APRESENTAÇÃO













REALIZAÇÃO



make a busines





Avaliação de impactos futuros da mudança do clima nas redes de distribuição de eletricidade para antecipar pontos de vulnerabilidade de rede e otimizar operação através do desenvolvimento de um sistema computacional baseado em técnicas de *big data* e otimização multicritério





A maior chamada de prospecção de projetos de P&D e startups do setor elétrico.

O Energy Future é um canal de conexão entre o empreendedorismo no Brasil e Setor Elétrico, com foco na Prospecção de projetos P&D Aneel e Startups.

Realizaremos uma chamada de projetos com uma metodologia que filtra e qualifica as propostas, produtos, serviços e tecnologias que serão encaminhadas às concessionárias.

Informações relevantes para o preenchimento do modelo

- É obrigatório seguir o padrão de preenchimento. Fonte
 Arial 10, cor preta e espaçamento entre linhas 1,15. Fique
 atento aos limites do quadro de respostas.
- É vedada a duplicação, deleção, criação ou modificações em slides, quando não claramente autorizadas no devido slide. Caso uma informação não se aplique ou você não a tenha, discorra sobre no slide específico.
- O presente Relatório de Detalhamento é o principal componente da triagem técnica. Tenha carinho em seu preenchimento.
- Atente-se às datas. O upload do arquivo deve ser feito no Inscrição de Projetos. Não serão aceitas apresentações enviadas por qualquer outro meio.
- O seu arquivo n\u00e3o deve ultrapassar o tamanho de 10Mb.
- Qualquer dúvida acesse nosso FAQ ou entre em contato com <u>contato@energyfuture.com.br</u>.

Apresentação Institucional



São mais de 10 anos de experiência em desenvolvimento de softwares com alto valor agregado, contemplando 14 projetos de P&D ANEEL, sendo que 11 foram 100% finalizados sem nenhuma glosa, e outros 3 estão em andamento. Alguns viraram produtos relevantes para o setor elétrico. A equipe técnica é formada por mestres e doutores que tem como missão transformar a ciência em produtos para a sociedade

TOP 10 Ranking

100 Open Startups 2019

Big Data



2º lugar de Prêmio Mercosul de Ciência e Tecnologia de 2018 Categoria Integração

pela equipe







orientações, de graduação a iniciacăn cierrifica

registros na itipi



A WayCarbon possui atuação em Belo Horizonte, São Paulo, Rio de Janeiro e Salvador e tem mais de 13 anos de mercado provendo serviços de consultoria, modelagem climática (MOVE) e plataforma SaaS (CLIMAS). São mais de 30 clientes no setor elétrico, que incluem CPFL, AES, Brookfield, Votorantim Energia, CESP, CEMIG, Eletrobras, Rio Energy, Renova Energia e ERB.

A WayCarbon é uma empresa referência em sustentabilidade. Empregamos conhecimento e tecnologia para apoiar nossos clientes a superar os desafios de um mundo em rápida transformação.

4 soluções tecnológicas de

mercado:



Centro de Estudos fundado em 2000 e especializado no setor elétrico

Objetivos:

- Produção de conteúdo de fronteira
- Desenvolvimento científico
- Formulação de políticas públicas

Escopo de atuação em 8 dimensões



AGÊNCIAS **REGULADORAS**



MEIO AMBIENTE E SOCIEDADE



IMPOSTOS E **ENCARGOS**



RENTABILIDADE



GOVERNANCA CORPORATIVA





OFERTA DE ENERGIA







Engenharias 2019

l'reconhecimento aos fornecedores

da Indústria Mineira)





Logotipo da Instituição







Panorama do Projeto

Contexto



Em 2019, \$232 bilhões foram gastos globalmente em ações relacionadas a eventos climáticos extremos (AON 2019 Annual Report). Para as próximas décadas, estima-se que a intensificação do aquecimento global demandará o investimento de montantes financeiros ainda maiores em medidas de mitigação e adaptação da sociedade às mudanças climáticas.



Atualmente, os sistemas de monitoramento de rede não conseguem prever com antecedência interrupções de fornecimento relacionadas a eventos climáticos, e as ações corretivas são adotadas de maneira reativa.



