

UNIVERSIDADE ESTADUAL DA PARAÍBA CAMPUS I CENTRO DE CIÊNCIAS E TECNOLOGIA DEPARTAMENTO DE ESTATÍSTICA CURSO DE BACHARELADO EM ESTATÍSTICA

EDUARDO GOMES DE ARAÚJO

MODELAGEM E PREVISÃO DE MODELOS DE SÉRIES TEMPORAIS DO CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA NA REGIÃO NORDESTE DO BRASIL

> CAMPINA GRANDE - PB 2021

EDUARDO GOMES DE ARAÚJO

MODELAGEM E PREVISÃO DE MODELOS DE SÉRIES TEMPORAIS DO CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA NA REGIÃO NORDESTE DO BRASIL

Trabalho de Conclusão de Curso apresentado ao curso de Bacharelado em Estatística do Departamento de Estatística do Centro de Ciências e Tecnologia da Universidade Estadual da Paraíba, como requisito parcial à obtenção do título de bacharel em Estatística.

Orientador: Prof. Dr. Silvio Fernando Alves Xavier Júnior

CAMPINA GRANDE - PB 2021 É expressamente proibido a comercialização deste documento, tanto na forma impressa como eletrônica. Sua reprodução total ou parcial é permitida exclusivamente para fins acadêmicos e científicos, desde que na reprodução figure a identificação do autor, título, instituição e ano do trabalho.

A663m Araújo, E

Araújo, Eduardo Gomes de.

Modelagem e previsão de modelos de séries temporais do consumo de energia elétrica na região Nordeste do Brasil [manuscrito] / Eduardo Gomes de Araujo. - 2021.

45 p.: il. colorido.

Digitado.

Trabalho de Conclusão de Curso (Graduação em Estatística) - Universidade Estadual da Paraíba, Centro de Ciências e Tecnologia , 2021.

"Orientação : Prof. Dr. Sílvio Fernando Alves Xavier Júnior , Departamento de Estatística - CCT."

1. Séries temporais. 2. Energia elétrica. 3. Modelos SARIMA. 4. Algoritmo Holt-Winters. I. Título

21. ed. CDD 519.55

Elaborada por Lucas H. A. da Silva - CRB - 15/898

BC/UEPB

EDUARDO GOMES DE ARAÚJO

MODELAGEM E PREVISÃO DE MODELOS DE SÉRIES TEMPORAIS DO CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA NA REGIÃO NORDESTE DO BRASIL

Trabalho de Conclusão de Curso apresentado ao curso de Bacharelado em Estatística do Departamento de Estatística do Centro de Ciências e Tecnologia da Universidade Estadual da Paraíba, como requisito parcial à obtenção do título de bacharel em Estatística.

Trabalho aprovado em 04 de Outubro de 2021.

BANCA EXAMINADORA

Prof. Dr. Silvio Fernando Alves Xavier Junior Universidade Estadual da Paraíba (UEPB)

Prof. Dr. Tiago Almeida de Oliveira Universidade Estadual da Paraíba (UEPB)

Profa. Ma. Nyedja Fialho Morais Barbosa Universidade Estadual da Paraíba (UEPB)

AGRADECIMENTOS

Agradeço primeiramente a Deus por me dar forças e saúde para poder desenvolver esse trabalho, alcançando o final de mais uma etapa da minha vida.

A minha mãe, Nina; ao meu irmão, Edvan e a minha tia, Mocinha; que me incentivaram nos momentos difíceis e compreenderam a minha ausência enquanto eu me dedicava à realização deste trabalho.

A minha amiga, Laura, por ser companheira, paciente e por não medir esforços para me ajudar nesta conquista corrigindo comigo o texto.

Aos meus colegas e amigos de turma que permaneceram juntos até o final do curso, Álvaro, Rafaella e Viviane, por compartilharem comigo tantos momentos de descobertas e aprendizado e por todo o companheirismo ao longo deste percurso.

Aos amigos que fiz no curso, Ana Maria, Fernanda, Lucas e Maria Beatriz.

