

Marcelo Hahn Durgante

**Controle de Corrente em Conversores  
Conectados à Rede Elétrica Utilizando  
Controladores Multimalha**

**Alegrete, RS**

**20 de Abril de 2014**



Marcelo Hahn Durgante

**Controle de Corrente em Conversores  
Conectados à Rede Elétrica Utilizando Controladores  
Multimalha**

Dissertação apresentada ao Curso de Mestrado do Programa de Pós-Graduação em Engenharia Elétrica, Área de Concentração em Controle de Sistemas, da Universidade Federal do Pampa (Unipampa, RS), como requisito parcial para obtenção do grau de **Mestre em Engenharia Elétrica**.

Universidade Federal do Pampa – Unipampa

Curso de Engenharia Elétrica

Programa de Pós-Graduação

Orientador: Prof. Dr. Márcio Stefanello

Alegrete, RS

20 de Abril de 2014

---

D959c

Durgante, Marcelo Hahn

Controle de Corrente em Conversores Conectados à Rede Elétrica  
Utilizando Controladores Multimalha / Marcelo Hahn Durgante.  
99 p.

Dissertação (Mestrado) – Universidade Federal do Pampa,  
MESTRADO EM ENGENHARIA ELÉTRICA, 2014.

“Orientação: Prof. Dr. Márcio Stefanello”.

1. Controle Adaptativo. 2. Controle Multimalha. 3. Rejeição de  
Distúrbio. 4. Incerteza Paramétrica. I. Título

---

Marcelo Hahn Durgante

## **Controle de Corrente em Conversores Conectados à Rede Elétrica Utilizando Controladores Multimalha**

Dissertação apresentada ao Curso de Mestrado do Programa de Pós-Graduação em Engenharia Elétrica, Área de Concentração em Controle de Sistemas, da Universidade Federal do Pampa (Unipampa, RS), como requisito parcial para obtenção do grau de **Mestre em Engenharia Elétrica**.

Trabalho aprovado. Alegrete, RS, 30 de agosto de 2013:

---

**Prof. Dr. Márcio Stefanello**  
Orientador

---

**Dr. Humberto Pinheiro**  
UFSM

---

**Dr. Rodrigo Padilha Viana**  
Unipampa

Alegrete, RS  
20 de Abril de 2014



*Dedico este trabalho aos meus pais,  
que me apoiaram nas horas difíceis.*





# Agradecimentos

Agradeço ao meu orientador, professor Márcio Stefanello, pela incansável motivação e apoio, e pelas palavras certas nas horas necessárias.



*“A perfeição não é atingida quando não há mais nada a ser incluído,  
mas sim quando não há mais nada a ser retirado.  
(Antoine de Saint-Exupéry)*



# Resumo

O controle de conversores tem sido muito explorado devido às inúmeras aplicações que possui, dentre as quais está a geração de correntes que serão injetadas na rede. A conexão de conversores na rede elétrica, no entanto, apresenta diversos desafios, como a existência de incerteza paramétrica na planta, e distúrbios advindos da rede. Além disso, inerentemente ao seu funcionamento, inversores de tensão geram harmônicas de comutação que precisam ser compensadas. A tendência atual das estratégias de controle é o relaxamento da exigência clássica de conhecimento completo da planta a ser controlada, buscando robustez com relação às incertezas paramétricas. Este trabalho apresenta uma estratégia de controle capaz de rejeitar distúrbios e apresentar bom desempenho frente a incertezas, utilizando técnicas de Controle Multi-Malhas e Controle Adaptativo. São apresentados resultados de simulação, e resultados experimentais que demonstram o funcionamento do sistema.

**Palavras-chave:** controle multi-malha. controle adaptativo. conexão de conversores na rede. rejeição de distúrbios. incerteza paramétrica.



# Abstract

Converter control is being very exploited due to the numerous applications it has, among which is the generation of currents for grid injection. The connection of converters to the grid, however, presents several challenges such as parametric uncertainty associated to the plant and disturbances coming from the grid. Furthermore, inverters generate switching harmonics that need to be compensated. The tendency in control strategies is the relaxation of the classical requirement of complete knowledge of the plant, seeking robustness with respect to parametric uncertainties. This work presents a control strategy capable of disturbance rejection and good performance in relation to uncertainties, using Multi-Loop and Adaptive control techniques. Simulation results are presented, and experimental results demonstrate system operation.

**Key-words:** multiloop control. adaptive control. converter grid connection. disturbance rejection. parametric uncertainty.





# Lista de ilustrações

Fig. 1 – Topologia do filtro LCL. . . . .	31
Fig. 2 – Comparação entre filtro L e filtro LCL. . . . .	32
Fig. 3 – Diferença entre filtros LCL e LCL com amortecimento passivo. . . . .	33
Fig. 4 – Estrutura geral de Controle Multimalha. . . . .	34
Fig. 5 – Lugar das raízes para a tensão do capacitor. . . . .	35
Fig. 6 – Lugar das raízes para a corrente do capacitor. . . . .	36
Fig. 7 – Topologia do filtro LCL. . . . .	39
Fig. 8 – Filtro LCL para o caso monofásico. . . . .	42
Fig. 9 – Diagrama de pólos e zeros para o filtro LCL em tempo contínuo. . . . .	44
Fig. 10 – Diagrama de pólos e zeros para o filtro LCL para ambas escolhas de variável intermediária em tempo discreto. . . . .	45
Fig. 11 – Comparação de desempenho entre realimentação simples e controle em cascata. . . . .	47
Fig. 12 – Diagrama de blocos para o filtro LCL em modelo discreto. . . . .	48
Fig. 13 – Lugar das raízes para o controlador proporcional-derivativo. . . . .	49
Fig. 14 – Lugar das raízes para o controlador proporcional. . . . .	50
Fig. 15 – Diagrama que representa os elementos da bancada. . . . .	55
Fig. 16 – Comportamento da corrente da rede $i_2$ na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	57
Fig. 17 – Comportamento da ação de controle na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	58
Fig. 18 – Comportamento dos ganhos adaptativos $\theta$ na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	58
Fig. 19 – Resposta da corrente da rede $i_2$ ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	59
Fig. 20 – Resposta da ação de controle ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	60
Fig. 21 – Resposta dos ganhos adaptativos $\theta$ ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	60
Fig. 22 – Resposta da corrente da rede $i_2$ à inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	61
Fig. 23 – Ação de controle na presença de inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	62
Fig. 24 – Comportamento dos ganhos adaptativos $\theta$ mediante a inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	62

Fig. 25 – Resposta da corrente da rede $i_2$ a um curto-circuito na fase $a$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	63
Fig. 26 – Ação de controle na presença de curto-circuito na fase $a$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	64
Fig. 27 – Resposta dos ganhos adaptativos $\theta$ ao curto-circuito na fase $a$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	64
Fig. 28 – Resposta da corrente da rede $i_2$ à variação abrupta da indutância $L_g$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	65
Fig. 29 – Ação de controle na presença de variação abrupta da indutância da rede $L_g$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	66
Fig. 30 – Resposta dos ganhos adaptativos $\theta$ à variação abrupta da indutância da rede $L_g$ quando a variável intermediária é a corrente do capacitor $i_C$ . . . . .	66
Fig. 31 – Comportamento da corrente da rede $i_2$ na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	68
Fig. 32 – Comportamento da ação de controle na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	69
Fig. 33 – Comportamento dos ganhos adaptativos $\theta$ na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	69
Fig. 34 – Resposta da corrente da rede $i_2$ ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	70
Fig. 35 – Resposta da ação de controle ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	71
Fig. 36 – Resposta dos ganhos adaptativos $\theta$ ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	71
Fig. 37 – Resposta da corrente da rede $i_2$ à inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	72
Fig. 38 – Ação de controle na presença de inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	73
Fig. 39 – Comportamento dos ganhos adaptativos $\theta$ mediante a inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	73
Fig. 40 – Resposta da corrente da rede $i_2$ à variação abrupta da indutância $L_g$ quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	74
Fig. 41 – Ação de controle na presença de variação abrupta da indutância da rede $L_g$ quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	75
Fig. 42 – Resposta dos ganhos adaptativos $\theta$ à variação abrupta da indutância da rede $L_g$ quando a variável intermediária é a tensão do capacitor $v_C$ . . . . .	75
Fig. 43 – Comparação entre a saída do modelo de referência e a corrente medida na inicialização do sistema. . . . .	77
Fig. 44 – Resposta da corrente da rede à inversão de fase na referência. . . . .	78

Fig. 45 – Resposta da corrente da rede à variação abrupta da indutância. . . . .	78
Fig. 46 – Resposta da ação de controle à variação abrupta da indutância. . . . .	79
Fig. 47 – Variação dos ganhos $\theta$ devido à variação na indutância da rede. . . . .	80
Fig. 48 – Resposta do normalizador $m$ à variação abrupta da indutância. . . . .	80
Fig. 49 – Corrente da rede no regime permanente após o transitório de variação de indutância da rede. . . . .	81
Fig. 50 – Ação de controle no regime permanente após a variação da indutância da rede. . . . .	82
Fig. 51 – Normalizador no regime permanente após a variação da indutância da rede.	82
Fig. 52 – Estrutura geral de sistema de Controle Multimalha. . . . .	83
Fig. 53 – Estrutura do controlador MRAC. . . . .	94



# Lista de tabelas

Tabela 1	–	Valores dos parâmetros do sistema utilizados no projeto. . . . .	57
Tabela 2	–	Valores dos parâmetros do sistema utilizados no projeto. . . . .	67
Tabela 3	–	Valores dos parâmetros do sistema utilizados no experimento. . . . .	76



# Lista de abreviaturas e siglas

THD	Distorção Harmônica Total (do inglês <i>Total Harmonic Distortion</i> )
FAP	Filtro Ativo de Potência
DSP	Processador Digital de Sinal (do inglês <i>Digital Signal Processor</i> )
LCL	Filtro composto por dois indutores e um capacitor
PI	Proporcional-Integral
PLL	Malha de Captura de Fase
MRAC	Controle Adaptativo por Modelo de Referência (do inglês <i>Model Reference Adaptive Control</i> )
IMC	Controle por Modelo Interno (do inglês <i>Internal Model Control</i> )
FOPDT	Primeira Ordem Mais Tempo Morto (do inglês <i>First Order Plus Dead Time</i> )





# Lista de símbolos

$\Gamma$	Letra grega Gama
$\Lambda$	Lambda
$\zeta$	Letra grega minúscula zeta
$\in$	Pertence



# Sumário

<b>1</b>	<b>Introdução</b>	<b>27</b>
1.1	Considerações Sobre Filtro $LCL$	30
1.1.1	Corrente e Tensão do Capacitor	33
1.2	Objetivos e Contribuições da Dissertação	36
1.3	Organização do Documento	36
<b>2</b>	<b>Modelagem de Conversores Conectados à Rede Elétrica via Filtro <math>LCL</math></b>	<b>39</b>
2.1	Modelo em Espaço de Estados - Coordenadas $abc$	39
2.2	Modelo em Espaço de Estados - Coordenadas $\alpha\beta 0$	41
2.3	Modelo em Função de Transferência	42
2.4	Efeitos da Discretização	44
<b>3</b>	<b>Controle Multimalha</b>	<b>47</b>
3.1	Malha Interna	48
3.1.1	Projeto para tensão do capacitor como variável intermediária	49
3.1.2	Projeto para corrente do capacitor como variável intermediária	50
3.2	Malha Externa	51
<b>4</b>	<b>Resultados</b>	<b>55</b>
4.1	Resultados de Simulação	56
4.1.1	Resultados para corrente do capacitor como variável intermediária	56
4.1.2	Resultados para tensão do capacitor como variável intermediária	67
4.2	Resultados Experimentais	76
<b>5</b>	<b>Conclusões</b>	<b>83</b>
5.1	Sugestões para Trabalhos Futuros	83
	<b>Referências</b>	<b>85</b>
	<b>Anexos</b>	<b>89</b>
	<b>ANEXO A Procedimento de Projeto do Filtro <math>LCL</math></b>	<b>91</b>
	<b>ANEXO B Análise de Estabilidade Robusta do Algoritmo Adaptativo</b>	<b>93</b>
B.1	Descrição da Planta e do Modelo de Referência	93
B.2	Estrutura do Algoritmo Adaptativo	94
B.3	Análise de Estabilidade Robusta	97



# 1 Introdução

A tensão fornecida pelo sistema elétrico de potência é idealmente senoidal e balanceada, com correntes de linha senoidais, amplitude e frequência fixas e fator de potência unitário. Durante a operação real do sistema, no entanto, é difícil manter as condições ideais. As divergências do padrão são classificadas como problemas de qualidade de energia e, por se tratarem de problemas, devem ser corrigidas.

Problemas de qualidade de energia ocorrem com mais frequência e intensidade em ambientes industriais, devido ao tipo de carga instalada. Transformadores, fornos a arco, conversores tiristorizados e cargas semelhantes drenam correntes harmônicas e causam variações bruscas de energia reativa. É crescente a utilização de dispositivos eletrônicos de potência em equipamentos eletroeletrônicos, atualmente tão comuns em residências. Tais dispositivos possuem, em geral, um estágio de entrada sem correção do fator de potência, fazendo com que drenem correntes distorcidas da rede elétrica (MANSOOR et al., 1995). Estes fatores em conjunto agravam o problema de qualidade de energia, devido às suas consequências negativas, como o aquecimento de condutores e transformadores devido à circulação de correntes reativas e o mau funcionamento de equipamentos sensíveis conectados ao sistema. Tais consequências levaram à criação de normas internacionais que regulamentam limites para a distorção harmônica total, ou THD (do inglês *Total Harmonic Distortion*). Como exemplos de normas pode-se citar a IEC 1000-3-2 e a IEEE 519-1992.

É possível mitigar estes problemas através da conexão de filtros de potência com a carga. Estes filtros podem ser ativos ou passivos, e a conexão pode ser em série, em paralelo, ou em série-paralelo. O filtro pode ser implementado com elementos passivos (resistores, indutores e capacitores) ou elementos ativos (chaves semicondutoras de potência), sendo os filtros ativos conhecidos como FAP's (Filtros Ativos de Potência). Embora filtros passivos sejam mais simples de projetar e mais baratos de construir do que filtros ativos, têm como desvantagem a possibilidade de oscilar com a impedância da linha e uma capacidade de compensação limitada, visto que para cada componente harmônica um reator deve ser projetado. Por isso, a partir da década de 70, com o desenvolvimento da tecnologia de dispositivos semicondutores de potência, microprocessadores e processadores digitais de sinal, ou DSP's (do inglês *Digital Signal Processor*) foi possível desenvolver algoritmos mais complexos de modulação, geração de referências e programas supervisórios, o que tornou a utilização de FAP's ainda mais popular (SASAKI; MACHIDA, 1971).

Além disso, diversos fatores têm levado à intensificação no uso de conversores eletrônicos de potência nos últimos anos. As inúmeras aplicações que precisam de uma

forma de conexão com a rede elétrica fazem uso de conversores de potência. Novas tecnologias, a crise energética e o aumento do efeito estufa são alguns dos motivos para o aumento desta demanda. Aplicações de geração distribuída, como células de energia, painéis fotovoltaicos, turbinas eólicas e microturbinas são usadas não só para aumentar a energia disponível no sistema, mas também para melhorar sua confiabilidade, fornecendo energia aos consumidores mesmo durante uma falta na rede (KARSHENAS; SAGHAFI, 2006). Na maioria destes geradores, a eletricidade está disponível em um estágio contínuo, ou é produzida em baixa frequência e, portanto, é convertida para um nível contínuo. Inversores de tensão são predominantemente utilizados para transferir energia de uma fonte contínua para a rede elétrica.

Apesar de vastamente utilizados, os inversores de tensão demandam cuidado em sua utilização. Isso deve-se ao fato de o inversor de tensão trabalhar com uma frequência de comutação da ordem de kHz para manter as perdas de comutação em níveis aceitáveis. Para manter as correntes harmônicas oriundas do inversor em níveis aceitáveis, de forma a respeitar os códigos de rede, existem diversas topologias de filtro que podem ser utilizadas (RIBEIRO, 2003). A mais comum é a aplicação de um filtro L como interface entre a rede e o inversor. Mais recentemente, filtros LCL começaram a ser utilizados para esta função (LINDGREN; SVENSSON, 1998)(TEODORESCU et al., 2004) (SHEN et al., 2008), pois apresentam maior atenuação das frequências harmônicas sem aumentar significativamente o consumo de potência reativa na frequência fundamental da rede quando comparados a filtros L (DANNEHL; FUCHS; HANSEN, 2007). Além disso, as dimensões do filtro LCL são significativamente menores que a de um filtro L, reduzindo o custo do filtro e as perdas de operação.

A indutância da rede pode ser considerada como parte do filtro LCL. No entanto, a incerteza quanto ao seu valor real altera a frequência de ressonância do filtro e pode levar a instabilidade. Por este motivo, a incerteza quanto ao valor da indutância da rede precisa ser incluída no projeto do controlador (LISERRE; BLAABJERG; HANSEN, 2005). Outro ponto importante é que o controlador precisa rejeitar distorções de corrente de baixa ordem resultantes da distorção de tensão no ponto de conexão do conversor. Isto, aliado ao fato de que o controlador é implementado em um microcontrolador ou um DSP, torna o projeto bastante complexo.

Por ser de terceira ordem, o filtro LCL apresenta um pico de amplitude em sua frequência de ressonância, o que faz com que a estabilidade geral do sistema seja reduzida dependendo principalmente de sua frequência de ressonância. Dessa forma, é necessário realizar o amortecimento desta ressonância. É possível realizar este amortecimento de forma passiva através da inserção de um resistor em série ou em paralelo com o capacitor do filtro (AHMED; FINNEY; WILLIAMS, 2007). Embora este amortecimento reduza consideravelmente o pico de amplitude na frequência de ressonância, ele resulta em dissi-

pação de energia pelo filtro e degrada o desempenho de atenuação nas altas frequências. Não é, portanto, uma solução aceitável para aplicações que necessitam do máximo de desempenho (SHEN et al., 2010). Outra forma de realizar este amortecimento é via amortecimento ativo (GERVASIO et al., 2013). Isto é alcançado utilizando uma dentre várias estratégias de controle possíveis, tais como estruturas de controle específicas (WU; LEHN, 2006), estimação de impedância da rede (LISERRE; BLAABJERG; TEODORESCU, 2007), retroação de estados (GABE et al., 2007), estratégias utilizando múltiplos laços de realimentação (LOH; HOLMES, 2005), dentre outras (DANNEHL; WESSELS; FUCHS, 2009) (MORENO et al., 2009) (YANG et al., 2011).

Em geral, essas estratégias de controle podem ser implementadas analogicamente ou digitalmente. Os métodos de controle digital oferecem diversas vantagens sobre as técnicas analógicas, como reprogramabilidade, tolerância à variações nos componentes, suporte a múltiplos modos de operação, melhor eficiência e, em geral, melhor desempenho. O controle analógico se limita a estruturas particulares, enquanto o controle digital depende apenas dos limites da taxa de amostragem, resolução e capacidade computacional (KIMBALL, 2008).

Assim sendo, o enfoque recai sobre as técnicas de controle digital. Existem muitas técnicas diferentes para o controle de conversores. O controle proporcional-integral, comumente chamado de PI, utiliza compensadores de erro do tipo proporcional-integral para produzir os sinais de comando de cada fase. A parte integral do controlador minimiza o erro em baixas frequências, enquanto a parte proporcional e a posição do zero influenciam na ondulação do sinal. O desafio desta técnica é realizar o rastreamento das referências de corrente. Isto é resolvido, em geral, utilizando circuitos do tipo malha de captura de fase, ou PLL (do inglês *Phase Locked Loop*) para gerar as referências de corrente. O controlador PI geralmente é implementado em eixos síncronos dq, de modo que as referências senoidais são transformadas em sinais constantes. Alternativamente, podem ser utilizados PI em eixos estacionários  $\alpha\beta$  (KAZMIERKOWSKI; MALESANI, 1998). Em ambos os casos, o objetivo é o rastreamento de referências senoidais e a rejeição de distúrbios de mesma natureza (SANTIPRAPAN; AREERAK; AREERAK, 2011).

Uma outra abordagem é o controle de corrente usando um controlador do tipo *Dead-Beat*. Essa é a mais rápida estratégia de controle linear que pode ser adotada. Teoricamente, o laço de corrente replica exatamente a corrente de referência com dois ciclos de atraso. O controle é baseado no modelo interno do sistema, usado para prever o comportamento dinâmico do sistema. O controlador, assim sendo, é inerentemente sensível às incertezas do modelo (MALESANI; MATTAVELLI; BUSO, 1999).

Existe ainda o controlador por Histerese. Devido à sua inerente não-linearidade, este controlador é capaz de proporcionar uma resposta dinâmica rápida. Utilizando esta técnica, é possível atingir o máximo aproveitamento do conversor de potência (YAO;

HOLMES, 1993). O limite para a regulação de corrente, na verdade, é dado pelo projeto do conversor. O controle de corrente por histerese é estável e robusto com relação às variações na carga ou qualquer outro tipo de distúrbios dinâmicos (MALESANI et al., 1991).

O controle de realimentação é a estratégia de controle mais simples que existe para compensar perturbações de um processo. Embora a grande maioria das estratégias de controle utilizadas na prática industrial seja controle de realimentação simples, essa estratégia apresenta uma desvantagem bastante significativa: é preciso que um distúrbio se propague pelo processo, fazendo a variável controlada desviar do ponto de operação, para que a realimentação adote uma ação corretiva (SMITH; CORRIPIO, 2008).

Existem aplicações, no entanto, que demandam desempenho superior, devido à alguma necessidade específica, dinâmica lenta ou perturbações frequentes. Quando o distúrbio é associado à variável controlada ou quando o elemento de controle final apresenta comportamento não-linear, o Controle Multimalha melhora significativamente o desempenho em relação ao controle com realimentação simples (KRISHNASWAMY et al., 1990).

Esse tipo de controle pressupõe um conjunto de malhas em cascata, onde as mais externas geram as referências para as malhas mais internas. Dessa forma, variáveis intermediárias são usadas para reduzir o efeito de algumas dinâmicas no processo. Não é mais necessário esperar o distúrbio propagar-se pelo sistema e modificar a variável controlada. Uma vez que uma mudança seja detectada em uma variável intermediária, a ação corretiva começa imediatamente a ser aplicada na variável manipulada, reduzindo a magnitude do impacto do distúrbio e conseqüentemente melhorando o desempenho. O único requisito para que isto aconteça é que a malha interna seja mais rápida que a malha externa. Quanto mais rápida, melhor, pois a velocidade da malha interna implica na velocidade com que mudanças na variável intermediária serão detectadas, o que afeta diretamente a redução do impacto do distúrbio na variável controlada.

As técnicas de controle clássicas pressupõem o uso de um modelo interno do sistema que deve ser precisamente conhecido. Nas duas últimas décadas, este requisito vem sendo relaxado, e o desafio é desenvolver estratégias de controle robustas à incerteza paramétrica (GEROMEL, 1999).

## 1.1 Considerações Sobre Filtro *LCL*

A principal vantagem do filtro *LCL* sobre o filtro *L* é conseguir uma melhor atenuação das componentes harmônicas de corrente oriundas do processo de comutação do conversor utilizando componentes indutivos de menor volume. Isto é obtido pela inserção de um capacitor, resultando num filtro do tipo *T* (SHEN et al., 2010). Para análise, considere a estrutura da Fig. 1. Os indutores  $L_1$  e  $L_2$  e o capacitor  $C$  formam o filtro



LCL, com suas resistências associadas  $R_1$ ,  $R_2$  e  $R_d$  respectivamente. A indutância  $L_g$  e sua resistência associada  $R_g$  correspondem à indutância da rede,  $V_i$  é a tensão de saída do inversor e  $V_g$  é a tensão da rede:

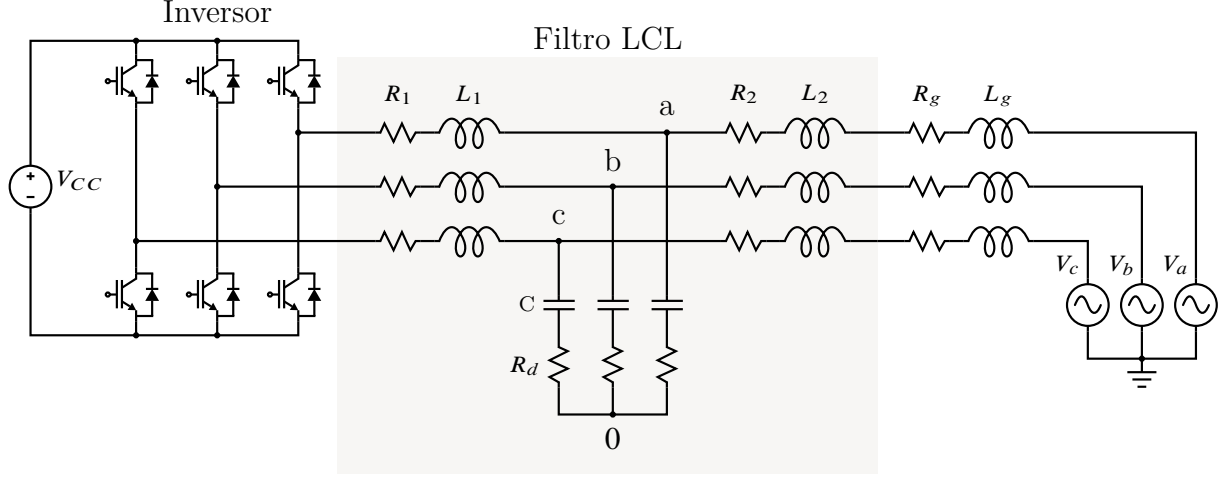


Fig. 1 – Topologia do filtro LCL.

Dessa forma, tem-se:

$$\begin{aligned} Z_i &= L_1 s + R_1, \\ Z_g &= (L_2 + L_g) s + R_2 + R_g, \\ Z_0 &= \frac{1}{Cs} + R_d. \end{aligned} \quad (1.1)$$

Pode-se definir então, as seguintes funções de transferência:

$$G_{V_i-I_1}(s) = \frac{I_1(s)}{V_i(s)} = \frac{Z_g + Z_0}{Z_i Z_g + Z_i Z_0 + Z_g Z_0}, \quad (1.2)$$

$$G_{V_i-I_2}(s) = \frac{I_2(s)}{V_i(s)} = \frac{Z_0}{Z_i Z_g + Z_i Z_0 + Z_g Z_0}, \quad (1.3)$$

$$G_{I_1-I_2}(s) = \frac{I_2(s)}{I_1(s)} = \frac{Z_0}{Z_g + Z_0}. \quad (1.4)$$

Para efeito de comparação, pode-se reescrever a (1.2) e (1.3) de forma a considerar apenas um indutor  $L = L_1 + L_2 + L_g$ . Negligenciando a resistência série do indutor, e considerando  $\alpha = \frac{L_1}{L}$ , têm-se:

$$G_{V_i-I_1}(s) = \frac{I_1(s)}{V_i(s)} = \frac{(1 - \alpha)LCs^2 + R_d Cs + 1}{\alpha(1 - \alpha)L^2Cs^3 + R_d LCs^2 + Ls}, \quad (1.5)$$

$$G_{V_i-I_2}(s) = \frac{I_2(s)}{V_i(s)} = \frac{R_d Cs + 1}{\alpha(1 - \alpha)L^2Cs^3 + R_d LCs^2 + Ls}. \quad (1.6)$$

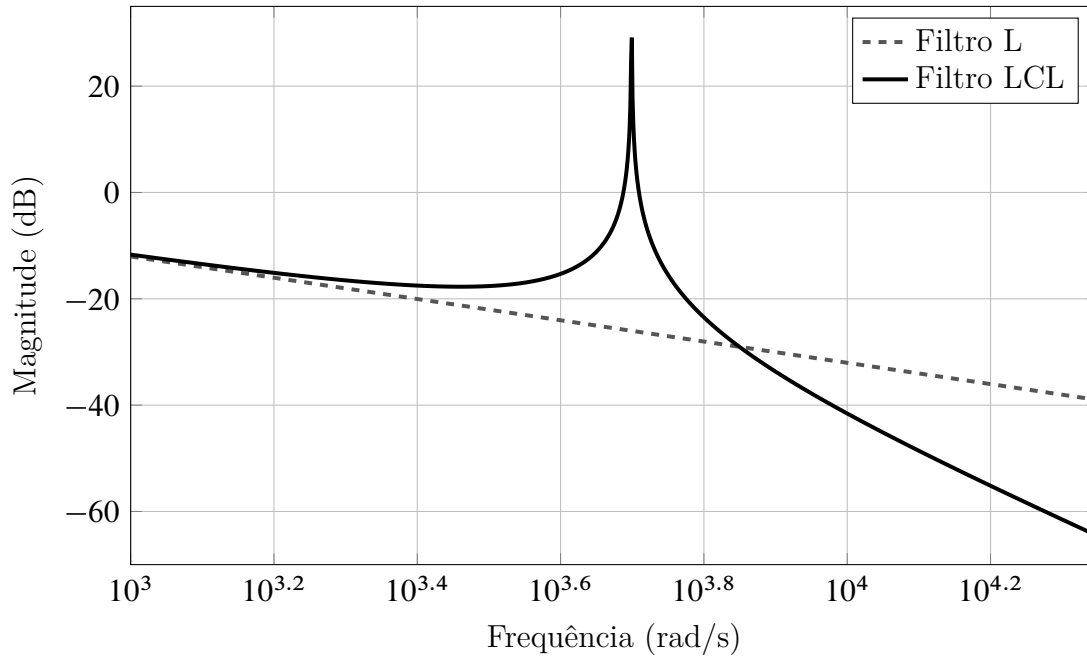


Fig. 2 – Comparação entre filtro L e filtro LCL.

