



UNIVERSIDADE ESTADUAL DE CAMPINAS
Faculdade de Engenharia Elétrica e de Computação

Pedro Henrique Neves dos Santos

IT306W - Estimação de estado
Equação Normal e Tableau Esperso

Campinas
2020

Resumo

Neste quarto trabalho, será abordado os Estimadores de Estado, usando Equação Normal e Tableau Esparso.

Todos os códigos podem ser encontrados em

<https://github.com/phneves/ElectricPowerSystemsAnalysisTools>

Sumário

1	Introdução e teoria	4
1.1	Modelagem	4
1.2	Formulação do problema básico	5
1.2.1	Mínimos Quadrados Ponderado	5
1.2.2	Equação normal	5
1.2.3	Tableau Esparso	6
1.3	Algoritmo implementado	7
2	Estudos de caso	8
2.1	Rede de 14 barras IEEE	8
2.1.1	Dados do Problema	9
2.2	Resultado do Estimador de Estados	11
2.2.1	Equação Normal	11
2.2.2	Tableau Esparso	12
3	Código comentado	14
3.1	Equação normal	21
3.2	Tableau esparso	21
3.3	Resultados	22
4	Discussões e análise de resultados	23
4.1	Composição do trabalho	23
4.2	Performance	23
	Referências bibliográficas	24

Capítulo 1

Introdução e teoria

A ferramenta de análise de sistemas de energia elétrica aqui discutida será a Estimação de Estado. Essa análise nos fornecerá um método de obter o estado mais provável do sistema (ou de parte dele) a partir de medidas realizadas e a partir do modelo (circuito equivalente) da rede. (MONTICELLI, 1999).

1.1 Modelagem

Para estimar o estado, será utilizado um conjunto de medidas que há disponível. Todas as redes de energia elétrica são constantemente monitoradas e, como toda medida, há uma incerteza atrelada, podendo ser erros aceitáveis e inaceitáveis (erros grosseiros).

É necessário que haja número de medidas em quantidade suficiente, para minimizar a influência dos erros grosseiros. Aliás, na hipótese de haver redundância no conjunto de medidas, é possível tratar erros nas medidas, já que pode-se lançar mão de ferramentas estatísticas.

Frequentemente, os valores calculados com o estado estimado, são mais confiáveis que o conjunto de medidas.

O modelo da rede é composto basicamente pelos circuitos equivalentes das linhas, transformadores, reguladores de tensão e por um gerador que proverá a referência angular da rede. Dispositivos de chaveamento e geradores distribuídos também podem ser modelados.

A topologia da rede é determinada pelo Configurador Topológico, que deve ser executado a cada alteração na topologia da rede. (CASTRO, Consultado em 07/2020)

1.2 Formulação do problema básico

1.2.1 Mínimos Quadrados Ponderado

Será utilizado modelos que descrevem as medições e suas relações, como em 1.1

$$z = \begin{bmatrix} z_1 \\ z_2 \\ \vdots \\ z_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} h_1(x_1, x_2, \dots, x_n) \\ h_2(x_1, x_2, \dots, x_n) \\ \vdots \\ h_m(x_1, x_2, \dots, x_n) \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} e_1 \\ e_2 \\ \vdots \\ e_m \end{bmatrix} = h(x) + e \quad (1.1)$$

Onde $h_i(x)$ é a função que correlaciona a i -ésima medição com o vetor de estado, $x^t = [x_1, x_2, \dots, x_n]$ é o vetor de estado que contém as n variáveis de estado e $e^t = [e_1, e_2, \dots, e_m]$ corresponde ao vetor de erros do processo de medição.

Os elementos de e possuem média nula, $E\{e_i e_i\} = 0$, e $Cov(e) = E[e \cdot e^t] = R_z = diag\{\sigma_1^2, \sigma_2^2, \dots, \sigma_m^2\}$.

A variância σ_i^2 é calculada de acordo com a precisão da medição.