Em 2019, R\$488 milhões foram pagos pelas concessionárias em compensação pela transgressão dos limites de continuidade (ANEEL). O aumento da frequência e da intensidade dos eventos climáticos passíveis de afetar o fornecimento de eletricidade provocaram aumentos desses custos, assim como a diminuição da receita para distribuidoras.



Aumento da demanda por eletricidade tornará as redes de distribuições mais sensíveis a interrupções.

Objetivo central

Avaliação de impactos futuros da mudança do clima nas redes de distribuição de eletricidade para antecipar pontos de vulnerabilidade de rede e otimizar operação através do desenvolvimento de um sistema computacional baseado em técnicas de big data e otimização multicritério

Objetivos específicos

Análise de histórico de interrupções na rede de distribuição e dados meteorológicos para modelagem de correlação história das variáveis através de técnicas de Inteligência Artificial (IA)

Antecipação de pontos de vulnerabilidades da rede através da combinação de modelagem climática até 2040 e dados de expansão de rede

Identificação especializada de pontos de vulnerabilidade de rede (*heatmap*) para horizonte de 2040 Otimização dos sistemas de rede através de técnicas de otimização multiobjetivo indicando soluções de

recondutoramento e reconfiguração

Avaliação dos impactos dos resultados do projeto no planejamento da operação e expansão/reforço de rede Avaliação sobre a adequabilidade da regulação atual às necessidades de investimento das distribuidoras diante de eventos climáticos extremos e proposição de potenciais adequações

Insira aqui o logotipo do seu projeto.

Problema e Solução

Problemas atuais

- Interrupções do fornecimento de eletricidade associadas a fatores climáticos prejudicam a qualidade do serviço provido pelas distribuidoras de eletricidade para os diferentes segmentos da economia, além de representar um problema financeiro (R\$488 milhões gastos pela transgressão dos limites de continuidade em 2019).
- ☐ Sistemas de monitoramento de rede não conseguem prever com antecedência interrupções de fornecimento relacionadas a eventos climáticos, e as ações corretivas são adotadas de maneira reativa.

Problemas/ Oportunidades futuro(a)s

- Estima-se que o aquecimento global resultará no aumento da frequência e intensidade de eventos climáticos passíveis de afetar o fornecimento de eletricidade com aumento do número e duração das interrupções, assim como o número de clientes afetados.
- ☐ A incorporação de eventos climáticos no planej. da distribuição representa uma oportunidade de otimização e assertividade de investimentos

Solução

Adaptação da rede elétrica a eventos climáticos extremos por meio de um planejamento de reforço e expansão da infraestrutura de distribuição que leve em conta modelos climáticos de médio prazo (20 anos)

Projetos semelhantes

- Previsão dos impactos na rede com a chegada de temporais (2019) - CPFL em parceria com CLIMATEMPO
- Detecção automática de interrupções de energia em redes (2009)
 COELCE e AES-Sul
- Redução de fatores de vulnerabilidade da vegetação que causam interrupções no fornecimento de energia (2017) -Eletropaulo e CEMAR
- Expansão da distribuição, com o objetivo de alocação de novas subestações em áreas anteriormente sem cargas (2015) -CEMIG. Enacom e Axxiom

DIFERENCIAIS do projeto proposto:

Previsão de riscos climáticos de médio e longo prazo

Incorporação dos riscos da mudança do clima nas análises de melhoria da rede em curto, médio e longo prazo

Incorporação dos riscos do aumento de demanda espacial nas análises de melhoria da rede

Avaliação da compatibilidade entre o arcabouço regulatório atual e as futuras necessidades de investimento em reforço de rede

Originalidade

A originalidade do projeto se sustenta em quatro grandes áreas

Acoplamento entre **projeções de variáveis da rede de distribuição elétrica e da modelagem climática** através
de inteligência artificial

Processamento massivo de dados espaciais, incluindo as particularidades que tais dados trazem em relação a dados não espaciais

Consideração do aquecimento global na intensificação de eventos climáticos extremos para análise de interrupção de rede em médios e longos prazos

Novos algoritmos de otimização multiobjetivo para auxiliar na proposição de melhorias na rede de distribuição com objetivo de mitigar impactos previstos devido à eventos climáticos

O sistema WeTs (*Weather Translator System*) desenvolvido pela CPFL em parceria com Climatempo elaborou ferramenta para monitoramento em tempo real de riscos de interrupção na distribuição de eletricidade da rede de MT a partir de eventos climáticos para planejamento da operação no curto prazo (dias).