A Fig. 2 mostra o diagrama de Bode de (1.6) com  $R_d = 0$  para dois casos: com e sem capacitância  $C$ . No caso de  $C = 0$ , tem-se o filtro L. No caso de  $C \neq 0$ , tem-se o filtro LCL.

Embora nos dois casos a indutância total tenha sido mantida a mesma, observa-se que o filtro LCL apresenta uma maior atenuação das harmônicas de comutação de alta frequência se comparado ao filtro L. Em contrapartida, o filtro LCL possui um pico de amplitude na frequência de ressonância. Por isso, é preciso mais cuidado no projeto para manter a estabilidade do sistema.

O recurso mais comumente utilizado para tal é a adição de um resistor de amortecimento  $R_d$ . O amortecimento passivo, no entanto, prejudica a atenuação das harmônicas de alta frequência. A Fig. 3 mostra o diagrama de Bode de (1.4) para  $R_d = 0$ ,  $R_d = 2\Omega$  e  $R_d = 10\Omega$ .

A redução no amortecimento de harmônicas de alta frequência faz com que filtros LCL com amortecimento passivo sejam maiores que filtros LCL sem amortecimento passivo, para que atinjam o mesmo desempenho. Esse aumento de tamanho implica em aumento de custo e redução da banda passante do filtro. As considerações aqui feitas demonstram o porquê da escolha do filtro LCL sem amortecimento passivo. Embora seja mais trabalhoso e delicado projetá-lo, o desempenho é sensivelmente melhor.

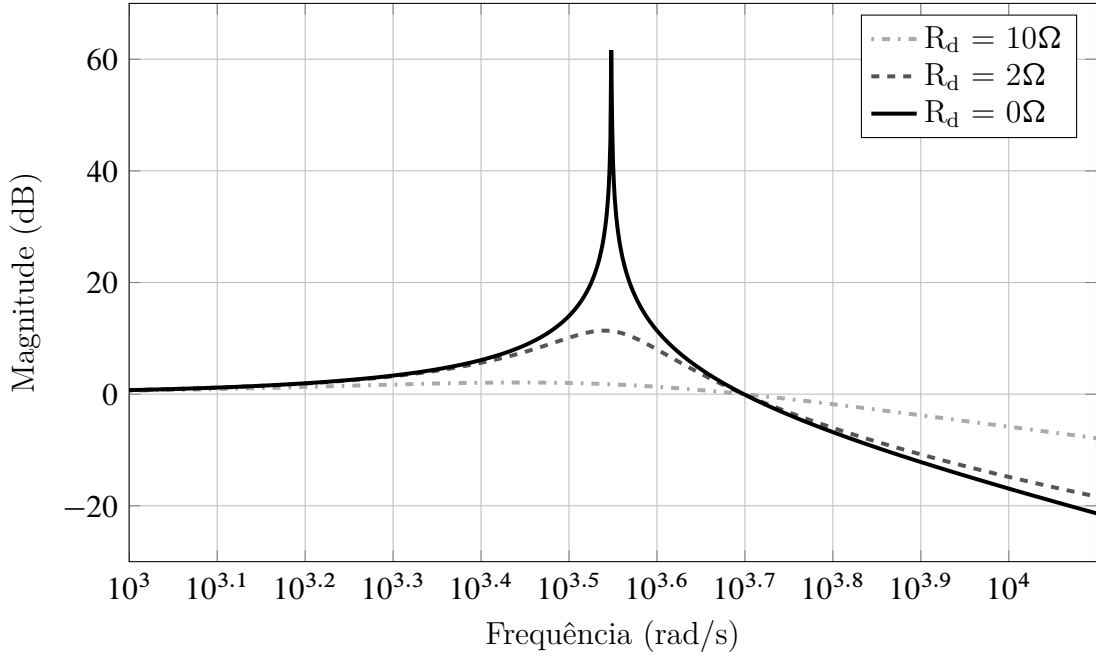


Fig. 3 – Diferença entre filtros LCL e LCL com amortecimento passivo.

### 1.1.1 Corrente e Tensão do Capacitor

O sistema formado pelo conversor alimentado por tensão conectado à rede através de um filtro *LCL* é um sistema composto por estados que podem ser utilizados em uma estrutura multimalha, onde a malha interna pode ser projetada para controlar a tensão ou a corrente do capacitor. Independentemente de qual variável é escolhida, o conhecimento da indutância  $L_1$  e da capacitância  $C$  do filtro facilitam o projeto da malha interna. Deve haver, no entanto, capacidade de rejeição de distúrbios.

O Controle Multimalha é adequado para melhorar o desempenho de sistemas de controle com apenas uma malha em que o distúrbio esteja relacionado com a variável manipulada ou quando o elemento de controle final exibe um comportamento não-linear (LEE; OH, 2002).

A Fig. 4 mostra a estrutura geral do Controle Multimalha, onde  $I_2^*$  é a referência para a malha externa,  $U$  é a referência para a malha interna,  $C_o$  é a função de transferência do controlador primário,  $C_i$  é a função de transferência do controlador secundário,  $G_{id}$  e  $G_{od}$  são a planta,  $G_{di}$  e  $G_{do}$  são os distúrbios.

A decisão sobre qual variável deve ser controlada em cada uma das malhas é complexa, e uma análise mais profunda deve ser feita para verificar qual a melhor opção para cada malha. Essa análise é feita em (ABDEL-RAHIM; QUAICOE, 1994), utilizando o método do lugar das raízes e a técnica do espaço de estados médio. Esta é uma técnica essencial para a análise de circuitos chaveados, pois permite que as técnicas de análise de circuitos tradicionais sejam aplicadas a eles.

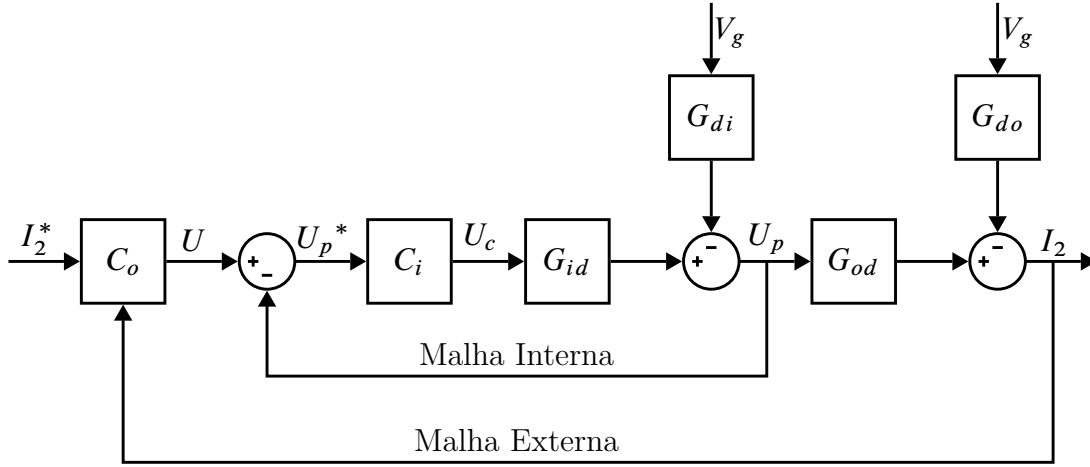


Fig. 4 – Estrutura geral de Controle Multimalha.

O princípio de funcionamento é que a comutação ciclo a ciclo é ignorada em favor das características médias do circuito nas frequências abaixo da frequência de Nyquist. Perde-se então a capacidade de ver a forma de onda da comutação, mas pode-se determinar rapidamente uma série de fatores do circuito, como estabilidade, margem de ganho e de fase, o lugar das raízes e a resposta transiente média. Os passos para usar esta técnica são os seguintes:

1. Desenhar o circuito em cada estado;
2. Escrever a equação de nó, malha ou elemento para cada estado;
3. Determinar qual parcela do período o sistema permanece em cada estado;
4. Multiplicar cada equação de estado por sua parcela de tempo e somá-las para obter uma média ponderada das equações de estado.

As funções de transferência da tensão  $v_c$  e da corrente  $i_c$  do capacitor em relação à razão cíclica  $d$  são dadas por:

$$\frac{v_c}{d} = \frac{\frac{2V_{DC}}{L_1} \frac{1}{C} \left( s + \frac{R_2}{L_2} \right)}{s^3 + a_2 s^2 + a_1 s + a_0}, \quad (1.7)$$

$$\frac{i_c}{d} = \frac{\frac{2V_{DC}}{L_1} s \left( s + \frac{R_2}{L_2} \right)}{s^3 + a_2 s^2 + a_1 s + a_0}, \quad (1.8)$$

com

$$\begin{aligned} a_2 &= \frac{R_1}{L_1} + \frac{R_2}{L_2}, \\ a_1 &= \frac{1}{L_1 L_2} \left( R_1 R_2 + \frac{L_1 + L_2}{C} \right), \\ a_0 &= \frac{R_1 + R_2}{C L_1 L_2}. \end{aligned} \quad (1.9)$$

A Fig. 5 mostra o lugar das raízes para a função de transferência (1.7).

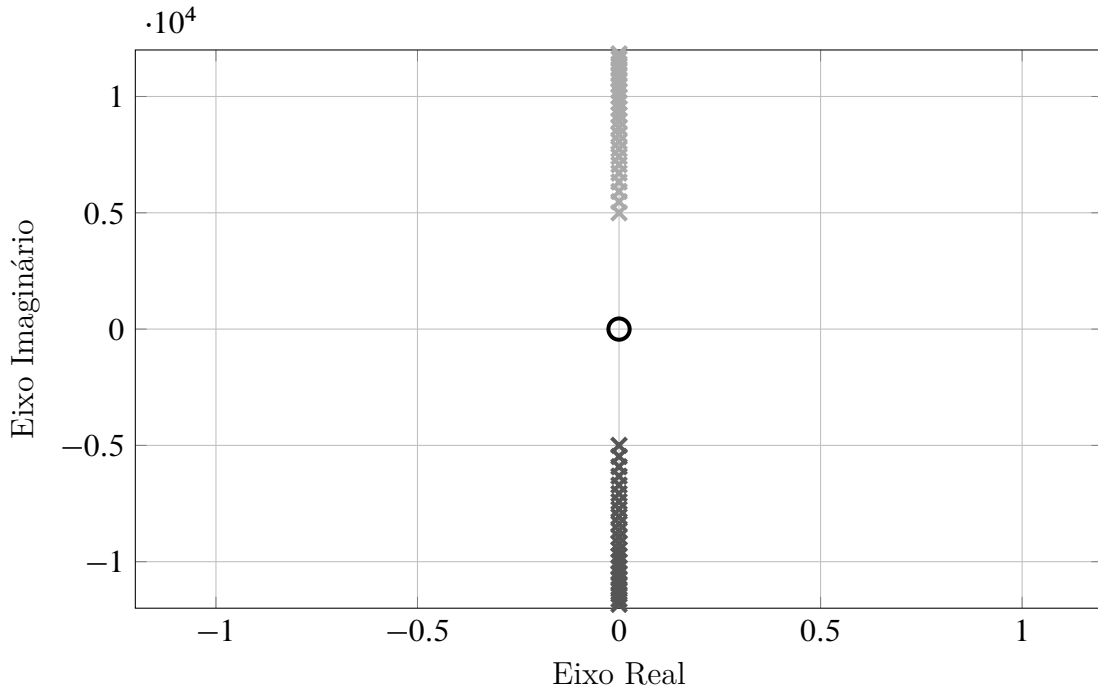


Fig. 5 – Lugar das raízes para a tensão do capacitor.

Percebe-se que os polos da função de transferência da tensão do capacitor apresentam um comportamento oscilatório ao longo do eixo imaginário. Devido ao projeto do filtro *LCL*, a oscilação não ocorre em uma frequência muito alta, o que simplifica o controle desta variável. Além disso, na prática haverá sempre parte real nas resistências, o que fará com que os polos desloquem-se um pouco para o semiplano esquerdo, saindo do limiar de estabilidade.

Supondo que o controlador da malha interna tenha um elevado desempenho no rastreamento de referências e na rejeição de distúrbios, o controle da tensão do capacitor é vantajoso. O capacitor pode ser visto como uma fonte de tensão, e toda a dinâmica do inversor e do indutor do lado do conversor podem ser ignorados, simplificando o controle da corrente da rede.

A Fig. 6 mostra o lugar das raízes para a função de transferência (1.8).

Percebe-se que os polos da função de transferência da corrente do capacitor deslocam-se para o semiplano esquerdo, indicando que o sistema tende à estabilidade. Essa é a grande vantagem de utilizar a corrente do capacitor como variável de controle da malha interna.

A corrente do capacitor mostra-se como uma ótima escolha. No entanto, a tensão do capacitor pode ser selecionada como uma variável intermediária a ser controlada, sintetizando-se assim uma fonte de tensão controlada por tensão, no caso, o conversor. Deste modo, tem-se um circuito do tipo *RL* que aproxima o comportamento no ponto de

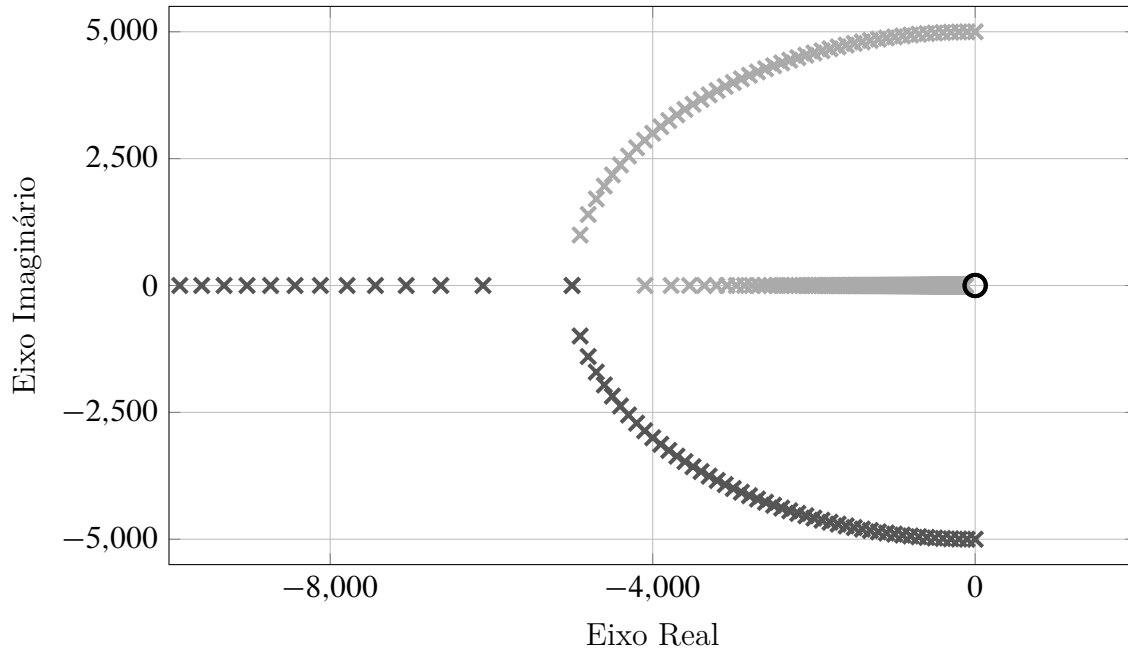


Fig. 6 – Lugar das raízes para a corrente do capacitor.

conexão.

## 1.2 Objetivos e Contribuições da Dissertação

O objetivo desse trabalho é propor uma estratégia de controle para um conversor conectado à rede elétrica através de um filtro LCL. A estratégia proposta deve ser robusta com relação às incertezas e distúrbios da rede elétrica, e resultar numa dinâmica de malha fechada rápida o suficiente para permitir a rejeição de distúrbios e o rastreamento de possíveis referências complexas, incluindo harmônicas.

Mais especificamente, esta Dissertação visa:

- Propor um controlador adaptativo para controlar a corrente de conversores conectados à rede elétrica com um filtro LCL que ajuste automaticamente os ganhos e que garanta estabilidade para uma ampla faixa de valores de impedância da rede;
- Propor um controlador que garanta desempenho e estabilidade frente a distúrbios de tensão e incerteza na impedância da rede elétrica;
- Realizar a prova de estabilidade do controlador proposto.

## 1.3 Organização do Documento

O Capítulo 1 apresenta a motivação para este trabalho. É apresentada uma breve revisão bibliográfica, de modo a situar o trabalho desenvolvido no contexto atual de

utilização de conversores conectados à rede elétrica.

O Capítulo 2 apresenta a modelagem matemática do sistema. O filtro LCL é modelado tanto em tempo contínuo quanto em tempo discreto, considerando como variável intermediária tanto a corrente como a tensão do capacitor.

O Capítulo 3 apresenta a proposta de controlador adaptativo utilizando uma estrutura multimalha, novamente para ambos os casos de escolha de variável intermediária.

O Capítulo 4 apresenta os resultados obtidos com os controladores propostos, tanto em simulação quanto em experimentos de bancada.

O Capítulo 5 traz as conclusões do trabalho e sugestões de trabalhos futuros.





## 2 Modelagem de Conversores Conectados à Rede Elétrica via Filtro LCL

Este capítulo apresenta a modelagem de conversores de potência conectados à rede elétrica via filtro LCL. São apresentados modelos dinâmicos e em espaço de estados, bem como em coordenadas  $\alpha\beta 0$  (MASSING, 2013) e em função de transferência, considerando a corrente  $i_C$  e a tensão  $v_C$  do capacitor como variável intermediária. Modelos em tempo discreto são desenvolvidos, levando em conta o impacto do atraso de transporte da implementação digital.

### 2.1 Modelo em Espaço de Estados - Coordenadas $abc$

Considere um conversor trifásico conectado à rede elétrica via filtro LCL conforme a Fig. 7. Considere ainda a rede elétrica como sendo uma fonte de tensão trifásica alternada equilibrada com uma impedância série equivalente com característica indutiva.

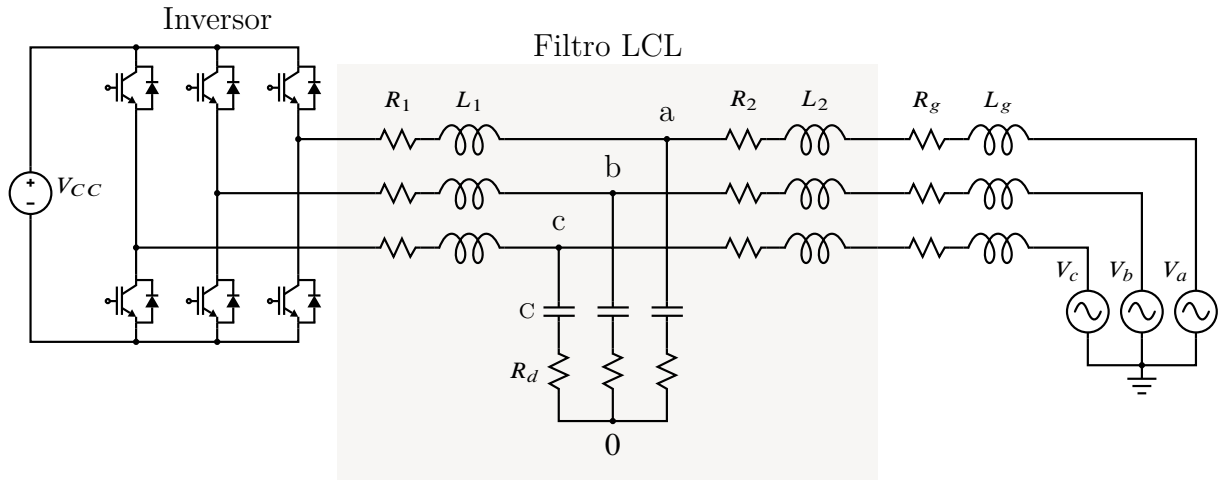


Fig. 7 – Topologia do filtro LCL.

A partir das leis de Kirchhoff pode-se obter:

$$u_{ab}(t) = R_1 i_{a1}(t) + L_1 \frac{d}{dt} i_{a1}(t) + v_{an}(t) - v_{bn}(t) - L_1 \frac{d}{dt} i_{b1}(t) - R_1 i_{b1}(t), \quad (2.1)$$

$$u_{bc}(t) = R_1 i_{b1}(t) + L_1 \frac{d}{dt} i_{b1}(t) + v_{bn}(t) - v_{cn}(t) - L_1 \frac{d}{dt} i_{c1}(t) - R_1 i_{c1}(t), \quad (2.2)$$

$$i_{a1}(t) + i_{b1}(t) + i_{c1}(t) = 0 \implies \frac{d}{dt} i_{a1}(t) + \frac{d}{dt} i_{b1}(t) + \frac{d}{dt} i_{c1}(t) = 0. \quad (2.3)$$

Além disso, das tensões nos capacitores:

$$C \frac{d}{dt} v_{an}(t) = i_{a1}(t) - i_{a2}(t), \quad (2.4)$$

$$C \frac{d}{dt} v_{bn}(t) = i_{b1}(t) - i_{b2}(t), \quad (2.5)$$

$$C \frac{d}{dt} v_{an}(t) + C \frac{d}{dt} v_{bn}(t) + C \frac{d}{dt} v_{cn}(t) = 0. \quad (2.6)$$

E das correntes do lado da rede:

$$v_{ab}(t) = R_2 i_{a2}(t) + L_2 \frac{d}{dt} i_{a2}(t) + v_a(t) - v_b(t) - L_2 \frac{d}{dt} i_{b2}(t) - R_2 i_{b2}(t), \quad (2.7)$$

$$v_{bc}(t) = R_2 i_{b2}(t) + L_2 \frac{d}{dt} i_{b2}(t) + v_b(t) - v_c(t) - L_2 \frac{d}{dt} i_{c2}(t) - R_2 i_{c2}(t), \quad (2.8)$$

$$i_{a2}(t) + i_{b2}(t) + i_{c2}(t) = 0 \implies \frac{d}{dt} i_{a2}(t) + \frac{d}{dt} i_{b2}(t) + \frac{d}{dt} i_{c2}(t) = 0. \quad (2.9)$$

É possível escrever esse modelo em forma matricial,

$$\begin{aligned} \mathbf{L} \frac{d}{dt} \mathbf{x}_{abc}(t) &= \mathbf{A} \mathbf{x}_{abc}(t) + \mathbf{B} \mathbf{u}_{Labc}(t) + \mathbf{F} \mathbf{v}_{abc}(t) \\ \mathbf{y}(t) &= \mathbf{C}_{abc} \mathbf{x}_{abc}(t), \end{aligned} \quad (2.10)$$

na qual as variáveis de saída podem ser tanto as correntes do lado do conversor quanto as correntes do lado da rede. A escolha é feita através da matriz  $\mathbf{C}_{abc}$ .  $\mathbf{x}_{abc}(t)$  representa os estados em coordenadas  $abc$ ,  $\mathbf{u}_{Labc}(t)$  representa as tensões de linha aplicadas pelo conversor e  $\mathbf{v}_{abc}(t)$  representa as tensões de fase da rede.

Pode-se simplificar o modelo multiplicando por  $\mathbf{L}^{-1}$  dos dois lados da igualdade, obtendo

$$\begin{aligned} \frac{d}{dt} \mathbf{x}_{abc}(t) &= \mathbf{A}_{abc} \mathbf{x}_{abc}(t) + \mathbf{B} \mathbf{u}_{Labc}(t) + \mathbf{F}_{abc} \mathbf{v}_{abc}(t) \\ \mathbf{y}(t) &= \mathbf{C}_{abc} \mathbf{x}_{abc}(t). \end{aligned} \quad (2.11)$$

É necessário representar o vetor de tensões do conversor  $\mathbf{u}_{Labc}(t)$  em grandezas de fase, o que implica na transformação

$$\mathbf{u}_{Labc}(t) = \begin{bmatrix} 1 & -1 & 0 \\ 0 & 1 & -1 \\ 1 & 1 & 1 \end{bmatrix} \mathbf{u}_{abc}(t) = \mathbf{T}_{FL} \mathbf{u}_{abc}(t) \quad (2.12)$$

Dessa forma, obtem-se

$$\begin{aligned}\frac{d}{dt}\mathbf{x}_{abc}(t) &= \mathbf{A}_{abc}\mathbf{x}_{abc}(t) + \mathbf{B}\mathbf{T}_{FL}\mathbf{u}_{abc}(t) + \mathbf{F}_{abc}\mathbf{v}_{abc}(t) \\ \mathbf{y}(t) &= \mathbf{C}_{abc}\mathbf{x}_{abc}(t),\end{aligned}\tag{2.13}$$

que é equivalente a

$$\begin{aligned}\frac{d}{dt}\mathbf{x}_{abc}(t) &= \mathbf{A}_{abc}\mathbf{x}_{abc}(t) + \mathbf{B}_{abc}\mathbf{u}_{abc}(t) + \mathbf{F}_{abc}\mathbf{v}_{abc}(t) \\ \mathbf{y}(t) &= \mathbf{C}_{abc}\mathbf{x}_{abc}(t).\end{aligned}\tag{2.14}$$

O modelo (2.14) apresenta acoplamento entre as variáveis de cada fase, o que dificulta a sua utilização em sistemas de controle. Devido à isso, uma transformação para desacoplamento é apresentada na seção seguinte.

## 2.2 Modelo em Espaço de Estados - Coordenadas $\alpha\beta 0$

A representação de sistemas elétricos trifásicos é objeto de estudos desde o início de sua utilização, no começo do século XX. Dentre as primeiras contribuições neste sentido, encontra-se o trabalho de Charles L. Fortescue (FORTEESCUE, 1918), conhecido como a teoria de componentes simétricas, que representa um sistema trifásico desequilibrado em termos de três sistemas trifásicos equilibrados, chamados circuitos de sequência positiva, negativa e zero. Uma outra contribuição foi feita por Edith Clarke, com a transformação nomeada em sua homenagem (DUESTERHOEFT; SCHULZ; CLARKE, 1951). A transformação de Clarke, ou transformação  $\alpha\beta 0$  permite representar um sistema trifásico acoplado em termos de componentes monofásicas desacopladas. Essa transformação é muito útil em aplicações de conversores estáticos trifásicos, visto que possibilita a simplificação dos modelos e do projeto dos controladores.

A transformação  $\alpha\beta 0$  é linear e invariante no tempo, e é dada por

$$\mathbf{T}_{\alpha\beta 0} = \frac{2}{3} \begin{bmatrix} 1 & -\frac{1}{2} & -\frac{1}{2} \\ 0 & \frac{\sqrt{3}}{2} & -\frac{\sqrt{3}}{2} \\ \frac{1}{2} & \frac{1}{2} & \frac{1}{2} \end{bmatrix}.\tag{2.15}$$

Utilizando essa transformação, qualquer parâmetro em coordenadas  $abc$  pode ser transcrito em coordenadas  $\alpha\beta 0$ , e vice versa

$$\mathbf{T}_{\alpha\beta 0}\mathbf{x}_{abc} = \mathbf{x}_{\alpha\beta 0} \iff \mathbf{T}_{\alpha\beta 0}^{-1}\mathbf{x}_{\alpha\beta 0} = \mathbf{x}_{abc}.\tag{2.16}$$

No projeto de controladores para sistemas elétricos trifásicos, é usual levar em consideração essa transformação e modelar o sistema para o caso monofásico, projetando

o controlador considerando os equivalentes nas coordenadas  $\alpha$  e  $\beta$ . A Fig 8 apresenta a estrutura do sistema para o caso monofásico. Neste caso, as indutâncias do filtro são:  $L_1$  do lado do conversor e  $L_2$  do lado da rede,  $C$  é a capacitância do filtro e  $L_g$  é a indutância da rede elétrica. A tensão gerada pelo conversor é representada por  $u_\alpha$  e a rede elétrica é representada por  $v_\alpha$ .

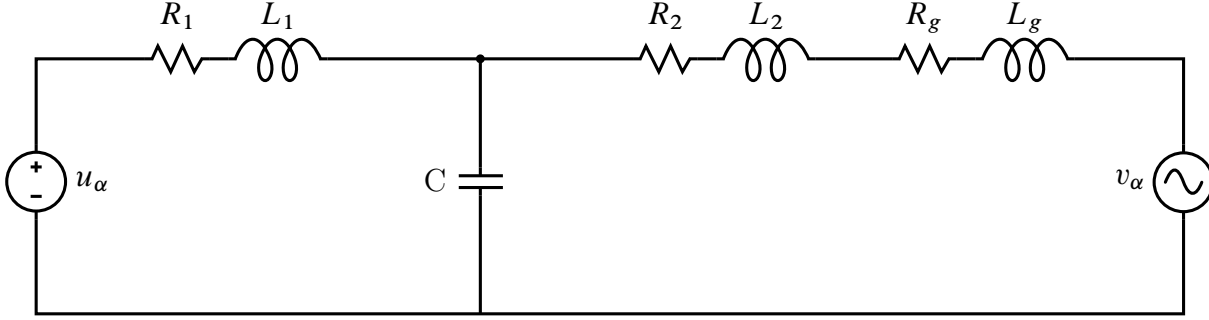


Fig. 8 – Filtro LCL para o caso monofásico.

