



UNIVERSIDADE FEDERAL DO RIO GRANDE DO NORTE
DEPARTAMENTO DE ENGENHARIA DE CONTROLE E TOMAÇÃO
GRADUAÇÃO EM ENGENHARIA MECATRÔNICA

**RELATÓRIO FINAL
DE
ESTÁGIO SUPERVISIONADO.**

JOSÉ GERALDO DINIZ JÚNIOR

NATAL- RN
Maio / 2016



UNIVERSIDADE FEDERAL DO RIO GRANDE DO NORTE
DEPARTAMENTO DE ENGENHARIA DE CONTROLE E TOMAÇÃO
GRADUAÇÃO EM ENGENHARIA MECATRÔNICA

RELATÓRIO FINAL DE ESTÁGIO SUPERVISIONADO.

JOSÉ GERALDO DINIZ JÚNIOR

Orientador: Prof. Dr. Andrés Ortiz Salazar – UFRN

Supervisor: Eng.: Werbet Luiz Almeida Da Silva

Natal – RN / 2016

AGRADECIMENTOS:

À Deus, que sempre me deu forças para superar os desafios encontrados durante toda a jornada.

Aos meus pais pela dedicação, confiança e apoio durante meus estudos, e pelo exemplo de vida.

Ao Prof. Dr. Andrés Ortiz Salazar pela oportunidade de estágio e orientação acadêmica.

A todos os professores da UFRN que contribuíram para minha formação.

Lista de Ilustrações:

Figura 1: Tanque Misturador.	3
Figura 2 Tanque Auditor.....	4
Figura 3 Aquecedor.....	4
Figura 4 Resistor De Imersão.....	5
Figura 5 Relé De Estado Sólido.	5
Figura 6 Esquemático Elétrico.....	6
Figura 7 Medidor de Nível VEGASON-62.	6
Figura 8 Medidor de Nível da Conalt.	7
Figura 9 Medidores de Vazão.	8
Figura 10 Medidor de Temperatura PT100.	8
Figura 11 Software de Configuração dos Sensores de Temperatura.....	9
Figura 12 Bomba Helicoidal de Deslocamento Positivo. - BCP.....	10
Figura 13 Válvula Eletropneumática.....	10
Figura 14 CLP WEG TPW-03 60HT-A.	11
Figura 15 Topologia do Projeto.	12
Figura 16 Protótipo de Simulação do Sistema.	13
Figura 17 Planta Baixa do Projeto.....	13
Figura 18 Monitorador de Injeção.....	14
Figura 19 Nova Estrutura do Monitorador de Injeção.....	15
Figura 20 Tela Inicial do Software.....	16
Figura 21 Dados do Reservatório: Sistema de Unidades.....	17
Figura 22 Dados do Reservatório: Gradiente Geotérmico.	17
Figura 23 Dados do Reservatório: Modo Automático.....	18
Figura 24 Dados do Fluido: Sistema de Unidades Default.....	18

Figura 25 Dados do Fluido: Sistema Unidades "Vazão".....	19
Figura 26 Dados do Fluido: Preenchimento Manual dos Valores.....	19
Figura 27 Dados do Poço.....	20
Figura 28 Dados do Poço: Seleção da Coluna de Produção.	20
Figura 29 Dados do Poço: Seleção da Coluna de Revestimento.....	21
Figura 30 Dados do Poço: Sistema de Unidade Para o Comprimento do Poço.....	21
Figura 31. Dados do Poço: Comprimento e Inclinação do Poço Injetor.	22
Figura 32. Condutividades Térmicas.	22
Figura 33 Condutividades Térmicas: Preenchimento manual.	23
Figura 34 Painel de Controle.....	23
Figura 35. Janela de Seleção de Arquivos.	24
Figura 36. Seleção de Arquivo: Arquivo Carregado Com Sucesso.	25
Figura 37. Seleção de Arquivo: Erro no Processo de Carregamento.....	25
Figura 38 Dados de Injeção.	27
Figura 39. Número de Mandris.....	27
Figura 40 Preenchimento dos campos de Injeção	28
Figura 41 Tela Principal: Botão Executar.	28
Figura 42 Resultado da Simulação.	29
Figura 43 Resultados Gráficos.	30
Figura 44 Resultados Obtidos.	31
Figura 45 Perfil de Temperatura.....	31

Sumário

Agradecimentos	i
Lista de Ilustrações	ii
Sumário.....	iv
1. Objetivo.....	1
2. Introdução.....	2
3. Metodologia Utilizada.....	3
3.1. Sistema De Tanques.....	3
3.2. Sistema De Aquecimento:	4
3.3. Bloco de Instrumentação.....	6
3.4. Sistema de Bombeamento.....	9
3.5. Bloco de Atuadores.....	10
3.6. Controladores.....	11
4. Integração do Sistema.....	12
5. Implementação da Interface do Monitorador de Injeção.....	14
5.1. Tela Principal.....	15
5.2. Dados do Reservatório.....	16
5.3. Dados do Fluido.....	18
5.4. Dados do Poço.....	19
5.5. Condutividade Térmica.....	22
5.6. Controles.....	23
5.6.1 Dados do Poço.....	24
5.6.2 Exportar Dados.....	26
5.6.3 Imprimir Relatório.....	26
5.6.4 Importar Dados.....	26
5.6.5 Executar.....	26
5.7. Dados de Saída.....	29
5.8. Gráficos	29
6. Resultados.....	31
7. Conclusão.....	32
8. Referencias.....	33
9. Anexo.....	34

1. Objetivo.

Este relatório tem como objetivo descrever as atividades realizadas durante o Estágio Curricular Supervisionado, realizado no laboratório de avaliação e medidas em petróleo - LAMP, localizado no campo central da Universidade Federal do Rio Grande do Norte – UFRN. As atividades foram desenvolvidas no período de 15 de fevereiro de 2016 a 15 de abril do mesmo ano.

O estágio teve como objetivo, aplicar os conceitos adquiridos durante o curso de graduação em Engenharia Mecatrônica na planta de testes do laboratório, com objetivo específico do controle de vazão em poços injetores utilizados na extração de petróleo, a partir do perfil de temperatura de cada zona de injeção. Durante o período de estágio foram desenvolvidas as seguintes atividades: instalação, calibração e teste dos sensores de vazão, temperatura e nível, programação de controladores lógico programáveis – CLP, e o desenvolvimento de um software utilizando linguagem de programação (Visual Basic for Applications – VBA), responsável por calcular a vazão nos trechos de injeção a partir dos respectivos perfis de temperatura.

2. Introdução.

Com o crescimento da indústria do petróleo, e com o surgimento de novas tecnologias, surge também a necessidade de redução de custos operacionais. A técnica de injeção de água em poços multizonas utilizados na extração de petróleo, é bastante utilizada, pois reduz os custos operacionais de produção, já que este processo utiliza um único poço injetor para injeção simultânea em várias zonas de extração. Contudo, apesar desta técnica apresentar inúmeras vantagens, ela apresenta dificuldades operacionais no que se refere ao acompanhamento e controle individual de vazões nos trechos de injeção.

O procedimento atual adotado para avaliar se a participação de cada zona no total injetado, é a inserção periódica de dispositivos no interior da coluna de injeção (por exemplo: traçadores radioativos ou flowmeters operados com stick-line) para a realização de registros que, depois de interpretados, permitem tal entendimento. Os processos tradicionais, além de custoso, não oferece informação em quantidade e/ou frequência suficientes para um bom acompanhamento da produção dos poços. O problema se agrava na medida em que aumenta o número de poços e de pacotes injetores.