Entretanto, o projeto- entregue em 2019 e fruto de verba P&D Aneel- não incorporou variáveis de longo prazo (anos) conjugadas a um modelo de expansão de demanda. Além disso, não contempla um modelo de otimização de redes para planejamento da distribuição.

Fase na cadeia de inovação: **desenvolvimento experimental**Adicionalmente, será realizado o desenvolvimento de
conceitos de pesquisa aplicada ao sistema computacional
inicial.

Relevância

Impacto econômico

Os resultados do projeto possibilitarão que as distribuidoras de eletricidade se antecipem a mudanças climáticas previstas para ocorrer em suas respectivas áreas de concessão e planejem os investimentos de capital destinados a melhoria de serviço de maneira informada. Exemplo desses investimentos foi observado em publicação recente da Enel, que informou alocação de R\$900 milhões na distribuidora entre 2019 e 2021 com objetivo de reduzir o volume de interrupções do serviço, adicionais aos R\$1,5 bilhão previamente investidos na Eletropaulo.

Os dois principais impactos econômicos positivos associados a esta maior capacidade de planejamento são explicitados a seguir:

- Melhoria da qualidade do serviço: redução da duração e frequência de interrupções de fornecimento de energia elétrica associadas a eventos climáticos adversos e consequente impacto positivo nos índices de qualidade monitorados pela Aneel (DEC/FEC);
- Otimização da gestão de ativos: maior assertividade no planejamento de investimentos em expansão e reforços de rede com a incorporação de informações sobre potenciais impactos provenientes de eventos climáticos adversos.

Impactos socioambientais

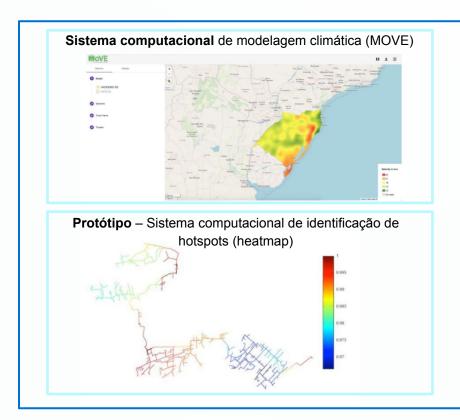
Melhora do bem estar e segurança da população, que poderá dispor de um serviço de fornecimento de eletricidade menos ininterrupto e mais previsível. O menor número de curtos-circuitos em eletrodomésticos e a maior confiabilidade do serviço iluminação pública são exemplos deste impacto positivo.

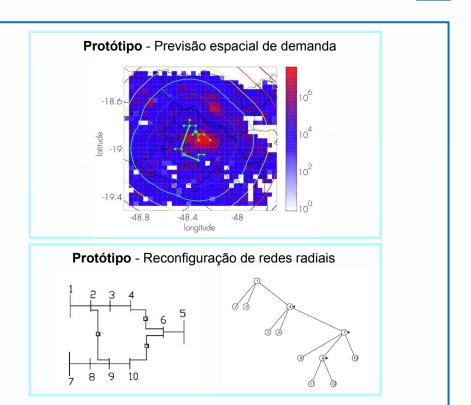
Impactos tecnológicos e científicos

- Propriedade intelectual: compartilhada entre proponente e executores. Executores com interesse na comercialização do produto final com pagamento de royalties
- Impacto científico: elaboração de 2 artigos a serem submetidos a periódicos classificados minimamente com o conceito "B1" na base Qualis.
- Capacitação profissional: desenvolvimento de 2 dissertações de mestrado associadas ao projeto, sendo CEFET-MG e UFMG as potenciais parceiras.

Imagem do produto/protótipo ou do serviço.

Insira um x aqui, caso o produto / protótipo ainda esteja no papel.





Apresentação financeira

Nos próximos slides você deve inserir apresentações financeiras dos últimos 4 meses em ordem "do mais velho ao mais recente".