No método dos mínimos quadrados ponderados a função 1.2 deve ser minimizada. O inverso do desvio padrão é usado na ponderação das medidas. (CASTRO, Consultado em 07/2020)

$$J(x) = \sum_{i=1}^m \frac{(z_i - h_i(x))^2}{\sigma_i^2} = [z - h(x)]' R_z^{-1} [z - h(x)] \quad (1.2)$$

1.2.2 Equação normal

Ao minimizar a equação 1.2, é necessário derivá-la e igualar a zero. Como resultado, o estado estimado é obtido iterativamente com método dos mínimos quadrados ponderados, conforme a equação 1.3.

$$G(x^v) \cdot \Delta x^v = H'(x^v) \cdot R_z^{-1} [z - H(x^v)] \quad (1.3)$$

E,

$$x^{v+1} = x^v + \Delta x^v \quad (1.4)$$

A matriz Hessiana $G(x)$, chamada de matriz Ganho, é definida como em 1.5

$$G(x) = H'(x) R_z^{-1} H(x) \quad (1.5)$$

O uso da matriz G , de ganhos, é conhecido como solução via equação normal e esta solução apresenta boa convergência. Em alguns casos, porém, a solução da equação 1.3 pode apresentar divergência (não será abordado neste trabalho).

A formação da matriz H , descrita em 1.5, é dada por 1.1.

Figura 1.1: Formulação da matriz H

$$\begin{aligned}
\frac{\partial P_{km}}{\partial \theta_k} &= a_{km} V_k a_{mk} V_m g_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} V_k a_{mk} V_m b_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial P_{km}}{\partial \theta_m} &= -a_{km} V_k a_{mk} V_m g_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad a_{km} V_k a_{mk} V_m b_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial P_{km}}{\partial V_k} &= 2 a_{km}^2 V_k g_{km} - a_{km} a_{mk} V_m g_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} a_{mk} V_m b_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial P_{km}}{\partial V_m} &= -a_{km} a_{mk} V_k g_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} a_{mk} V_k b_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial Q_{km}}{\partial \theta_k} &= -a_{km} V_k a_{mk} V_m b_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} V_k a_{mk} V_m g_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial Q_{km}}{\partial \theta_m} &= a_{km} V_k a_{mk} V_m b_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad + a_{km} V_k a_{mk} V_m g_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial Q_{km}}{\partial V_k} &= -2 a_{km}^2 V_k (b_{km} + b_{km}^{sh}) + a_{km} a_{mk} V_m b_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} a_{mk} V_m g_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) \\
\frac{\partial Q_{km}}{\partial V_m} &= a_{km} a_{mk} V_k b_{km} \cos(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk}) + \\
&\quad - a_{km} a_{mk} V_k g_{km} \sin(\theta_{km} + \varphi_{km} - \varphi_{mk})
\end{aligned}$$

1.2.3 Tableau Esperso

Para evitar trabalhar com o produto de H (matriz G), como em 1.5, pode-se reescrever o problema como minimização com restrições, como em 1.6 e 1.7

$$\min J(x) = \frac{1}{2} [z - h(x)] R_z^{-1} [z - h(x)] \quad (1.6)$$

$$\min J(x) = \frac{1}{2} r' R_z^{-1} r \quad (1.7)$$

Sujeito a $r = z - h(x)$. Para resolver este problema, deve-se usar multiplicadores de Lagrange. A solução pode ser obtida iterativamente a partir de 1.8.

$$\begin{bmatrix} R_z & H(x^k) \\ H'(x^k) & 0 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \lambda^k \\ \Delta x^k \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} z - h(x^k) \\ 0 \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \Delta z(x^k) \\ 0 \end{bmatrix} \quad (1.8)$$

Neste processo, há a matriz H e não a matriz G , o que melhora o condicionamento da matriz a ser fatorada. (CASTRO, Consultado em 07/2020).

1.3 Algoritmo implementado

Basicamente, tem-se 4 etapas do processo de estimação de estado (NETO, Consultado em 07/2020).