Uma solução para este problema é a introdução de sensores de temperatura ligados por fibra ótica no interior destes poços, o que permite medir o perfil de temperatura ao longo de toda sua extensão. Como a injeção de fluido oriundo da superfície, provoca “contraste” de temperatura nas regiões das zonas submetidas a ela, a interpretação dessas distorções no perfil de temperatura pode permitir a avaliação da participação de cada intervalo injetor no total da vazão injetada.

Esta proposta visa o desenvolvimento de um programa computacional que a partir de um sistema de equações que regem o sistema de medição, tenha a habilidade de interpretar os perfis de temperatura e fornecer a vazão de cada trecho envolvido, proporcionando esta informação de forma rápida e precisa, melhorando de forma eficiente o acompanhamento e controle de vazão nos poços injetores.

3. Metodologia Utilizada.

Para que seja possível a validação da modelagem matemática do projeto, foi desenvolvido um sistema que seja capaz de simular um poço injetor, e que possibilite a coleta de informações reais acerca dos fenômenos físicos envolvidos na determinação de vazão a partir de medições de temperatura.

Devido à complexidade e custo do projeto foi utilizada um trecho da planta de teste existentes no LAMP. O protótipo utilizado é composto por:

- Sistema de tanques;
- Sistema de aquecimento.
- Bloco de Instrumentação;
- Sistema de bombeamento;
- Bloco de atuadores;
- Bloco de controladores;

3.1. Sistema De Tanques.

O sistema de tanques é composto por dois tanques, o tanque misturador e o auditor. O Tanque Misturador, em destaque na figura 1, tem a finalidade de armazenar temporariamente a água que será fornecida ao sistema de injeção, de modo que a água ao passar pelo aquecedor, fique na sua temperatura ideal para realização dos testes.



Figura 1: Tanque Misturador.

O Tanque Auditor, que está sendo demonstrado pela figura 2, é responsável por armazenar a água ao final do teste.



Figura 2 Tanque Auditor.

3.2. Sistema De Aquecimento:

Este sistema é responsável por fornecer energia térmica a água utilizada no processo. Trata-se de um sistema em malha fechada composto de: controlador, sensor e atuadores. A água armazenada no tanque misturador é enviada com o auxílio de uma bomba de cavidade progressiva – BCP, para o cilindro de aquecimento (ver figura 3).



Figura 3 Aquecedor.

Este cilindro nada mais é do que um trecho mais espesso da tubulação, com cerca de 12 polegadas de diâmetro e 4 metros de comprimento, que armazena temporariamente o volume de água a ser aquecido, neste cilindro estão conectados resistores de imersão, que são elementos com um baixo valor de resistência, e que dissipam uma alta potência em forma de calor, estes resistores fazem o papel do atuador na malha de controle do sistema de aquecimento.

Posicionados em contato direto com o fluido do processo, os resistores do tipo tubular (figura 4) são largamente utilizados na indústria petroquímica para soluções em sistemas de aquecimento, tanto para líquidos como para gases. Devido à grande quantidade de calor dissipado pelos resistores, esses equipamentos devem sempre trabalhar completamente imersos no fluido a ser aquecido.



Figura 4 Resistor De Imersão.

O aquecedor conta com um total de 9 resistores como o da figura 4, instalados em sua parede através de conexões rosqueadas, divididos em grupos de 3. Cada resistor possui conexão trifásica com a rede elétrica, resistência interna de 16 ohms por fase, e são conectados em estrela a uma tensão nominal alternada de 380 volts. Três relés de estado sólido trifásicos como o da figura 5 fazem a conexão entre o circuito de sinal (controlador) e o circuito de potência (resistores). A figura 6 mostra o esquema elétrico de ligação para um grupo de três resistores.



Figura 5 Relé De Estado Sólido.

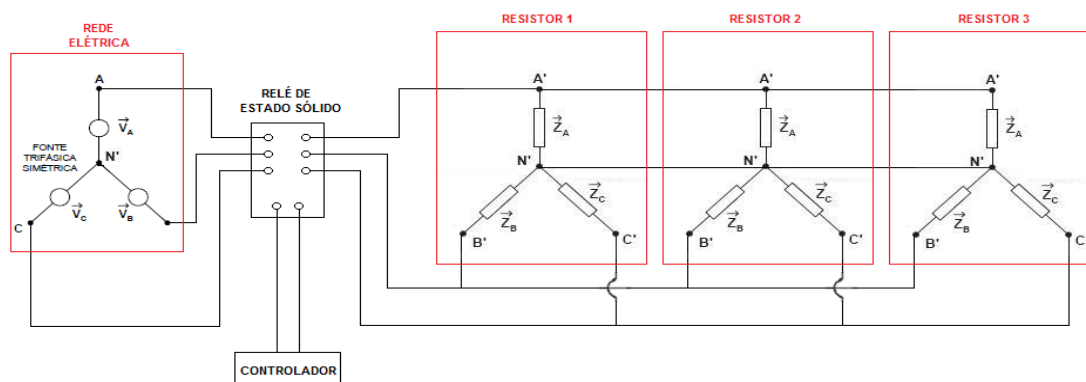


Figura 6 Esquemático Elétrico.

Os relés do projeto são ditos de estado sólido pois são constituídos de chaves semicondutoras que não possuem contatos mecânicos. A principal vantagem destes dispositivos perante aos relés eletromecânicos tradicionais, é que estes podem ser utilizados em ambientes com atmosferas explosivas, pois a comutação das suas chaves não gera faíscamento. Além disso, podem operar em frequências elevadas e possuem maior durabilidade em relação aos de contato mecânico.

3.3. Bloco de Instrumentação.

O sistema de tanques conta com um conjunto de sensores de nível ultrassônicos da marca VEGA modelo VEGASON-62, ver figura 7, utilizados para o monitoramento de nível dos tanques, além de chaves de nível máximo e mínimo da marca CONALT, ver figura 8.



Figura 7 Medidor de Nível VEGASON-62.

O VEGASON 62 é um sensor de ultrassom para a medição contínua de nível. Este tipo de sensor é apropriado para produtos líquidos e sólidos em quase todas as áreas industriais. O transdutor acústico do sensor de ultrassom emite impulsos curtos de ultrassom em direção ao líquido a ser medido. Esses impulsos são refletidos pela superfície do produto e recebidos novamente pelo transdutor acústico como ecos. O tempo entre o envio e o recebimento dos impulsos de ultrassom é proporcional à distância, e conseqüentemente ao nível do reservatório. O nível do reservatório assim detectado é convertido para um respectivo sinal de saída e emitido como valor de medição.



Figura 8 Medidor de Nível da Conalt.

Medidor de Vazão apresentado na figura 9, tem a função de averiguar se o volume de água que está passando nos dutos, condiz com o volume calculado a partir do perfil de temperatura.

Foram utilizados dois sensores de vazão da marca Tecnofluid do tipo eletromagnéticos, os modelos são: TVM-025 e TVM-50. O primeiro possui medidor para tubulação de 1" e foi instalado no trecho da tubulação em que será estimada a vazão a partir das medições de temperatura, possibilitando a validação da medição de vazão calculada a partir do perfil. O segundo, utilizado para tubulação de 2", será útil para a medição da vazão total injetada no poço. Ambos possuem funções de transmissor e indicador integradas ao dispositivo e são totalmente eletrônicos. Os limites de vazão, são, respectivamente, de 0,53 a 17,06 m³/h para o de 1" e 2,14 a 70,6 m³/h para o de 2".



Figura 9 Medidores de Vazão.

Como já mencionado anteriormente, a metodologia adotada para a validação da modelagem matemática, faz uso da coleta de valores de temperatura em diferentes pontos da tubulação simulando uma coluna de injeção. Cerca de 17 sensores de temperatura precisaram ser adicionados à estrutura do projeto.