Mês 4

ANO 1 – PRIMEIRO SEMESTRE							
Categoria de custo	TOTAL	1	2	3	4	5	6
Recurso Humano	R\$1.056.040,00	R\$124.490,00	R\$162.490,00	R\$196.550,00	R\$188.990,00	R\$153.550,00	R\$229.970,00
Material Permanente e Equipamento	-	-	-	-	-	-	-
Serviço de Terceiro	-	-	-	-	-	-	-
Material de Consumo	-	-	-	-	-	-	-
Viagens e Diárias	R\$21.000,00	-	-	R\$12.000,00	-	-	R\$9.000,00
Outros	R\$15.922,50	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75
TOTAL	R\$1.092.962,50	R\$127.143,75	R\$165.143,75	R\$211.203,75	R\$191.643,75	R\$156.203,75	R\$241.623,75

ANO 1 – SEGUNDO SEMESTRE							
Categoria de custo	TOTAL	7	8	9	10	11	12
Recurso Humano	R\$1.253.220,00	R\$230.730,00	R\$234.180,00	R\$205.300,00	R\$210.820,00	R\$167.260,00	R\$204.930,00
Material Permanente e Equipamento	-	-	-	-	-	-	-
Serviço de Terceiro	-	-	-	-	-	-	-
Material de Consumo	-	-	-	-	-	-	-
Viagens e Diárias	R\$16.200,00	-	R\$3.600,00	-	-	-	R\$12.600,00
Outros	R\$15.922,50	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75
TOTAL	R\$1.285.342,50	R\$233.383,75	R\$240.433,75	R\$207.953,75	R\$213.473,75	R\$169.913,75	R\$220.183,75

Antepenúltimo mês

ANO 2 – PRIMEIRO SEMESTRE							
Categoria de custo	TOTAL	1	2	3	4	5	6
Recurso Humano	R\$777.960,00	R\$125.110,00	R\$125.110,00	R\$137.710,00	R\$124.110,00	R\$135.710,00	R\$130.210,00
Material Permanente e Equipamento	-	-	-	-	-	-	-
Serviço de Terceiro	-	-	-	-	-	-	-
Material de Consumo	-	-	-	-	-	-	-
Viagens e Diárias	R\$9.000,00	-	-	-	-	-	R\$9.000,00
Outros	R\$15.922,50	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75
TOTAL	R\$802.882,50	\$127.763,75	\$127.763,75	\$140.363,75	\$126.763,75	\$138.363,75	\$141.863,7
	ANC	2 – SEGUND	O SEMESTR	E			
Categoria de custo	TOTAL	1	2	3	4	5	6
Recurso Humano	R\$661.860,00	R\$109.530,00	R\$109.530,00	R\$110.170,00	R\$122.970,00	R\$100.490,00	R\$109.170,00
Material Permanente e Equipamento	-	-	-	-	-	-	-
Serviço de Terceiro	R\$4.000,00	-	-	-	R\$4.000,00	-	-
Material de Consumo	\$0,00	-	-	-	-	-	-
Viagens e Diárias	R\$15.300,00	-	-	R\$3.600,00	R\$2.700,00	-	R\$9.000,00
Outros	R\$17.922,50	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75	R\$4.653,75	R\$2.653,75	R\$2.653,75
		\$112.183,75	\$112.183,75	\$116.423,75	\$134.323,75	\$103.143,75	\$120.823,75

Penúltimo mês

Categoria	ANO 1	ANO 2	TOTAL
Recurso Humano	R\$2.309.260,00	R\$1.439.820,00	R\$3.749.080,00
Material Permanente e Equipamento	-	-	-
Serviço de Terceiro	-	R\$4.000,00	R\$4.000,00
Material de Consumo	-	-	-
Viagens e Diárias	R\$37.200,00	R\$24.300,00	R\$61.500,00
Outros	R\$31.845,00	R\$33.845,00	R\$65.690,00
TOTAL	R\$2.378.305,00	R\$1.501.965,00	R\$3.880.270,00

Último mês Insira aqui seu report financeiro

Forças, Fraquezas, Oportunidades e Ameaças do projeto

FORÇAS

- Aplicação de modelagem climática de forma inédita para o planejamento da distribuição de eletricidade
- → Utilização de modelos baseados em Inteligência Artificial para subsidiar o planejamento da expansão e reforço da rede de distribuição frente aos desafios impostos pelas mudanças climáticas
- Avaliação da adequabilidade do arcabouço regulatório vigente aos investimentos necessários para adaptação às mudanças climáticas