1. Processamento da topologia. Todas as informações de representação da topologia são tratadas.
2. Análise de observabilidade. A partir do modelo barra-ramo obtido na primeira etapa, verifica-se se é possível determinar as tensões e ângulos em todas as barras, considerando as medidas disponíveis.
3. Estimação de estado. A partir da topologia, dos parâmetros e dos conjuntos de medidas disponíveis, o Estimador de Estado determina a estimação que melhor representa o sistema.
4. Processamento de erros grosseiros. A presença de medidas analógicas com possibilidade de erros grosseiros afasta a solução verdadeira do estimador de estados. Se uma medida é identificada dessa forma, ela deve ser retirada da solução.

2.1.1 Dados do Problema

Medições do problema 2.1. São dados obtidos da rede que serão usados para estimar o estado do sistema.

```
%
%-----|Msnt |Type | Value | From | To | Rii |
zdata14 = [ %---- Voltage Magnitude -----%
1      1      1.06      1      0      9e-4;
%-----%
%---- Real Power Injection -----%
2      2      0.1830     2      0      1e-4;
3      2     -0.9420     3      0      1e-4;
4      2      0.00      7      0      1e-4;
5      2      0.00      8      0      1e-4;
6      2     -0.0900    10      0      1e-4;
7      2     -0.0350    11      0      1e-4;
8      2     -0.0610    12      0      1e-4;
9      2     -0.1490    14      0      1e-4;
%-----%
%---- Reative Power Injection -----%
10     3      0.3523     2      0      1e-4;
11     3      0.0876     3      0      1e-4;
12     3      0.00      7      0      1e-4;
13     3      0.2103     8      0      1e-4;
14     3     -0.0580    10      0      1e-4;
15     3     -0.0180    11      0      1e-4;
16     3     -0.0160    12      0      1e-4;
17     3     -0.0500    14      0      1e-4;
%-----%
%----- Real Power Flow ----- %
18     4      1.5708     1      2      64e-6;
19     4      0.7340     2      3      64e-6;
20     4     -0.5427     4      2      64e-6;
21     4      0.2707     4      7      64e-6;
22     4      0.1546     4      9      64e-6;
23     4     -0.4081     5      2      64e-6;
24     4      0.6006     5      4      64e-6;
25     4      0.4589     5      6      64e-6;
26     4      0.1834     6     13      64e-6;
27     4      0.2707     7      9      64e-6;
```

```

28      4    -0.0816  11      6    64e-6;
29      4      0.0188  12     13    64e-6;
%-----%
%----- Real Power Flow ----- %
30      5    -0.1748   1      2    64e-6;
31      5      0.0594   2      3    64e-6;
32      5      0.0213   4      2    64e-6;
33      5    -0.1540   4      7    64e-6;
34      5    -0.0264   4      9    64e-6;
35      5    -0.0193   5      2    64e-6;
36      5    -0.1006   5      4    64e-6;
37      5    -0.2084   5      6    64e-6;
38      5      0.0998   6     13    64e-6;
39      5      0.1480   7      9    64e-6;
40      5    -0.0864  11      6    64e-6;
41      5      0.0141  12     13    64e-6;];
%-----%

```

Dados das barras do problema 2.1

```

% |Bus | Type | Vsp | theta | PGi | QGi | PLi | QLi | Qmin | Qmax |
busdata14 =
[ 1      1      1.060   0         0         0         0         0         0         0;
  2      2      1.045   0        40      42.4    21.7    12.7    -40      50;
  3      2      1.010   0         0      23.4    94.2    19.0      0      40;
  4      3      1.0     0         0         0      47.8    -3.9      0         0;
  5      3      1.0     0         0         0       7.6     1.6      0         0;
  6      2      1.070   0         0      12.2    11.2     7.5     -6      24;
  7      3      1.0     0         0         0       0.0     0.0      0         0;
  8      2      1.090   0         0      17.4     0.0     0.0     -6      24;
  9      3      1.0     0         0         0      29.5    16.6      0         0;
 10      3      1.0     0         0         0       9.0     5.8      0         0;
 11      3      1.0     0         0         0       3.5     1.8      0         0;
 12      3      1.0     0         0         0       6.1     1.6      0         0;
 13      3      1.0     0         0         0      13.5     5.8      0         0;
 14      3      1.0     0         0         0      14.9     5.0      0         0;];