Os sensores de temperatura utilizados (Figura 10) são do tipo RTD, PT100, da marca Salcas, os mesmos já possuem transmissores, produzidos pela mesma empresa, modelo TR-321, que geram sinais de 4 a 20 mA correspondentes aos limites de medição configurados nos transmissores.



Figura 10 Medidor de Temperatura PT100.

Os sensores vieram calibrados de fábrica para trabalhar em uma faixa de temperatura de 0 à 70° C. O Fabricante fornece um software que permite a alteração desta faixa de operação, permitindo um melhor ajuste do sensor. O projeto irá trabalhar com valores entre 25 e 65 °C, para obter uma melhor resolução de leitura das variáveis, utilizou-se o software TxConfig II (Figura 11) fornecido pelo fabricante, que se conecta com o instrumento através da porta USB do computador, com o objetivo de redefinir os limites de operação do sensor.

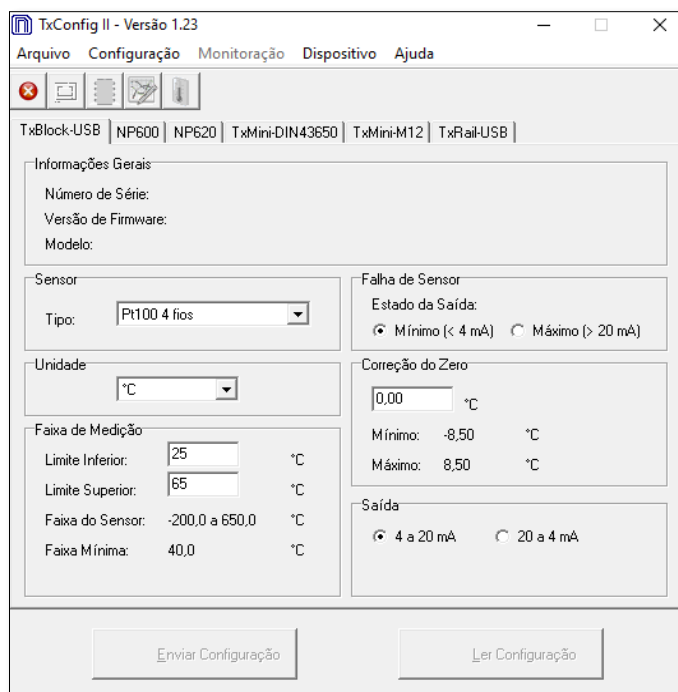


Figura 11 Software de Configuração dos Sensores de Temperatura.

3.4. Sistema de Bombeamento.

A Bomba utilizada no projeto é do tipo helicoidal de deslocamento positivo (ver figura 12). O protótipo conta com um conjunto de três bombas BCP, a primeira garante a circulação de água entre o tanque misturador e o sistema de aquecimento, a

segunda e responsável pelo sistema de injeção, a última é utilizada para bombear a água entres os tanques Auditor e Misturador após o fim do processo.

O controle do sistema de bombeamento será realizado por um inversor de frequência, bem como um conjunto de válvulas pneumáticas responsáveis pelo controle de vazão nas linhas de distribuição.



Figura 12 Bomba Helicoidal de Deslocamento Positivo. - BCP.

3.5. Bloco de Atuadores.

A planta de teste conta com um conjunto de válvula eletropneumáticas, responsáveis pelo direcionamento e controle do fluido entre as tubulações e tanques envolvidos. Cada tanque conta com um conjunto válvulas eletropneumáticas ligadas em série com válvulas de acionamento manual (caso seja necessário a intervenção manual no processo, por exemplo falha no sistema pneumático). O sistema pneumático é alimentado por um compressor da marca Schulz de 20 BAR.



Figura 13 Válvula Eletropneumática.

3.6. Controladores

Os sensores instalados no laboratório trabalham com sinais de corrente de 4 a 20 mA para transmitir as informações das grandezas do sistema para a estação de monitoramento. O projeto tem por objetivo utilizar essas informações em um *software* especializado para que sejam realizadas as análises necessárias, logo, toda a estrutura de instrumentação deve ser conectada a um controlador lógico-programável (CLP). O controlador utilizado para realizar o controle do sistema foi o CLP da empresa WEG, modelo TPW-03 60HT-A (ver figura 14), associado a um CLP da SMAR para controle dos inversores de frequência, e um controlador universal da Novus modelo N2000 para controle de temperatura.



Figura 14 CLP WEG TPW-03 60HT-A.

Trata-se de um CLP modular, em que a unidade básica possui 36 entradas e 24 saídas digitais e permite a comunicação em rede através de uma interface RS-485. A WEG disponibiliza um software de programação do dispositivo através da linguagem LADDER, o TPW03-PCLINK. Através do programa é possível configurar os parâmetros para operação do CLP, comunicando-o com o computador via USB.

4. Integração do Sistema.

Após a descrição dos principais equipamentos abordados na criação do protótipo, este capítulo trata da integração entre todos os equipamentos envolvidos no sistema. A topologia simplificada no projeto pode ser visualizada na figura 15.

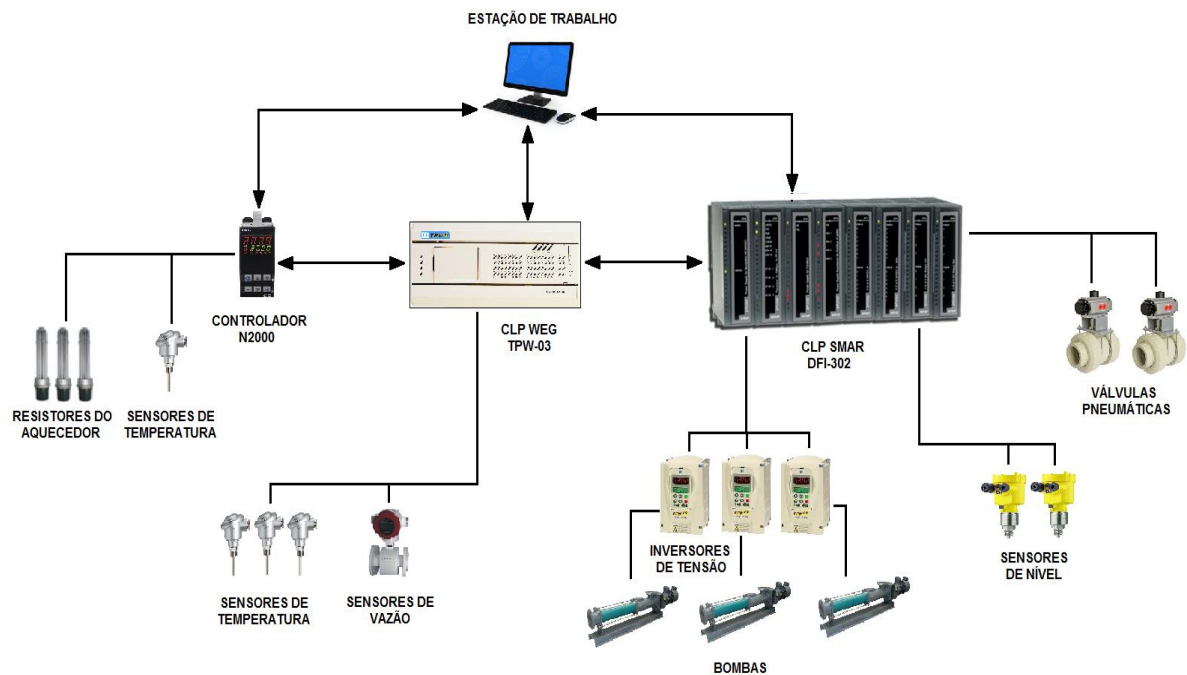


Figura 15 Topologia do Projeto.

