-02.

Senhor Secretário,

Com nossos cumprimentos e em atendimento ao ofício em referência, encaminhamos as informações sobre os investimentos e ações realizadas pela Enel Distribuição Goiás, desde 2017, para a melhoria do serviço público de distribuição de energia elétrica de Goiás.

Sem mais para o momento, colocamo-nos à disposição para quaisquer esclarecimentos.

Atenciosamente,

Abel Alves Rochinha
Diretor Presidente

MME - PROTOCOLO GERAL
Recebido em 19.20 horas.
Em 13/03/2019
Assinatura



Relatório de Investimentos ENEL GO 2017 / 2018

Goiânia, março de 2019

1. Objetivo

Em atendimento ao Ofício nº 05/2019/CGMD/DMSE/SEE-MME, encaminhamos o presente Relatório de Investimentos ENEL GO 2017 / 2018 .

Este Relatório contém informações sobre os investimentos realizados nos anos de 2017 e 2018 na manutenção, melhoria e ampliação da infraestrutura de distribuição de energia elétrica.

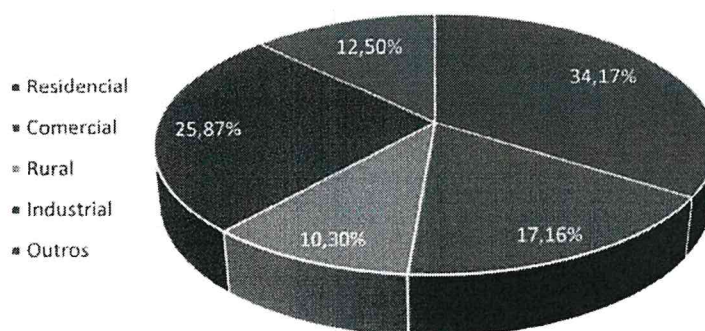
O capítulo 2 deste Relatório apresenta a evolução do crescimento de mercado ocorrido em 2017 e 2018, além da visão geral dos investimentos realizados nesses dois anos. O capítulo 3 apresenta o detalhamento dos investimentos realizados.

No último capítulo encontram-se as conclusões do Relatório a partir dos temas desenvolvidos.

2. Introdução

A ENEL GO é uma empresa de distribuição de energia elétrica de Goiás, atende em sua área de concessão um mercado de 3 milhões de clientes em 237 municípios, em uma área de 337 mil km².

A composição do mercado do consumo de energia é principalmente residencial (34,17%) com um peso importante dos setores comercial (17,16%), rural (10,30%) e industrial (25,87%), que se resume como segue:



A figura 2-1 apresenta a curva de carga no dia da demanda máxima nos últimos três anos.

Tabela 1 – Investimento previsto vs realizado 2017/2018 - MR\$

Classificação Atividades	Previsto 2017	Realizado 2017	Previsto 2018	Realizado 2018
Conexões	176	464	248	247
Adequação à carga	130	76	138	93
Manutenção corretiva	56	55	48	55
Qualidade	51	113	184	244
Total	413	708	618	640

A título de informação, a diferença de 74MR\$ (de 708MR\$ para 782MR\$) entre o Investimento total do ano de 2017 e 117MR\$ do ano de 2018 (de 757 MR\$ para os 640MR\$) demonstrados na Tabela 1, deve-se a outros investimentos (tecnologia da informação, plano de redução de perdas, equipamentos técnicos, móveis, frotas, entre outros) que também fizeram parte do plano de CAPEX da empresa, mas que não serão detalhados no presente Relatório.

A grande realização de investimentos nesses dois anos deve-se ainda à mudança do controle societário da Companhia, com a entrada da ENEL em fevereiro de 2017.

Na Tabela a seguir apresenta-se os principais indicadores de performance realizados nos anos de 2017 e 2018.