Visto que a transformação (2.15) é invariante no tempo, ela pode ser aplicada ao modelo (2.14). Dessa forma, tem-se que

$$\begin{aligned} \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \frac{d}{dt} \mathbf{x}_{abc}(t) &= \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \mathbf{A}_{abc} \mathbf{x}_{abc}(t) + \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \mathbf{B}_{abc} \mathbf{u}_{abc}(t) + \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \mathbf{F}_{abc} \mathbf{v}_{abc}(t) \\ \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \mathbf{y}_{abc}(t) &= \mathbf{T}_{\alpha\beta 0} \mathbf{C}_{abc} \mathbf{x}_{abc}(t), \end{aligned} \quad (2.17)$$

isto é,

$$\begin{aligned} \frac{d}{dt} \mathbf{x}_{\alpha\beta 0}(t) &= \mathbf{A}_{\alpha\beta 0} \mathbf{x}_{\alpha\beta 0}(t) + \mathbf{B}_{\alpha\beta 0} \mathbf{u}_{\alpha\beta 0}(t) + \mathbf{F}_{\alpha\beta 0} \mathbf{v}_{\alpha\beta 0}(t) \\ \mathbf{y}_{\alpha\beta 0}(t) &= \mathbf{C}_{\alpha\beta 0} \mathbf{x}_{\alpha\beta 0}(t). \end{aligned} \quad (2.18)$$

O modelo (2.18) representa o sistema na forma de dois sistemas monofásicos desacoplados associados ao eixo  $\alpha$  e ao eixo  $\beta$ . O eixo 0 pode ser desconsiderado, já que não há caminho para circulação de corrente de sequência zero.

## 2.3 Modelo em Função de Transferência

Uma forma conveniente de modelar o sistema é através de impedâncias complexas (SHEN et al., 2008). As indutâncias e a capacitância do filtro podem ser representadas pelas seguintes impedâncias

$$\begin{aligned} Z_i &= r_1 + L_1 s, \\ Z_C &= \frac{1}{sC}, \\ Z_g &= r_2 + r_g + (L_2 + L_g) s. \end{aligned} \quad (2.19)$$

A impedância do lado da rede  $Z_g$  engloba duas indutâncias: uma indutância projetada,  $L_2$ , e uma indutância desconhecida que é a indutância da rede elétrica  $L_g$ . Escolheu-se essa forma de representação de modo a explicitar a incerteza paramétrica, apesar de  $L_2$  ser uma indutância projetada. Além disso, é importante esclarecer que a tensão da rede  $v_g$  pode ser desprezada na obtenção do modelo, visto que é um distúrbio exógeno que deve ser rejeitado pelo controlador adaptativo.

Considerando a estrutura da Fig. 8 e desprezando o distúrbio da rede  $v_g$ , obtém-se as seguintes expressões a partir das leis de Kirchhoff

$$\frac{V_C}{U_c} = \frac{Z_C Z_g}{Z_i (Z_C + Z_g) + Z_C Z_g}, \quad (2.20)$$

$$\frac{I_C}{U_c} = \frac{Z_g}{Z_i (Z_C + Z_g) + Z_C Z_g}, \quad (2.21)$$

$$\frac{I_2}{U_c} = \frac{Z_C}{Z_i (Z_C + Z_g) + Z_C Z_g}. \quad (2.22)$$

Do ponto de vista de amortecimento ativo, todo e qualquer elemento resistivo que se encontre no sistema irá colaborar com o amortecimento, embora de forma passiva. Por esse motivo, as resistências são desprezadas na modelagem do sistema, visto que isto irá facilitar a modelagem e criar um caso pior do que o que se encontra na prática.

A discretização destas funções de transferência é feita conforme realizado em (PARKER; MCGRATH; HOLMES, 2014), incluindo um retentor de ordem zero (ZOH) e aplicando a transformada  $\mathcal{Z}$ . Dessa forma, considerando o atraso de tempo associado à implementação digital, obtém-se

$$G_d(z) = \frac{I_2}{U_c} = K_1 \frac{1}{z(z-1)} - \frac{K_1 \sin(\omega_n T_s)}{\omega_n T_s} \frac{z-1}{z(z^2 - 2 \cos(\omega_n T_s) z + 1)}, \quad (2.23)$$

onde  $T_s$  é o período de amostragem e

$$K_1 = \frac{T_s}{L_1 + L_2 + L_g}, \quad (2.24)$$

$$\omega_n = \sqrt{\frac{L_1 + L_2 + L_g}{L_1 C (L_2 + L_g)}}. \quad (2.25)$$

No caso em que a variável intermediária é a tensão do capacitor  $V_C$ , para relacionar  $I_2$  com  $V_C$  é necessário discretizar a equação (2.20)

$$G_{id_{vc}}(z) = \frac{2 \sin^2(\omega_n \frac{T_s}{2})}{L_1 C \omega_n^2} \frac{z+1}{z(z^2 - \cos(\omega_n T_s) z + 1)}. \quad (2.26)$$

Dessa forma, a relação  $G_{od_{vc}}$  entre  $I_2$  e  $V_C$  é

$$G_{od_{vc}}(z) = \frac{I_2}{V_C} = \frac{G_d}{G_{id_{vc}}}. \quad (2.27)$$

De forma semelhante, no caso em que a variável intermediária é a corrente do capacitor  $I_C$ , para relacionar  $I_2$  com  $I_C$  é necessário discretizar a equação (2.21)

$$G_{id_{ic}}(z) = \frac{\sin(\omega_n T_s)}{\omega_n L_1} \frac{z - 1}{z(z^2 - \cos(\omega_n T_s)z + 1)}, \quad (2.28)$$

e assim

$$G_{od_{ic}}(z) = \frac{I_2}{I_C} = \frac{G_d}{G_{id_{ic}}}. \quad (2.29)$$

## 2.4 Efeitos da Discretização

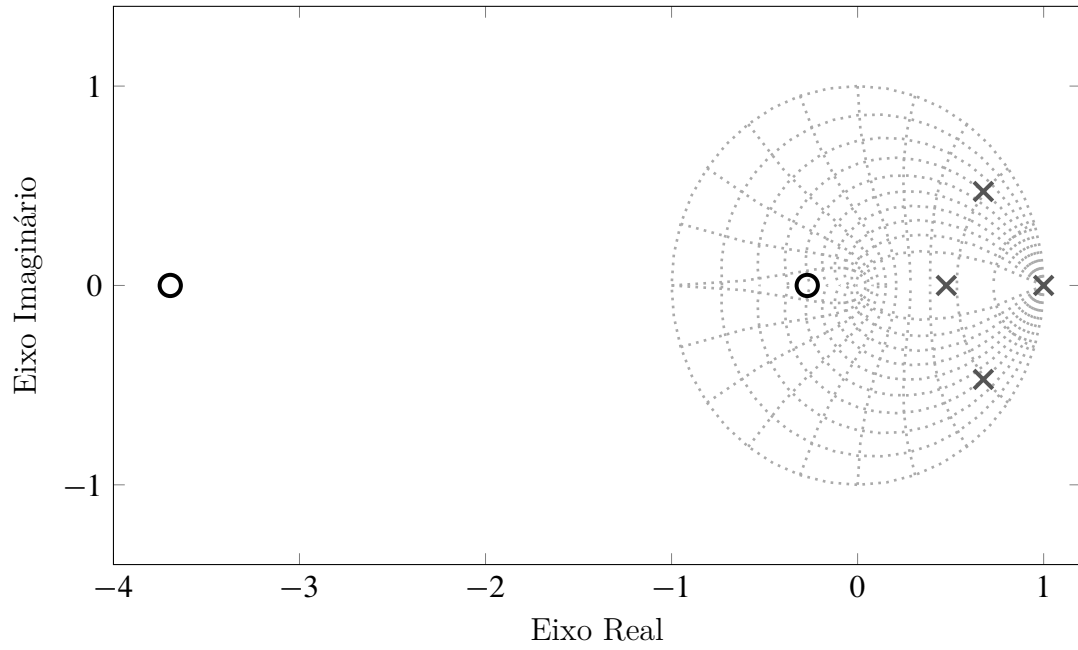
Plantas de fase mínima, ou seja, aquelas que apresentam zeros apenas no semi-plano esquerdo do plano  $s$ , permitem que os efeitos de zeros indesejados sejam cancelados pela alocação de pólos do controlador. Isso é impossível, no entanto, no caso de plantas de fase não-mínima, visto que a alocação de pólos do controlador no semi-plano esquerdo resulta em instabilidade.

Por isso, é importante observar que a discretização de um sistema pode implicar em problemas do ponto de vista de controle. Mesmo uma planta de fase mínima em tempo contínuo pode apresentar zeros de fase não-mínima após a discretização. De fato, de uma forma mais geral, plantas em tempo contínuo com grau relativo  $n \geq 2$  apresentam zeros de discretização (ÅSTRÖM; HAGANDER; STERNBY, 1980). Esse é o caso do filtro LCL quando a variável controlada é a corrente do lado da rede.

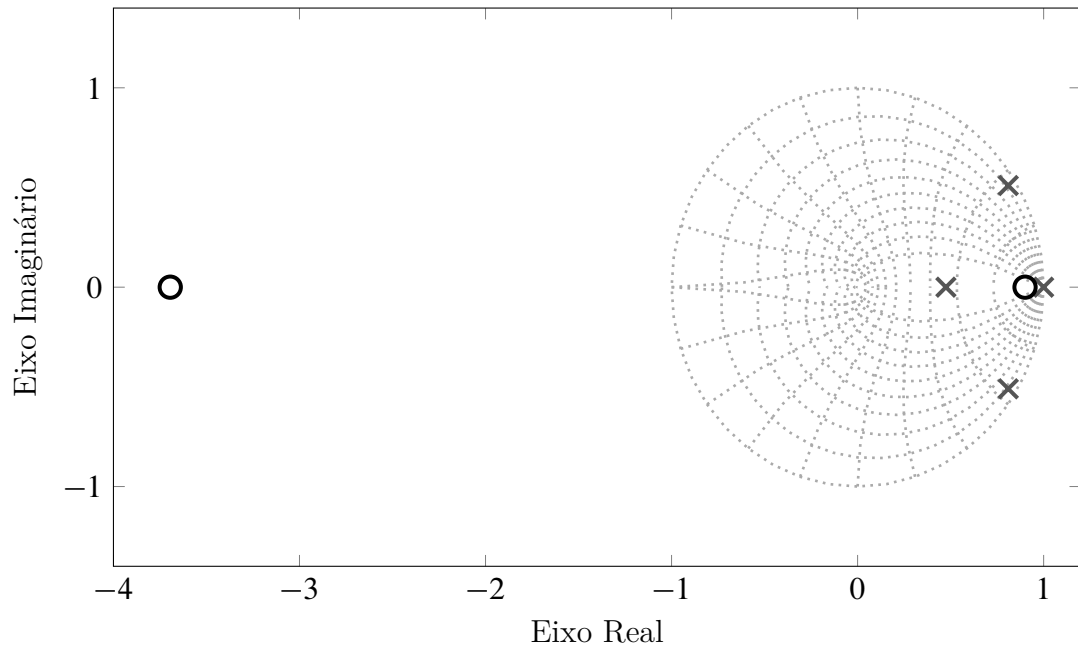
A Fig. 9 apresenta o diagrama de pólos e zeros para a planta contínua. A Fig. 10 apresenta o diagrama de pólos e zeros para a planta discreta, evidenciando o surgimento de um zero fora do círculo de raio unitário. Este é um zero instável inerentemente introduzido pelo processo de discretização.



Fig. 9 – Diagrama de pólos e zeros para o filtro LCL em tempo contínuo.



(a) Corrente do capacitor.



(b) Tensão do capacitor.

Fig. 10 – Diagrama de pólos e zeros para o filtro LCL para ambas escolhas de variável intermediária em tempo discreto.





### 3 Controle Multimalha

Em aplicações onde o desempenho é um requisito importante, o controle multimalha, também chamado de controle em cascata, apresenta vantagens significativas. Essa estratégia propõe que uma variável seja criada para detectar a presença de distúrbios antes que esses afetem a variável controlada. Dessa forma, não é necessário esperar que a variável controlada se desvie do ponto fixo para começar uma ação corretiva, como acontece no controle por realimentação simples. Ao perceber a presença do distúrbio, a ação corretiva começa imediatamente, de forma que o desvio sofrido pela variável controlada tende a ser reduzido.

É necessário, no entanto, que a variável escolhida para ser a *variável intermediária* responda mais rapidamente a variações no distúrbio e na variável manipulada do que a variável controlada. Isso faz sentido devido ao fato de que quanto mais rápido a variável intermediária responder ao distúrbio, mais rápido a ação corretiva será iniciada e menor será o desvio do ponto fixo que a variável controlada sofrerá. De fato, quanto mais rápido a variável intermediária responder, melhor.

A Fig. 11 apresenta uma comparação de desempenho do controle da temperatura de um reator quando ocorre uma variação de  $25^{\circ}\text{C}$  na temperatura de entrada do reagente. A linha cheia representa o controle multimalha, e a linha tracejada representa o controle por realimentação simples.

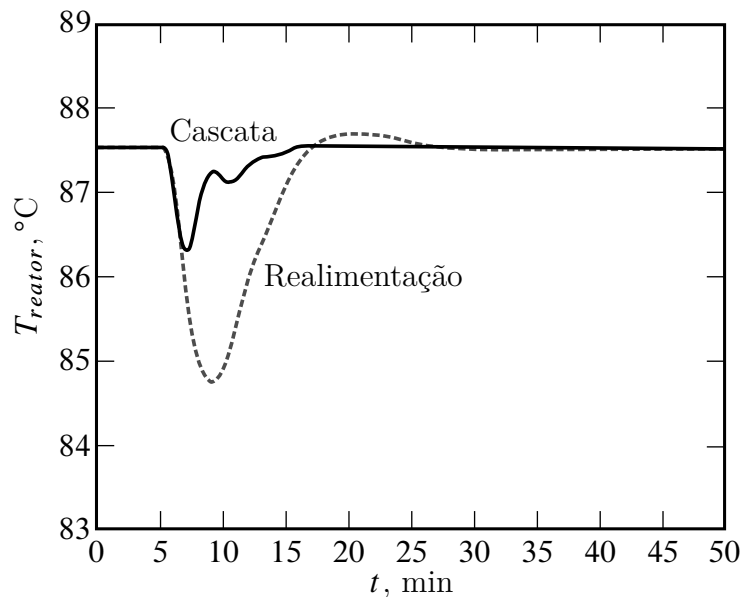


Fig. 11 – Comparação de desempenho entre realimentação simples e controle em cascata.

É possível desenvolver controladores com qualquer número de malhas aninhadas em cascata. É importante observar apenas o fato de que a malha mais externa gera a

referência para a malha imediatamente interna em relação a ela. Dessa forma, a variável intermediária escolhida para a malha externa deve responder mais rápido ao distúrbio do que a variável intermediária escolhida para a malha interna.

Na prática, é comum observar controladores com duas ou três malhas aninhadas. Além do quesito desempenho, outros fatores podem levar à utilização de controladores multimalha. Como é o caso deste trabalho, a separação do modelo em duas partes simplifica a abordagem de controle, devido ao fato de a malha interna fazer o amortecimento ativo da ressonância do filtro, e a malha externa tratar da incerteza paramétrica inerente à rede elétrica.

O projeto deste controlador divide-se então em uma malha interna e uma malha externa, conforme a seguir.

### 3.1 Malha Interna

A modelagem desenvolvida separa a planta em duas partes:  $G_{id}$  pertence à malha interna, e  $G_{od}$  pertence à malha externa, conforme pode ser visto na Fig. 12.

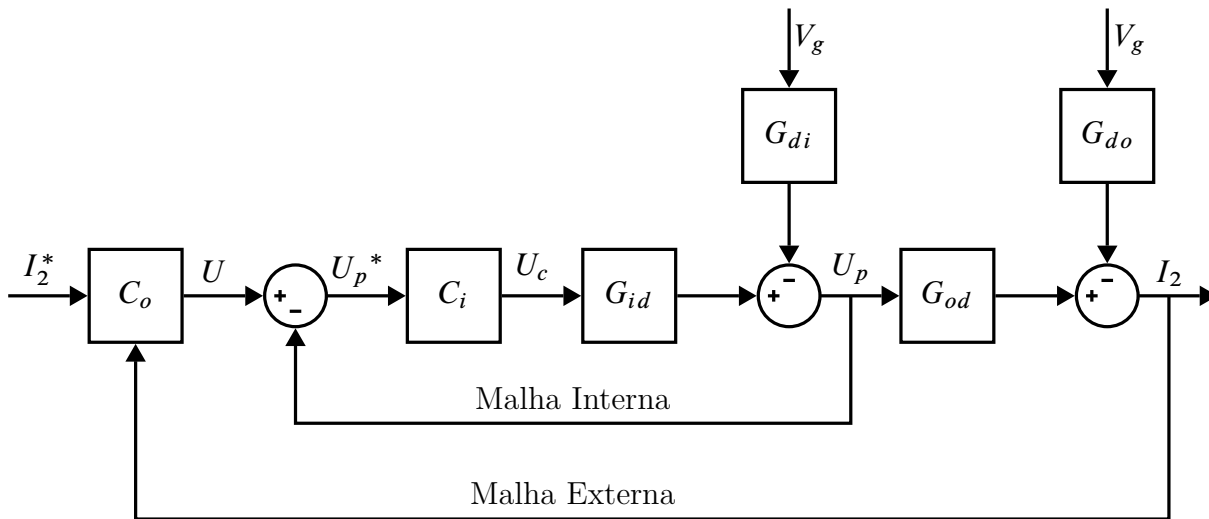


Fig. 12 – Diagrama de blocos para o filtro LCL em modelo discreto.

Isso permite que controladores diferentes sejam projetados para resolver partes do problema de controle. O controlador da malha interna, por exemplo, será responsável por amortecer a ressonância do filtro *LCL* sem se preocupar com a incerteza paramétrica devida à rede elétrica. Dessa forma, pode-se utilizar controladores convencionais para realizar o amortecimento ativo.

É conhecido da literatura que, no caso específico de um filtro LCL, é suficiente para a realização do amortecimento da ressonância do filtro a utilização de um controlador proporcional, quando a variável intermediária escolhida é a corrente do capacitor, e de um

controlador proporcional-derivativo, quando a variável intermediária escolhida é a tensão do capacitor (DANNEHL et al., 2010). O critério de escolha para a variável intermediária varia de acordo com a aplicação e a topologia (LOH; HOLMES, 2005).

Levando isso em consideração, neste trabalho um controlador proporcional é projetado para o caso da variável intermediária ser a corrente do capacitor, e um controlador proporcional-derivativo é projetado para o caso da variável intermediária ser a tensão do capacitor.

### 3.1.1 Projeto para tensão do capacitor como variável intermediária

Considerando o controlador da malha interna  $C_i(z)$  como sendo proporcional-derivativo, tem-se sua expressão:

$$C_i(z) = (K_P + K_D) \frac{z - \frac{K_D}{K_P + K_D}}{z} \quad (3.1)$$

Em uma aplicação prática, o atraso de tempo associado à implementação digital limita o ganho do controlador, de forma que se deve projetar o zero visando maximizar o amortecimento.

$$z = \frac{K_D}{K_P + K_D} > 1 \quad (3.2)$$

Essa escolha, no entanto, resulta em um sistema de fase não-mínima, uma característica que viola o requisito principal para o funcionamento do controlador da malha externa. Assim sendo, o zero é projetado em  $z = 0,9$  e é utilizado um traçado do lugar das raízes para projetar o ganho  $K_P + K_D$ .

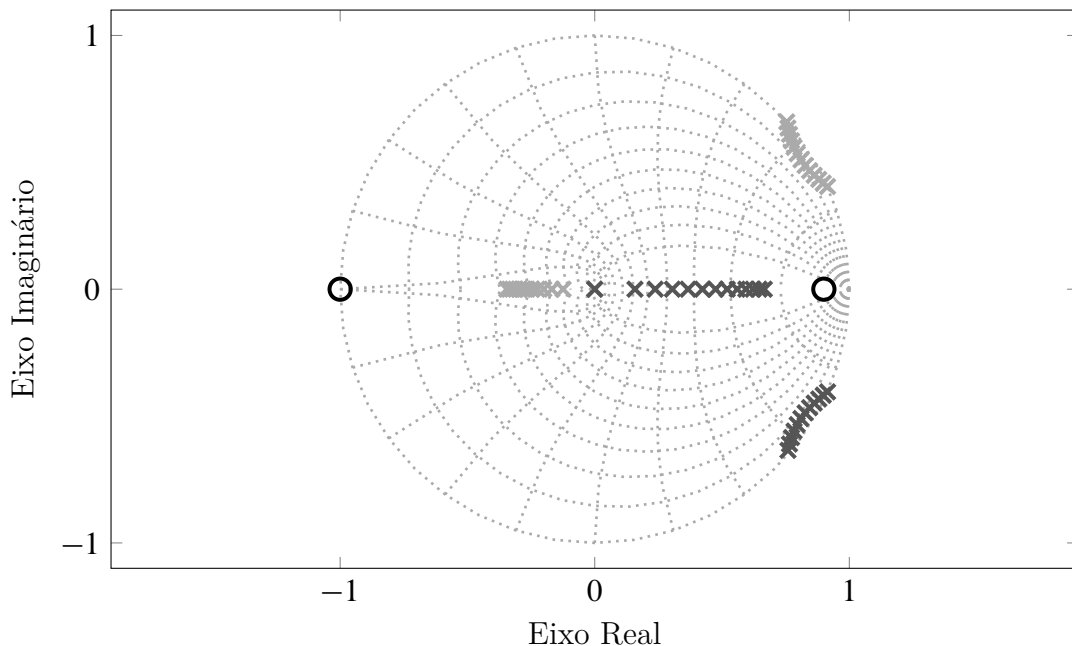


Fig. 13 – Lugar das raízes para o controlador proporcional-derivativo.

A partir da Fig. 13 se pode escolher  $K_P + K_D = 3$  para máximo amortecimento, escolha que resulta em  $K_P = 0,3$  e  $K_D = 2,7$ .

### 3.1.2 Projeto para corrente do capacitor como variável intermediária

Considerando o controlador da malha interna  $C_i(z)$  como sendo do tipo proporcional, sua expressão é dada por:

$$C_i(z) = K_P \quad (3.3)$$

Tendo como referência a função de transferência de malha fechada  $I_C/U$ , que pode ser vista na Fig. 12 fazendo  $U_p = I_C$ , observa-se que sua equação característica é:

$$z^3 - 2 \cos(\omega_n T_s) z^2 + (1 + K_P K_{id}) z - K_P K_{id} = 0 \quad (3.4)$$

com

$$K_{id} = \frac{\sin(\omega_n T_s)}{\omega_n L_1} \quad (3.5)$$

Através do critério de estabilidade de Routh-Hurwitz, pode-se projetar o ganho  $K_P$

$$\overline{K_P} = \frac{2 \cos(\omega_n T_s) - 1}{\sin(\omega_n T_s)} \omega_n L_1 \quad (3.6)$$

onde  $\overline{K_P}$  representa o limite superior para o valor de  $K_P$ .

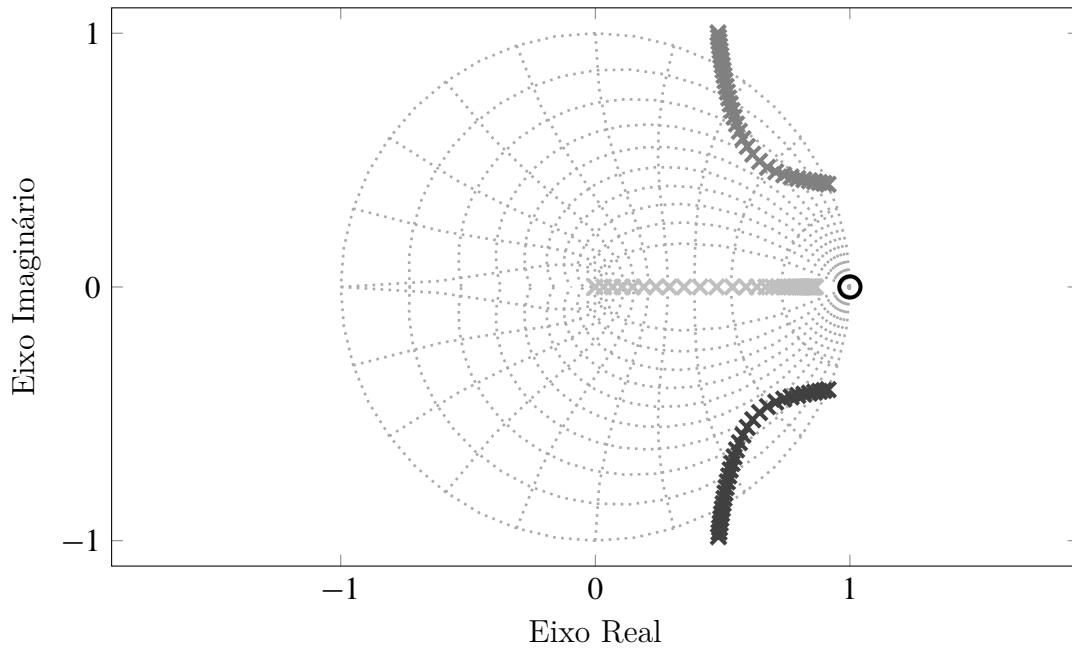


Fig. 14 – Lugar das raízes para o controlador proporcional.

A Fig. 14 apresenta o lugar das raízes para o controlador proporcional. O valor de máximo amortecimento obtido é quando  $K_P = 8$ .

## 3.2 Malha Externa

Para este projeto, assume-se um alto desempenho no rastreamento de referência da malha interna. O controlador da malha externa é do tipo adaptativo por modelo de referência (*MRAC*), controla a corrente da rede e gera a referência  $U_p^*$  para a malha interna.

O desenvolvimento apresentado nesta seção é realizado em tempo discreto. Assim, o modelo discreto da planta do laço externo,  $G_{od}(z)$ , da planta do laço interno,  $G_{id}(z)$ , da planta do distúrbio externo  $G_{do}(z)$  e da planta do distúrbio interno  $G_{di}(z)$  são dados conforme desenvolvido na Seção 2.

Para análise, considere a estrutura da Fig. 12. Em um primeiro momento, desconsidere-se o distúrbio de tensão da rede  $V_g$  e projeta-se a ação de controle  $U \equiv U_p$  para o caso de parâmetros conhecidos. De (2.27) ou de (2.29) obtém-se a equação de diferença

$$I_2(k+1) = I_2(k) + b_p U(k), \quad (3.7)$$

com  $b_p = T_s/L_g$ .

O desafio do *MRAC* é projetar o controlador de forma que a saída da planta siga assintoticamente a saída de um modelo de referência. Como a planta e o modelo de referência devem ser de mesma ordem, tem-se o modelo de referência

$$I_{2m}(k+1) = a_m I_{2m}(k) + b_m I_2^*(k), \quad (3.8)$$

com  $|a_m| \leq 1$  para estabilidade.

Se a lei de controle for estabelecida como sendo

$$U(k) = \theta_1^* I_2(k) + \theta_2^* I_2^*(k), \quad (3.9)$$

com

$$\begin{aligned} \theta_1^* &= \frac{a_m - 1}{b_p}, \\ \theta_2^* &= \frac{b_m}{b_p}, \end{aligned} \quad (3.10)$$

então tem-se

$$I_2(k+1) = a_m I_2(k) + b_m I_2^*(k), \quad (3.11)$$

o que implica que  $I_{2m} = I_2$ , casando a planta de malha fechada com o modelo de referência. Entretanto, como o parâmetro  $L_g$  é incerto, não se pode calcular os ganhos do controlador dados por (3.10). Para lidar com esta incerteza, a lei de controle é estabelecida como sendo

$$U(k) = \theta_1(k) I_2(k) + \theta_2(k) I_2^*(k), \quad (3.12)$$

onde  $\theta_1$  e  $\theta_2$  são estimados adaptativamente.

Para projetar o algoritmo adaptativo, escreve-se a equação de rastreamento do erro. Substituindo (3.12) em (3.7) a malha fechada pode ser escrita como

$$\begin{aligned} I_2(k+1) = & I_2(k) + b_p (\theta_1^* I_2(k) + \theta_2^* I_2^*(k)) \\ & + b_p ((\theta_1(k) - \theta_1^*) I_2(k) + (\theta_2(k) - \theta_2^*) I_2^*(k)). \end{aligned} \quad (3.13)$$

Utilizando (3.8) e (3.13) o erro de rastreamento  $e = I_2 - I_{2m}$  é dado por

$$e(k+1) = a_m e(k) + b_p \phi^T(k) \omega(k), \quad (3.14)$$

onde  $\phi(k) = \begin{bmatrix} \theta_1(k) - \theta_1^* & \theta_2(k) - \theta_2^* \end{bmatrix}^T$  e

$$\omega(k) = \begin{bmatrix} I_2(k) & I_2^*(k) \end{bmatrix}^T. \quad (3.15)$$

Definindo  $\zeta(k) = b_m/(z - a_m)\omega(k)$  e utilizando (3.14) pode-se escrever a função de transferência

$$e(k) = \rho^* \left( \frac{b_m}{z - a_m} [\theta^T(k) \omega(k)] - \theta^{*T} \zeta(k) \right), \quad (3.16)$$

onde  $\rho^* = b_p/b_m$ .

Observa-se que (3.16) não pode ser usado em uma lei adaptativa para o parâmetro  $\theta(k)$  devido ao desconhecimento de  $\rho^*$  e  $\theta^*$ . Para resolver este problema, o erro de estimação é definido como

$$\epsilon(k) = e(k) - \rho(k) \left( \frac{b_m}{z - a_m} [\theta^T(k) \omega(k)] - \theta^T(k) \zeta(k) \right). \quad (3.17)$$

Substituindo (3.16) em (3.17) e adicionando o termo  $-\rho^* \theta^T(k) \zeta(k) + \rho^*(k) \theta^T(k) \zeta(k)$ , tem-se

$$\epsilon(k) = \rho^* \phi^T(k) \zeta(k) + \tilde{\rho}(k) \xi(k), \quad (3.18)$$

onde  $\tilde{\rho}(k) = \rho(k) - \rho^*$  e  $\xi(k) = \theta^T(k) \zeta(k) - b_m/(z - a_m) [\theta^T \omega](k)$ .