FRAQUEZAS

- → Indisponibilidade de dados de interrupções nas redes de baixa tensão
- Limitação das previsões de melhoria para redes de distribuição radial
- → Restrição para aplicação de código de programação para sistemas operacionais diferentes
- → Incertezas intrínseca associadas a modelagem climática em relação aos cenários climáticos resultantes
- → Baixa resolução espacial da informação climática no Brasil (20x20 km) e no Sudeste (5x5 km)

OPORTUNIDADES

- → Permite que as distribuidoras antecipem os efeitos de mudanças climáticas previstas para ocorrer em suas áreas de concessão e adotem ações de adaptação
- Manutenção da qualidade do fornecimento de energia diante de eventos climáticos extremos
- → Redução de custos relacionados a interrupções nas redes

AMEAÇAS

- Indisponibilidade de dados da distribuidora para alimentar o modelo (e.g. histórico de interrupções)
- Indisponibilidade de gestores de distribuidoras para participar das entrevistas sobre procedimentos de operação
- → Restrições regulatórias para a implementação de melhorias na rede

Quais desafios já foram vencidos em termos organizacionais e em termos tecnológicos?

MODELOS CLIMÁTICOS

A WayCarbon possui experiência em modelagem climática e desenvolveu a plataforma MOVE, que permite que empresas quantifiquem seus riscos climáticos a partir de visualização fácil e intuitiva. Os desafios vencidos pela WayCarbon em relação aos modeles climáticos foram:

Banco de dados climáticos tratados e organizados

Modelagem climática aplicata em diversos contextos

Equação de modelagem para tempestades elaborada e testada pela WayCarbon

Modelos regionalizados para diferentes cenários de alterações climáticas Modelos climáticos para recortes temporais até 2100

MODELOS EXPANSÃO DE DEMANDA ESPACIAL

Enacom já desenvolveu diversos projetos que abordaram a modelagem elétrica do sistema, análise de faltas, previsão espacial de demanda, reconfiguração de redes radiais, localização de Subestações, entre outros. Os resultados científicos estado-da-arte elaborados previamente pela Enacom apresentam fundamentos técnicos e metodológicos inovadores que serão aplicados na resolução do problema para este projeto, visando o grande processamento de dados (Big Data) e a otimização do sistema de maneira a mitigar os impactos. Os desafios vencidos pela Enacom foram:

Formulação de fluxo de potência radial para grandes volumes de dados

Algoritmo base para a previsão espacial de demanda

Fundamentos técnicos do Algoritmo para reconfiguração de redes radiais Proposição de novos algoritmos para o processamento massivo de dados

O projeto propõe **unir as tecnologias de modelagem climáticas e modelos de expansão de rede** para gerar resultados de automatização de melhorias de rede com objetivo de reduzir o número de interrupções das redes de distribuição provenientes de eventos climáticos adversos.

Conte-nos mais sobre o seu mercado, seus concorrentes, fornecedores, clientes e outros stakeholders

Clientes

O projeto pode ser aplicado para qualquer sistema de rede de distribuição. Logo, todas as empresas distribuidoras são potenciais clientes para o uso do produto.



Fornecedores ou parceiras

O projeto depende de dados climáticos históricos medidos pelo INPE, dados de interrupção de rede controlados pela ANEEL, além de subsídios da EPE e academia científica (UFMG).



Possíveis concorrentes

Ainda não existem produtos no mercado para automatização das melhorias de redes de distribuição a partir de modelos climáticos fututos e de expansão de rede. O produto desenvolvido pela CPFL em parceria com Climatempo para mapear riscos climáticos nas redes de distribuição atuais é o concorrente mais próximo, porém está voltado ao curto prazo (dias)

Experiência da Equipe

Douglas Vieira

Cargo ou função: Coordenador

Qualificação: Doutorado em Machine Learning e
Otimização Multiobjetivo (2006)

Experiência no assunto: mais de 150
publicações na área, 23 prêmios e mais de 10
projetos de P&D coordenados

Currículo Lattes:

Gustavo Lacerda

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Big Data (2018)
Experiência no assunto: coordenação de
projetos para setor de Energia, artigos na área
de Big Data
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpq.br/1074177565686092

Matheus Mendonça

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: MSc. em Otimização em Eng.
Elétrica
Experiência no assunto: participação em 3
projetos de P&D para o setor elétrico
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/4687726862049438