Tabela 2 – Indicadores de Performance realizados – 2017/2018

Projeto	KPI	Realizado 2017	Realizado 2018
Conexões	Novas Conexões (Qtd)	92.218	98.433
Qualidade	Telecontrole Instalado (Und)	313	1.300
	Substituição de Rede (Km)	298	240
	Novos Alimentadores (Km)	58	450
	Desmembramentos de Circuitos BT (Qtd)	454	440
	Rede de Distribuição de Alta Tensão (Km)	5.860	5.668
	Rede de Distribuição de Média Tensão (Km)	179.535	181.274
	Rede de Distribuição de Baixa Tensão (Km)	32.028	32.651
	Revitalizações de circuitos BT (Qtd)	1.082	384
	Subestações MT/MT (Qtd)	3	-

Os investimentos de buscaram atender ao *backlog* de conexões, melhoria da qualidade do atendimento e aumento da capacidade instalada, com a implantação de novas subestações e novos alimentadores para expansão do atendimento à carga.

Para a melhoria da qualidade do suprimento foram feitas revitalizações e desmembramentos na rede, além do Projeto Telecontrole, que contou com a instalação de 1.613 religadores na rede de distribuição com o objetivo de reduzir o número de consumidores afetados em caso de contingência.

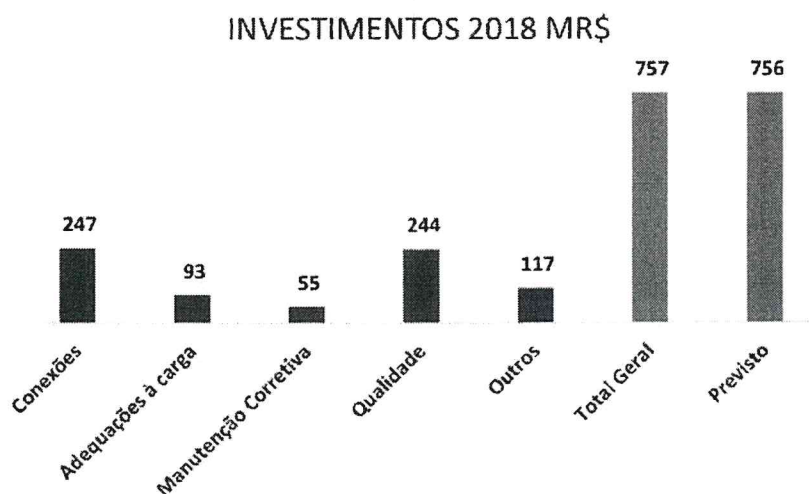


Figura 2-4 Investimentos 2017/2018

3. Detalhamento dos Investimentos Realizados

A seguir serão detalhados os investimentos realizados em 2017 e 2018, conforme as taxonomias descritas.

3.1 Adequação à carga

Para atendimento ao crescimento do mercado foram executadas obras como implantação de novas subestações AT/MT e substituição de transformadores.

Tabela 3.1-1 Obras executadas em 2017 para adequação à carga

	Descrição	Justificativa
Novas Subestações	SE Cocalzinho: TR 69/13,8 kV – 6,25 MVA	Melhoria do atendimento à região e eliminar atendimento através de SE de terceiros
	SE Paraúna: TR's 69/34,5 kV – 20 MVA + 34,5/13,8 kV – 6,25 MVA	Elimina sobrecarga no TR 69/34,5 kV – 20 MVA da SE Firminópolis; Esgotamento do atendimento atual em 34,5 kV
	SE Ipeguari: TR 138/13,8 kV – 33 MVA	Eliminar sobrecarga na LDAT 69 kV Rio Verde – Santa Helena; Viabilizar atendimento à demanda reprimida da região; Melhoria do perfil de tensão da região
Novas Linhas de distribuição 138 kV ou 69 kV	LDAT 69 kV Firminópolis – Paraúna, 0,635 km	Suprimento à SE Paraúna
	LDAT 138 kV Rio Verde (FURNAS) – Ipeguari, 33 km	Suprimento à SE Ipeguari
Ampliações em subestações existentes	SE Guapó – Substituição do TR 69/34,5/13,8 kV – 6/8 MVA por TR's 69/34,5 kV – 12,5 MVA + 69/13,8 kV – 6,25 MVA	Eliminar sobrecarga em transformador e viabilizar atendimento à novas cargas

	SE CORUMBÁ DE GOIÁS - Substituição de TR 69/34,5 kV - 10 MVA por outro 20 MVA	Substituição de transformador para eliminar a sobrecarga e possibilitar o atendimento a novos clientes em 34,5 kV.
MVA's acrescentados	50,75 MVA	Atendimento à carga
km's acrescentados 138 kV	54,7 km	Aumento da confiabilidade no atendimento à região
km's de novas redes MT	450 km	Novos alimentadores para ampliação do atendimento à carga
km's de reforma de rede MT	240 km	Reforma de alimentadores para melhoria da qualidade do fornecimento

Com as obras descritas na tabela acima foram eliminadas criticidades de sobrecarga em linhas e transformadores existentes, além de ampliar o atendimento à novas cargas.