Devido à complexidade e custo de implementação, o sistema foi modelado em uma caixa de concreto e areia, simulando o ambiente do poço, (ver figura 16). Em seguida é exibida a planta baixa do projeto.

A partir da leitura dos sensores de temperatura instalados no protótipo, será gerado um banco de dados que será interpretado pelo software desenvolvido para o cálculo das vazões injetadas.



Figura 16 Protótipo de Simulação do Sistema.

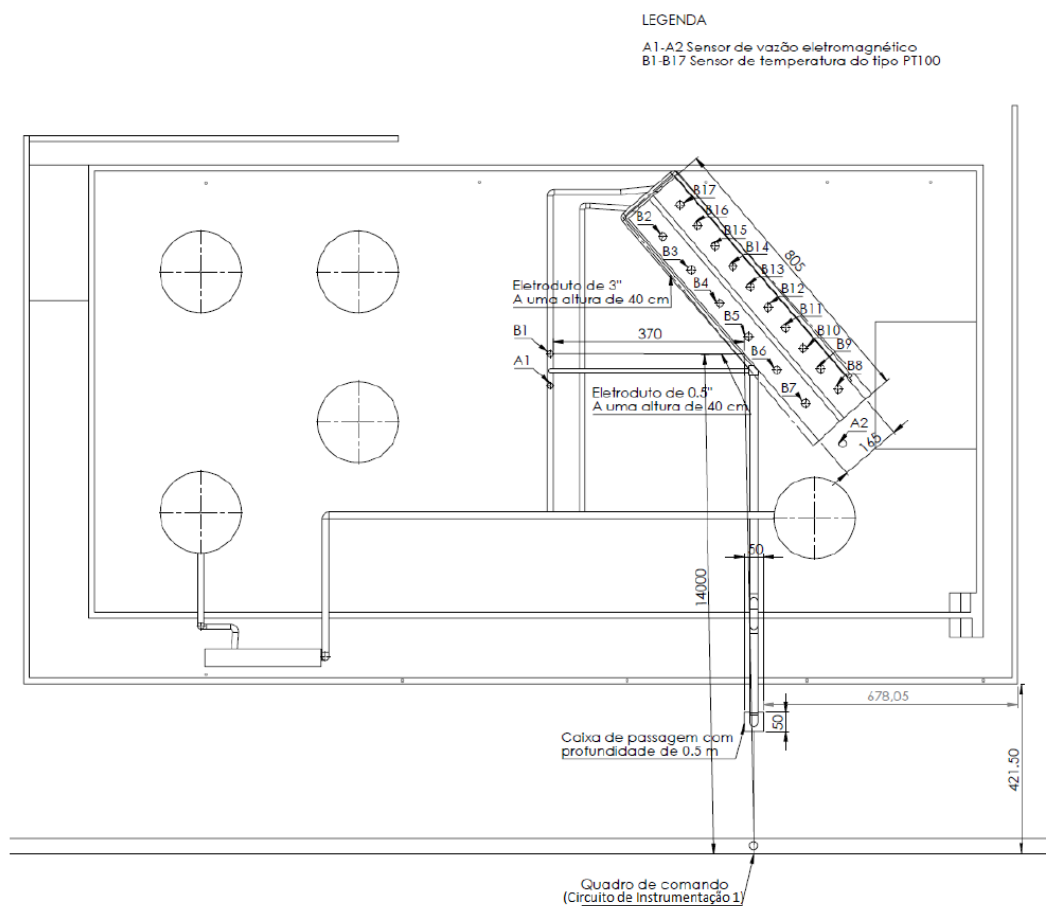


Figura 17 Planta Baixa do Projeto.

5. Implementação da Interface do Monitorador de Injeção.

A interface do monitorador de injeção foi desenvolvida com base no sistema de equações que regem o sistema físico do protótipo, o software foi escrito utilizando linguagem de programação estruturada (Visual Basic Applications – VBA). A primeira versão do software pode ser visualizada na figura 18.

Esta primeira versão conta com uma única tela contendo todos os dados envolvidos no processo de medição, bem como botões para facilitar a interação software-usuário, os botões permitem a inserção de novos poços no processo de importação de dados de medição de temperatura, bem como a impressão de relatório em formato PDF, o relatório consiste em um resumo facilitado e documentado dos dados de entrada e saída de cada poço que foi monitorado.

DADOS DO RESERVATÓRIO		DADOS DO FLUIDO		DADOS DO POÇO	
Gradiente geotérmico	0,021100 °C/m	Vazão Inicial	200 m³/d	Coluna de produção	2 3/8" - 4,85 lb/ft
		Viscosidade	1,1 cP	ID	1,9950 pol
		Massa específica da água	1000,0 kg/m³	OD	2,375 pol
		Capacidade Calorífica	1,005 kcal/kg °C	Revestimento	7" - 23,0 lb/ft
				ID	6,366 pol
				OD	7,000 pol
				Raio do poço	4,375 pol
				Comprimento	162,0 m
				Inclinação	90,0 °
				Gradiente de Pressão	0,0000 psi/ft

FERRAMENTAS

Importar dados de um novo poço

Impressão de Relatório

Figura 18 Monitorador de Injeção.

Ao longo do desenvolvimento do *software*, constatou-se a necessidade de alteração na interface do mesmo. A versão utilizada até então, estava dividida em sete áreas contidas em uma única tela: Dados do reservatório, Dados do Fluido, Dados do Poço, Dados de Temperatura, Condutividades Térmicas, Dados de Tempo e Dados de Injeção. Toda estrutura da interface foi desenvolvida no Excel utilizando como base a linguagem Visual Basic for Applications (VBA), para implementação do sistema de

equações, é um conjunto de planilhas para exibição de dados e interação com o usuário final.

A nova estrutura foi desenvolvida utilizando como base o sistema UserForm, disponível no Excel. O Userform é um formulário personalizável capaz de interagir com a folha de cálculo. Aparece sobre a forma modal, ou seja, fica sobreposto à folha de cálculo, não permitindo qualquer alteração manual nas planilhas de cálculo, evitando que o operador do sistema altere a estrutura do software de forma acidental. As modificações nas folhas de cálculo e demais tabelas são realizadas por meio de rotinas implementadas via linguagem de código.

A Figura 19 mostra a nova estrutura do Software, a tela principal foi dividida em um conjunto de abas, possibilitando a separação dos dados de entrada e saída.

Figura 19 Nova Estrutura do Monitorador de Injeção.

5.1. Tela Principal.

Após a inicialização do software será exibido a tela principal do programa (ver figura 20), esta tela encontra-se dividida em subáreas responsáveis por receber os parâmetros e configurações iniciais do programa.

SoftWare - Monitorador De Injeção

Monitorador de Injeção

Dados De Entrada | Dados De Injeção | Dados De Saída | Gráficos | Dados Do Poço

DADOS DO RESERVÁTORIO		DADOS DO FLUIDO		CONTROLES	
Gradiente Geotérmico	<input type="text"/> °C/m	Vazão Inicial	<input type="text"/> m³/d	Importar Dados	Exportar Dados
<input type="button" value="Calcular Gradiente Geotérmico"/>		Viscosidade	<input type="text"/> cP	Abrir Arquivo	Apagar Dados
		Massa Específica Da Água	<input type="text"/> kg/m³	Imprimir	Sair
		Capacidade Calorífica	<input type="text"/> kcal/kg°C	<input type="button" value="Executar"/>	
		Temperatura Do Fluido na Superfície	<input type="text"/> 39,7 °C		

DADOS DO POÇO		CONDUTIVIDADES TÉRMICAS		ESPAÇO PARA ALARME	
Coluna De produção	<input type="text"/> 2 3/8" - 4,85 lb/ft	Cond. Térmica Fluido	<input type="text"/> BTU/h.ft.°F		
ID	<input type="text"/> pol	Cond. Térmica Reservatório	<input type="text"/> BTU/h.ft.°F		
OD	<input type="text"/> pol	Cond. Térmica Tubulação	<input type="text"/> BTU/h.ft.°F		
Coluna De Revestimento	<input type="text"/> 7" - 23,0 lb/ft	Cond. Térmica Revestimento	<input type="text"/> BTU/h.ft.°F		
ID	<input type="text"/> pol	Cond. Térmica Cimento	<input type="text"/> BTU/h.ft.°F		
OD	<input type="text"/> pol				
Raio Do poço	<input type="text"/> pol				
Comprimento	<input type="text"/> m				
Inclinação	<input type="text"/> °				
Gradiente de Pressão	<input type="text"/> psi/ft				

Figura 20 Tela Inicial do Software.