```

Dados dos ramos do problema 2.1

%	/	From	/	To	/	R	/	X	/	B/2	/	X'mer	/
%	/	Bus	/	Bus	/	pu	/	pu	/	pu	/	TAP (a)	/
linedata14	=	[1	2		0.01938		0.05917		0.0264		1	
		1		5		0.05403		0.22304		0.0246		1	
		2		3		0.04699		0.19797		0.0219		1	
		2		4		0.05811		0.17632		0.0170		1	
		2		5		0.05695		0.17388		0.0173		1	
		3		4		0.06701		0.17103		0.0064		1	
		4		5		0.01335		0.04211		0.0		1	
		4		7		0.0		0.20912		0.0		0.978	
		4		9		0.0		0.55618		0.0		0.969	
		5		6		0.0		0.25202		0.0		0.932	
		6		11		0.09498		0.19890		0.0		1	
		6		12		0.12291		0.25581		0.0		1	
		6		13		0.06615		0.13027		0.0		1	
		7		8		0.0		0.17615		0.0		1	
		7		9		0.0		0.11001		0.0		1	
		9		10		0.03181		0.08450		0.0		1	
		9		14		0.12711		0.27038		0.0		1	
		10		11		0.08205		0.19207		0.0		1	
		12		13		0.22092		0.19988		0.0		1	
		13		14		0.17093		0.34802		0.0		1];

2.2 Resultado do Estimador de Estados

Os resultados das duas soluções convergiram para esse problema. Nota-se que o tempo computacional utilizando Tableau Esparsa é menor, embora a comparação tenha apenas efeito didático já que o processador não é dedicado e pode variar o tempo de solução.

2.2.1 Equação Normal

Aqui, a matriz G foi calculada como em 1.5. O código está na seção 3.1

```

----- State Estimation -----
-----
| Bus |   V   | Angle |
| No  |  pu   | Degree |

```

1	1.0068	0.0000
2	0.9899	-5.5265
3	0.9518	-14.2039
4	0.9579	-11.4146
5	0.9615	-9.7583
6	1.0185	-16.0798
7	0.9919	-14.7510
8	1.0287	-14.7500
9	0.9763	-16.5125
10	0.9758	-16.7476
11	0.9932	-16.5397
12	1.0009	-17.0203
13	0.9940	-17.0583
14	0.9647	-17.8967

Tempo computacional = 0.0834 segundos.

2.2.2 Tableau Esparso

Aqui, a matriz G não foi calculada. O calculo foi feito como em 1.8. O código está na seção 3.2

----- State Estimation -----
----- Tableau Sparse -----

Bus V Angle
No pu Degree

1 1.0068 0.0000
2 0.9899 -5.5265
3 0.9518 -14.2039
4 0.9579 -11.4146
5 0.9615 -9.7583
6 1.0185 -16.0798
7 0.9919 -14.7510
8 1.0287 -14.7500
9 0.9763 -16.5125
10 0.9758 -16.7476
11 0.9932 -16.5397

12	1.0009	-17.0203
13	0.9940	-17.0583
14	0.9647	-17.8967

Tempo computacional = 0.0469 segundos.

Capítulo 3

Código comentado

Os códigos fonte desse trabalho bem como histórico de modificação, podem ser encontrados no endereço: <https://github.com/phneves/ElectricPowerSystemsAnalysisTools>.