Rafael Medeiros

http://lattes.cnpg.br/8841836049951912

Cargo ou função: Superior Pleno
Qualificação: Graduado
Experiência no assunto: desenvolvimento de
sistemas de grande porte
Currículo Lattes:

http://lattes.cnpq.br/5623329662186427

Pedro Feres

Cargo ou função: Superior Júnior
Qualificação: Graduado em Controle e
Automação
Experiência no assunto: participação em 1

projeto de P&D

Currículo Lattes:

http://lattes.cnpq.br/1724448188959749

Lais Schiavo

Cargo ou função: Superior Júnior Qualificação: Graduada em Eng. Elétrica Experiência no assunto: Participação em 2 P&Ds

Currículo Lattes
lattes: lattes: http://lattes.cnpq.br/171770276290
1396

Experiência da Equipe

Henrique Pereira

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: MSc. em Mestrado em
Environment and Development
Experiência no assunto: 13 anos como
sócio-fundador da WayCarbon
Currículo Lattes:

http://lattes.cnpg.br/8783543258138306

Melina Amoni

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Tratamento da
Informação Espacial
Experiência no assunto: 13 anos atuando em
Climatologia e Mudanças Climáticas
Currículo Lattes:

http://lattes.cnpq.br/6946557457020174

Gregory Pitta

Cargo ou função: Pesquisador Qualificação: MSc. em Ecologia Experiência no assunto: Consultor em Adaptação às Mudanças Climáticas

Currículo Lattes: http://lattes.cnpq.br/403221398
6201157

Danilo Vassari

Cargo ou função: Superior Júnior
Qualificação: Graduado em Eng. Ambiental
Experiência no assunto: 1 ano como
analista de sustentabilidade e Mudanças
Climáticas
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/3086763785853414

Bruna Dias

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: MSc. em Ciências Ambientais
Experiência no assunto: 6 anos
como profissional da área de consultoria em
Mudança do Clima
Currículo Lattes
http://lattes.cnpg.br/1173780646206319

Luisa Valentim

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: MSc Energia
Experiência no assunto: 14 anos de experiência
no setor elétrico brasileiro
Currículo

Lattes: http://lattes.cnpq.br/3348801718683626

Experiência da Equipe

Eduardo Müller Monteiro

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Ciências
Experiência no assunto: diretor Executivo do
Instituto Acende Brasil desde 2003.
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/0597616176518273

Alexandre Uhlig Oliveira

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Energia
Experiência no assunto: Diretor para Assuntos
Socioambientais e Sustentabilidade do Instituto
Acende Brasil desde 2006; gerenciou o Dept de
Meio Ambiente da CESP por 15 anos.
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpq.br/2193298297728971

Patricia Guardabassi

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Ciências, Pós
Doutorado em Políticas Públicas
Experiência no assunto: atua há 6 anos nas
áreas socioambiental e regulatória no Instituto
Acende Brasil.
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/3595445012582634

Felipe Sgarbi

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: Doutorado em Ciências
Experiência no assunto: atua há 5 anos na área
socioambiental no Instituto Acende Brasil,
gerente de projetos na Ecology and
Environment do Brasil
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/7116079291054879

João Daniel Cho

Cargo ou função: Pesquisador
Qualificação: MSc. em Energia
Experiência no assunto: atua há 5 anos nas
áreas de regulação, mercado e operação do
setor elétrico brasileiro
Currículo Lattes:
http://lattes.cnpg.br/7996889765298207

Duplique este slide, caso seja necessário acrescentar mais pessoas ou apague os blocos, caso o número de pessoas seja menor do que 6.

Cronograma de execução.

Insira um x aqui, se o seu projeto não possui cronograma.



Meses 01 a 08

FASE 1: LEVANTAMENTO E ANÁLISE DE DADOS E REGULAÇÃO Meses 01 a 02 Etapa 1.1: Revisão bibliográfica

- a) revisão de estudos, P&D, INPI:
- b) uso de modelos aplicados ao planejamento da distribuição;
- c) modelos climáticos com foco na aplicação no setor elétrico.