Aos Professores do Departamento de Estatística da UEPB, em especial, Ana Patrícia, Érika, Juarez, Ricardo e Tiago, pelos ensinamentos que me permitiram apresentar um melhor desempenho no meu processo de formação profissional ao longo do curso.

Ao meu orientador Silvio, pois sem sua orientação e dedicação não teria conseguido realizar esse trabalho.

Por fim, agradeço as pessoas com quem convivi ao longo desses anos de curso, que me incentivaram e que certamente tiveram impacto na minha formação acadêmica.



RESUMO

A energia elétrica é uma das formas de energia mais utilizadas, sendo de grande importância para o crescimento econômico mundial. Neste contexto, analisou-se a série temporal do consumo de energia elétrica no Nordeste brasileiro, no período de janeiro de 1997 a maio de 2021 e estimou-se a previsão para todo o ano de 2021, baseando-se em metodologias utilizadas na análise de séries temporais. Os métodos aplicados para estas previsões foram os algoritmos de Holt-Winters, nas formas aditiva e multiplicativa, e também o método de modelagem de Box-Jenkins, nas formas SARIMA e SARIMAX. Para o caso do modelo SARIMAX, aplicou-se uma variável dummy, com valores 1 para os meses a partir de Junho de 2001, adotando como referência o racionamento de energia do governo Fernando Henrique Cardoso, e 0 para os meses anteriores. A escolha do modelo para ajuste da série temporal foi feita com base nos critérios AIC (Critério de Informação de Akaike), BIC (Critério de Informação Bayesiano) e EQMP (Erro Quadrático Médio de Previsão). Os cálculos foram feitos no software estatístico R. Por fim, o modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ foi o que forneceu a melhor previsão para o consumo de energia elétrica no Nordeste brasileiro.

Palavras-chaves: Previsões. Holt-Winters. Box-Jenkins.

ABSTRACT

Electric energy is one of the most used forms of energy, being of great importance for world economic growth. In this context, we analyzed the time series of electricity consumption in Northeastern Brazil, from January 1997 to May 2021, and estimated the forecast for the entire year of 2021, based on methodologies used in time series analysis. The methods applied for these predictions were the Holt-Winters algorithms, in the additive and multiplicative forms, and also the Box-Jenkins modeling method, in the SARIMA and SARIMAX forms. For the case of the SARIMAX model, a dummy variable was applied, with values 1 for the months from June 2001, using the Fernando Henrique Cardoso government's energy rationing as a reference, and 0 for the previous months. The choice of the model to adjust the time series was made based on the AIC (Akaike Information Criterion), BIC (Bayesian Information Criterion) and EQMP (Mean Square Error Prediction) criteria. The calculations were made in the statistical software R. Finally, the $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ model it was the one that provided the best forecast for electricity consumption in the Brazilian Northeast.

Keywords: Predictions. Holt-Winters. Box-Jenkins.

LISTA DE ILUSTRAÇÕES

| Figura 1 – | Série original do consumo de energia elétrica na região Nordeste no | |
|-------------|--|----|
| | período de janeiro de 1979 a maio de 2021 | 28 |
| Figura 2 – | Série logaritmizada do consumo de energia elétrica na região Nordeste | |
| | no período de janeiro de 1979 a maio de 2021 | 29 |
| Figura 3 – | Série diferenciada logaritmizada do consumo de energia elétrica na | |
| | região Nordeste no período de janeiro de 1979 a maio de 2021 | 30 |
| Figura 4 – | Funções de autocorrelação amostral e autocorrelação parcial da série | 31 |
| Figura 5 - | Funções de autocorrelção amostral e autocorrelação parcial da primeira | |
| | diferença dos dados logaritmizados | 32 |
| Figura 6 – | Decomposição da série temporal do consumo de energia em componentes | |
| | de sazonalidade, da tendência e aleatoriedade dos resíduos | 33 |
| Figura 7 – | Gráfico da série (linha preta) e seu ajuste de Holt-Winters (linha ver- | |
| | melha) aditivo e multiplicativo (1 passo à frente) | 34 |
| Figura 8 – | Gráfico de previsão de Holt-Winters aditivo e multiplicativo da série (8 | |
| | passos à frente) | 36 |
| Figura 9 – | Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores | |
| | do teste de Ljung-Box do modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 39 |
| Figura 10 – | Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores | |
| | do teste de Ljung-Box do modelo $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 40 |
| Figura 11 – | Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores | |
| | do teste de Ljung-Box do modelo base $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}.$ | 41 |
| Figura 12 – | Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores | |
| | do teste de Ljung-Box do modelo base $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}.$ | 42 |