Entrada de dados do estimador de estados.

```
num = 14;
ybus = ybusppg(num);
zdata = zdatas(num); %pneves: Get Measurement data
bpq = bbusppg(num); % Get B data
nbus = max(max(zdata(:,4)),max(zdata(:,5))); % Get number of buses
type = zdata(:,2);
z = zdata(:,3); % Measuement values
fbus = zdata(:,4); % From bus
tbus = zdata(:,5); % To bus
Ri = diag(zdata(:,6)); % Measurement Error
V = ones(nbus,1); % Initialize the bus voltages
del = zeros(nbus,1); % Initialize the bus angles
E = [del(2:end); V]; % State Vector
G = real(ybus);
B = imag(ybus);
```

```
vi = find(type == 1); % Index of voltage magnitue measurements
ppi = find(type == 2); % Index of real power injection measurements
qi = find(type == 3); % Index of reactive power injection measurements
pf = find(type == 4); % Index of real powerflow measurements
qf = find(type == 5); % Index of reactive powerflow measurements
```

Calcula o número de medidas disponíveis.

```
%pneves
nvi = length(vi); % Number of Voltage measurements
npi = length(ppi); % Number of Real Power Injection measurements
nqi = length(qi); % Number of Reactive Power Injection measurements
npf = length(pf); % Number of Real Power Flow measurements
nqf = length(qf); % Number of Reactive Power Flow measurements
iter = 1;
tol = 5;
```

Itera-se comparando com a tolerância desejada.

```
while(tol > 1e-4)
    %Measurement Function, h
    h1 = V(fbus(vi),1);
    h2 = zeros(npi,1);
    h3 = zeros(nqi,1);
    h4 = zeros(npf,1);
    h5 = zeros(nqf,1);
```

```
    for i = 1:npi
        m = fbus(ppi(i));
        for k = 1:nbus
            h2(i) = h2(i) + V(m)*V(k)*(G(m,k)*cos(del(m)-del(k)) + ...
                B(m,k)*sin(del(m)-del(k)));
        end
    end

    for i = 1:nqi
        m = fbus(qi(i));
        for k = 1:nbus
            h3(i) = h3(i) + V(m)*V(k)*(G(m,k)*sin(del(m)-del(k)) - ...
                B(m,k)*cos(del(m)-del(k)));
        end
    end

    for i = 1:npf
        m = fbus(pf(i));
        n = tbus(pf(i));
        h4(i) = -V(m)^2*G(m,n) - V(m)*V(n)*(-G(m,n)*cos(del(m)-del(n))
```

```

        - B(m,n)*sin(del(m)-del(n)));
end

for i = 1:nqf
    m = fbus(qf(i));
    n = tbus(qf(i));
    h5(i) = -V(m)^2*(-B(m,n)+bpq(m,n))
            - V(m)*V(n)*(-G(m,n)*sin(del(m)-del(n))
            + B(m,n)*cos(del(m)-del(n)));
end

h = [h1; h2; h3; h4; h5];

%pneves: Residue
r = z - h;

```

Monta-se a matriz Jacobiana seguindo 1.1.

H_{11} Derivada de V com respeito a θ .

```
H11 = zeros(nvi,nbus-1);
```

H_{12} Derivada de V com respeito a V .

```

H12 = zeros(nvi,nbus);
for k = 1:nvi
    for n = 1:nbus
        if n == k
            H12(k,n) = 1;
        end
    end
end
end

```

H_{21} Derivada de P com respeito a θ .

```

H21 = zeros(npi,nbus-1);
for i = 1:npi
    m = fbus(ppi(i));
    for k = 1:(nbus-1)
        if k+1 == m

```



```

        for n = 1:nbus
            H21(i,k) = H21(i,k) + ...
                V(m)* V(n)* (-G(m,n)* sin(del(m)-del(n)) + ...
                B(m,n)* cos(del(m)-del(n)));
        end
        H21(i,k) = H21(i,k) - V(m)^2*B(m,m);
    else
        H21(i,k) = V(m)* V(k+1)* (G(m,k+1)* sin(del(m)-del(k+1))
        - B(m,k+1)* cos(del(m)-del(k+1)));
    end
end
end
end

```

H_{22} Derivada de P com respeito a V .

```

H22 = zeros(npi,nbus);
for i = 1:npi
    m = fbus(ppi(i));
    for k = 1:(nbus)
        if k == m
            for n = 1:nbus
                H22(i,k) = H22(i,k) + ...
                    V(n)* (G(m,n)* cos(del(m)-del(n)) + ...
                    B(m,n)* sin(del(m)-del(n)));
            end
            H22(i,k) = H22(i,k) + V(m)*G(m,m);
        else
            H22(i,k) = V(m)* (G(m,k)* cos(del(m)-del(k)) + ...
            B(m,k)* sin(del(m)-del(k)));
        end
    end
end
end
end