Da teoria de controle, a função definida positiva

$$V = |\rho^*| \phi^T \Gamma^{-1} \phi + \gamma^{-1} \tilde{\rho}^2 \quad (3.19)$$

que envolve os erros paramétricos, pode ser minimizada definindo as seguintes regras adaptativas para  $\theta$  e  $\rho$ :

$$\theta(k+1) = \theta(k) - \text{sgn}(\rho^*) \frac{\Gamma \epsilon(k) \zeta(k)}{m^2(k)}, \quad (3.20a)$$

$$\rho(k+1) = \rho(k) - \frac{\gamma \epsilon(k) \xi(k)}{m^2(k)}, \quad (3.20b)$$

onde  $\text{sgn}(\rho^*)$  denota o sinal do parâmetro fixo  $\rho^*$ ,  $0 < \gamma < 2$ ,  $0 < \Gamma = \Gamma^T < 2/\rho_0 I_{dim\theta}$ ,  $\rho_0 \geq |b_p/b_m|$  sendo  $I_{dim\theta}$  a matriz identidade de mesma dimensão do vetor  $\theta$ . Em (3.20) o sinal de normalização  $m$  é dado por

$$m(k) = \sqrt{1 + \xi^T(k)\xi(k) + \xi^2(k)}. \quad (3.21)$$

É possível provar que utilizando (3.18), (3.19) e (3.20) tem-se

$$V(k+1) - V(k) \leq -c \frac{\epsilon^2(k)}{m^2(k)}, \quad (3.22)$$

com  $c > 0$ , o que implica na convergência do erro de estimação  $\epsilon$  para zero e na convergência de  $\theta$  e  $\rho$  para um valor limitado, como em (TAO, 2003).

Como evidenciado pela Fig. 12, percebe-se que a corrente da rede  $I_2$  está sujeita a um distúrbio exógeno de tensão da rede  $V_g$ . Para compensar este efeito, pode-se aumentar o vetor (3.15) de forma que

$$U_p^* = \theta_1(k)I_2(k) + \theta_2(k)I_2^*(k) + \theta_3(k)\text{sen}(\omega_{g1}t) + \theta_4(k)\cos(\omega_{g1}t). \quad (3.23)$$

A prova de estabilidade detalhada cobrindo o caso do vetor (3.15) aumentado é conforme consta no Anexo B.





## 4 Resultados

A comprovação da teoria desenvolvida nos capítulos anteriores é feita através da demonstração de resultados de simulação e experimentais. As simulações são feitas utilizando o software MATLAB, da empresa *MathWorks*<sup>®</sup>. Mais especificamente, o *toolbox* Simulink é o componente central para realização das simulações. O filtro *LCL* é descrito como uma função de transferência conforme o Capítulo 2, o conversor e a fonte são simulados usando modelos disponíveis no Simulink. A plataforma dSPACE serve como uma interface entre o circuito real e o MATLAB, dispondo de  $n_{ADs}$  conversores analógico-digitais (*AD*) de  $n$  bits e  $n_{DAs}$  conversores digitais-analógicos (*DA*) de  $n$  bits, através dos quais são adquiridas as medidas feitas em tempo real no circuito. Acompanha a plataforma o programa *ControlDesk*, que permite a criação de instrumentos virtuais para apresentação e armazenamento das leituras dos ADs. Uma vez computada, a ação de controle é transcrita em comando de acionamento das chaves do conversor e então enviada via *DA* para o conversor.

Os resultados experimentais são obtidos utilizando uma bancada composta por uma fonte *modelo*, um conversor SEMIKRON *modelo* com  $nV$  de tensão e  $nA$  de corrente nominais. A interface dSPACE utilizada é o modelo *modelo*. O processador que a unidade possui é um *DSP* - do inglês *Digital Signal Processor* modelo *modelo* com uma unidade de lógica e aritmética de ponto flutuante de  $n$  bits. As medidas corrente do capacitor e da corrente do lado da rede foram feitas utilizando sensores de Efeito Hall. A Fig. 15 apresenta a disposição dos elementos da bancada.

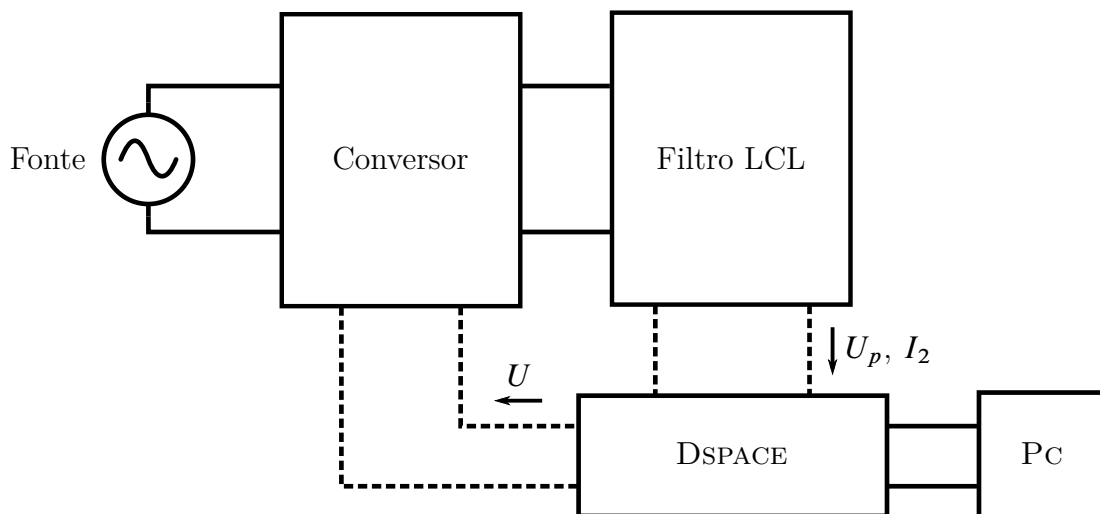


Fig. 15 – Diagrama que representa os elementos da bancada.

## 4.1 Resultados de Simulação

O Simulink dispõe de muitos blocos cujos modelos matemáticos são geralmente aceitos como precisos o suficiente para representar elementos do mundo real. Por isso, os modelos da linha de transmissão, transformador e fonte são utilizados neste trabalho para representar o comportamento de elementos reais.

A ação de controle é implementada na simulação via código escrito em linguagem própria do MATLAB, chamada *linguagem .m*. Existe um bloco no Simulink chamado *Subsystem*, que recebe sinais de entrada e permite que esses sinais sejam manipulados via código para gerarem sinais de saída. Este bloco é utilizado para implementar a ação de controle projetada nos capítulos anteriores.

Como a simulação é implementada em tempo discreto, os principais passos realizados são os seguintes:

1. *Inicialização*: no início da simulação, são carregados os valores iniciais para as variáveis;
2. *Amostragem das variáveis*: as variáveis são amostradas para a realização dos cálculos preliminares da ação de controle;
3. *Conversão de coordenadas  $abc$  para  $\alpha\beta 0$* : é aplicada a transformação de desacoplamento nas variáveis;
4. *Cálculo da ação de controle*: a ação de controle é calculada e o estado atual das variáveis é armazenado como sendo o estado anterior para a próxima iteração da simulação;
5. *Acionamento do conversor*: a ação de controle é modulada por largura de pulso e as chaves do conversor são acionadas.

O projeto do controlador é conforme o Capítulo 3. O modelo de referência projetado é da forma

$$W_m(z) = \frac{(1 - p_1)(1 - p_2)}{(z - p_1)(z - p_2)}, \quad (4.1)$$

com  $p_1 = p_2 = 0,2$ .

### 4.1.1 Resultados para corrente do capacitor como variável intermediária

A Tabela 1 resume os parâmetros utilizados no projeto. Os valores de inicialização são baseadas nos valores ideais, ou seja, aqueles que fazem com que os valores dos ganhos adaptativos  $\theta$  sejam  $\theta^*$  (valores para a condição de casamento). Os valores de inicialização

dos ganhos adaptativos, neste caso, são dados por 4.2.

$$\begin{aligned}\theta^T &= [-0,03, -0,36, -0,57, -0,01, 0,16, 0,02] \text{ e} \\ \omega &= [0 \ 0 \ 0 \ 0 \ 0 \ 0]^T.\end{aligned}\tag{4.2}$$

Tabela 1 – Valores dos parâmetros do sistema utilizados no projeto.

Parâmetro	Valor	Parâmetro	Valor
$L_1$	2mH	$L_2$	2mH
$C$	40 $\mu$ F	$f_s = 1/T_s$	12kHz
$\gamma_d$	0,0098	$\gamma$	0,99
$\delta_0$	0,8	$K_P$	8

As Fig. ??-18 apresentam o comportamento do sistema na inicialização. A Fig. ?? apresenta a comparação da corrente da rede  $i_2$  com a referência  $i_2^*$ . A Fig. 17 apresenta o comportamento da ação de controle  $U$  durante a inicialização, e a Fig. 18 demonstra o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  na inicialização.

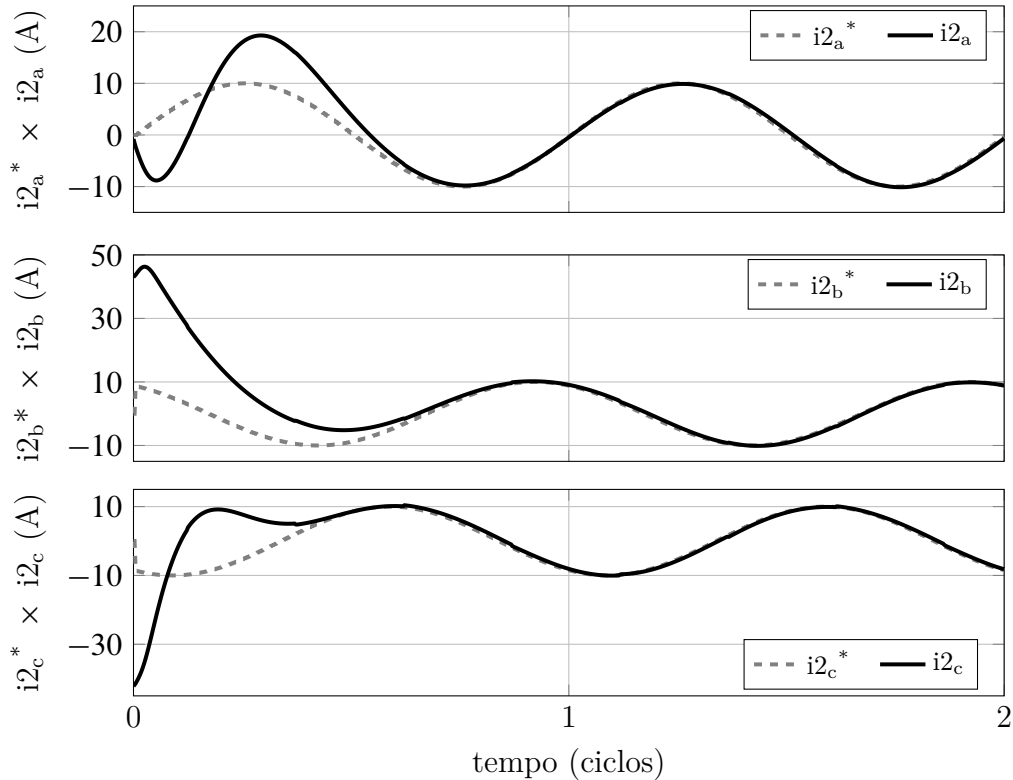


Fig. 16 – Comportamento da corrente da rede  $i_2$  na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

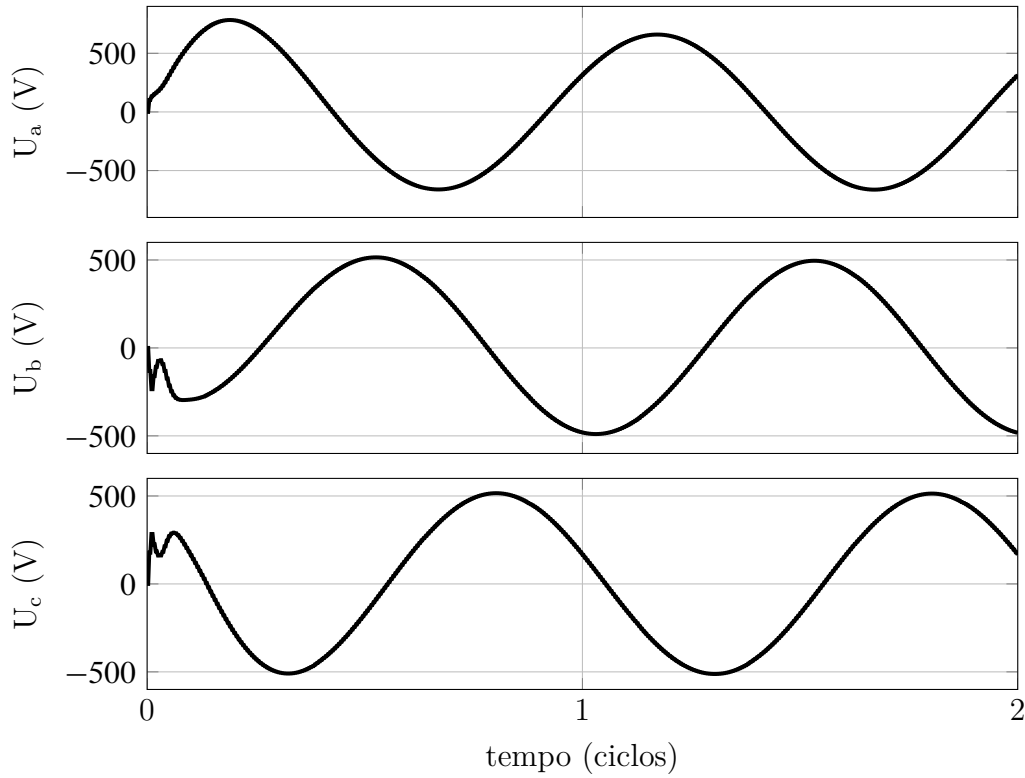


Fig. 17 – Comportamento da ação de controle na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

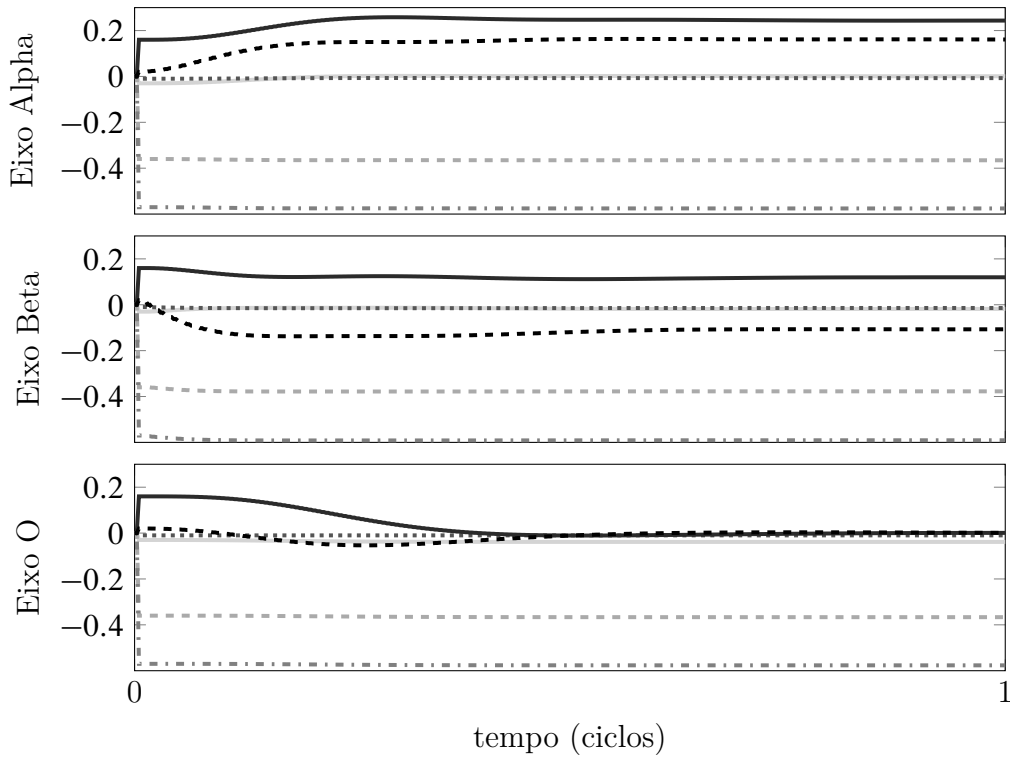


Fig. 18 – Comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

As Fig. 19-21 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a um degrau na referência no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 19 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 20 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 21 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

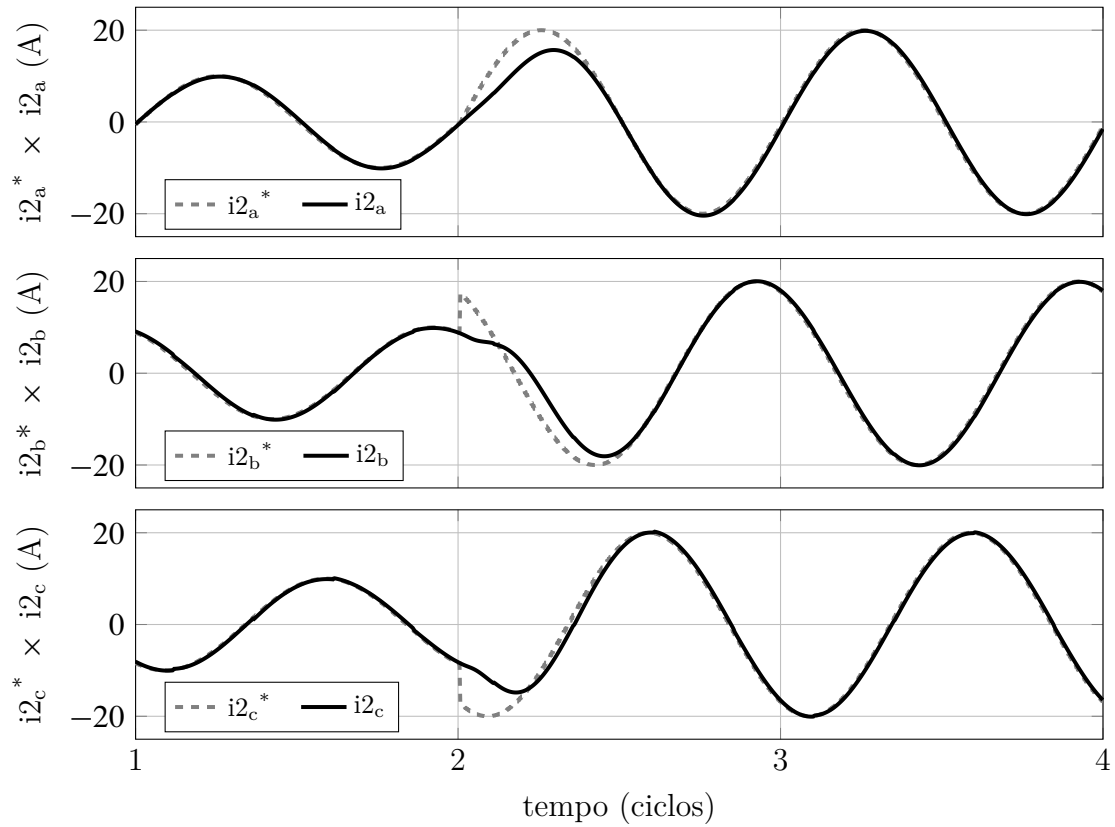


Fig. 19 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

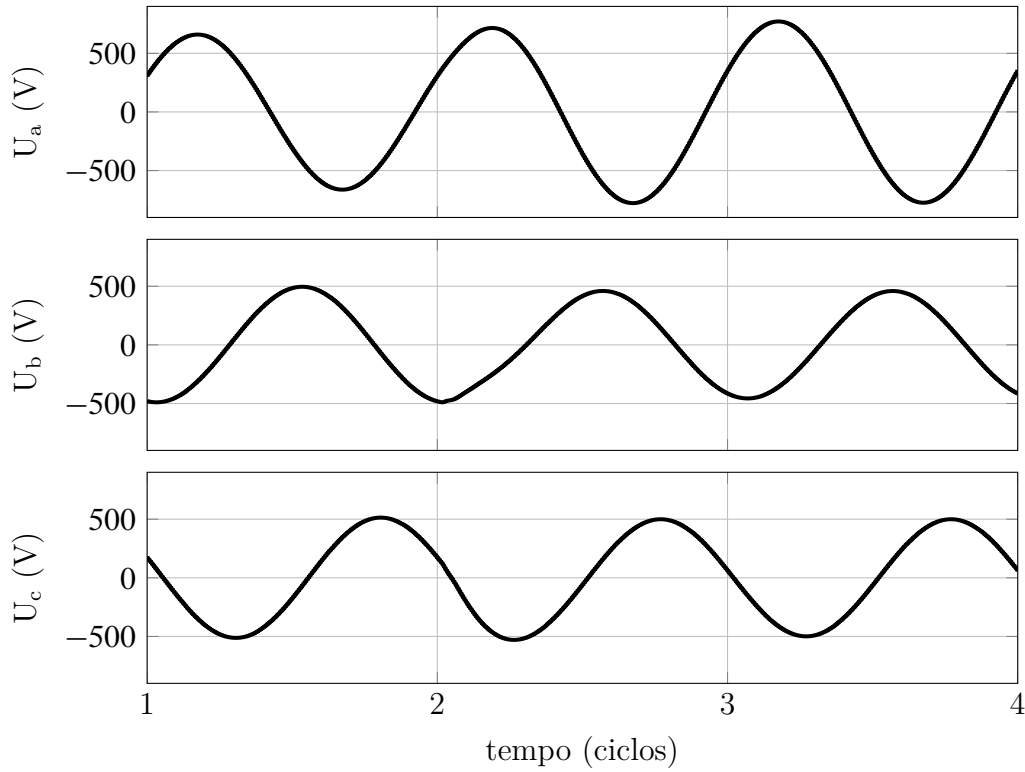


Fig. 20 – Resposta da ação de controle ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

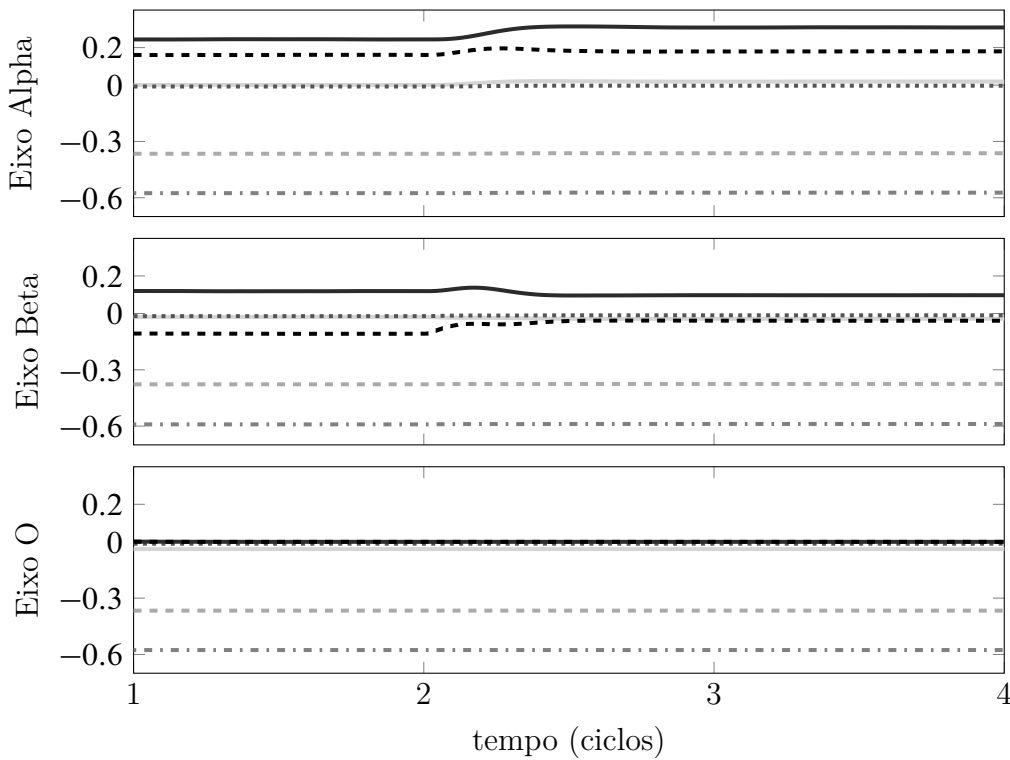


Fig. 21 – Resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$  ao degrau na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

As Fig. 22-24 apresentam a reação dos parâmetros do sistema à inversão de fase na referência no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 22 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 23 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 24 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

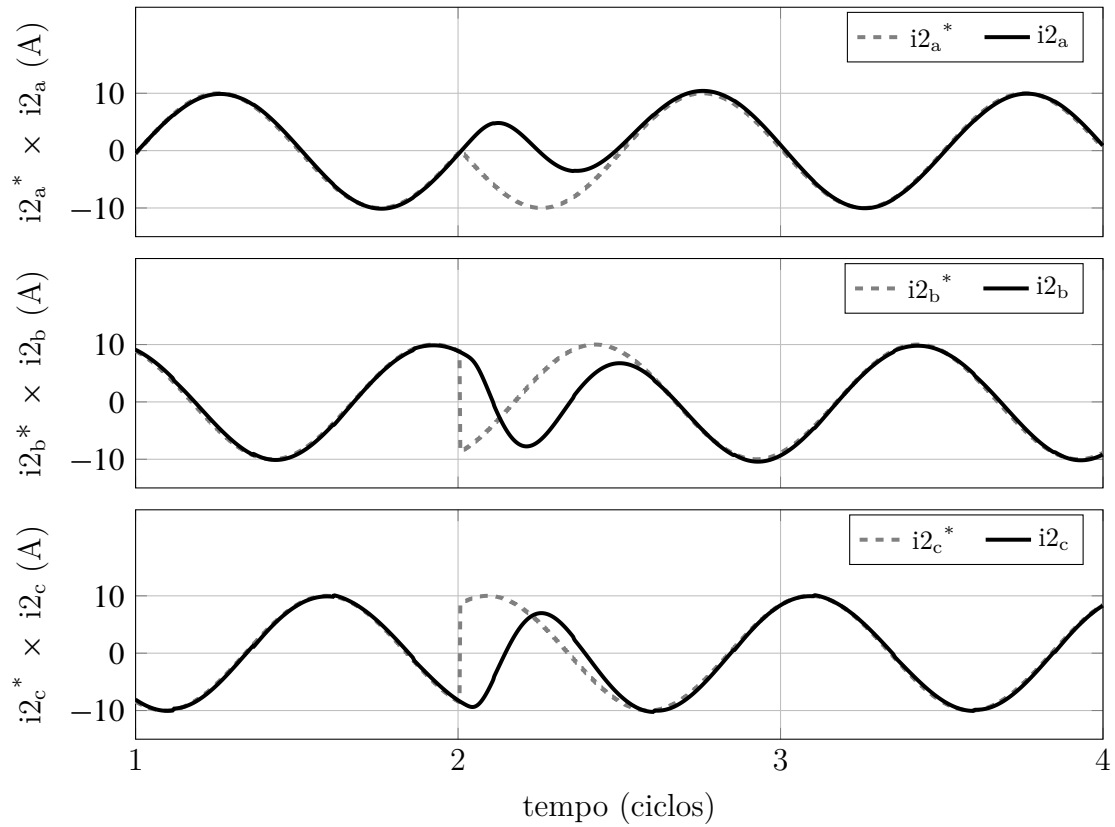


Fig. 22 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  à inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

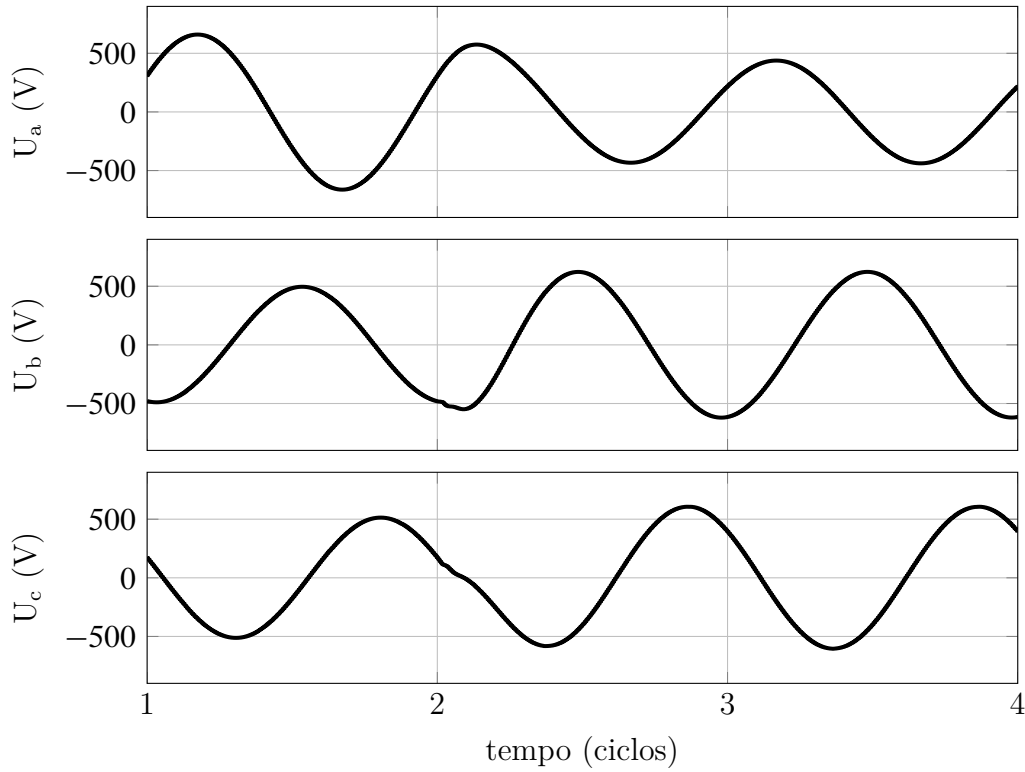


Fig. 23 – Ação de controle na presença de inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

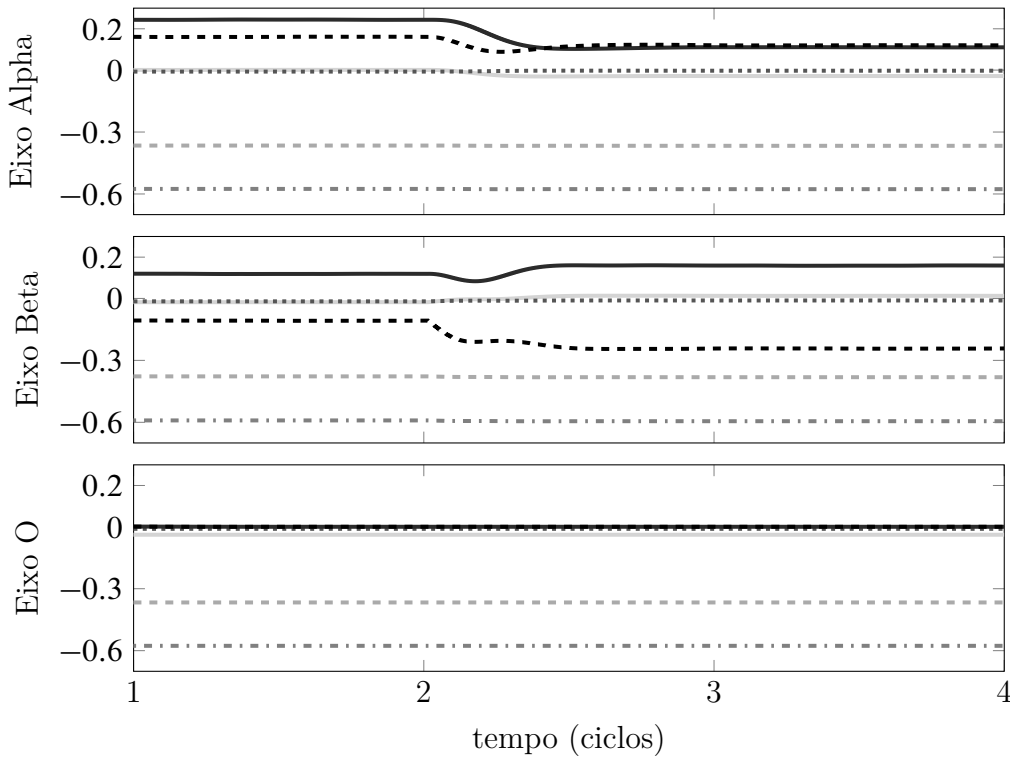


Fig. 24 – Comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  mediante a inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .



As Fig. 25-27 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a um curto-circuito na fase  $a$  no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 25 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 26 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 27 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

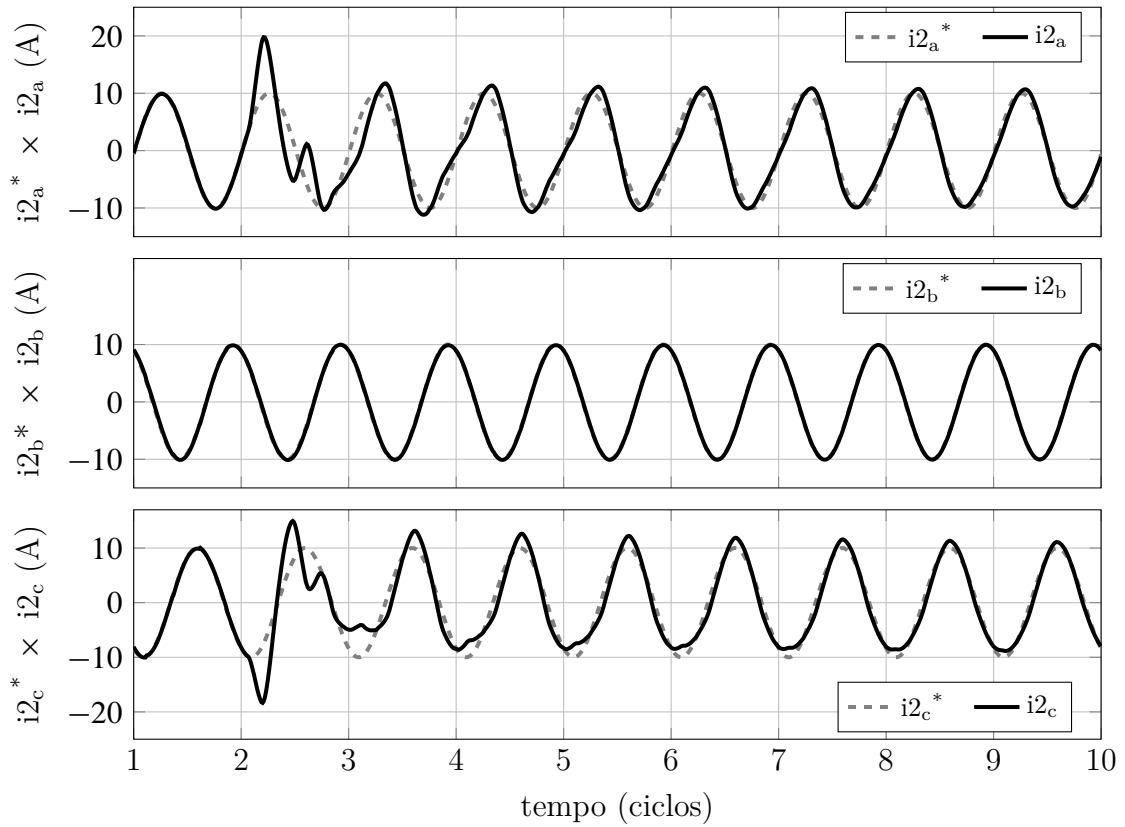


Fig. 25 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  a um curto-circuito na fase  $a$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

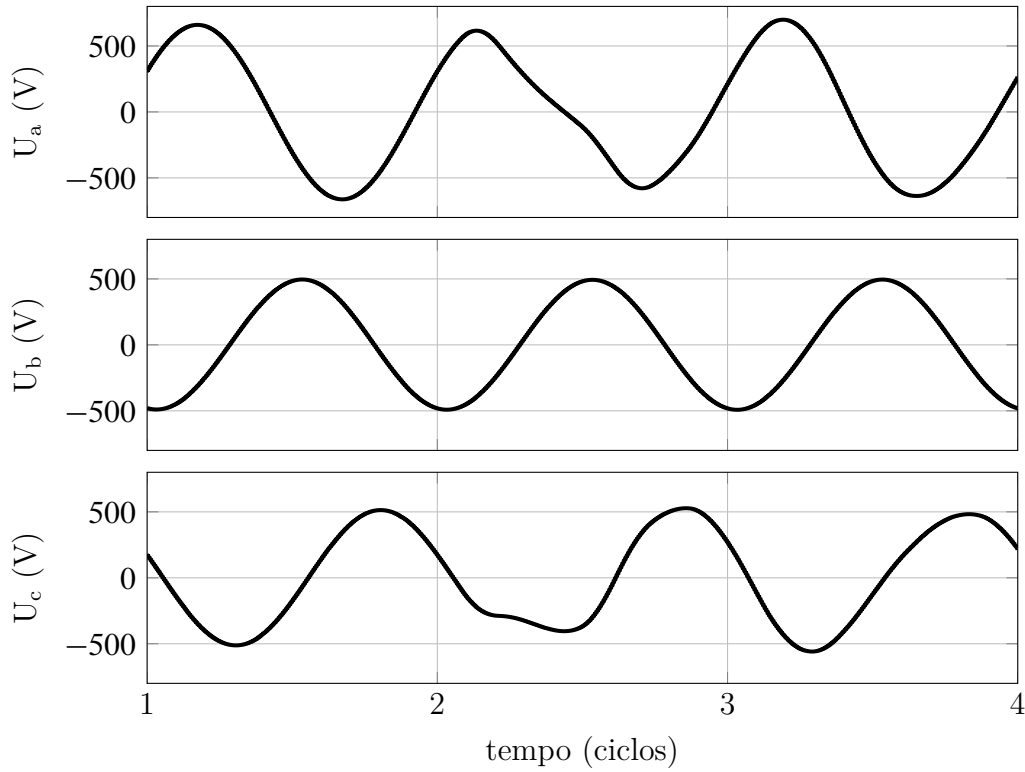


Fig. 26 – Ação de controle na presença de curto-circuito na fase  $a$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

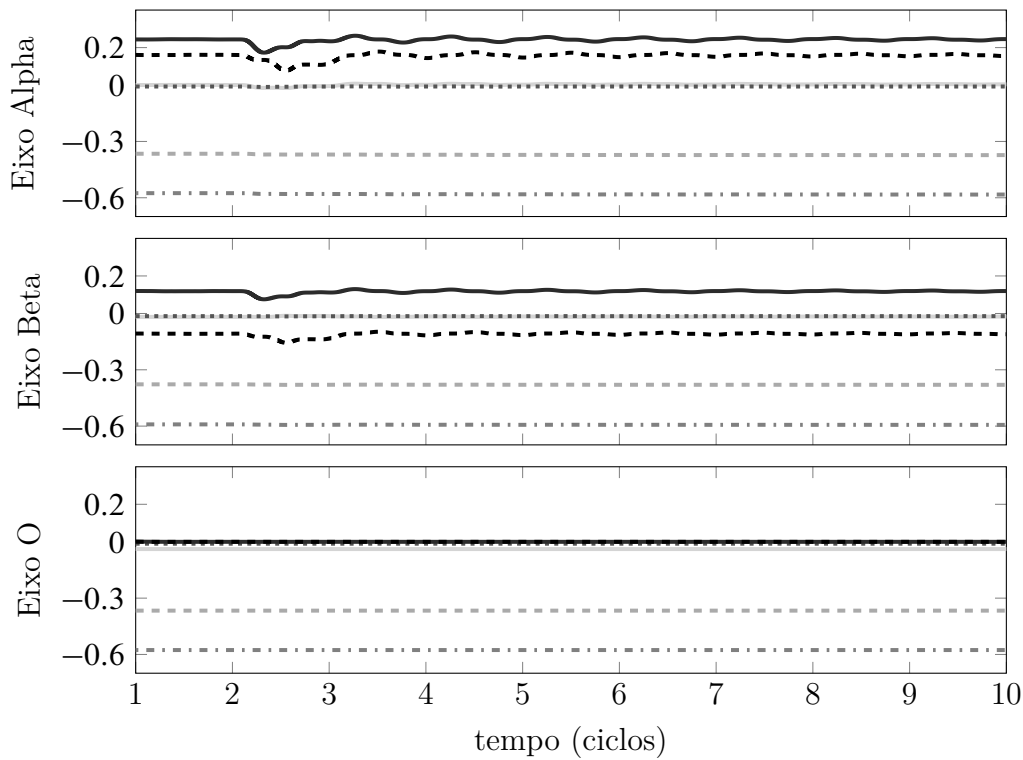


Fig. 27 – Resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$  ao curto-circuito na fase  $a$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

As Fig. 28-30 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a uma variação abrupta na indutância da rede  $L_g$  no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 28 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 29 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 30 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

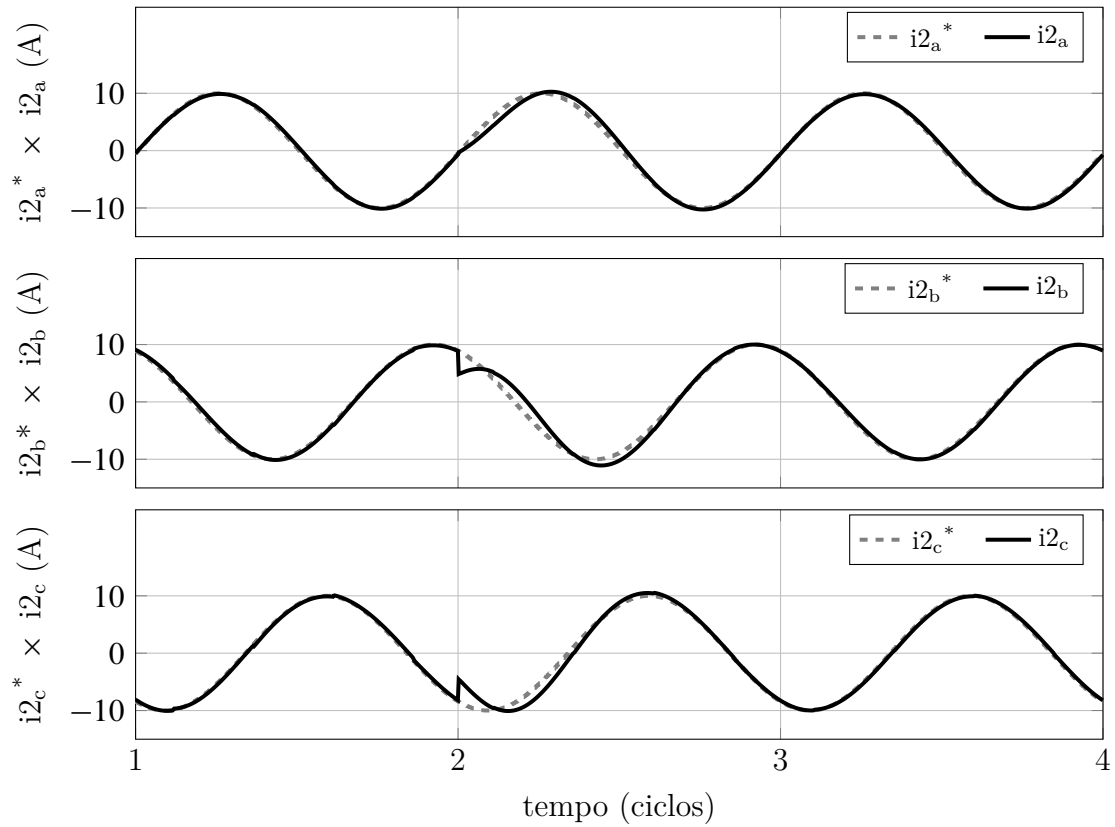


Fig. 28 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  à variação abrupta da indutância  $L_g$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

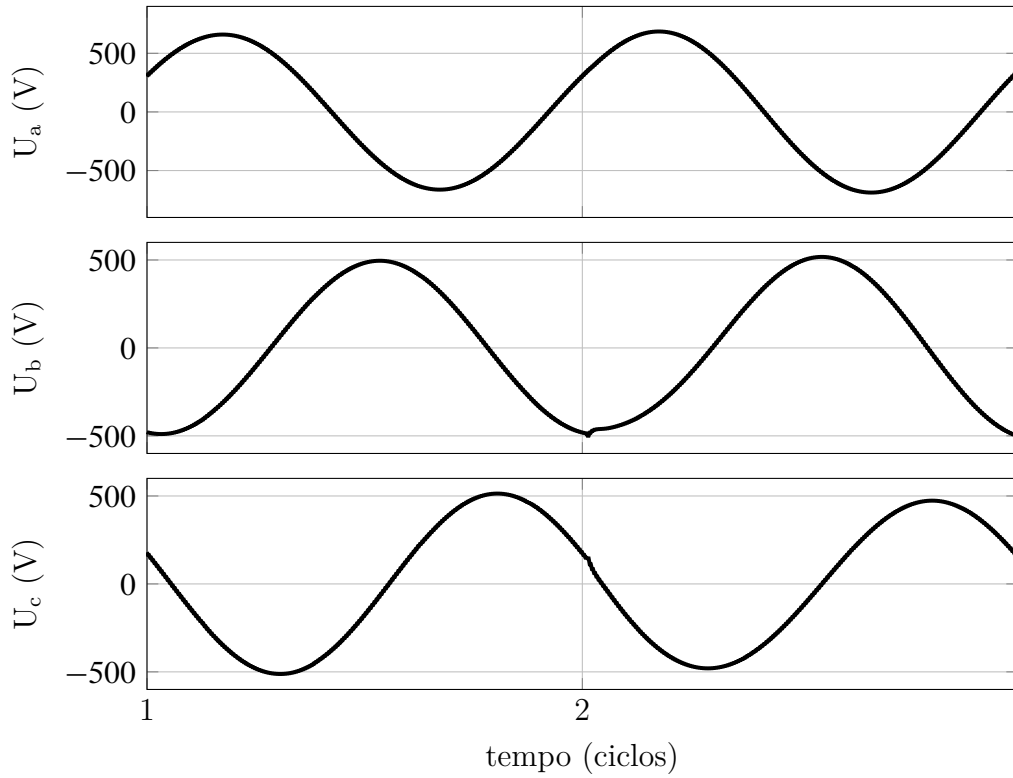


Fig. 29 – Ação de controle na presença de variação abrupta da indutância da rede  $L_g$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

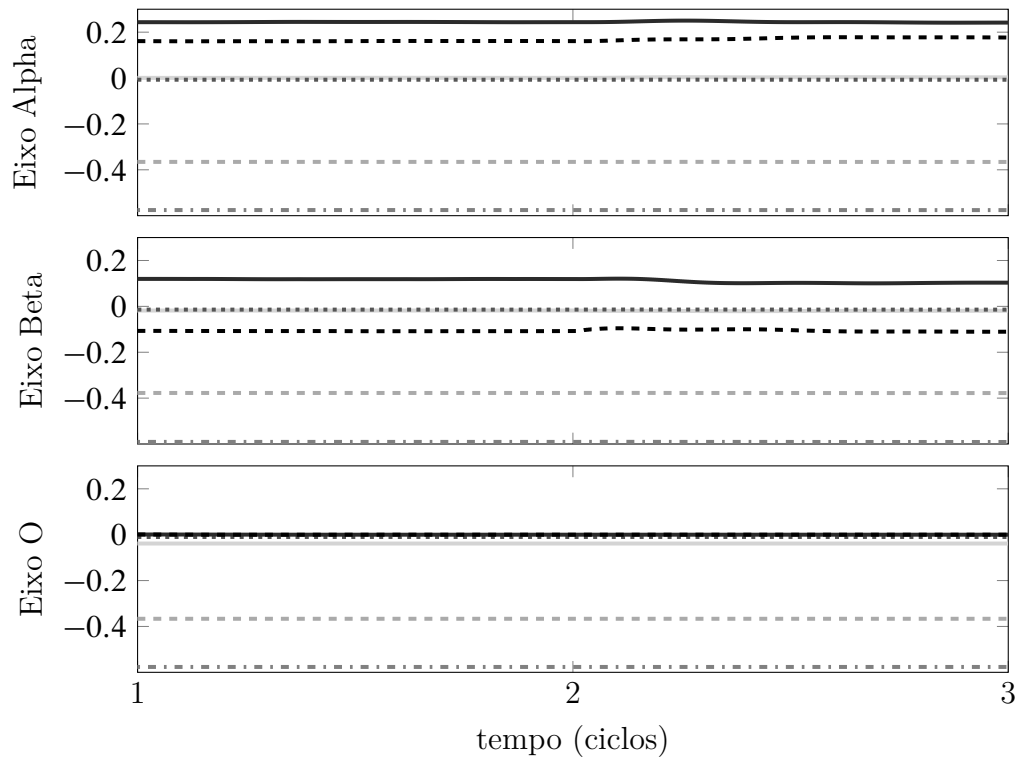


Fig. 30 – Resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$  à variação abrupta da indutância da rede  $L_g$  quando a variável intermediária é a corrente do capacitor  $i_C$ .

### 4.1.2 Resultados para tensão do capacitor como variável intermediária

No caso em que se usa a tensão do capacitor como variável intermediária, os resultados de simulação obtidos foram para um ensaio de curto-circuito do filtro. Neste caso, como não há o distúrbio da rede para ser compensado, apenas quatro ganhos adaptativos são suficientes para controlar o sistema.

A Tabela 2 resume os parâmetros utilizados no projeto. Os valores de inicialização são baseadas nos valores ideais, ou seja, aqueles que fazem com que os valores dos ganhos adaptativos  $\theta$  sejam  $\theta^*$  (valores para a condição de casamento). Os valores de inicialização dos ganhos adaptativos, neste caso, são dados por 4.3.

$$\begin{aligned}\theta^T &= [0,97, -1,07, 2,22, 16,03] \text{ e} \\ \omega &= [0 \ 0 \ 0 \ 0]^T.\end{aligned}\tag{4.3}$$

Tabela 2 – Valores dos parâmetros do sistema utilizados no projeto.

Parâmetro	Valor	Parâmetro	Valor
$L_1$	2mH	$L_2$	2mH
$C$	$40\mu\text{F}$	$f_s = 1/T_s$	12kHz
$\gamma_d$	0,0098	$\gamma$	0,99
$\delta_0$	0,8	$K_P * K_D$	3

As Fig. 31-33 apresentam o comportamento do sistema na inicialização. A Fig. 31 apresenta a comparação da corrente da rede  $i_2$  com a referência  $i_2^*$ . A Fig. 32 apresenta o comportamento da ação de controle  $U$  durante a inicialização, e a Fig. 33 demonstra o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  na inicialização.

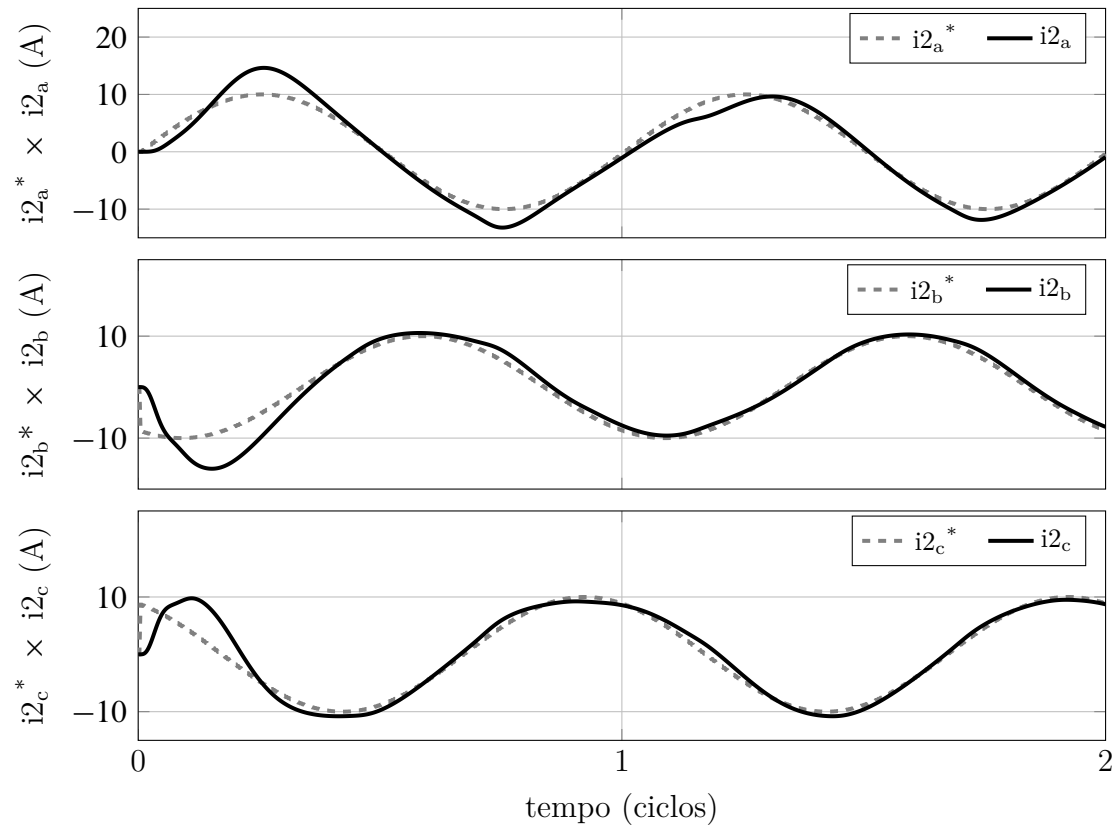


Fig. 31 – Comportamento da corrente da rede  $i_2$  na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

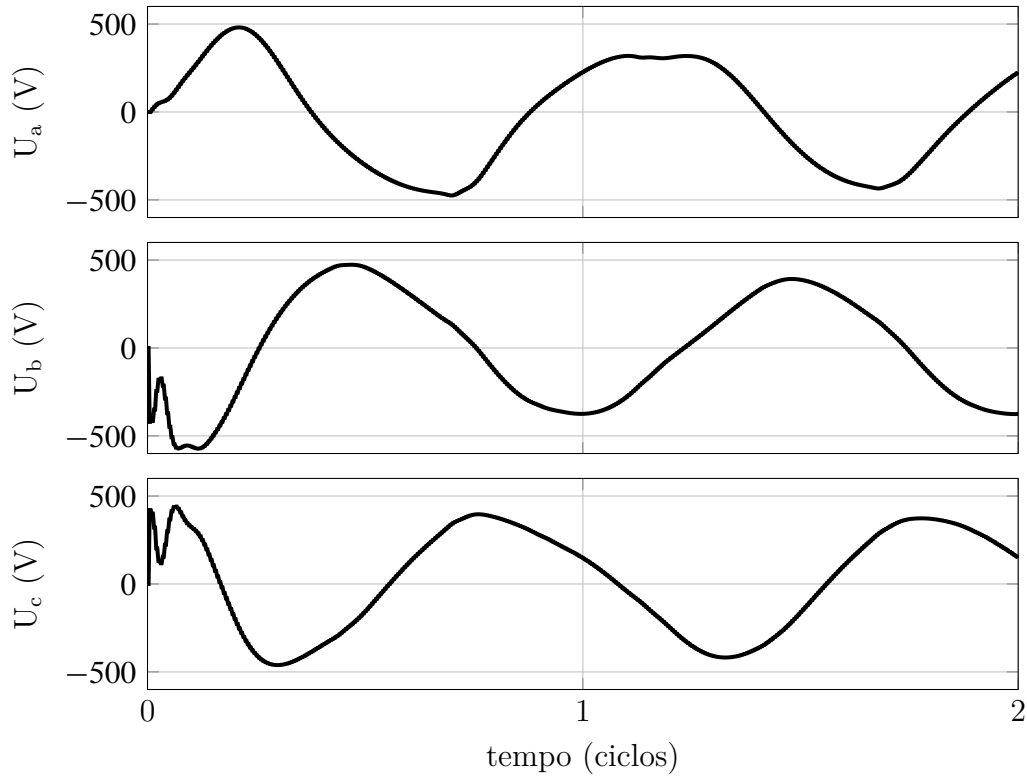


Fig. 32 – Comportamento da ação de controle na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

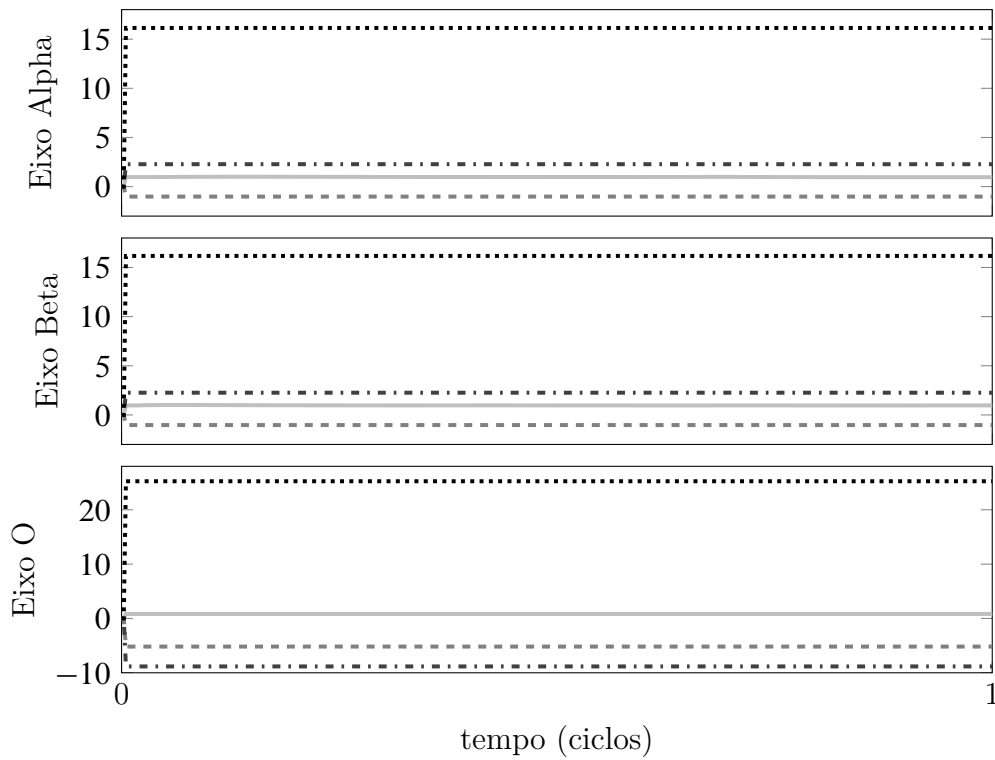


Fig. 33 – Comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  na inicialização do sistema quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

As Fig. 34-36 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a um degrau na referência no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 34 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 35 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 36 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

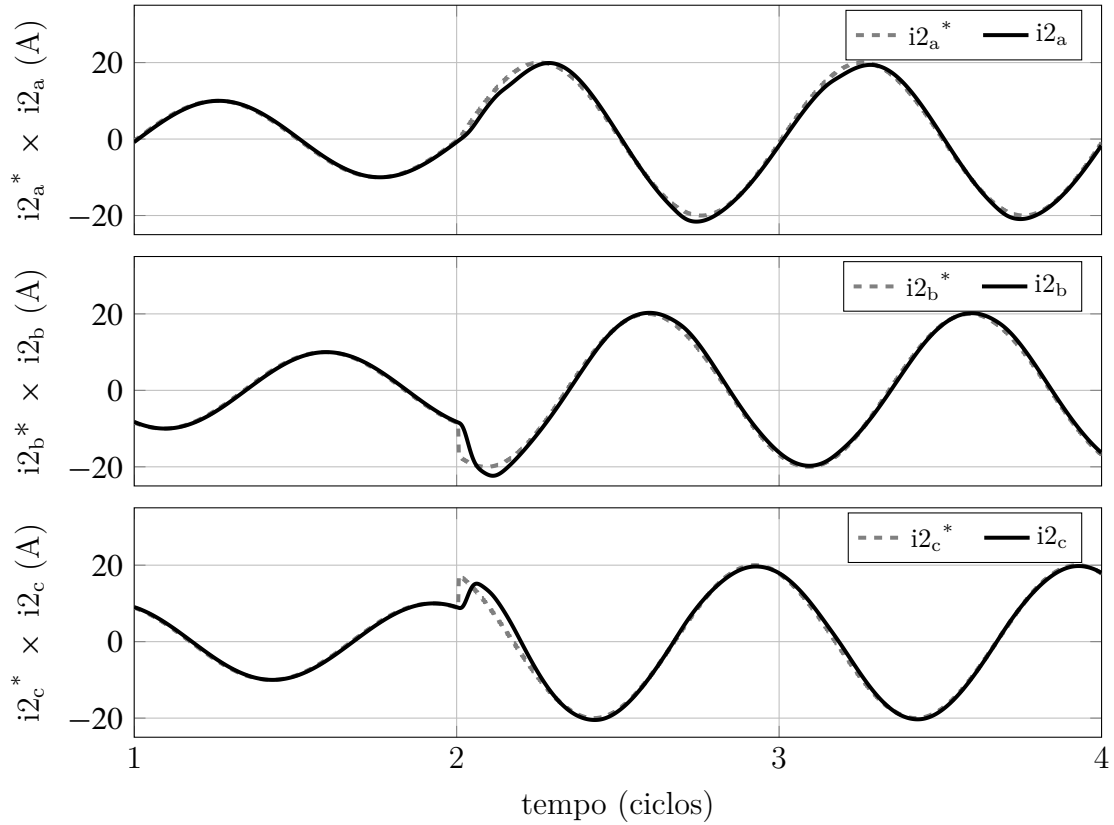


Fig. 34 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .



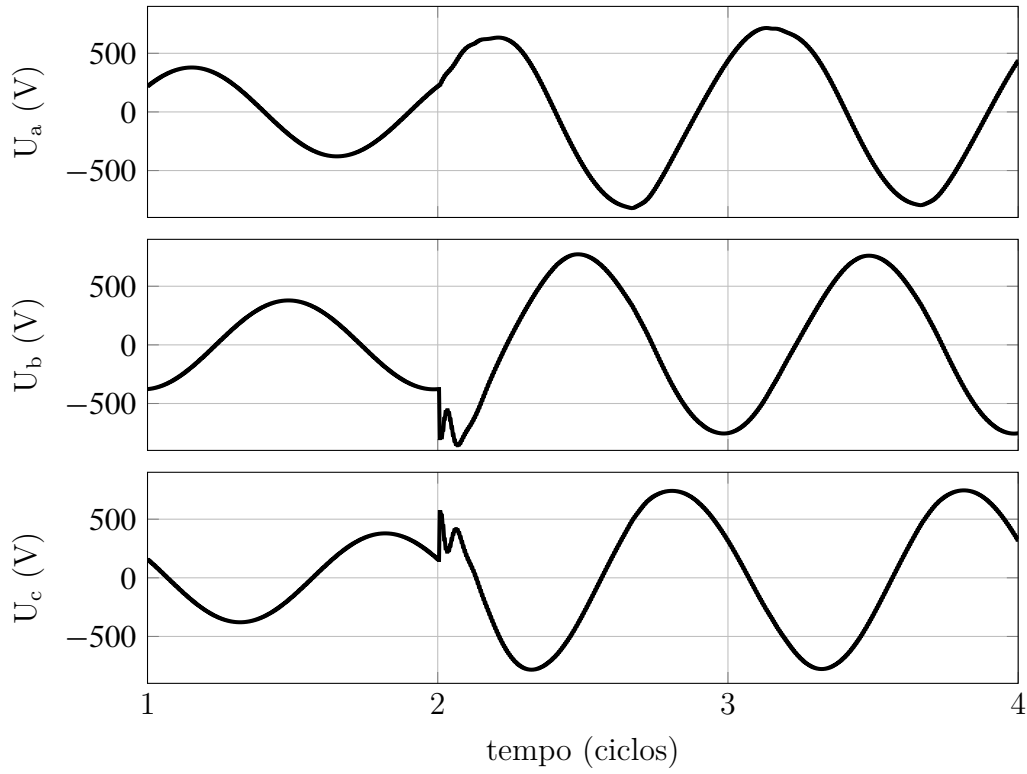


Fig. 35 – Resposta da ação de controle ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

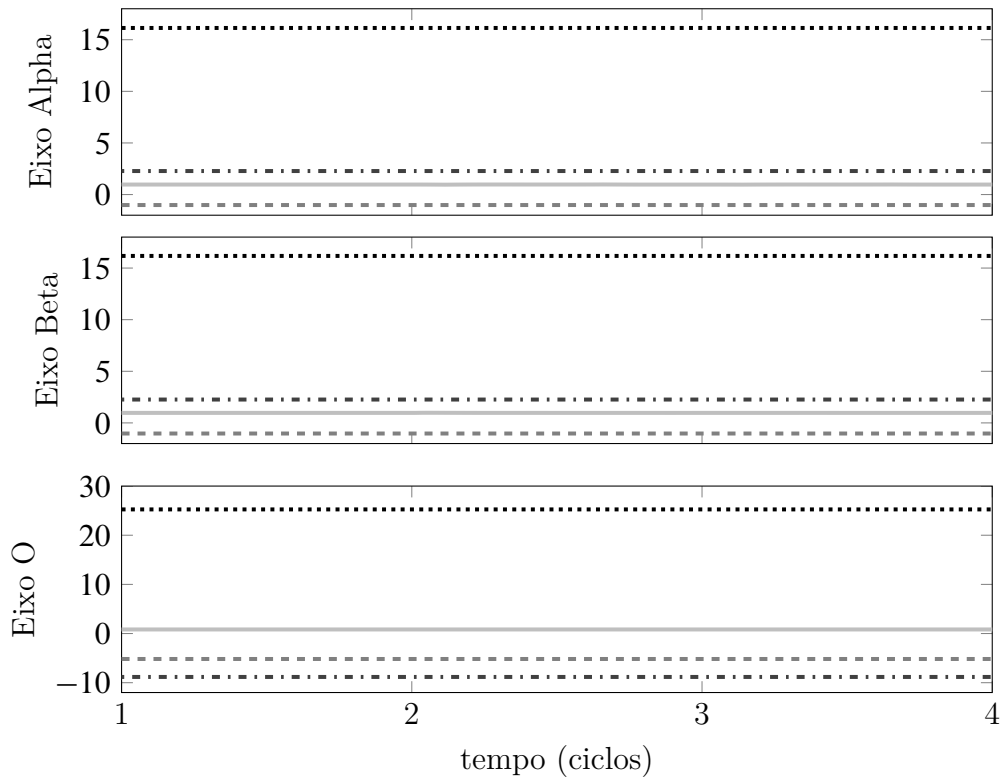


Fig. 36 – Resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$  ao degrau na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

As Fig. 37-39 apresentam a reação dos parâmetros do sistema à inversão de fase na referência no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 37 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 38 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 39 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

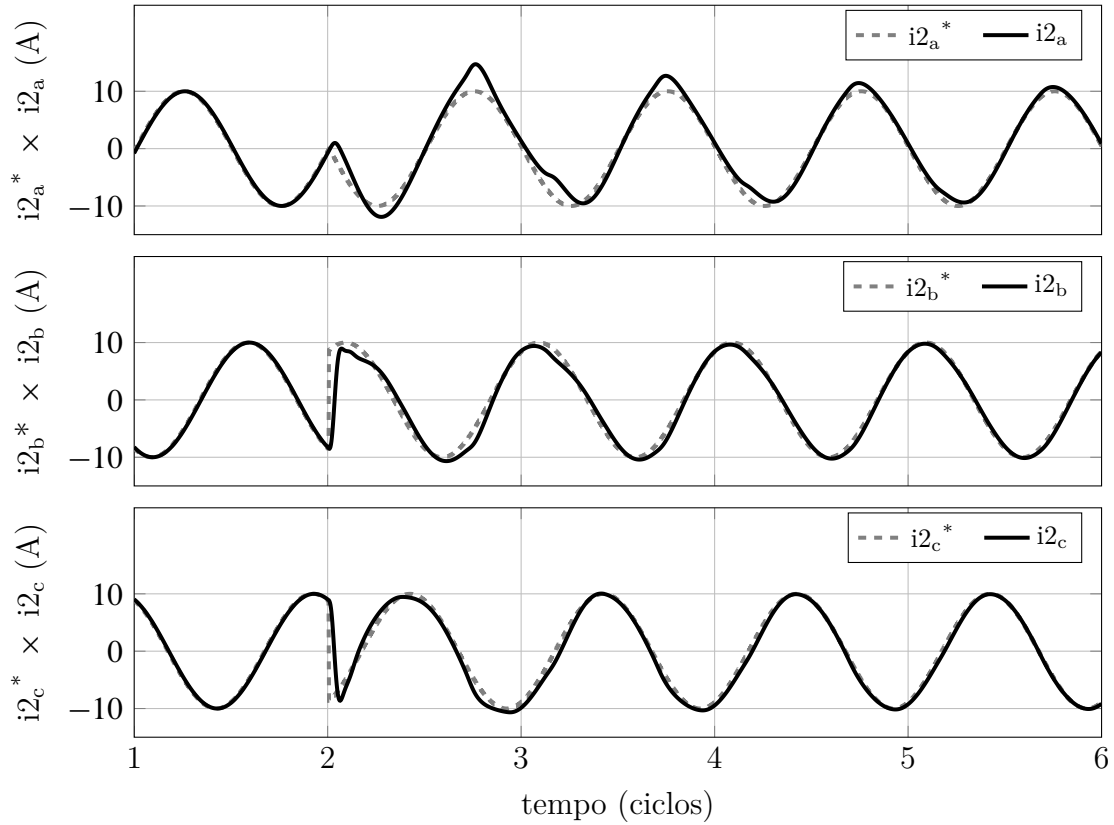


Fig. 37 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  à inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

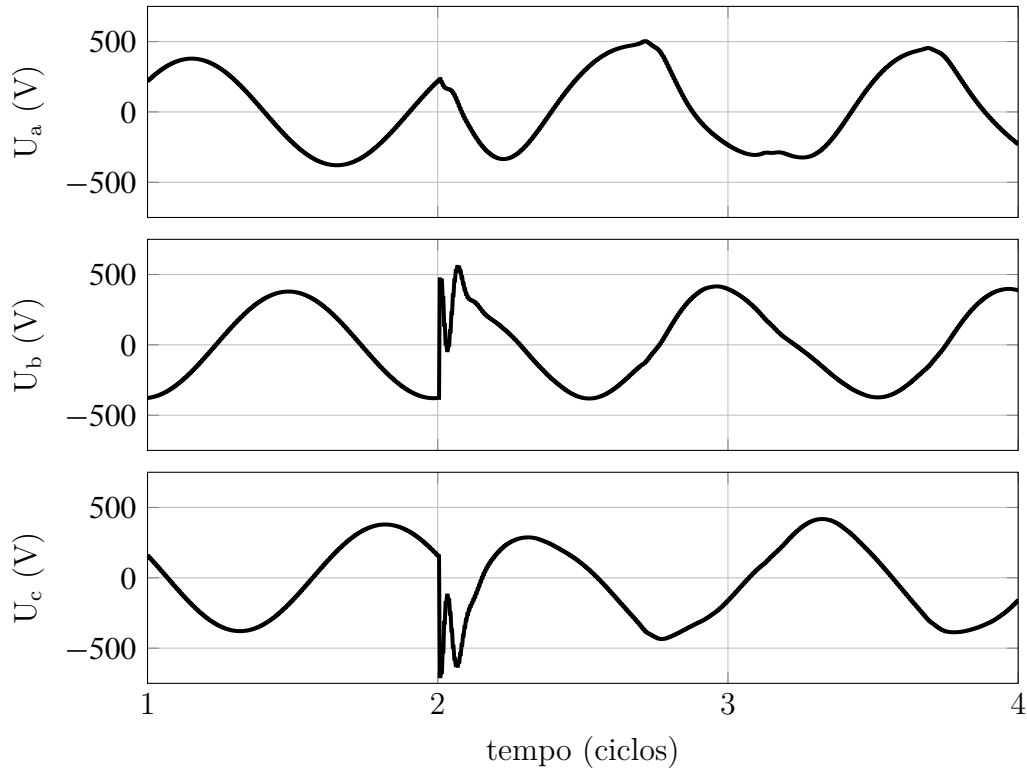


Fig. 38 – Ação de controle na presença de inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

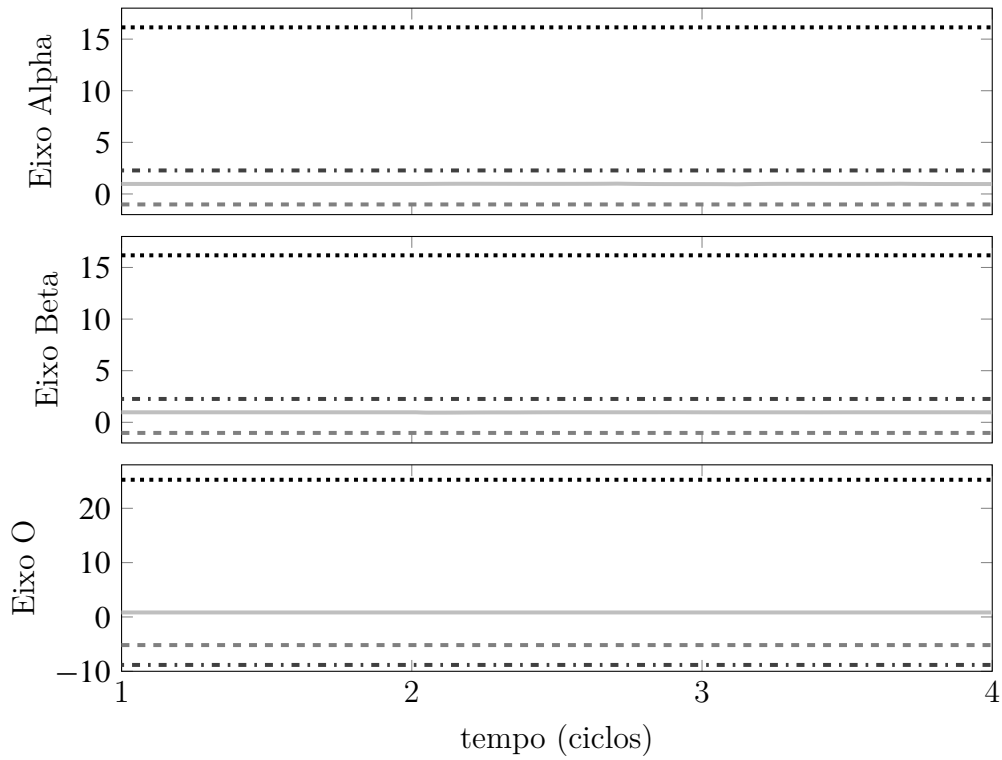


Fig. 39 – Comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$  mediante a inversão de fase na referência quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

As Fig. 40-42 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a uma variação abrupta na indutância da rede  $L_g$  no instante  $t = 2$  ciclos. A Fig. 40 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 41 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 42 apresenta o comportamento dos ganhos adaptativos  $\theta$ .

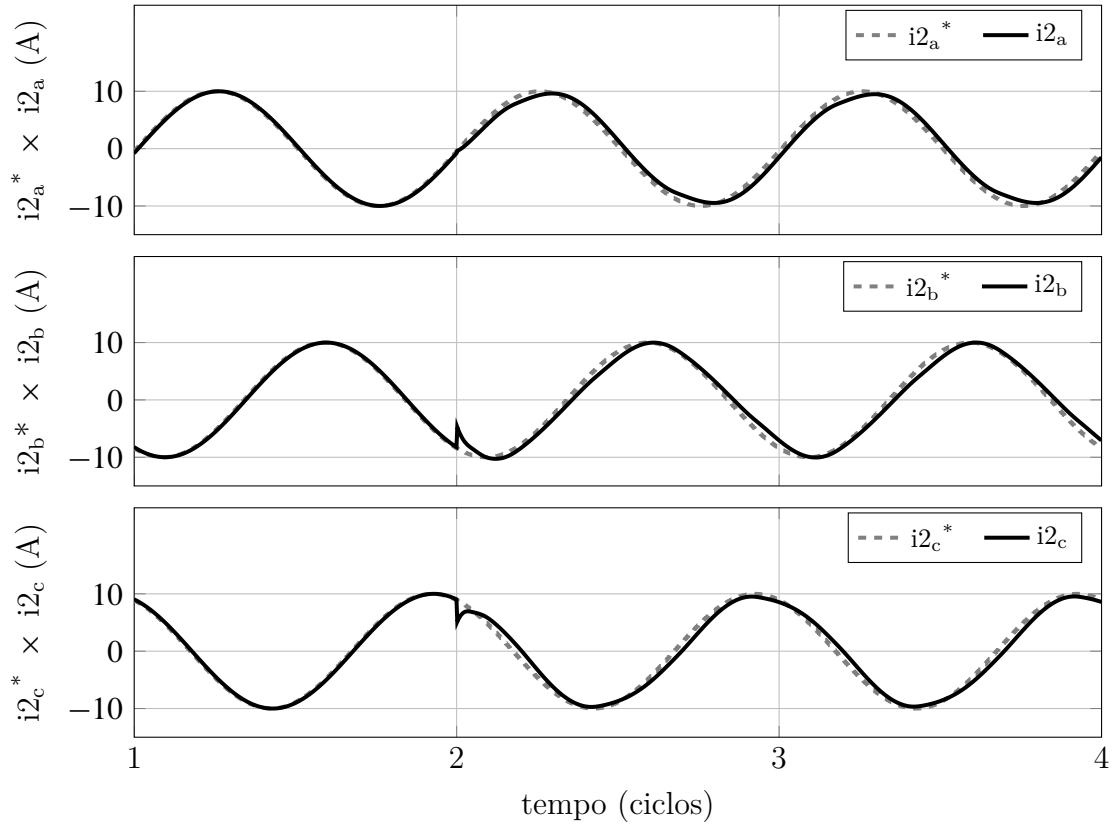


Fig. 40 – Resposta da corrente da rede  $i_2$  à variação abrupta da indutância  $L_g$  quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

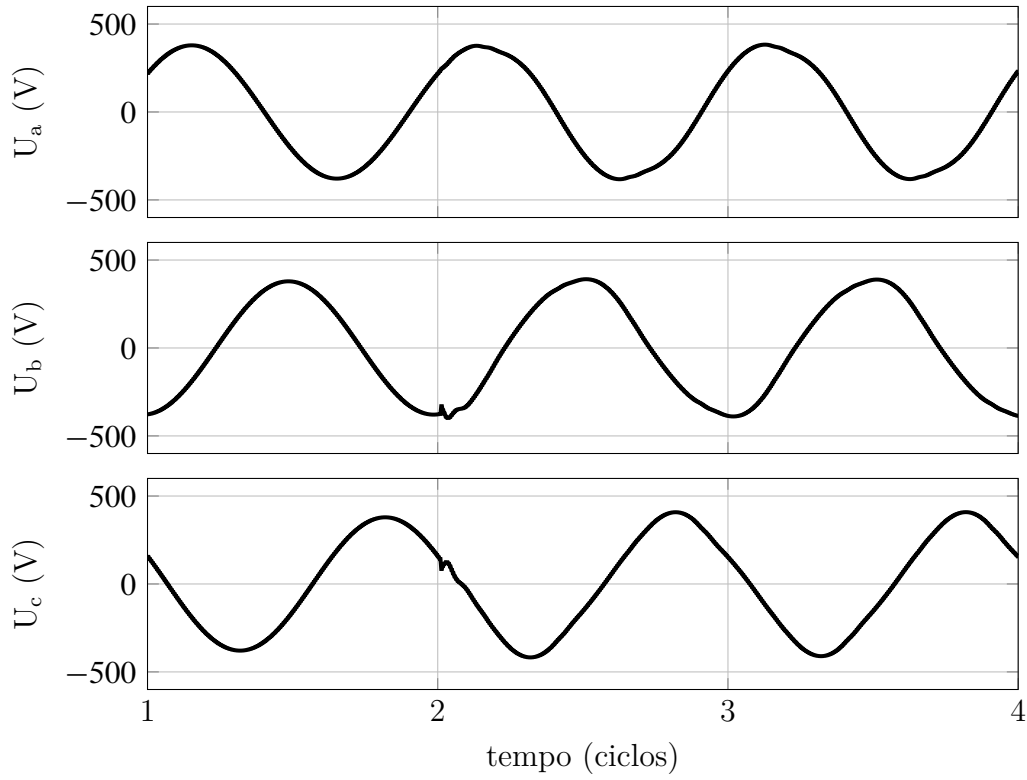


Fig. 41 – Ação de controle na presença de variação abrupta da indutância da rede  $L_g$  quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

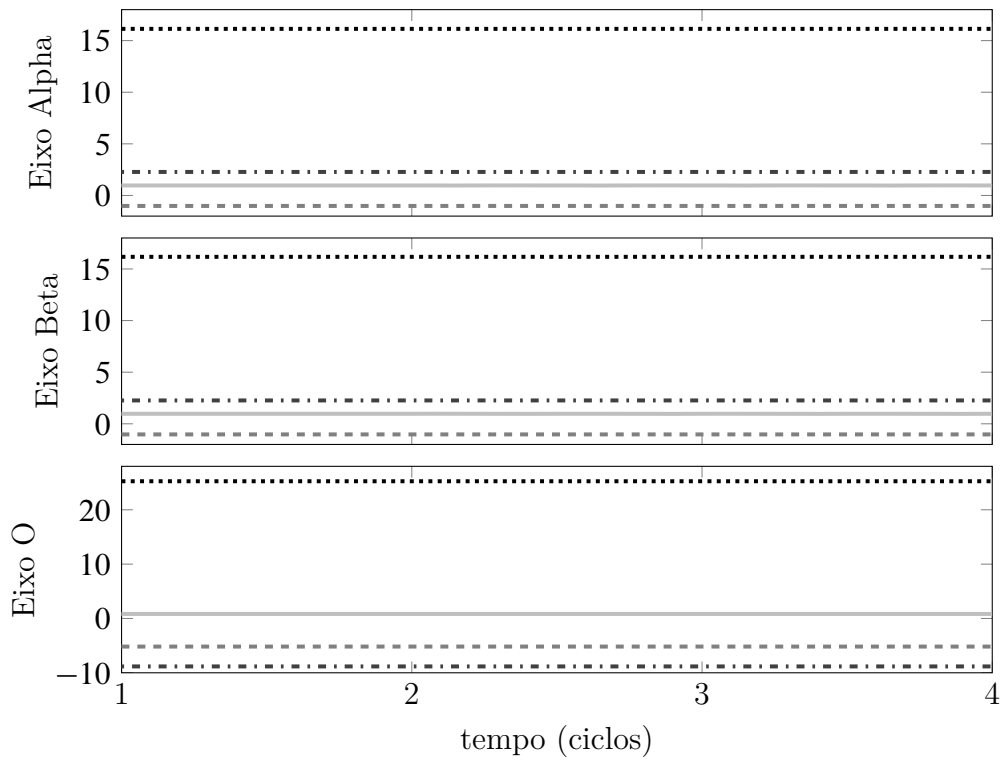


Fig. 42 – Resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$  à variação abrupta da indutância da rede  $L_g$  quando a variável intermediária é a tensão do capacitor  $v_C$ .

## 4.2 Resultados Experimentais

Os resultados experimentais foram obtidos utilizando os parâmetros da Tabela 3. Os parâmetros são diferentes daqueles usados na etapa de simulação em função dos componentes (indutores e capacitor) disponíveis no laboratório. Os valores de inicialização dos ganhos adaptativos são conforme 4.4, e o modelo de referência é dado por 4.5.

$$\begin{aligned}\theta^T &= [0, \ 0, \ -1,36, \ 1,36] \\ \omega &= [0 \ 0 \ 0 \ 0]^T\end{aligned}\tag{4.4}$$

$$W_m(z) = \frac{(1-p_1)(1-p_2)}{(z-p_1)(z-p_2)},\tag{4.5}$$

com  $p_1 = p_2 = 0,5$ .

Tabela 3 – Valores dos parâmetros do sistema utilizados no experimento.

Parâmetro	Valor	Parâmetro	Valor
$L_1$	1mH	$L_2$	0,5mH
$C$	40 $\mu$ F	$f_s = 1/T_s$	12kHz
$\gamma_d$	0,01	$\gamma$	0,95
$\delta_0$	0,98	$K_P$	3,35

Devido às condições da bancada disponível no laboratório, não foi possível realizar um ensaio conectando o conversor à rede elétrica. Realizou-se, no entanto, um ensaio com os terminais do filtro que seriam conectados à rede elétrica em curto-circuito. Além disso, considerando a teoria de Componentes Simétricas e a transformação de Clarke apresentadas no capítulo 2, é suficiente ensaiar um sistema monofásico para comprovação experimental. A variável intermediária escolhida é a corrente do capacitor, devido aos melhores resultados de simulação obtidos. Os resultados experimentais obtidos neste trabalho, portanto, foram para um sistema monofásico com os terminais do filtro curto-circuitados.

A plataforma DSPACE apresenta como principal vantagem o fato de que se encarrega de converter o código escrito em linguagem *.m* do MATLAB para linguagem *c* utilizada pelo DSP, permitindo que o projetista trabalhe com uma linguagem de mais alto nível. Dessa forma, o procedimento para realização do experimento utilizando a plataforma DSPACE é composto pelos passos a seguir:

1. *Simulação*: o sistema é simulado utilizando os blocos do Simulink para representar os elementos reais;
2. *Ajuste*: a simulação é ajustada para comunicar com a plataforma DSPACE. Isso é feito incluindo blocos de uma biblioteca específica da plataforma no Simulink. São

necessários um bloco que representa os ADs, disponibilizando em sua saída a medida das grandezas reais do sistema, e um bloco que recebe a ação de controle em forma de PWM para acionamento das chaves do conversor. Dessa forma, a simulação fica reduzida a apenas o bloco do controlador e os blocos da plataforma;

3. *Carregamento*: uma vez que o MATLAB está configurado para trabalhar junto com a dSPACE, basta iniciar a simulação configurada para execução *em tempo real* para que a plataforma transforme o arquivo de simulação em código para o DSP;
4. *Experimento*: o início da simulação no MATLAB em tempo real dará início ao experimento. Nesta etapa, é interessante que o programa *ControlDesk* esteja em execução com instrumentos virtuais preparados para visualizar a leitura das variáveis de interesse.

As Fig. 43-45 apresentam a reação da corrente da rede  $i_2$  à variações nas condições de operação. A Fig. 43 apresenta a corrente da rede  $i_2$  durante a inicialização do sistema, a Fig. 44 apresenta a reação da corrente da rede à inversão de fase na referência no instante  $t = 8,982s$ , e a Fig. 45 apresenta a reação da corrente da rede à variação abrupta da indutância da rede  $L_g$ , que passa de  $2,14mH$  para zero (a indutância da rede foi curto-circuitada, restando apenas o indutor do filtro  $L_2 = 0,5mH$ ) no instante  $t = 10,298s$ .