Meses 02 a 04 Etapa 1.2: Revisão Regulatória

a) revisão regulatória; b) elaboração e aplicação de questionários em concessionárias que atuam em regiões com condições climáticas distintas, e sobre gestão da operação da distribuição diante de eventos climáticos. Meses 01 a 04
Etapa 1.3: Operação de ativos
de rede de distribuição de
eletricidade

- a) escolha da região;
- b) levantamento de escopo e requisitos do sistema;
- c) análise do sistema;
- d) entrega de documento de visão.

Meses 02 a 07 Etapa 1.4: Análise dos eventos de interrupção de distribuição

- a) levantamento de dados históricos de eventos de interrupção da rede e de eventos climáticos;
- b) uso de inteligência artificial e desenvolvimento de software;
- c) resultado espacial de interrupções para rede atual.

Mês 08
Etapa 1.5: Apresentação da primeira etapa do projeto
Apresentação e demonstração

do software de identificação de interrupções na rede atual.

Meses 03 a 12

FASE 2: MODELAGEM

Meses 06 a 10
Etapa 2.1: Modelo Climático
para áreas de rede de
distribuição

- a) análise de dados climáticos históricos;
- b) modelagem climática (2011-2040) em 2 cenários (RCP4.5 e RCP8.5);
- c) análise de resultados da modelagem climática para as áreas de rede.

Depois de preencher, exclua as caixas de texto que não foram utilizadas.

Cronograma de execução.

Insira um x aqui, se o seu projeto não possui cronograma.

não ama.

Meses 13-24

Meses 03 a 12 Etapa 2.2: Projeções de eventos de interrupção associados com fatores climáticos e previsão espacial de demanda

- a) aplicação de modelos espaciais de expansão de demanda utilizando modelos de big data e econométricos;
- b) uso de inteligência de dados;c) previsão de interrupções
- c) previsão de interrupções futuras até 2040.

Meses 6 a 22 Etapa 3.1 Análise dos eventos de interrupção de distribuição históricos e associação com fatores climáticos

- a) aplicação de técnica de otimização multiobjetivos para geração de respostas de melhoria em Hotspots incluindo aspectos econômicos;
- b) desenvolvimento, teste e homologação do sistema.

Meses 09 a 12 Etapa 2.3: Análise de vulnerabilidade

- a) análise do número de consumidores afetados, demanda total interrompida e número de futuras interrupções;
- b) avaliação dos riscos;
- c) entrega de mapa visual (SIG);
- d) análise do impacto no DEC/FEC projetado sobre a concessionária diante da regulação atual (penalizações, revisão tarifária).

Meses 15 a 18 Etapa 3.2: Reflexos dos resultados sobre a operação e expansão/reforço de rede

a) avaliação dos impacto dos resultados do projeto no planejamento da operação e expansão/reforço de rede;
b) análise econômica das medidas de mitigação/adaptação necessárias para manter a qualidade do serviço;
c) análise de barreira regulatória.

Mês 12 Etapa 2.4: Apresentação da segunda etapa do projeto Workshop de apresentação de software de identificação de

Workshop de apresentação de software de identificação de hotspots (heatmap).

Meses 18 a 24 Etapa 3.3 Transferência de Tecnologia (Workshop, Divulgação e Documentação do Projeto)

Entrega de:

- software de otimização,
- artigos científicos (2 artigos: foco em tecnologia e regulação);
- workshop de divulgação, gestão e
- documentação do projeto

Depois de preencher, exclua as caixas de texto que não foram utilizadas.

Quais são suas metas a curto, médio e longo prazo?

Curto Prazo	Médio Prazo	Longo Prazo
Analisar riscos Elaboração de sistema computacional para identificação dos hotposts a partir da análise de vulnerabilidade do sistema de distribuição baseado no (a) número de consumidores afetados, (b) demanda total interrompida e (c) número de futuras interrupções.	Garantir aplicação da tecnologia Apoio na implementação da utilização do sistema computacional para implementação de melhorias nas redes de distribuição	Replicar soluções Replicar sistema computacional para áreas de concessão distintas, ampliando benefícios sistêmicos potencialmente atingidos pelo projeto
Recomendar soluções custo-efetivas		
Elaboração de sistema computacional para otimização dos sistemas de rede: recondutoramento e reconfiguração a partir análises dos hotspots e dos sistemas de rede.		



Agradecemos sua inscrição no Energy Future Dúvidas? Entre em contato: contato@energyfuture.com.br