As Figuras a seguir ilustram os investimentos realizados para adequação à carga.

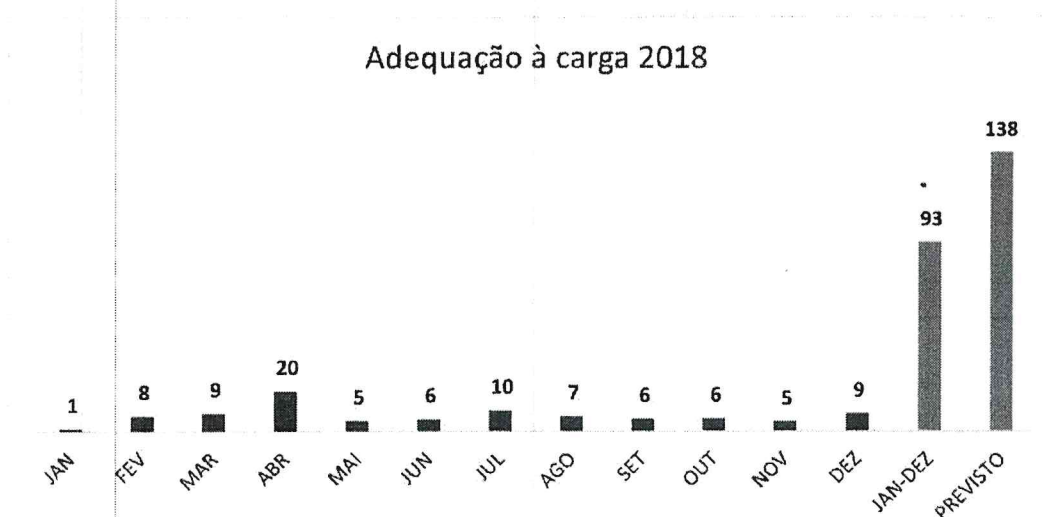
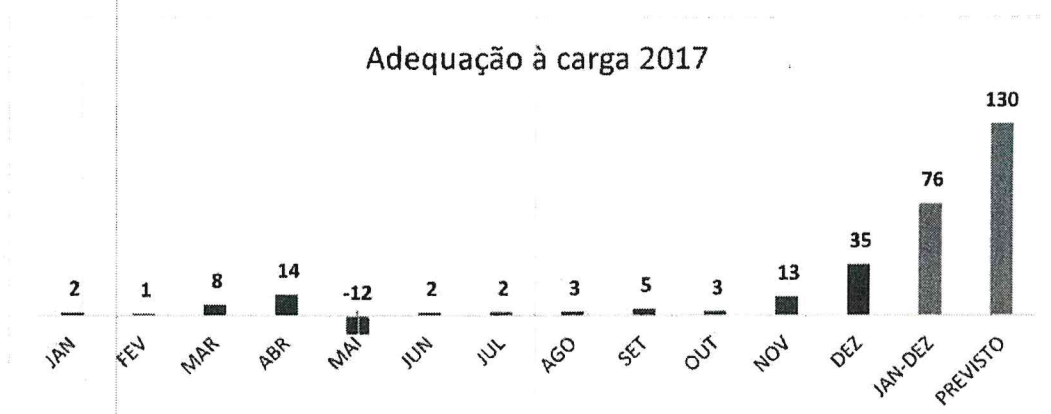


Figura 3-1 – Adequação à carga 2017/2018

3.3 Manutenção Corretiva

Em manutenção corretiva foram aplicados recursos no sistema de distribuição de alta, média e baixa tensão.

Nos anos de 2017 e 2018, no sistema de distribuição de média e baixa tensão, foram realizadas 7.807 trocas de postes danificados/abalroados e substituídos 8.745 transformadores, como ilustra a figura abaixo.