5.2. Dados do Reservatório.

Esta área, é responsável pelo recebimento do campo referente ao gradiente geotérmico, este campo pode ser preenchido de forma manual, ou automática.

Antes de inserir o valor do gradiente geotérmico, o usuário deve escolher o sistema de unidades a ser utilizado. O sistema utilizado por default é o “ °C/m ”, o programa permite que o usuário altere o sistema de unidade para “ °F/ft ”, utilizando a caixa de combinação localizada ao lado direito do campo onde será inserido o valor do gradiente. A figura 21 exibe em destaque a caixa de combinação que permite a modificação de unidades.

The screenshot shows a web form titled "DADOS DO RESERVATÓRIO". Below the title, there is a label "Gradiente Geotérmico" followed by a text input field and a dropdown menu. The dropdown menu is open, showing three options: "°C/m", "°F/ft", and "°C/m". The "°C/m" option at the bottom is highlighted in blue. A red rectangular box is drawn around the dropdown menu and the "°C/m" option below it. Below the input field and dropdown, there is a button labeled "Calcular Grad".

Figura 21 Dados do Reservatório: Sistema de Unidades.

Após a escolha do sistema de unidades o usuário deve optar por preencher o campo de forma manual ou automática.

- **Modo Manual:** o usuário deve inserir o valor do gradiente geotérmico no campo em destaque na figura 22, de acordo com o sistema de unidades escolhido.

The screenshot shows the same web form "DADOS DO RESERVATÓRIO". The text input field next to the "Gradiente Geotérmico" label now contains the value "0,0211". The dropdown menu is still set to "°C/m". A red rectangular box is drawn around the input field containing "0,0211". Below the input field, there is a button labeled "Calcular Gradiente Geotérmico".

Figura 22 Dados do Reservatório: Gradiente Geotérmico.

- **Modo Automático:** o usuário deve pressionar o botão " Calcular Gradiente Geotérmico ", este comando, utiliza uma função interna, que a partir dos dados referentes ao poço injetor, calcula o gradiente geotérmico.

A figura 23 exibe em destaque, o botão que deve ser pressionado para que o software calcule de forma automática o valor do gradiente geotérmico.

A interface 'DADOS DO RESERVATÓRIO' possui um campo de entrada para 'Gradiente Geotérmico' com o valor '0,0211' e uma seta para selecionar a unidade, atualmente em '°C/m'. Abaixo, o botão 'Calcular Gradiente Geotérmico' está destacado por um retângulo vermelho.

Figura 23 Dados do Reservatório: Modo Automático.

5.3. Dados do Fluido.

Esta área, é responsável pelo recebimento dos campos referentes ao fluido utilizado no processo de injeção, estes campos podem ser preenchidos de forma manual, ou utilizando a importação de dados de utilizados em simulações anteriores (ver item 5.10).

Inicialmente o usuário deve escolher o sistema de unidades a ser utilizado na execução do programa. Por default o sistema inicia o sistema de unidades conforme exibido na figura 24.

A interface 'DADOS DO FLUIDO' contém os seguintes campos e unidades padrão (destacadas em vermelho):

Parâmetro	Unidade Padrão
Vazão Inicial	m³/d
Viscosidade	cP
Massa Específica Da Água	kg/m³
Capacidade Calorífica	kcal/kg°C
Temperatura Do Fluido na Superfície	°C

Figura 24 Dados do Fluido: Sistema de Unidades Default.

O usuário pode optar por mudar o sistema de unidades selecionando o sistema a partir da caixa de combinação disponível no software. A figura 25 destaca a mudança de unidade para o sistema de vazão.

DADOS DO FLUIDO		
Vazão Inicial	<input type="text"/>	m³/d
Viscosidade	<input type="text"/>	m²/d
		bbt/d
Massa Específica Da Água	<input type="text"/>	kg/m³
Capacidade Calorífica	<input type="text"/>	kcal/kg°C
Temperatura Do Fluido na Superfície	<input type="text"/>	°C

Figura 25 Dados do Fluido: Sistema Unidades "Vazão".

O mesmo procedimento pode ser utilizado para os campos de viscosidade, massa específica e capacidade calorífica. Após a escolha do sistema de unidade, os campos referentes a vazão inicial, viscosidade, massa específica, capacidade calorífica e temperatura do fluido na superfície, devem ser inseridos de acordo com o sistema de unidades escolhido.

Caso o usuário escolha por importar os dados, o sistema seleciona o sistema de unidades de forma automaticamente com base no sistema de unidades importados. A figura 26 mostra o preenchimento dos campos de forma manual.

DADOS DO FLUIDO		
Vazão Inicial	<input type="text" value="200"/>	m³/d
Viscosidade	<input type="text" value="1,1"/>	cP
Massa Específica Da Água	<input type="text" value="1000"/>	kg/m³
Capacidade Calorífica	<input type="text" value="1,005"/>	kcal/kg°C
Temperatura Do Fluido na Superfície	<input type="text" value="39,7"/>	°C

Figura 26 Dados do Fluido: Preenchimento Manual dos Valores.

5.4. Dados do Poço.

Esta área aborda os principais dados referentes ao poço injetor, a figura 27 exibe os campos após o processo de inicialização. O sistema inicializa preenchendo os campos coluna de produção e coluna de revestimento com base em um banco de dados interno do programa.

DADOS DO POÇO

Coluna De produção: 2 3/8" - 4,85 lb/ft

ID: [] pol OD: [] pol

Coluna De Revestimento: 7 " - 23,0 lb/ft

ID: [] pol OD: [] pol

Raio Do poço: [] pol

Comprimento: [] m

Inclinação: [] °

Gradiente de Pressão: [] psi/ft

Figura 27 Dados do Poço.

O usuário deve selecionar na caixa de combinação da coluna de produção, os valores referentes a diâmetro interno e externo do poço, feita a seleção, o software preenche automaticamente os campos ID e OD equivalentes a “ Diâmetro Interno” e Diâmetro Externo”, ver figura 28.

DADOS DO POÇO

Coluna De produção: 2 7/8" - 6,85 lb/ft

ID: [] pol OD: [] pol

Coluna De Revestimento: 7 " - 23,0 lb/ft

ID: [] pol OD: [] pol

Raio Do poço: [] pol

Comprimento: [] m

Inclinação: [] °

Gradiente de Pressão: [] psi/ft

DADOS DO POÇO

Coluna De produção: 2 7/8" - 6,85 lb/ft

ID: 2,441 pol OD: 2,875 pol

Coluna De Revestimento: 7 " - 23,0 lb/ft

ID: [] pol OD: [] pol

Raio Do poço: [] pol

Comprimento: [] m

Inclinação: [] °

Gradiente de Pressão: [] psi/ft

Figura 28 Dados do Poço: Seleção da Coluna de Produção.