```

H_{31} Derivada de Q com respeito a θ .

```

H31 = zeros(nqi,nbus-1);
for i = 1:nqi
    m = fbus(qi(i));
    for k = 1:(nbus-1)
        if k+1 == m

```

```

        for n = 1:nbus
            H31(i,k) = H31(i,k) + ...
                V(m)* V(n)*(G(m,n)*cos(del(m)-del(n)) + ...
                B(m,n)*sin(del(m)-del(n)));
        end
        H31(i,k) = H31(i,k) - V(m)^2*G(m,m);
    else
        H31(i,k) = V(m)* V(k+1)*(-G(m,k+1)*cos(del(m)-del(k+1))
        - B(m,k+1)*sin(del(m)-del(k+1)));
    end
end
end
end

```

H_{32} Derivada de Q com respeito a V .

```

H32 = zeros(nqi,nbus);
for i = 1:nqi
    m = fbus(qi(i));
    for k = 1:(nbus)
        if k == m
            for n = 1:nbus
                H32(i,k) = H32(i,k) + ...
                    V(n)*(G(m,n)*sin(del(m)-del(n)) - ...
                    B(m,n)*cos(del(m)-del(n)));
            end
            H32(i,k) = H32(i,k) - V(m)*B(m,m);
        else
            H32(i,k) = V(m)*(G(m,k)*sin(del(m)-del(k))
            - B(m,k)*cos(del(m)-del(k)));
        end
    end
end
end

```

H_{41} Derivada de P com respeito a θ .

```

H41 = zeros(npf,nbus-1);
for i = 1:npf
    m = fbus(pf(i));
    n = tbus(pf(i));
    for k = 1:(nbus-1)

```

```

        if k+1 == m
            H41(i,k) = V(m)* V(n)* (-G(m,n)*sin(del(m)-del(n))
            + B(m,n)*cos(del(m)-del(n)));
        else if k+1 == n
            H41(i,k) = -V(m)* V(n)* (-G(m,n)*sin(del(m)-del(n))
            + B(m,n)*cos(del(m)-del(n)));
        else
            H41(i,k) = 0;
        end
    end
end
end
end

```

H_{42} Derivada de P com respeito a V .

```

H42 = zeros(npf,nbus);
for i = 1:npf
    m = fbus(pf(i));
    n = tbus(pf(i));
    for k = 1:nbus
        if k == m
            H42(i,k) = -V(n)* (-G(m,n)*cos(del(m)-del(n))
            - B(m,n)*sin(del(m)-del(n))) - 2*G(m,n)*V(m);
        else if k == n
            H42(i,k) = -V(m)* (-G(m,n)*cos(del(m)-del(n))
            - B(m,n)*sin(del(m)-del(n)));
        else
            H42(i,k) = 0;
        end
    end
end
end
end
end

```

H_{51} Derivada de Q com respeito a θ .

```

H51 = zeros(nqf,nbus-1);
for i = 1:nqf
    m = fbus(qf(i));
    n = tbus(qf(i));
    for k = 1:(nbus-1)

```

```

        if k+1 == m
            H51(i,k) = -V(m)* V(n)* (-G(m,n)*cos(del(m)-del(n))
            - B(m,n)*sin(del(m)-del(n)));
        else if k+1 == n
            H51(i,k) = V(m)* V(n)* (-G(m,n)*cos(del(m)-del(n))
            - B(m,n)*sin(del(m)-del(n)));
        else
            H51(i,k) = 0;
        end
    end
end
end
end