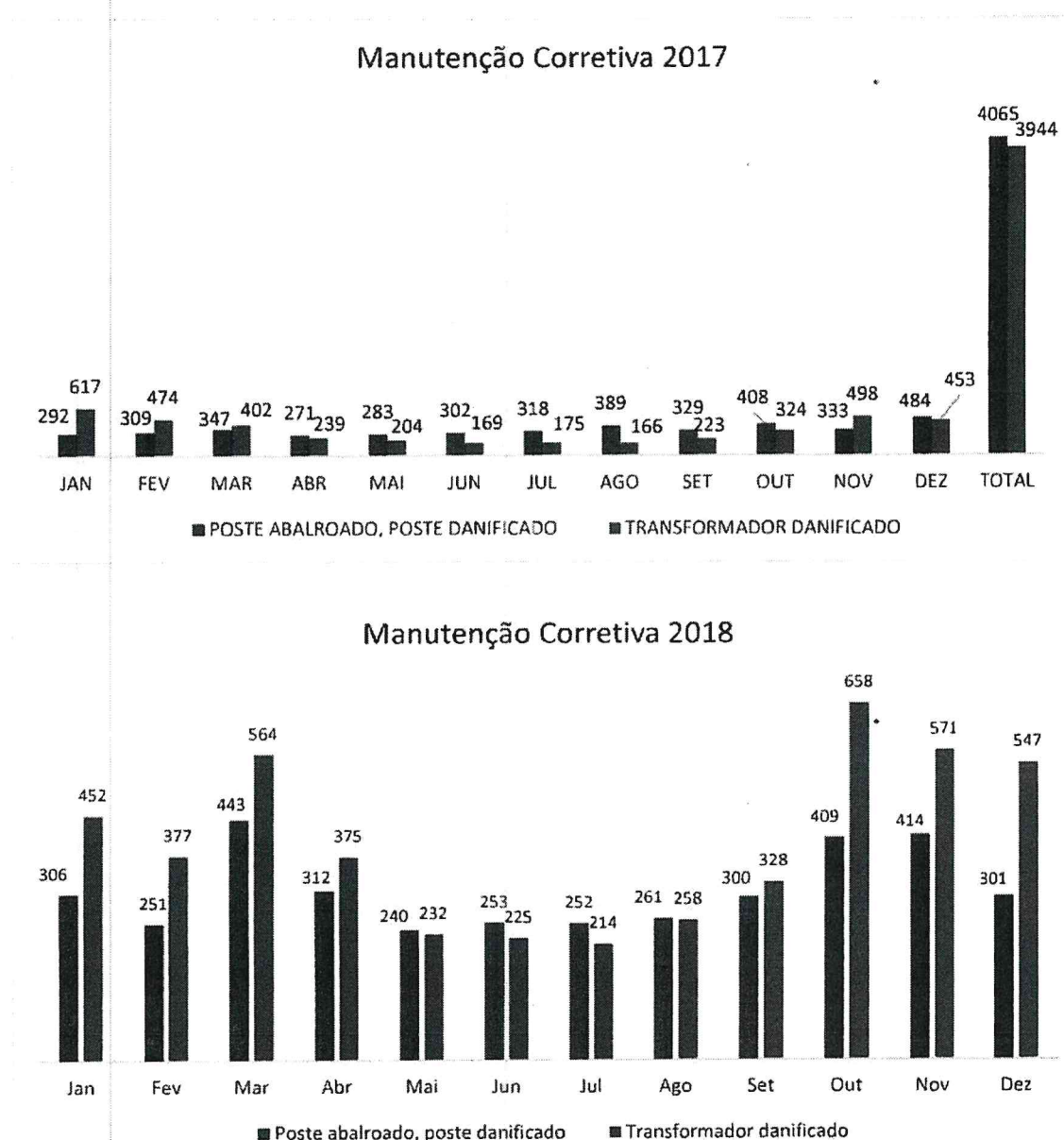


Figura 3.3-1 Número de postes e transformadores danificados substituídos em 2017/2018