Após a seleção da coluna de produção, o usuário deve selecionar a opção adequada referente a coluna de revestimento do poço. O sistema preenche automaticamente os campos referentes a ID “ Diâmetro Interno”, OD “ Diâmetro Externo”, e Raio do Poço, ver figura 29.

The figure shows two side-by-side screenshots of a software interface titled "DADOS DO POÇO". Both forms have the same layout with fields for production column, casing column, ID, OD, well radius, length, inclination, and pressure gradient. In the left screenshot, the "Coluna De Revestimento" dropdown is open, showing a list of options: "7 \" - 23,0 lb/ft", "6 5/8\" - 28,0 lb/ft", "6 5/8\" - 32,0 lb/ft", "7 \" - 20,0 lb/ft", "7 \" - 23,0 lb/ft" (highlighted in blue), "7 \" - 26,0 lb/ft", "7 \" - 29,0 lb/ft", "7 \" - 32,0 lb/ft", and "7 \" - 35,0 lb/ft". In the right screenshot, the "Coluna De Revestimento" dropdown is closed, and the selected value "7 \" - 23,0 lb/ft" is displayed in the field. The "ID" field in the right screenshot is filled with "6,366".

Figura 29 Dados do Poço: Seleção da Coluna de Revestimento.

Em seguida o usuário deve informar o comprimento e inclinação do poço, o sistema de unidades padrão para profundidade e o metro “m”, caso o usuário necessite mudar o sistema de unidades, basta selecionar a caixa de combinação em destaque na figura 30, e alterar o sistema para “ft”.

This screenshot shows the "DADOS DO POÇO" form with the "Comprimento" (Length) field selected. A red rectangle highlights the unit selection dropdown menu, which is currently set to "m" (meters). The dropdown menu is open, showing three options: "m", "ft" (feet), and "psi/ft". The "ft" option is highlighted in blue. The "ID" field is filled with "6,366" and the "OD" field is filled with "7".

Figura 30 Dados do Poço: Sistema de Unidade Para o Comprimento do Poço.

A figura 31 mostra o preenchimento dos campos comprimento e inclinação do poço injetor.

DADOS DO POÇO	
Coluna De produção	2 3/8" - 4,85 lb/ft
ID 1,995 pol	OD 2,375 pol
Coluna De Revestimento	7 " - 23,0 lb/ft
ID 6,366 pol	OD 7 pol
Raio Do poço	4,375 pol
Comprimento	162 m
Inclinação	90 °
Gradiente de Pressão	psi/ft

Figura 31. Dados do Poço: Comprimento e Inclinação do Poço Injetor.

O gradiente de pressão é calculado automaticamente quando os dados do poço são carregados no sistema, (ver item 5.6.4).

5.5. Condutividade Térmica.

Esta seção trata dos valores referentes aos tipos de condutividades térmicas, envolvidas no processo. A figura 32 exibe a área de condutividades térmicas após a inicialização do software.

CONDUTIVIDADES TÉRMICAS	
Cond. Térmica Fluido	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Reservatório	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Tubulação	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Revestimento	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Cimento	BTU/h-ft-°F

Figura 32. Condutividades Térmicas.

O sistema utiliza como default o sistema de unidades “BTU/h-ft-°F”, (ver figura 32). Caso seja necessário a mudança do sistema de unidades, o usuário poderá realizar a alteração a partir da caixa de combinação referentes ao sistema de unidades desta seção. Após a escolha do sistema de unidades, o usuário deve fornecer os respectivos valores correspondentes a cada tipo de condutividade utilizada. O preenchimento destes campos pode ser feito a partir de um arquivo importado pelo usuário, (ver item 5.10).

A figura 33 exibe os campos desta seção inseridos de forma manual.

CONDUTIVIDADES TÉRMICAS		
Cond. Térmica Fluido	0,339	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Reservatório	1,4	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Tubulação	25	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Revestimento	25	BTU/h-ft-°F
Cond. Térmica Cimento	0,42	BTU/h-ft-°F

Figura 33 Condutividades Térmicas: Preenchimento manual.

5.6. Controles.

Este tópico aborda as funcionalidades do sistema de controle do software, abordando os seguintes temas: Dados do Poço, Importar Dados, Imprimir Relatório, Exportar Dados, Apagar Dados, Sair e Executar.

A figura 34 exibe a seção referente ao painel de controle do software.

CONTROLES	
Dados Do Poço	Exportar Dados
Importar Dados	Apagar Dados
Imprimir Relatório	Sair
Executar	

Figura 34 Painel de Controle.

5.6.1 Dados do Poço.

Esta seção trata de como deve ser feita a importação dos dados do poço, necessários para o processo de cálculo da vazão a partir do perfil de temperatura.

O usuário deve pressionar o botão:

Dados Do Poço

Em Seguida, uma janela de seleção de arquivos será exibida, (ver figura 35). O usuário deve navegar até o diretório onde encontra-se o arquivo com os dados poço, selecionar o arquivo e pressionar o botão abrir.

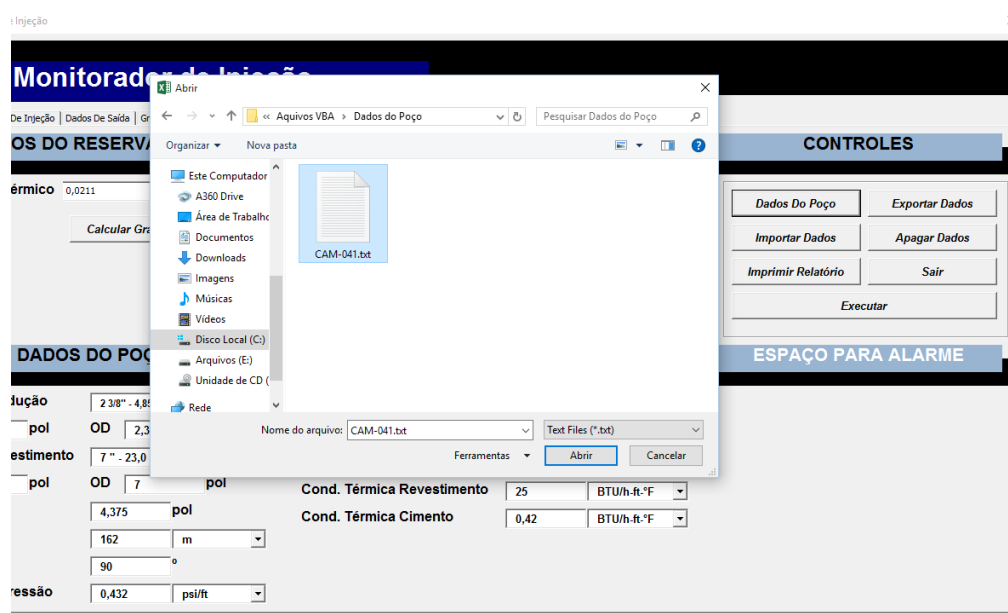


Figura 35. Janela de Seleção de Arquivos.

Se o procedimento tiver ocorrido com êxito uma mensagem será exibida informando que os arquivos foram carregados com sucesso, ver figura 36. Caso ocorra falha ao carregar o arquivo, será exibido uma mensagem informado falha ao carregar o arquivo, desta forma o usuário deverá realizar novamente o procedimento de seleção do arquivo, ver figura 37.