```

H_{52} Derivada de Q com respeito a V .

```

H52 = zeros(nqf,nbus);
for i = 1:nqf
    m = fbus(qf(i));
    n = tbus(qf(i));
    for k = 1:nbus
        if k == m
            H52(i,k) = -V(n)* (-G(m,n)*sin(del(m)-del(n))
            + B(m,n)*cos(del(m)-del(n)))
            - 2*V(m)* (-B(m,n)+ bpq(m,n));
        else if k == n
            H52(i,k) = -V(m)* (-G(m,n)*sin(del(m)-del(n))
            + B(m,n)*cos(del(m)-del(n)));
        else
            H52(i,k) = 0;
        end
    end
end
end
end

```

Matriz Jacobiana de medições é montada

```

H = [H11 H12; H21 H22; H31 H32; H41 H42; H51 H52];

```

3.1 Equação normal

```

% pneves: Gain Matrix, Gm
Gm = H'*inv(Ri)*H;

%pneves: Objective Function
J = sum(inv(Ri)*r.^2);

%pneves: State Vector
dE = inv(Gm)*(H'*inv(Ri)*r);
E = E + dE;
del(2:end) = E(1:nbus-1);
V = E(nbus:end);
iter = iter + 1;
tol = max(abs(dE));
end

```

3.2 Tableau esparsa

```

%pneves: Tableau sparse
if iter == 1
    [linhasH , colunash] = size(H);
    HZeros = zeros(colunash,colunash);
end
MatrizH = [Ri H; H' HZeros];
if iter == 1
    [linhasLambda , colunasLambda] = size(MatrizH);
    VetorLambda = zeros(linhasH,1);
    dE = zeros(colunash,1);
end
MatrizLambda = [VetorLambda ; dE];
Rzeros = zeros(colunash,1);
MatrizR = [r ; Rzeros];
MatrizLambda = inv(MatrizH)*MatrizR;
dE = MatrizLambda((linhasH+1):end);
%dE = MatrizLambda(42:end);
E = E + dE;
del(2:end) = E(1:nbus-1);

```

```
V = E(nbus:end);  
iter = iter + 1;  
tol = max(abs(dE));  
end
```

3.3 Resultados

```
CvE = diag(inv(H'*inv(Ri)*H)); % Covariance matrix  
Del = 180/pi*del;  
E2 = [V Del]; % Bus Voltages and angles  
disp('----- State Estimation -----');  
disp('-----');  
disp(' | Bus |      V      | Angle | ');  
disp(' | No  |      pu      | Degree | ');  
disp('-----');  
for m = 1:nbus  
    fprintf('%4g', m);  
    fprintf('    %8.4f', V(m));  
    fprintf('    %8.4f', Del(m));  
    fprintf('\n');  
end  
disp('-----');
```

Capítulo 4

Discussões e análise de resultados

4.1 Composição do trabalho

Neste trabalho, foi abordado uma introdução à teoria de Estimadores de Estado com métodos da Equação Normal e Tableau Esparso.

A rede 14 barras IEEE foi escolhida para testar convergencia dos dois métodos, apresentados nas seções 3.1 e 3.2. A partir de medidas da rede, como na seção 2.1.1, foi possível estimar o estado atual da rede 14 barras IEEE, como mostrado em 2.2.

4.2 Performance

Os dois métodos, explicados nas seções 3.1 e 3.2, convergiram para a mesma solução, que pode ser verificado em 2.2. O método Tableau Esparso, com leve vantagem computacional, por evitar o calculo da matriz G , como em 1.5, aliviando o método de calculo.

A economia se deve, também, ao fato da matriz gerada ser bastante esparsa.(NETO, Consultado em 07/2020).

Referências bibliográficas

CASTRO, C. A. **Cálculo de Fluxo de Carga Linearizado**. Campinas-SP: [s.n.], Consultado em 07/2020. Disponível em: <<http://www.dsee.fee.unicamp.br/~ccastro>>.

MONTICELLI, A. State Estimation in Electric Power Systems, 1999. DOI: 10.1007/978-1-4615-4999-4.

NETO, M. S. I. **Estimação de estado para Redes de Distribuição de Energia Elétrica Avançadas**. São Carlos-SP: [s.n.], Consultado em 07/2020. Disponível em: <<https://www.teses.usp.br/teses/disponiveis/18/18154/tde-02082017-163837/publico/Mohamad.pdf>>.