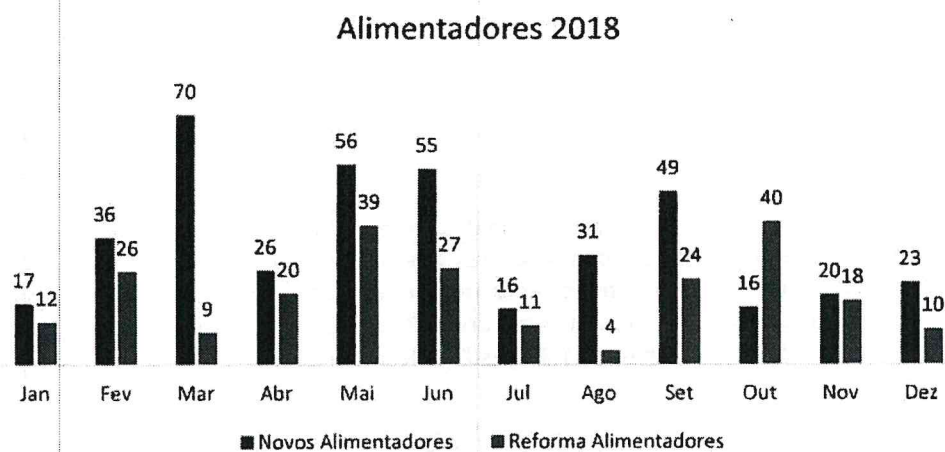
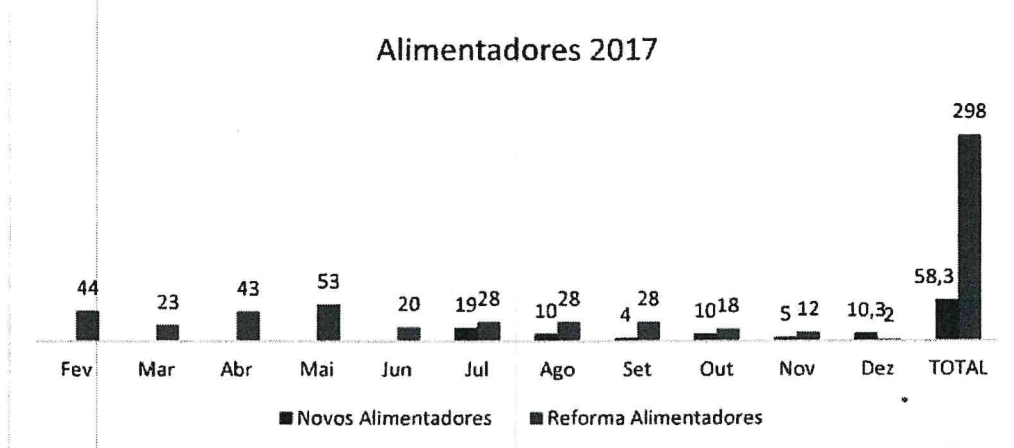
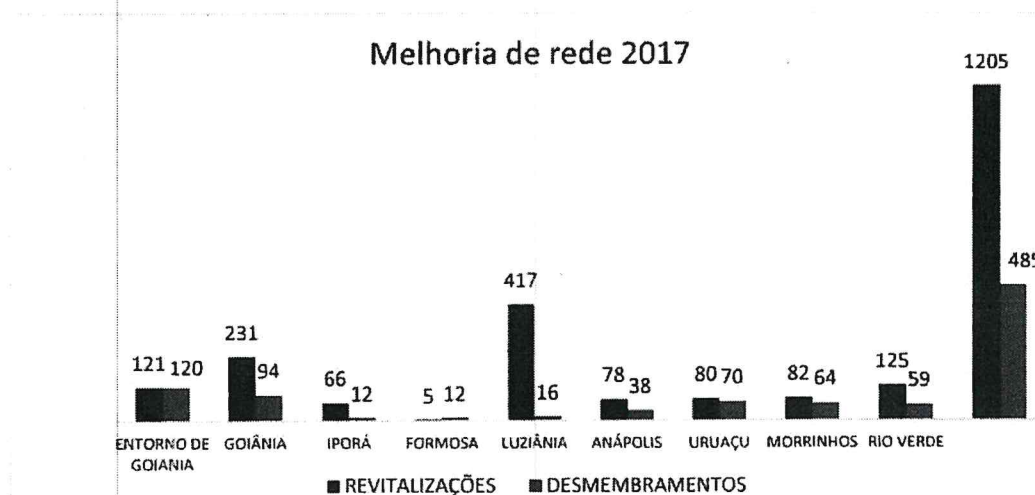


Figura 3.4-1 km's de novos alimentadores e reforma de alimentadores em 2017/2018

Em 2017 e 2018 foram realizadas 1.589 revitalizações e 925 desmembramentos de rede em todo Estado, conforme ilustra figura 3.4-2.