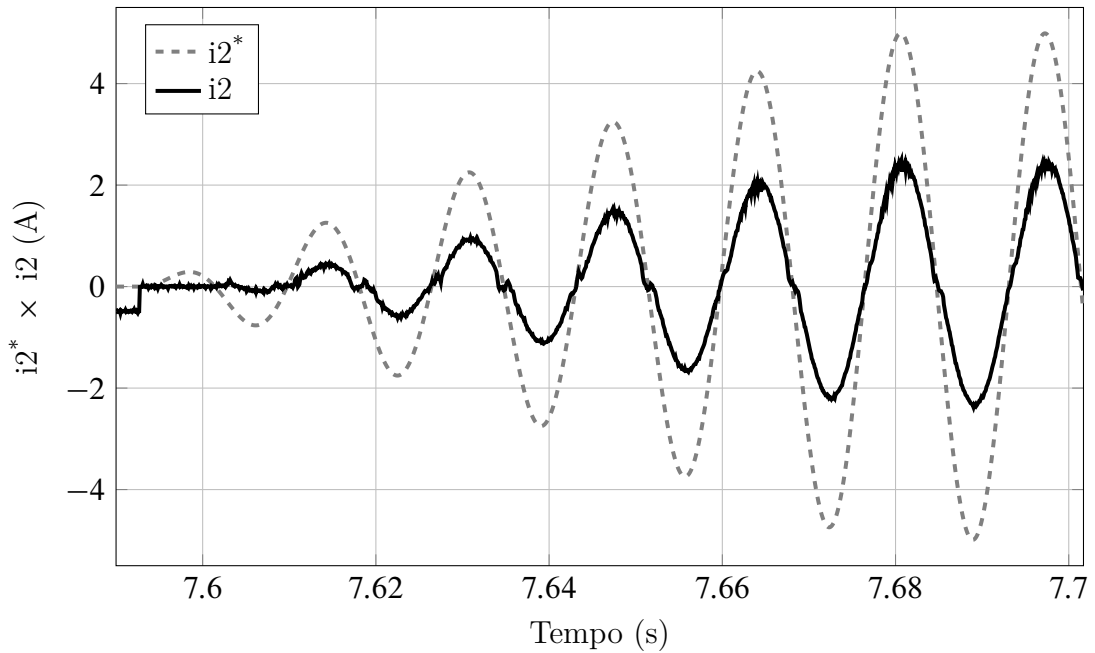


Fig. 43 – Comparação entre a saída do modelo de referência e a corrente medida na inicialização do sistema.

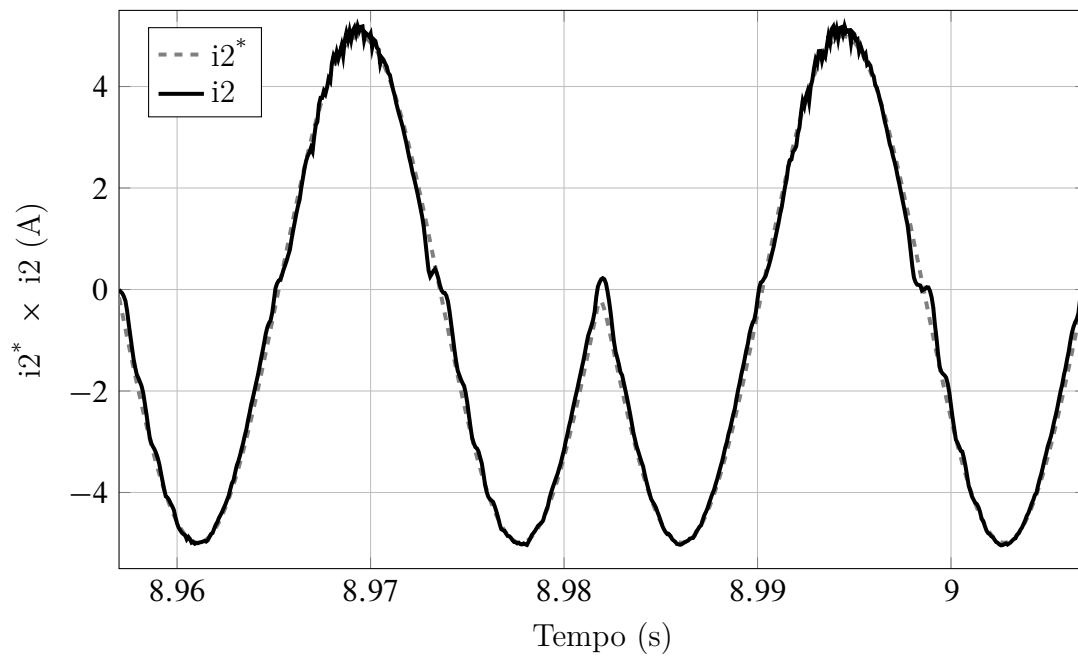


Fig. 44 – Resposta da corrente da rede à inversão de fase na referência.

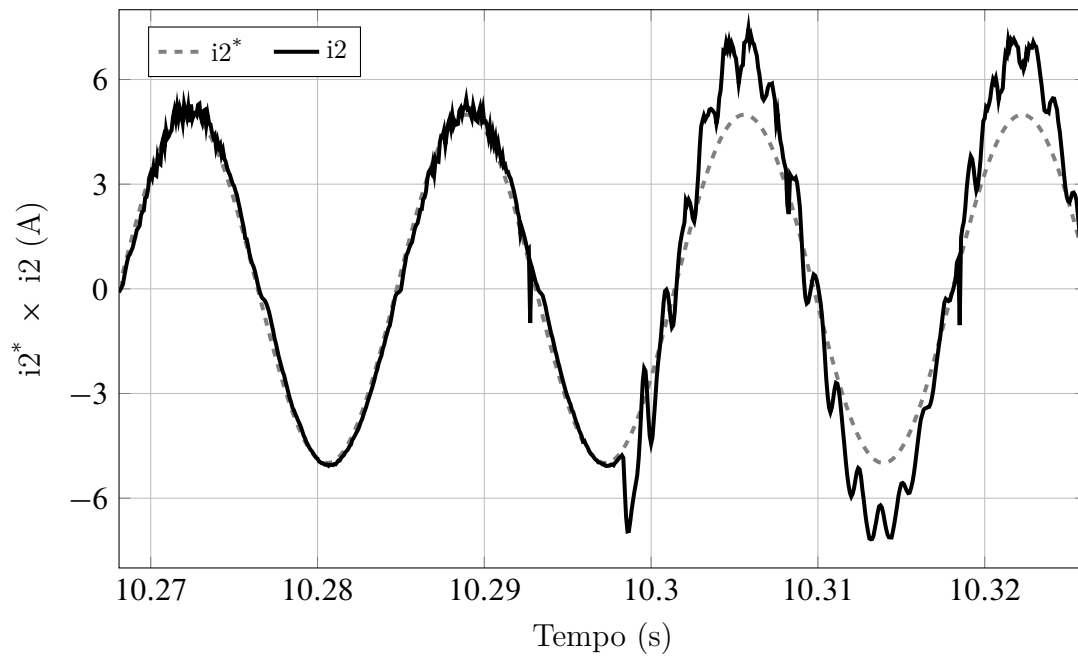


Fig. 45 – Resposta da corrente da rede à variação abrupta da indutância.



As Fig. 46-48 apresentam a reação dos parâmetros do sistema a uma variação abrupta na indutância da rede  $L_g$  no instante  $t = 10,298s$ . A Fig. 46 apresenta a reação da ação de controle  $U$ , a Fig. 47 apresenta a resposta dos ganhos adaptativos  $\theta$ , e a Fig. 48 apresenta o comportamento do normalizador  $m$ .

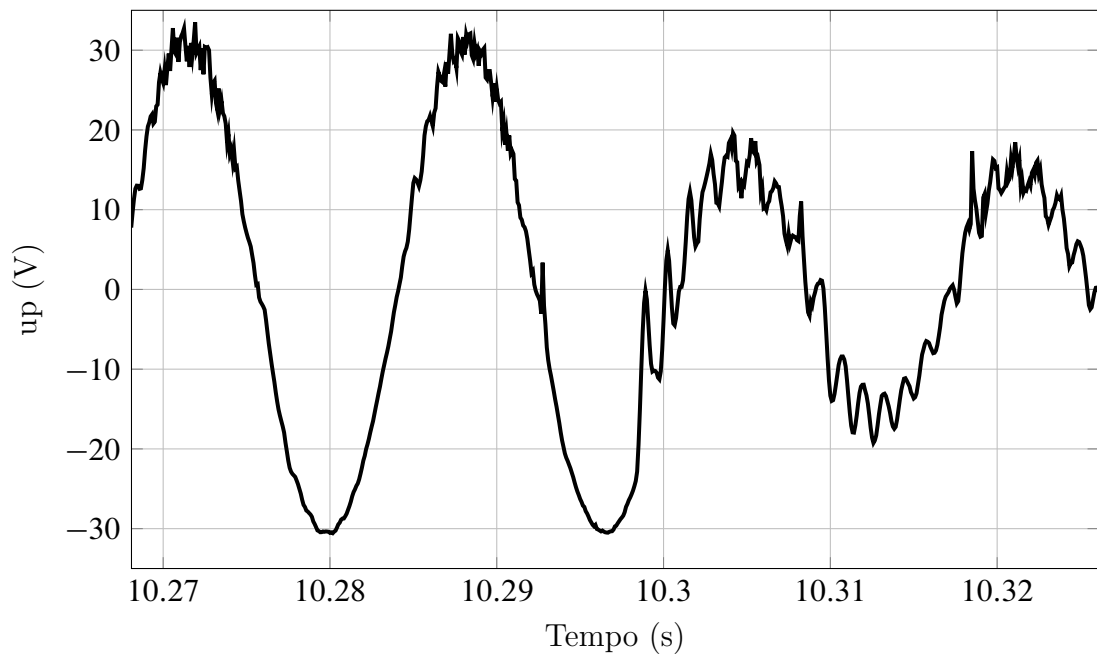


Fig. 46 – Resposta da ação de controle à variação abrupta da indutância.

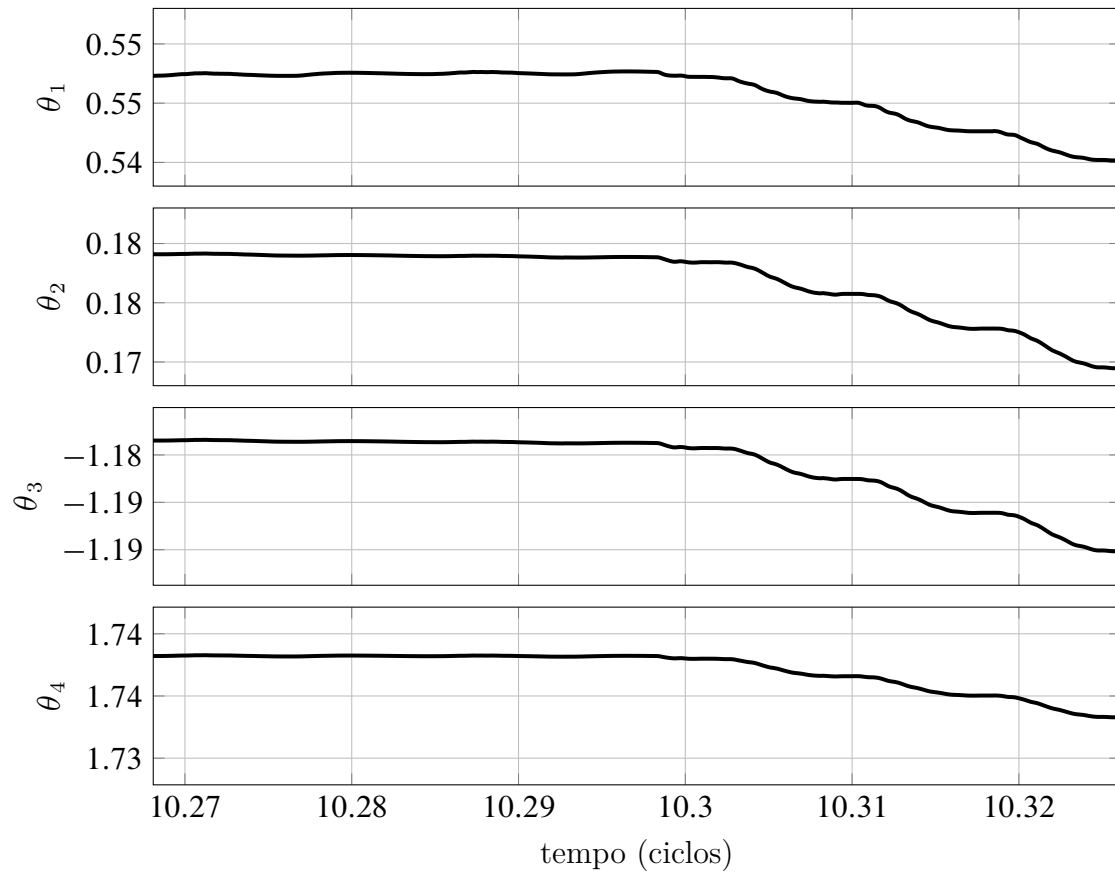


Fig. 47 – Variação dos ganhos  $\theta$  devido à variação na indutância da rede.

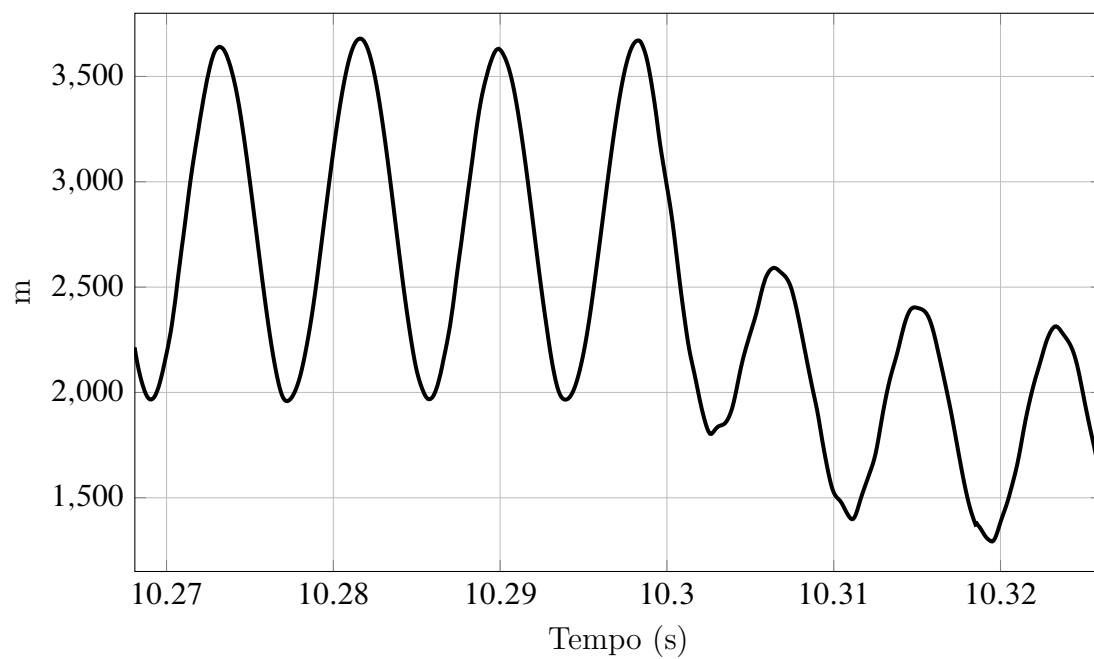


Fig. 48 – Resposta do normalizador  $m$  à variação abrupta da indutância.

As Fig. 49-51 apresentam o comportamento dos parâmetros do sistema no regime permanente após a variação da indutância da rede  $L_g$ . A Fig. 49 apresenta a corrente da rede  $i_2$ , a Fig. 50 apresenta a ação de controle  $U$ , e a Fig. 51 apresenta o comportamento do normalizador  $m$ .

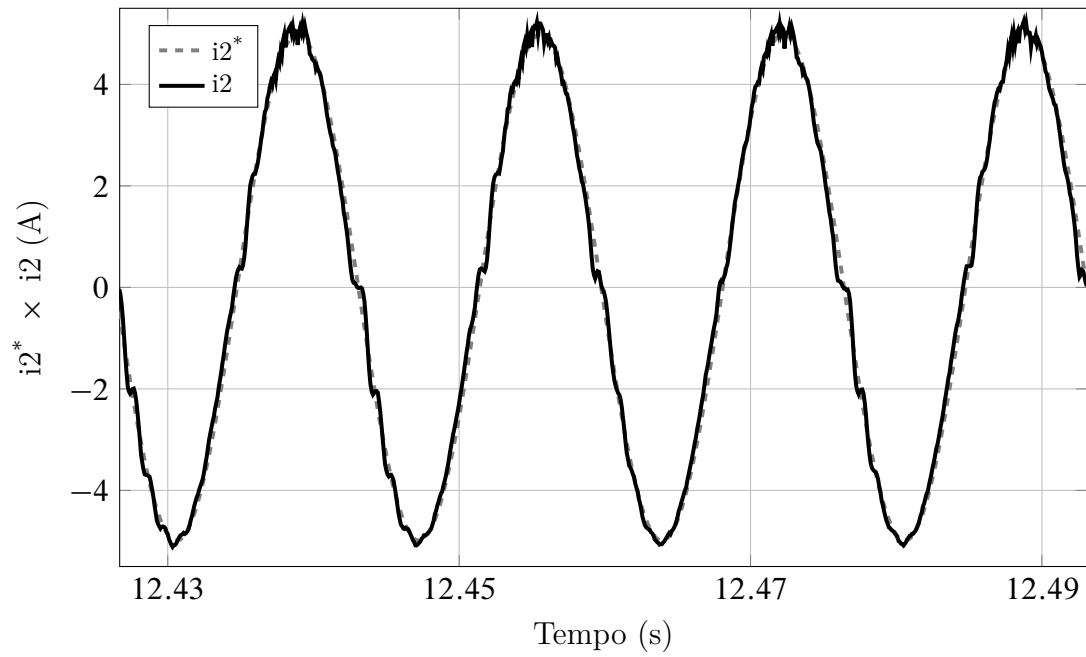


Fig. 49 – Corrente da rede no regime permanente após o transitório de variação de indutância da rede.

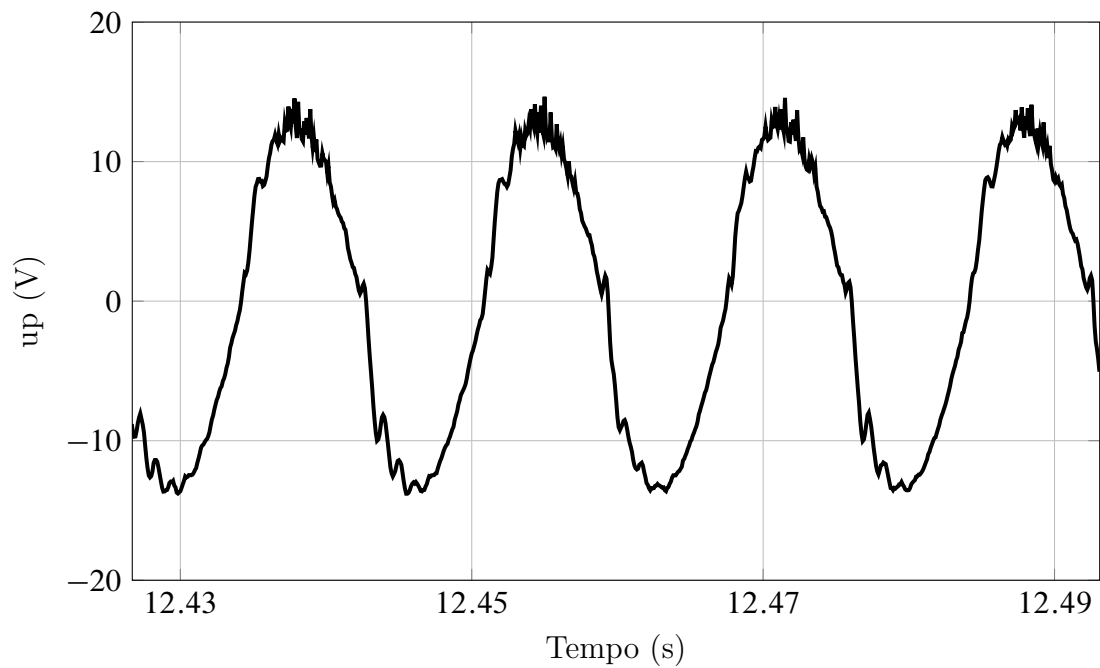


Fig. 50 – Ação de controle no regime permanente após a variação da indutância da rede.

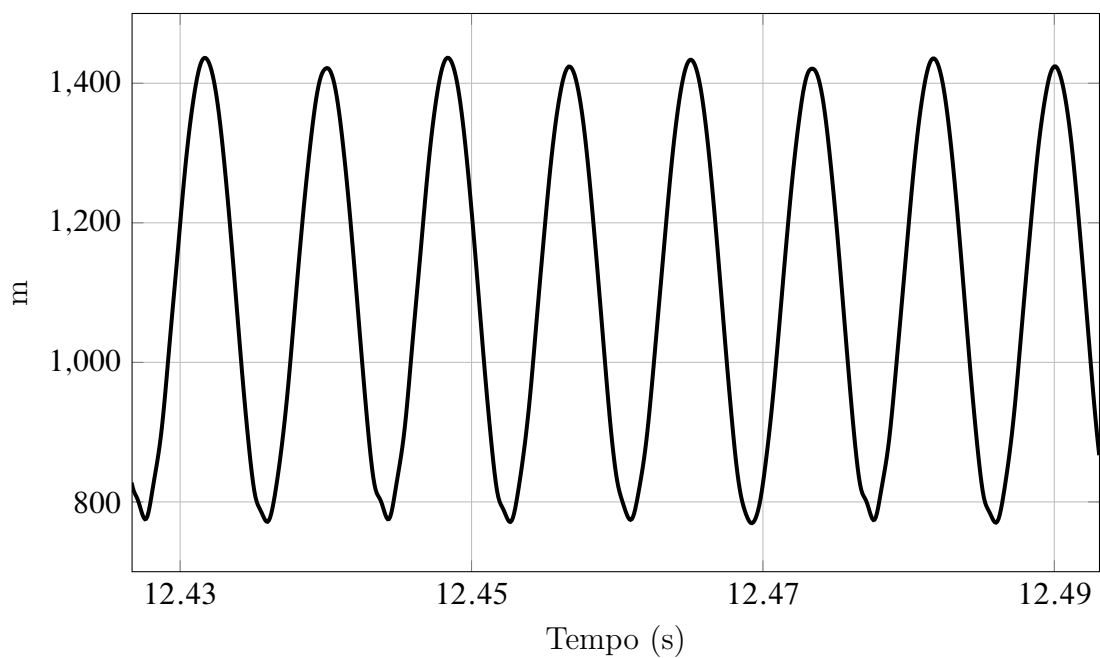


Fig. 51 – Normalizador no regime permanente após a variação da indutância da rede.

## 5 Conclusões

### 5.1 Sugestões para Trabalhos Futuros

O desempenho das estratégias de Controle Multimalha depende muito da sintonização dos controladores no laço interno e externo. Existem métodos de sintonização baseados em resposta em frequência, mas estes são tediosos de aplicar devido à necessidade de cálculos via tentativa e erro. O método proposto por (KRISHNASWAMY et al., 1990) apresenta gráficos de sintonização, que predizem a configuração do controlador primário. Este método, no entanto, é limitado às configurações PI/P e ao modelo de primeira ordem mais tempo morto (FOPDT) em uma gama limitada de parâmetros.

O procedimento de projeto mais sistemático é conforme o apresentado por (LEE; OH, 2002). Este procedimento prevê dois passos para o projeto de controladores multimalha: primeiramente, o controlador secundário é sintonizado com base no modelo dinâmico do processo interno. Posteriormente, o controlador primário é sintonizado com base no modelo dinâmico do processo externo. O método é analítico e elimina o processo de tentativa e erro.

A estrutura geral considerada para análise é a dada na Fig. 52. É importante deixar claro que a estrutura é do tipo controle por modelo interno (do inglês *Internal Model Control - IMC*).

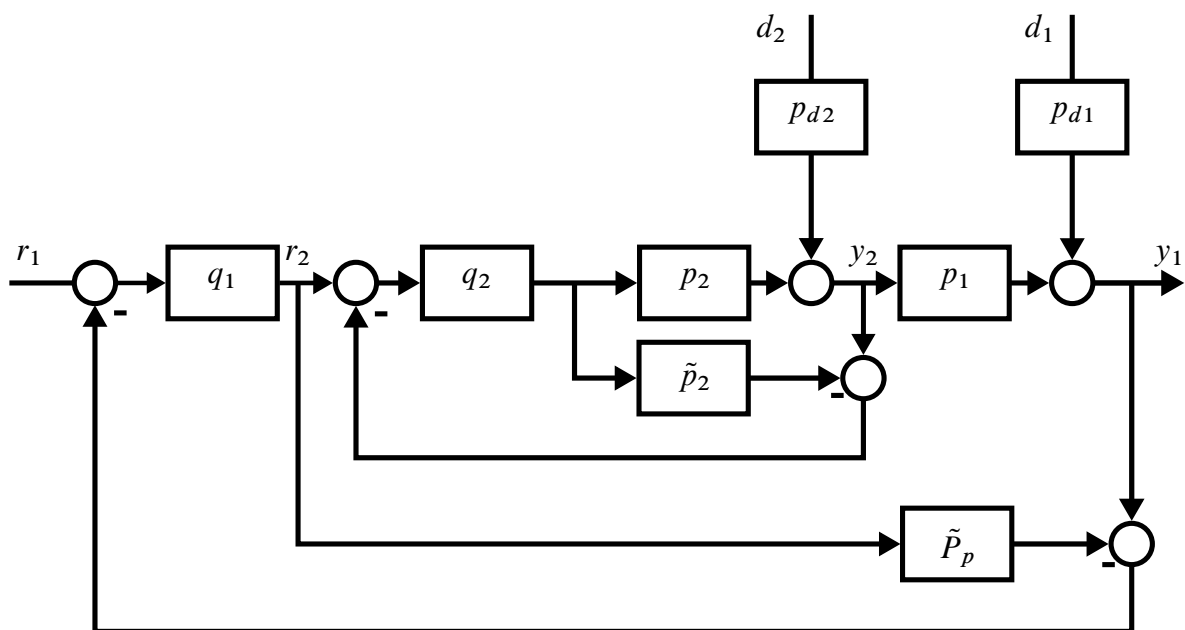


Fig. 52 – Estrutura geral de sistema de Controle Multimalha.

Considerando que  $\tilde{p}_2 = p_2$  e que  $\tilde{P}_p = q_2 p_2 p_1$ , as funções de transferência de malha fechada para os laços interno e externo são:

$$y_2 = q_2 p_2 r_2 + (1 - q_2 p_2) p_{d2} d_2 \quad (5.1)$$

$$y_1 = p_2 q_2 p_1 r_1 + (1 - p_2 q_2) p_1 (1 - p_2 q_2 p_1 q_1) p_{d2} d_2 + (1 - p_2 q_2 p_1 q_1) p_{d1} d_1 \quad (5.2)$$

O primeiro passo do procedimento é o projeto do controlador secundário. Esse controlador deve ser projetado para rejeitar rapidamente distúrbios que entrem na malha interna. Devido a isto, a variável secundária deve seguir sua referência o mais rápido possível.

Para análise, considere um modelo geral da planta da malha interna:

$$p_2(s) = p_{2m}(s) p_{2a}(s) \quad (5.3)$$

Esse modelo é dividido em duas partes:  $p_{2m}$ , a parte do modelo que é invertida pelo controlador, e  $p_{2a}$ , a porção do modelo não invertida pelo controlador, e que possui zeros no semiplano direito e atrasos de tempo.

Para obter uma boa resposta de uma planta instável, ou que seja estável mas com pólos próximos a zero, o controlador da malha secundária deve satisfazer às seguintes condições:

- Se a planta  $p_2$  tiver pólos instáveis  $up_1^2, up_2^2, \dots$ , então  $q_2$  deve ter zeros em  $up_1^2, up_2^2, \dots$
- Se a planta  $p_{d2}$  tiver polos instáveis  $dup_1^2, dup_2^2, \dots$  ou pólos próximos à zero, então  $1 - p_2 q_2$  deve ter zeros em  $dup_1^2, dup_2^2, \dots$  ou nos pólos próximos a zero.

O controlador  $q_2$  é projetado da seguinte forma:

$$q_2 = p_{2m}^{-1} f_2 \quad (5.4)$$

Dessa forma, a primeira condição é satisfeita automaticamente, pois  $p_{2m}^{-1}$  é o inverso da parcela da planta que contém pólos instáveis. Para satisfazer a segunda condição, é necessário projetar o filtro  $f_2$ , como segue:

$$f_2 = \frac{\sum_{i=1}^m \alpha_i s^i + 1}{(\lambda_2 s + 1)^{2m}} \quad (5.5)$$

Os valores de  $\alpha$  em (5.5) são determinados de forma a cancelar os pólos instáveis de  $p_{d2}$ , e  $m$  é o número de pólos cancelados. A equação (5.5) é um filtro com constante de tempo  $\lambda$  ajustável.

O controlador da malha externa pode ser projetado através de controle adaptativo, como descrito no Capítulo 3.