The screenshot displays a software interface with two main sections: "DADOS DO FLUIDO" (Fluid Data) and "CONTROLES" (Controls). The "DADOS DO FLUIDO" section contains input fields for various fluid properties: Vazão Inicial (200 m³/d), Viscosidade (1,1 cP), Massa Específica Da Água (1000 kg/m³), Capacidade Calorífica (1.005 kcal/kg°C), and Temperatura (39,7 °C). Below these, there are five thermal conductivity fields: Cond. Térmica Fluido (0,339 BTU/h.ft.°F), Cond. Térmica Reservatório (1,4 BTU/h.ft.°F), Cond. Térmica Tubulação (25 BTU/h.ft.°F), Cond. Térmica Revestimento (25 BTU/h.ft.°F), and Cond. Térmica Cimento (0,42 BTU/h.ft.°F). The "CONTROLES" section features buttons for "Dados Do Poço", "Exportar Dados", "Importar Dados", "Apagar Dados", "Imprimir Relatório", "Sair", and "Executar". A modal dialog box titled "Microsoft Excel" is open in the center, displaying the message "Arquivo Carregado Com Sucesso !" (File loaded successfully) and an "OK" button.

Figura 36. Seleção de Arquivo: Arquivo Carregado Com Sucesso.

This screenshot shows the same software interface as Figure 36, but with an error message displayed in the modal dialog box. The message reads "Erro: Falha No Carregamento Dos Arquivos !" (Error: Failure in file loading!). The "OK" button is still visible at the bottom of the dialog box. The background interface, including the "DADOS DO FLUIDO" and "CONTROLES" sections, remains the same as in the previous figure.

Figura 37. Seleção de Arquivo: Erro no Processo de Carregamento.

5.6.2 Exportar Dados.

O software permite o usuário realizar a exportação dos dados utilizados na simulação atual, permitindo que o usuário carregue os dados no software em simulação futuras sem a necessidade de inserir os dados novamente no sistema.

5.6.3 Imprimir Relatório.

Após a execução do software o programa permite a geração de um relatório no formato PDF informando os principais parâmetros utilizados no processo de simulação, bem como os valores de vazão calculado em cada trecho utilizado.

O relatório gerado em um processo de simulação encontra-se no anexo deste trabalho.

5.6.4 Importar Dados.

O programa permite a importação dos dados gerados em simulações anteriores, dessa forma o usuário pode carregar no programa todos os dados que foram exportados de uma simulação anterior agilizando o processo de simulação.

5.6.5 Executar.

Antes de executar a simulação, o usuário deve fornecer os trechos iniciais e finais de medição de temperatura, para isso o usuário deve selecionar na tela principal a aba “Dados de Injeção”, a figura a seguir exibe uma nova tela onde será informado os valores necessários para simulação.

Figura 38 Dados de Injeção.

Nesta tela o usuário deverá fornecer o número de mandris do poço injetor, o software permite a seleção de no máximo 10 mandris de injeção. Após informado o número de mandris o software exibe um conjunto de campos referentes a profundidade do mandril, a profundidade inicial e final de cada trecho, e a temperatura inicial e final de cada trecho, (ver figura 39).

	Profundidade Do Mandril (m.)	Profundidade Dos Trechos		Temperatura Dos Trechos	
		Inicial.	Final.	Inicial.	Final.
1.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
2.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
3.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
4.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
5.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
6.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
7.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
8.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
9.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C
10.	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> m	<input type="text"/> °C	<input type="text"/> °C

Figura 39. Número de Mandris.

Após a seleção e preenchimento dos campos, (ver figura 40), o usuário pode retornar para a tela principal e pressionar o botão executar, (ver figura 41).

SoftWare - Monitorador De Injeção

Monitorador de Injeção

Dados De Entrada | **Dados De Injeção** | Dados De Saída | Gráficos | Dados Do Poço

Número De Mandris: 2

Profundidade Do Mandris (m).	Profundidade Dos Trechos		Temperatura Dos Trechos	
	Inicial.	Final.	Inicial.	Final.
1. 512 m	400 m	450 m	39,82 °C	39,93 °C
2. 623 m	530 m	570 m	40,12 °C	40,36 °C

Figura 40 Preenchimento dos campos de Injeção

SoftWare - Monitorador De Injeção

Monitorador de Injeção

Dados De Entrada | **Dados De Injeção** | Dados De Saída | Gráficos | Dados Do Poço

DADOS DO RESERVATÓRIO

Gradiente Geotérmico: 0,0211 °C/m

Calcular Gradiente Geotérmico

DADOS DO FLUIDO

Vazão Inicial: 200 m³/d

Viscosidade: 1,1 cP

Massa Especifica Da Água: 1000 kg/m³

Capacidade Calorífica: 1,005 kcal/kg°C

Temperatura Do Fluido na Superfície: 39,7 °C

CONTROLES

Importar Dados | Exportar Dados

Dados Do Poço | Apagar Dados

Imprimir | Sair

Executar

DADOS DO POÇO

Coluna De produção: 2 3/8" - 4,85 lb/ft

ID: 1,995 pol OD: 2,375 pol

Coluna De Revestimento: 7" - 23,0 lb/ft

ID: 6,366 pol OD: 7 pol

Raio Do poço: 4,375 pol

Comprimento: 162 m

Inclinação: 90 °

Gradiente de Pressão: 0,432 psi/ft

CONDUTIVIDADES TÉRMICAS

Cond. Térmica Fluido: 0,339 BTU/h-ft-°F

Cond. Térmica Reservatório: 1,4 BTU/h-ft-°F

Cond. Térmica Tubulação: 25 BTU/h-ft-°F

Cond. Térmica Revestimento: 25 BTU/h-ft-°F

Cond. Térmica Cimento: 0,42 BTU/h-ft-°F

ESPAÇO PARA ALARME

Figura 41 Tela Principal: Botão Executar.

5.7. Dados de Saída.

A partir do sistema de equações implementados no software, o programa permite calcular a vazão estimada em cada trecho de injeção a partir do seu respectivo perfil de temperatura, (ver figura 42).



Figura 42 Resultado da Simulação.

5.8. Gráficos

Esta seção exibe os resultados obtidos no processo de análise dos perfis de temperatura do poço em função da profundidade do mandril. A aba destinada a exibição dos gráficos permite o usuário escolher qual trecho de injeção será exibido no gráfico, bem como o valor do gradiente geotérmico e a profundidade de cada mandril injetor.

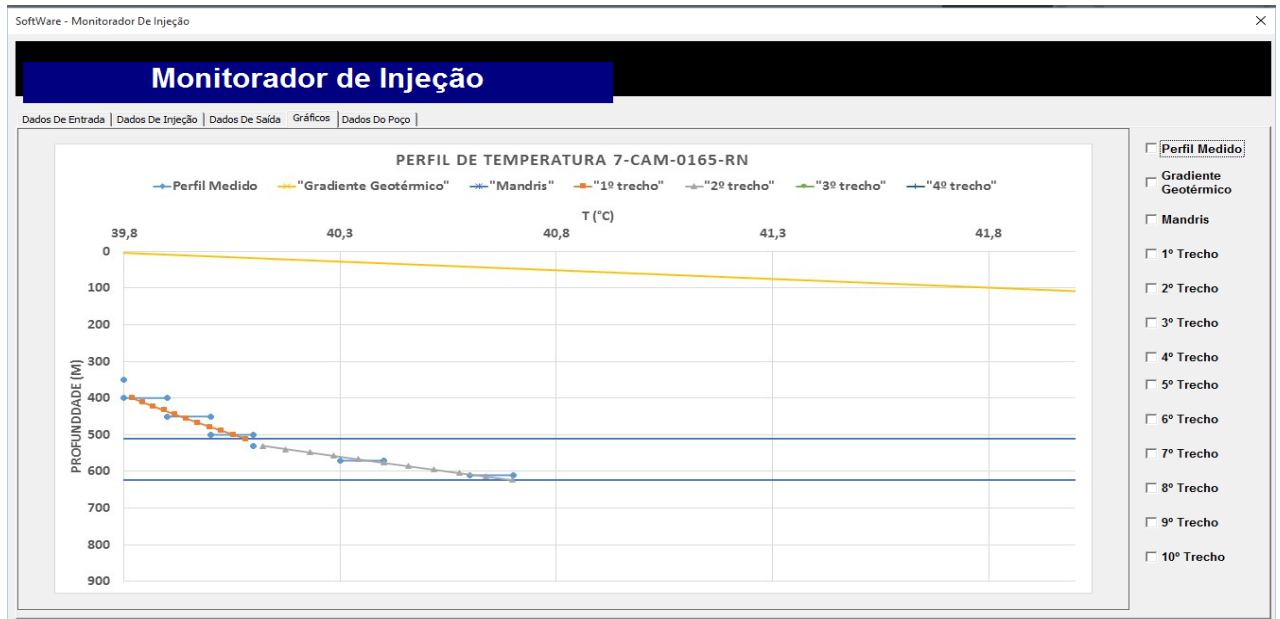


Figura 43 Resultados Gráficos.