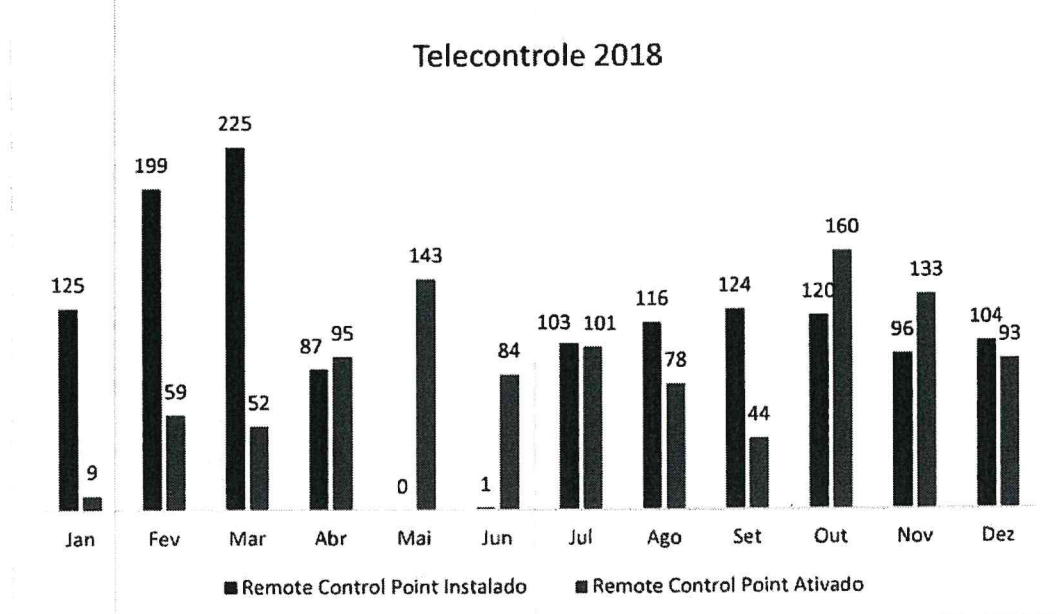


Figura 3.4-3 Número de pontos de telecontrole instalados e telecomandados realizados em 2017/2018

As Figuras a seguir ilustra os investimentos realizados para qualidade do suprimento.





AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO (ANM)

Setor de Autarquia Norte - SAUN Quadra 01 Bloco B 301-A, Edifício DNPM SEDE - Bairro Asa Norte, Brasília/DF, CEP 70041-903
Telefone: (061)3312-6862 / 3312-6828 - <http://www.anm.gov.br>

Ofício nº 75/2019/GAB - DG/DIRC

Brasília, 20 de março de 2019.

Ao Senhor

HUGO OLIVEIRA

Assessor Especial do Ministro para Assuntos Institucionais

Ministério de Minas e Energia

Esplanada dos Ministérios - Bloco U,

CEP: 70065-900 Brasília/DF

Assunto: **Resposta ao Ofício nº 26/2019/ASPAR/GM-MME** - **Requerimento de Informação nº 25/2019**.

Senhor Assessor,

Com meus cumprimentos, de ordem do Senhor Diretor-Geral da ANM, em resposta ao Ofício nº 26/2019/ASPAR/GM-MME, 8 de março de 2019, referente ao Requerimento de Informação nº 25/2019, encaminho a Vossa Senhoria a Nota Técnica nº 9/2019 – GSBM/SPM/ANM-LPN SEI (0462337) e Anexo 1 SEI (0462339), Anexo 2 SEI (0462342), prestando as informações solicitadas.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por **Kiomar Oguino, Chefe de Gabinete da Diretoria-Geral**, em 20/03/2019, às 16:48, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no § 1º, do art. 6º, do Decreto nº 8.539/2015.



A autenticidade do documento pode ser conferida no site www.anm.gov.br/autenticidade, informando o código verificador **0463399** e o código CRC **9049267C**.

Referência: Caso responda este Ofício, indicar expressamente o Processo nº 48051.000369/2019-61

SEI nº 0463399