## Referências

- ABDEL-RAHIM, N.; QUAICOE, J. E. A Single-Phase Voltage-Source Utility Interface System for Weak AC Network Applications. *Applied Power Electronics Conference and Exposition*, v. 1, p. 93–99, February 1994. Citado na página 33.
- AHMED, K. H.; FINNEY, S. J.; WILLIAMS, B. W. Passive Filter Design for Three-Phase Inverter Interfacing in Distributed Generation. *Compatibility in Power Electronics*, p. 1–9, June 2007. Citado na página 28.
- DANNEHL, J.; FUCHS, F. W.; HANSEN, S. PWM Rectifier with LCL-Filter using different Current Control Structures. *European Conference on Power Electronics and Applications*, p. 1–10, September 2007. Citado na página 28.
- DANNEHL, J. et al. Investigation of Active Damping Approaches for PI-Based Current Control of Grid-Connected Pulse Width Modulation Converters With LCL Filters. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 46, n. 4, p. 1509–1517, July/August 2010. Citado na página 49.
- DANNEHL, J.; WESSELS, C.; FUCHS, F. W. Limitations of Voltage-Oriented PI Current Control of Grid-Connected PWM Rectifiers With LCL Filters. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 56, n. 2, p. 380–388, February 2009. Citado na página 29.
- DUESTERHOEFT, W. C.; SCHULZ, M. W.; CLARKE, E. Determination of Instantaneous Currents and Voltages by Means of Alpha, Beta and Zero Components. *Transactions of the American Institute of Electrical Engineers*, v. 70, n. 2, p. 1248–1255, July 1951. Citado na página 41.
- FORTESCUE, C. L. Method of Symmetrical Co-Ordinates Applied to the Solution of Polyphase Networks. *Transactions of the American Institute of Electrical Engineers*, v. 37, n. 2, p. 1027–1140, July 1918. Citado na página 41.
- GABE, I. J. et al. Stability Analysis of Grid-Connected Voltage Source Inverters with LCL-Filters using Partial State Feedback. *European Conference on Power Electronics and Applications*, p. 1–10, September 2007. Citado na página 29.
- GEROMEL, J. C. Optimal Linear Filtering Under Parameter Uncertainty. *IEEE Transactions on Signal Processing*, v. 47, n. 1, p. 168–175, January 1999. Citado na página 30.
- GERVASIO, F. et al. Dynamic analysis of active damping methods for lcl-filter-based grid converters. In: *Industrial Electronics Society, IECON 2013 - 39th Annual Conference of the IEEE*. [S.l.: s.n.], 2013. p. 671–676. ISSN 1553-572X. Citado na página 29.
- KARSHENAS, H. R.; SAGHAFI, H. Performance Investigation of LCL Filters in Grid Connected Converters. *IEEE PES Transmission and Distribution Conference and Exposition Latin America*, p. 1–6, March 2006. Citado na página 28.
- KAZMIERKOWSKI, M. P.; MALESANI, L. Current Control Techniques for Three-Phase Voltage-Source PWM Converters: A Survey. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 45, n. 5, p. 691–703, October 1998. Citado na página 29.

- KIMBALL, J. W. *Digital Control Techniques for Switching Power Converters*. Tese (Doutorado) — University of Illinois at Urbana-Champaign, 2008. Citado na página 29.
- KRISHNASWAMY, P. R. et al. When To Use Cascade Control. *Industrial & Engineering Chemistry Research*, v. 29, n. 10, p. 2163–2166, October 1990. Citado 2 vezes nas páginas 30 e 83.
- LEE, Y.; OH, S. Enhanced Control with a General Cascade Control Structure. *Industrial & Engineering Chemistry Research*, v. 41, n. 11, p. 2679–2688, May 2002. Citado 2 vezes nas páginas 33 e 83.
- LINDGREN, M.; SVENSSON, J. Control of a Voltage-source Converter Connected to the Grid through an LCL-filter - Application to Active Filtering. *Power Electronics Specialists Conference*, v. 1, p. 229–235, May 1998. Citado na página 28.
- LISERRE, M.; BLAABJERG, F.; HANSEN, S. Design and Control of an LCL-Filter-Based Three-Phase Active Rectifier. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 41, n. 5, p. 1281–1291, September 2005. Citado na página 28.
- LISERRE, M.; BLAABJERG, F.; TEODORESCU, R. Grid Impedance Estimation via Excitation of LCL-Filter Resonance. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 43, n. 5, p. 1401–1407, September/October 2007. Citado na página 29.
- LOH, P. C.; HOLMES, D. G. Analysis of multiloop control strategies for LC/CL/LCL-filtered voltage-source and current-source inverters. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 41, n. 2, p. 644–654, March/April 2005. Citado 2 vezes nas páginas 29 e 49.
- MALESANI, L.; MATTAVELLI, P.; BUSO, S. Robust Dead-Beat Current Control for PWM Rectifiers and Active Filters. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 35, n. 3, p. 613–620, May/June 1999. Citado na página 29.
- MALESANI, L. et al. Improved Current Control Technique of VSI PWM Inverters with Constant Modulation Frequency and Extended Voltage Range. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 27, n. 2, p. 365–369, March/April 1991. Citado na página 30.
- MANSOOR, A. et al. Predicting the Net Harmonic Currents Produced by Large Number of Distributed Single-Phase Computer Loads. *IEEE Transactions on Power Delivery*, v. 10, n. 4, p. 2001–2006, October 1995. Citado na página 27.
- MASSING, J. R. *Controle Adaptativo de Corrente Aplicado a Conversores Estáticos Conectados à Rede Elétrica*. Tese (Doutorado) — Universidade Federal de Santa Maria, 2013. Citado na página 39.
- MORENO, J. C. et al. A Robust Predictive Current Control for Three-Phase Grid-Connected Inverters. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 56, n. 6, p. 1993–2004, June 2009. Citado na página 29.
- PARKER, S. G.; MCGRATH, B. P.; HOLMES, D. G. Regions of Active Damping Control for LCL Filters. *IEEE Transactions on Industry Applications*, v. 50, n. 1, p. 424–432, January 2014. ISSN 0093-9994. Citado na página 43.



- RIBEIRO, E. R. *Filtros Ativos Série Para a Compensação de Harmônicas de Tensão*. Dissertação (Mestrado) — Universidade Federal de Santa Catarina, 2003. Citado na página 28.
- SANTIPRAPAN, P.; AREERAK, K.-L.; AREERAK, K.-N. Mathematical Model and Control Strategy on DQ Frame for Shunt Active Power Filters. *World Academy of Science, Engineering and Technology*, p. 353–361, 2011. Citado na página 29.
- SASAKI, H.; MACHIDA, T. A New Method to Eliminate AC Harmonic Currents by Magnetic Flux Compensation - Considerations on Basic Design. *IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems*, PAS-90, n. 5, p. 2009–2019, September 1971. Citado na página 27.
- SHEN, G. et al. An Improved Control Strategy for Grid-Connected Voltage Source Inverters With an LCL Filter. *IEEE Transactions on Power Electronics*, v. 23, n. 4, p. 1899–1906, July 2008. Citado 2 vezes nas páginas 28 e 42.
- SHEN, G. et al. A New Feedback Method for PR Current Control of LCL-Filter-Based Grid-Connected Inverter. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 57, n. 6, p. 2033–2041, June 2010. Citado 2 vezes nas páginas 29 e 30.
- SMITH, C. A.; CORRIPIO, A. *Princípios e Prática do Controle Automático de Processo*. third. Rio de Janeiro: LTC, 2008. Citado na página 30.
- STEFANELLO, M. *Controle Adaptativo Robusto de Estrutura Variável por Modelo de Referência Aplicado a Filtros Ativos de Potência*. Tese (Doutorado) — Universidade Federal de Santa Maria, 2010. Citado na página 99.
- TANG, Y. et al. Generalized Design of High Performance Shunt Active Power Filter With Output LCL Filter. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 59, n. 3, p. 1443–1452, March 2012. Citado na página 91.
- TAO, G. *Adaptive Control Design and Analysis*. [S.l.]: Wiley-IEEE Press, 2003. Citado 2 vezes nas páginas 53 e 94.
- TEODORESCU, R. et al. A New Control Structure for Grid-Connected LCL PV Inverters with Zero Steady-State Error and Selective Harmonic Compensation. *Applied Power Electronics Conference and Exposition*, v. 1, p. 580–586, 2004. Citado na página 28.
- TSAKALIS, K.; IOANNOU, P. *Linear time-varying systems: control and adaptation*. [S.l.]: Prentice Hall, 1993. ISBN 9780130129239. Citado na página 95.
- WU, E.; LEHN, P. W. Digital Current Control of a Voltage Source Converter With Active Damping of LCL Resonance. *IEEE Transactions on Power Electronics*, v. 21, n. 5, p. 1364–1373, September 2006. Citado na página 29.
- YANG, S. et al. A Robust Control Scheme for Grid-Connected Voltage-Source Inverters. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, v. 58, n. 1, p. 202–212, January 2011. Citado na página 29.
- YAO, Q.; HOLMES, D. G. A Simple, Novel Method for Variable-Hysteresis-Band Current Control of a Three Phase Inverter with Constant Switching Frequency. *Industry Applications Society Annual Meeting*, p. 1122–1129, October 1993. Citado na página 30.

ÅSTRÖM, K.; HAGANDER, P.; STERNBY, J. Zeros of sampled systems. In: *Decision and Control including the Symposium on Adaptive Processes, 1980 19th IEEE Conference on*. [S.l.: s.n.], 1980. v. 19, p. 1077–1081. Citado na página 44.

## Anexos



# ANEXO A – Procedimento de Projeto do Filtro $LCL$

O projeto de um filtro LCL pode ser feito de várias maneiras, dependendo do objetivo do projetista. O procedimento de projeto apresentado em (TANG et al., 2012) é muito utilizado, por ser generalizado, simples e em valores *por unidade*, o que torna simples a escalabilidade do sistema. Os passos deste procedimento são:

1. Definir qual a ordem  $k$  mais alta das correntes harmônicas que precisam ser compensadas. A frequência de ressonância  $\omega_{res}$  deve ser função da frequência fundamental nominal  $\omega_n$ :

$$\frac{k\omega_n}{0,3} \leq \omega_{res} \leq \frac{k\omega_n}{0,25} \quad (A.1)$$

2. A frequência de comutação deve ser pelo menos duas vezes maior que a frequência de ressonância. Valores maiores podem ser usados para uma melhor atenuação harmônica, mas resultarão em mais perdas.
3. Valores de impedância, capacitância e indutância base devem ser definidos. Dessa forma, a impedância base  $Z_b$  é função da tensão nominal  $V$  e da potência nominal  $P$ :

$$Z_b = \frac{V^2}{P} \quad (A.2)$$

Os valores da capacitância e indutância base são, respectivamente:

$$C_b = \frac{1}{\omega_n Z_b} \quad (A.3)$$

$$L_b = \frac{Z_b}{\omega_n} \quad (A.4)$$

4. As indutâncias do lado do conversor  $L_{ff}$  e da rede  $L_{fg}$  devem ser iguais para produzir a menor frequência de ressonância possível, e a máxima atenuação de harmônicas de comutação. Além disso, é recomendável que o valor total em *por unidade* dos dois indutores seja igual ao valor do capacitor do filtro  $C_f$ . Desta forma:

$$L_{ff} = L_{gf} = \frac{1}{4k} L_b \quad (A.5)$$

$$C_f = \frac{1}{2k} C_b \quad (\text{A.6})$$

5. O valor comercial de capacitor mais próximo ao valor encontrado em (A.6) deve ser escolhido, e os valores de indutância ajustados de acordo. A frequência de ressonância recalculada com os valores ajustados deve, no entanto, estar de acordo com (A.1).

# ANEXO B – Análise de Estabilidade Robusta do Algoritmo Adaptativo

## B.1 Descrição da Planta e do Modelo de Referência

Considere a planta SISO, LTI

$$y(k) = G(z) \cdot u(k) = G_o(z) \cdot u(k) + \Delta(z) \cdot u(k), \quad (\text{B.1})$$

onde:

$$G_o(z) = k_p \frac{Z_o(z)}{P_o(z)}. \quad (\text{B.2})$$

$G(z)$  é uma função de transferência estritamente própria,  $Z_o(z)$  e  $P_o(z)$  são polinômios mônicos e o sinal do ganho  $k_p$  é assumido como sendo conhecido. Além disso, o comportamento desejado da planta em malha fechada é descrito por um modelo de referência, dado pela função de transferência

$$y_m(k) = W_m(z) \cdot r(k) = \frac{k_m}{P_m(z)} r(k), \quad (\text{B.3})$$

onde  $P_m(z)$  é um polinômio mônico e  $k_m > 0$ .

O objetivo do Controle por Modelo de Referência ou MRC (do inglês *Model Reference Control*) é determinar a entrada  $u$  da planta de forma que sua saída  $y$  rastreie a saída do modelo de referência  $y_m$  tão próximo quanto possível, desde que mantendo os sinais de malha fechada limitados.

Caso existam incertezas paramétricas, utiliza-se uma técnica de controle adaptativo que resulta no Controlador Adaptativo por Modelo de Referência ou MRAC (do inglês *Model Reference Adaptive Control*). É necessário definir uma Lei de Controle e uma Lei de Adaptação Paramétrica para projetar a entrada  $u$  da planta. No caso de plantas com dinâmicas não-modeladas, é necessário modificar a lei de adaptação paramétrica de forma a garantir a robustez do controlador. Neste caso, diz-se que o controlador é MRAC robusto.

As hipóteses feitas sobre a planta e o modelo de referência são as seguintes:

$H_1)$   $Z_o(z)$  é um polinômio mônico, Schur de grau  $m$  conhecido;

$H_2)$   $P_o(z)$  é mônico de grau  $n$  conhecido e  $n^* = n - m \geq 1$  é o grau relativo da planta nominal  $G_o(z)$ ;

$H_3)$  São conhecidos o sinal do ganho  $k_p$  e o limite superior de  $|k_p|$ ,  $k_{p0} \geq |k_p|$ ;

$H_4$ )  $\Delta(z)$  é uma função de transferência estável e estritamente própria;

$H_5$ ) É conhecido um limite superior  $\delta_0 \in (0, 1)$  tal que  $\Delta(z)$  possui todos os seus pólos confinados num círculo aberto de raio  $|z| \geq \sqrt{\delta_0}$ ;

$H_6$ )  $P_m(z)$  é um polinômio mônico, Schur de grau  $n^*$ .

As hipóteses  $H_1$ ,  $H_2$  e  $H_3$  são necessárias para garantir a estabilidade do controlador projetado e para o projeto do ganho da lei de adaptação paramétrica. As hipóteses  $H_4$  e  $H_5$  são necessárias para garantir a limitação dos sinais de malha fechada e a robustez da lei de adaptação paramétrica. A hipótese  $H_6$  é usada para a escolha de um modelo de referência adequado.

## B.2 Estrutura do Algoritmo Adaptativo

Em casos onde os estados da planta não são medidos é possível a utilização de estimadores, de onde resulta a estrutura para a lei de controle (TAO, 2003)

$$u = \theta^T \omega, \quad (\text{B.4})$$

na qual os vetores  $\theta$  e  $\omega$  são definidos como

$$\begin{aligned} \theta^T &= [\theta_1^T, \theta_2^T, \theta_3, \theta_4] \text{ e} \\ \omega &= [\omega_1 \quad \omega_2 \quad y \quad r]^T. \end{aligned} \quad (\text{B.5})$$

A Fig. 53 apresenta a estrutura geral do sistema de controle.

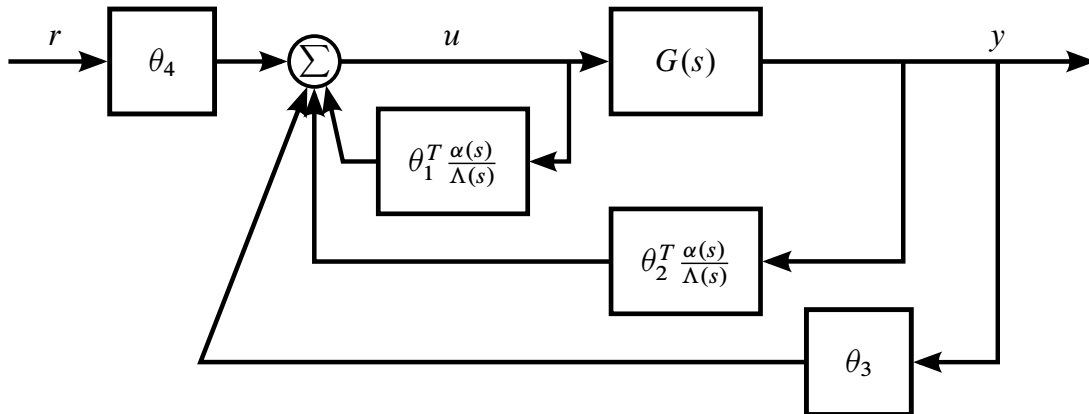


Fig. 53 – Estrutura do controlador MRAC.

A entrada  $u$  e a saída  $y$  da planta são usadas para gerar os sinais  $\omega_1$  e  $\omega_2$  dados por

$$\omega_1(k) = \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} u(k) \text{ e } \omega_2(k) = \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} y(k) \quad (\text{B.6})$$



com  $\Lambda(z)$  estável e  $\alpha(z)$  dados por

$$\alpha(z) = [z^{n-2}, \dots, z, 1] \text{ e } \Lambda(z) = z^{n-1} + \lambda_{n-2}z^{n-2} + \dots + \lambda_1z + \lambda_0.$$

Nota-se que a dimensão de  $\alpha$  e  $\Lambda$  é definida com base no grau da planta. Considerando que a planta  $G(z)$  pode ser descrita em termos de uma parte conhecida  $G_o(z)$  e uma parte com dinâmicas não-modeladas do tipo aditiva, estável e estritamente própria  $\Delta(z)$  tem-se

$$G(z) = G_o(z) + \Delta(z). \quad (\text{B.7})$$

Define-se o modelo de referência como sendo

$$y_m = W_m(z)r.$$

É necessário garantir que o grau relativo da planta  $G_o(z)$  e do modelo de referência  $W_m(z)$  sejam iguais para que seja possível resolver a condição de casamento (TSAKALIS; IOANNOU, 1993). Dessa forma, garante-se que existe um conjunto de ganhos  $\theta = \theta^*$  tal que a saída da planta  $y$  é igual a saída do modelo de referência  $y_m$  quando  $\Delta(z) = 0$ .

Para a obtenção dos sinais necessários para a implementação do controlador adaptativo, parte-se da definição da lei de controle assumindo a existência de um conjunto de ganhos  $\theta = \theta^*$ . Assim

$$\begin{aligned} u(k) &= \theta^T \omega = \theta^T \omega + \theta^{*T} \omega - \theta^{*T} \omega \\ u(k) &= \phi^T \omega + \theta^{*T} \omega \end{aligned} \quad (\text{B.8})$$

onde:

$$\phi = \theta - \theta^*.$$

De (B.8):

$$u(k) = \phi^T \omega + \theta_1^{*T} \omega_1 + \theta_2^{*T} \omega_2 + \theta_3^* y(k) + \theta_4 r.$$

Considerando (B.6) tem-se

$$u(k) = \phi^T \omega + \theta_1^{*T} \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} u(k) + \left( \theta_2^{*T} \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} + \theta_3^* \right) y(k) + \theta_4^* r.$$

Definindo

$$\begin{aligned} F_1 &= \theta_1^{*T} \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} \\ F_2 &= \theta_2^{*T} \frac{\alpha(z)}{\Lambda(z)} + \theta_3^* \end{aligned}$$

e considerando que  $y(k) = G(z)u(k)$ , obtém-se

$$(1 - F_1(z) - F_2(z)G(z)) u(k) = \phi^T \omega + \theta_4^* r. \quad (\text{B.9})$$

Levando em conta que, na ausência de dinâmicas não modeladas, existe um conjunto de ganhos  $\theta = \theta^*$  tal que  $\phi = 0$  e  $y = y_m$ , têm-se:

$$y(k) = G_o(z)u(k) = y_m = W_m(z)r \quad (\text{B.10})$$

Então de (B.9):

$$(1 - F_1(z) - F_2(z)G(z))u(k) = \theta_4^* r \quad (\text{B.11})$$

Como  $r = W_m(z)^{-1}y_m$ , e definindo  $\rho^* = 1/\theta_4^*$ :

$$\rho^* W_m(z) (1 - F_1(z) - F_2(z)G(z)) u(k) = y_m = G_o(z)u(z)$$

O que resulta em:

$$G_o(z) = \rho^* W_m(z) (1 - F_1(z) - F_2(z)G(z)) \quad (\text{B.12})$$

De (B.1) e (B.12) resulta:

$$[1 - F_1(z) - F_2(z)(G_o(z) + \Delta(z))]u(k) = \phi^T \omega + \theta_4^* r$$

$$(1 - F_1(z) - F_2(z)G_o(z))u(k) = \phi^T \omega + \theta_4^* r + F_2(z)\Delta(z)u(k) \quad (\text{B.13})$$

Substituindo (B.12) em (B.1), obtém-se

$$y(k) = \rho^* W_m(z) (1 - F_1(z) - F_2(z)G_o(z))u(k) + \Delta(z)u(k). \quad (\text{B.14})$$

Substituindo (B.13) em (B.14) resulta

$$y(k) = \rho^* W_m(z) [\phi^T \omega + \theta_4^* r + F_2(z)\Delta(z)u(k)] + \Delta(z)u(k) \text{ ou}$$

$$y(k) = \rho^* W_m(z) [\phi^T \omega + \theta_4^* r] + (\rho^* W_m(z) \cdot F_2(z) + 1) \cdot \Delta(z)u(k).$$

Definindo

$$\bar{\Delta}(z) = (\rho^* W_m(z) F_2 + 1) \Delta(z)$$

também

$$\eta(k) = \bar{\Delta}(z)u(k)$$

tem-se que:

$$y(k) = \rho^* W_m(z) [\phi^T(k)\omega(k) + \theta_4^* r(k)] + \eta(k)$$

com  $y_m(k) = W_m(z)r(k)$  e  $\rho^* = 1/\theta_4^*$ :

$$e_1(k) = y(k) - y_m(k) = \rho^* W_m(z) [\phi^T(k)\omega(k)] + \eta(k). \quad (\text{B.15})$$

Para sistemas discretos não se pode garantir que  $W_m(z)$  será estritamente positivo e real (*SPR*), não sendo possível a utilização do erro tal como dado em (B.15) para o

projeto da lei de adaptação paramétrica, visto que não é possível provar que o algoritmo resultante é estável. Portanto, define-se uma equação de erro aumentado  $e_a$  para o qual será possível demonstrar a estabilidade do algoritmo. O erro aumentado é dado por

$$e_a = \rho^* \phi^T \zeta + \tilde{\rho} \cdot e_2 + \eta \quad (\text{B.16})$$

onde:

$e_2$  é o sinal de aumento do erro;

$\tilde{\rho}$  é o erro na estimação da divisão do ganho da planta pelo ganho do modelo de referência;

$$\zeta(k) = W_m(z)\omega(k).$$

Para a implementação, é possível expressar o erro aumentado em uma forma computável:

$$e_a = e_1 + \rho \cdot e_2 \quad (\text{B.17})$$

A partir de (B.16) pode-se obter o seguinte algoritmo de adaptação paramétrica

$$\begin{aligned} \theta(k+1) &= \theta(k) - \text{sgn}(k_p) \gamma_d \frac{\zeta(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \\ \rho(k+1) &= \rho(k) - \gamma \frac{e_2(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \\ \bar{m}^2 &= m^2(k) + \zeta^T(k) \zeta(k) + e_2^2(k) \\ m^2(k+1) &= \delta_0(m^2(k) - 1) + u^2(k) + y^2(k) + 1 \end{aligned} \quad (\text{B.18})$$

onde:

$\gamma$  e  $\gamma_d$  são ganhos das leis de adaptação, e

$\delta_0$  é uma constante utilizada no normalizador para o projeto da robustez das leis de adaptação.

## B.3 Análise de Estabilidade Robusta

Considerando uma função definida positiva:

$$\begin{aligned} V(k) &= \frac{|\rho^*|}{\gamma_d} \phi^T(k) \phi(k) + \frac{1}{\gamma} \tilde{\rho}^2(k) \\ \Delta V(k) &= V(k+1) - V(k) \leq 0 \end{aligned} \quad (\text{B.19})$$

Isto é:

$$\Delta V(k) = \frac{|\rho^*|}{\gamma_d} \phi^T(k+1)\phi(k+1) - \frac{|\rho^*|}{\gamma_d} \phi^T(k)\phi(k) + \frac{1}{\gamma} \tilde{\rho}^2(k+1) - \frac{1}{\gamma} \tilde{\rho}^2(k) \quad (\text{B.20})$$

Como  $\phi = \theta - \theta^*$  e  $\tilde{\rho} = \rho - \rho^*$ :

$$\phi(k+1) = \phi(k) - \text{sgn}(k_p) \gamma_d \frac{\zeta(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \quad (\text{B.21})$$

$$\tilde{\rho}(k+1) = \tilde{\rho}(k) - \gamma \frac{e_2(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \quad (\text{B.22})$$

Substituindo (B.21) e (B.22) em (B.20), obtém-se:

$$\begin{aligned} \Delta V(k) = & \frac{|\rho^*|}{\gamma_d} \left[ \phi^T(k) - \text{sgn}(k_p) \gamma_d \frac{\zeta^T(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \right] \cdot \left[ \phi(k) - \text{sgn}(k_p) \gamma_d \frac{\zeta(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \right] \\ & - \frac{|\rho^*|}{\gamma_d} \phi^T(k)\phi(k) + \frac{1}{\gamma} \left[ \tilde{\rho}(k) - \gamma \frac{e_2(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \right] - \frac{1}{\gamma} \tilde{\rho}^2(k) \end{aligned} \quad (\text{B.23})$$

Que pode ser simplificado para:

$$\begin{aligned} \Delta V(k) = & |\rho^*| \left[ -2 \cdot \text{sgn}(k_p) \cdot e_a(k) \frac{\phi^T(k) \zeta(k)}{\bar{m}^2(k)} + \gamma_d \cdot e_a^2(k) \frac{\zeta^T(k) \zeta(k)}{\bar{m}^2(k) \cdot \bar{m}^2(k)} \right] \\ & - 2 \cdot e_2(k) \cdot \frac{\tilde{\rho}(k) \cdot e_1(k)}{\bar{m}^2(k)} + \gamma \frac{e_2^2(k) \cdot e_a^2(k)}{\bar{m}^2(k) \cdot \bar{m}^2(k)} \end{aligned}$$

Que pode ser reescrito como:

$$\begin{aligned} \Delta V(k) = & -2 \cdot \text{sgn}(k_p) |\rho^*| e_a(k) \frac{\phi^T(k) \cdot \zeta(k)}{\bar{m}^2(k)} - 2 \cdot e_2(k) \frac{\tilde{\rho}(k) \cdot e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \\ & + \left( |\rho^*| \gamma_d \frac{\zeta^T(k) \cdot \zeta(k)}{\bar{m}^2(k)} + \gamma \frac{e_2^2(k)}{\bar{m}^2(k)} \right) \frac{e_a^2}{\bar{m}^2(k)} \end{aligned}$$

Levando em conta que  $\text{sgn}(k_p) \cdot |\rho^*| = \rho^*$  e introduzindo um termo  $+\eta - \eta$ , obtém-se:

$$\begin{aligned} \Delta V(k) = & -2 \frac{e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \left[ \rho^* \phi^T(k) \zeta(k) + \tilde{\rho}(k) e_2(k) + \eta - \eta \right] \\ & + \left( |\rho^*| \gamma_d \frac{\zeta^T(k) \cdot \zeta(k)}{\bar{m}^2(k)} + \gamma \frac{e_2^2(k)}{\bar{m}^2(k)} \right) \frac{e_a^2}{\bar{m}^2(k)} \end{aligned}$$

Considerando que  $e_a(k) = \rho^* \cdot \phi^T(k) \zeta(k) + \tilde{\rho}(k) \cdot e_2(k) + \eta$ , obtém-se:

$$\Delta V(k) = -2 \frac{e_a(k)^2}{\bar{m}^2(k)} + 2 \frac{e_a(k)}{\bar{m}^2(k)} \eta + \left( |\rho^*| \gamma_d \frac{\zeta^T(k) \cdot \zeta(k)}{\bar{m}^2(k)} + \gamma \frac{e_2^2(k)}{\bar{m}^2(k)} \right) \frac{e_a^2(k)}{\bar{m}^2(k)}$$

Que pode ser reescrito como:

$$\Delta V(k) = - \left( 1 - \frac{|\rho^*| \gamma_d \zeta^T(k) \cdot \zeta(k) + \gamma e_2^2(k)}{\bar{m}^2(k)} \right) \frac{e_a^2(k)}{\bar{m}^2} + 2 \frac{e_a(k) \cdot \eta}{\bar{m}^2} - \frac{e_a^2(k)}{\bar{m}^2}$$

Que, por sua vez, pode ser reescrito como:

$$\begin{aligned} \Delta V(k) = & - \left( 1 - \frac{|\rho^*| \gamma_d \zeta^T(k) \cdot \zeta(k) + \gamma e_2^2(k)}{\bar{m}^2(k)} \right) \frac{e_a^2(k)}{\bar{m}^2} \\ & - \left( \frac{e_a(k)}{\bar{m}} - \frac{\eta}{\bar{m}} \right)^2 + \frac{\eta^2}{\bar{m}^2} \end{aligned} \quad (\text{B.24})$$

**Teorema B.3.1.** *A estrutura de controle (B.3) - (B.6) e (B.17) com o algoritmo adaptativo (B.18) garante a limitação dos seguintes sinais na malha fechada (STEFANELLO, 2010):*

- i)  $|\eta|/m \leq \Delta_0$  onde  $\Delta_0 \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- ii)  $e_a/\bar{m}$ ,  $e_a m/\bar{m}^2$ ,  $e_a/\bar{m}^2 \in \mathcal{S}(\Delta_0^2/h^2)$  e  $h \in (0, 1)$ ;
- iii)  $|\Delta\theta_i(k)| \in \mathcal{S}((\gamma_d + \lambda\gamma_s)^2 \Delta_0^2/h^2) \forall k > 0, i = 1, \dots, 2n_0$  onde  $\Delta\theta_i(k) = \theta_i(k) - \theta_i(k-1)$  e  $h \in (0, 1)$ ;
- iv)  $\|\omega_1\|/m$ ,  $\|\omega_2\|/m \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- v)  $|y|/m$ ,  $|u|/m \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- vi)  $\|\omega\|/m \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- vii)  $\|\zeta\|/m \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- viii)  $e_2/m \in \mathcal{L}_\infty$ ;
- ix)  $m^2(k+1)/m^2(k) \in \mathcal{L}_\infty$ .