LISTA DE TABELAS

| Tabela 1 – | Testes da raiz unitária de Dickey-Fuller | 24 |
|-------------|---|----|
| Tabela 2 – | Comportamento da FAC e FACP para modelos ARIMA | 25 |
| Tabela 3 – | Valores otimizados das constantes de suavização para Holt-Winters | |
| | aditivo e multiplicativo | 34 |
| Tabela 4 – | Previsões adquiridas pelos algoritmos Holt-Winters Aditivo e Multipli- | |
| | cativo | 35 |
| Tabela 5 – | Valores dos erros de previsão | 36 |
| Tabela 6 – | Valores referentes ao critério de informação dos modelos da série e erros | |
| | relativos, 1 passo à frente | 37 |
| Tabela 7 – | Previsões dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de | |
| | Maio/2021 a Agosto/2021 | 38 |
| Tabela 8 – | Previsões dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de | |
| | Setembro/2021 a Dezembro/2021 | 38 |
| Tabela 9 – | Erros relativos de previsão dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos | |
| | à frente, de Maio/2021 a Agosto/2021 | 38 |
| Tabela 10 – | Erros relativos de previsão dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos | |
| | à frente, de Setembro/2021 a Dezembro/2021 | 38 |

SUMÁRIO

| 1 | INTRODUÇÃO | 11 |
|-------|---|-------------|
| 2 | FUNDAMENTAÇÃO TEÓRICA | 12 |
| 2.1 | Conceitos Básicos | . 12 |
| 2.2 | Processos Estocásticos | 12 |
| 2.2.1 | Processos Estacionários | 13 |
| 2.3 | Ruídos | 13 |
| 2.3.1 | Ruído Branco | . 14 |
| 2.3.2 | Ruído Rosa | . 14 |
| 2.3.3 | Ruído Marron | . 14 |
| 2.4 | Funções de Autocovariância e Autocorrelação | 14 |
| 2.5 | Modelos de Suavização Exponencial | 15 |
| 2.5.1 | Alisamento Exponencial Simples (AES) | . 16 |
| 2.5.2 | Alisamento Exponencial de Holt | . 17 |
| 2.5.3 | Alisamento Exponencial de Holt-Winters (HW) | . 17 |
| 2.6 | Modelagem Box-Jenkins | 19 |
| 2.6.1 | Modelo Autorregressivo (AR) | 20 |
| 2.6.2 | Modelo de Médias Móveis (MA) | 20 |
| 2.6.3 | Modelo autorregressivo de médias móveis (ARMA) | 20 |
| 2.6.4 | Modelo autorregressivo integrado de médias móveis (ARIMA) | 21 |
| 2.6.5 | Modelo autorregressivo de médias móveis sazonal (SARIMA) | 21 |
| 2.6.6 | Modelo autoregressivo de médias móveis sazonal com variáveis exó- | |
| | genas (SARIMAX) | . 22 |
| 2.6.7 | Função de autocorrelação (FAC) | . 22 |
| 2.6.8 | Função de autocorrelação parcial (FACP) | 23 |
| 2.7 | Etapas do modelo SARIMA | 23 |
| 2.7.1 | Identificação | 23 |
| 2.7.2 | Teste de Estacionariedade de Dickey-Fuller | . 24 |
| 2.7.3 | Análise Gráfica | . 25 |
| 2.7.4 | Estimação | . 25 |
| 2.7.5 | Validação | 26 |
| 2.8 | Avaliação de Previsão | 27 |
| 3 | APLICAÇÃO | 28 |
| 3.1 | Análise Exploratória de Dados | 28 |
| 3.2 | Modelagem | . 33 |
| 3.2.1 | Alisamento Exponencial de Holt-Winters | 33 |

| 3.2.2 | Modelagem Box-Jenkins | 6 |
|-------|-----------------------|---|
| 4 | CONCLUSÃO | 3 |
| | REFERÊNCIAS | 4 |