6. Resultados.

Não foi possível realizar o teste de validação do protótipo pois o mesmo ainda encontrasse em construção, desta forma para validar o funcionamento do software foi utilizado um banco de dados referentes ao sistema de monitoramento de poço injetor localizado no Canto do Amaro, este poço possui dois mandris injetores.

Após a importação dos dados referentes ao poço injetor 7-CAM-0165 a ser analisado, foram obtidos os respectivos valores de vazão em cada mandril, os resultados podem ser vistos na figura 44. A figura 45 exibe o perfil de temperatura nos dois trechos, o relatório gerado pelo programa encontra-se no anexo deste documento.

Profundidade Do Mandris (m).		Vazões Calculadas	
1.	512 m	1.	69,2190 m³/d
2.	623 m	2.	58,8398 m³/d

Figura 44 Resultados Obtidos.

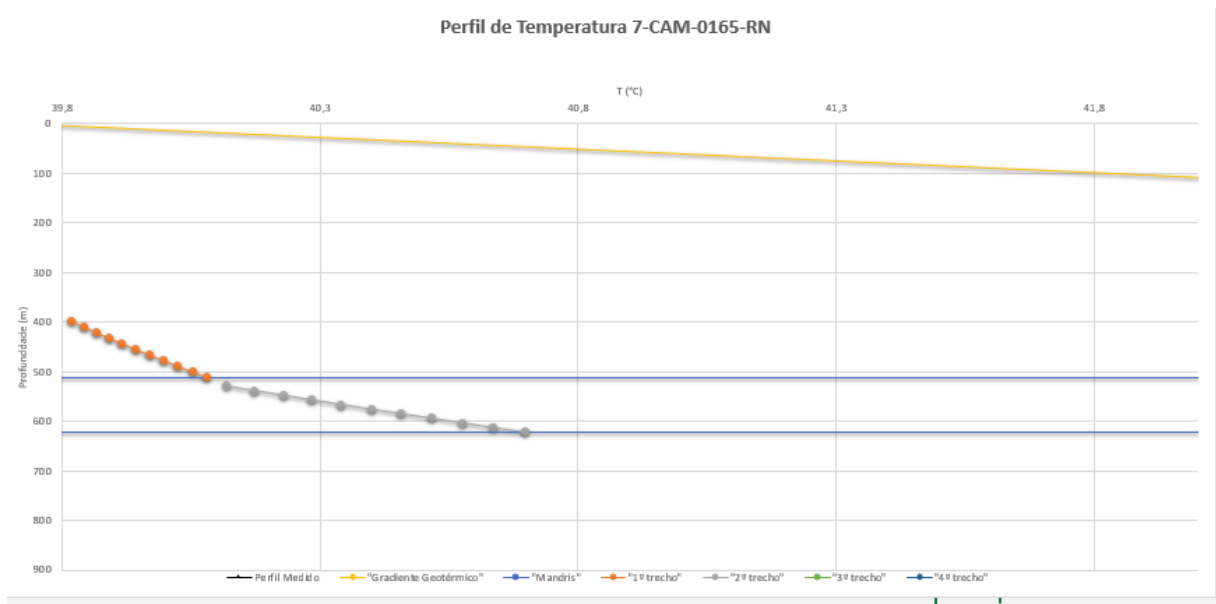


Figura 45 Perfil de Temperatura.

7. Conclusão.

No período a que se refere este relatório, as atividades relacionadas ao protótipo de Monitoramento de Injeção compreenderam etapas que visam o início das operações de validação da teoria de medição de vazão. Essas atividades continuarão, juntamente com o desenvolvimento do supervisor por outros estagiários do projeto, o que permitirá realizar testes finais nas próximas etapas. Desta forma o objetivo principal do estágio de desenvolver uma ferramenta computacional para monitoramento de injeção em poços multizona, foi alcançado com êxito.

8. Referencias.

ALVES, I. N., ALHANATI, F. J. S. & SHOHAM, O. 1992. A Unified Model for Predicting Flowing Temperature Distribution in Wellbores and Pipelines. *SPE Production Engineering*, 7,363-367

COULTER, D. M. & BARDON, M. F. 1979. Revised Equation Improves Flowing Gas Temperature Prediction. *Oil & Gas J.*

GITOTTI, L. J.; NISHIMURA, V. S.; MESQUITA, M. A. Simulação em planilhas para programação de ordens de produção em sistemas Job Shop. XXXI Encontro Nacional de Engenharia de Produção, Belo Horizonte, 2011.

MIGLIOLI, M.; OSTANEL, L. H.; TACHIBANA, W. K. Planilhas eletrônicas como ferramentas para apoio à decisão e geração de conhecimento na pequena empresa. p. 8 XXIV Encontro Nacional de Engenharia de Produção, Florianópolis, 2004.

9. Anexo.

Monitorador de Injeção de Água

Nome do poço:
Data:

DADOS DO RESERVATÓRIO

Gradiente geotérmico 0,0211 °C/m

DADOS DO FLUIDO

Vazão inicial 200 m³/d
Viscosidade 1,1 cP
Massa específica da água 1000 kg/m³
Capacidade calorífica 1,005 kcal/kg.C

DADOS DO POÇO

Coluna de Produção: ID: 1,995 pol 2,375 pol 7 pol
Revestimento: ID: 6,366 pol OD:
Raio do poço: OD:
Comprimento: 4,375 pol
Inclinação: 162 m 90 °

DADOS DE INJEÇÃO

DADOS DE TEMPO E TEMPERATURA

Tempo de injeção:	25920 h
Temperatura do fluido na superfície:	39,7 °C

CONDUTIVIDADES TÉRMICAS

Condutividade Térmica do Fluido:	0,339 BTU/h-ft-°F
Condutividade Térmica do Reservatório:	1,4 BTU/h-ft-°F
Condutividade Térmica da Tubulação:	25 BTU/h-ft-°F
Condutividade Térmica do Revestimento:	25 BTU/h-ft-°F
Condutividade Térmica do Cimento:	0,42 BTU/h-ft-°F

VAZÕES CALCULADAS EM CADA MANDRIL

Quantidade de mandris no poço: 2 mandris

Profundidade dos mandris:

1º mandril	512 m	Profundidade dos trechos:	Temperatura dos trechos:
		Vazão Injetada:	69,21905 m³/d
2º mandril	623 m	Vazão Injetada:	58,8398 m³/d

		Inicial:	Final:	Inicial:	Final:
1º	512 m	400 m	450 m	39,82 °C	39,93 °C
2º	623 m	530 m	570 m	40,12 °C	40,36 °C

GRÁFICO DO PERFIL DE TEMPERATURA