1 INTRODUÇÃO

A importância do setor elétrico é cada vez mais evidente, pois contribui para o desenvolvimento das diferentes regiões brasileiras, proporcionando grande comodidade à população. No Brasil, a energia elétrica é dada por uma matriz composta por energias renováveis e não-renováveis, sendo formada por hidráulica, solar, eólica e térmicas. Grande parte da energia elétrica gerada é proveniente das usinas hidrelétricas, e apenas uma pequena parte das demais (ENERGÉTICA, 2019).

Segundo Schmidt e Lima (2004), a demanda por energia elétrica vem aumentando exponencialmente nas últimas décadas, devido pelo bom desempenho e expansão dos setores comercial, residencial e industrial de nosso país. Devido esse aumento, foi necessário toda uma reestruturação do sistema para que se tivesse um setor elétrico com fornecimento de energia de qualidade e minimização de custo (CAMPOS, 2008).

Sendo assim, procedimentos e métodos estatísticos são valiosos na análise do consumo de energia elétrica, com o objetivo de identificar e discutir padrões de comportamento ao logo dos anos, bem como analisar as relações presentes nas observações (TIDRE; BIASE; SILVA, 2013).

De acordo com Morettin e Toloi (2006), uma série temporal é qualquer coleção de observações ordenadas no tempo, na qual a sequência dos dados é fundamental. Neste sentido, o estudo do comportamento de uma variável ao longo do tempo por meio de uma série temporal se torna importante.

Para o presente estudo foi-se utilizado dados oriundos do Instituto de Pesquisa Econômica Aplicada (IPEADATA, 2021), referente a região Nordeste do Brasil no período de janeiro de 1979 a maio de 2021. Autores como Tidre, Biase e Silva (2013), que realizaram previsões para a região Norte, utilizando diversos modelos e Campos (2008), que realizou previsões para a série do consumo de energia elétrica em Minas Gerais; obtiveram ótimas performances na previsão do consumo de energia, concluindo que tais modelos podem auxiliar nas tomadas de decisões no setor elétrico.

Dessa forma, esse trabalho tem como objetivo aplicar modelos de séries temporais ao consumo de energia a fim de encontrar o modelo que melhor represente seu caráter preditivo. Através do Alisamento Exponencial de Holt-Winters, aditivo e multiplicativo, busca-se previsões 8 passos à frente, ou seja, prever como o consumo de energia se comportará até o final do ano de 2021. E também a modelagem Box-Jenkins por meio de previsões nos modelos SARIMA e SARIMAX, na qual busca-se um melhor modelo através dos dados e utilizando um modelo base (JUNIOR et al., 2018), como comparação para obter uma melhor previsão para o consumo de energia.

2 FUNDAMENTAÇÃO TEÓRICA

2.1 Conceitos Básicos

Uma série temporal $Y_t = \{t_1, t_2, t_3, \dots, t_n\}$ é definida como uma coleção de observações sequenciais em um determinado tempo t, ou seja, são dados observados em diferentes instantes do tempo. Esta pode ser discreta, quando acontece em um tempo específico, como $(Y_t = t_1, \dots, t_n)$, ou contínua, quando as observações ocorrem continuamente no tempo $(Y_t = t : t_1 < t < t_2)$ (MORETTIN; TOLOI, 2006). São exemplos de séries temporais: temperatura máxima e mínima diária, passageiros em linhas aéreas, venda de um tipo de produto em uma temporada, etc.

As séries temporais ainda podem ser classificadas em determinísticas, quando a série temporal é exatamente previsível; não-determinística ou estocásticas, caso a série seja determinada de modo probabilístico; univariada, quando uma variável é observada e; multivariada, quando duas ou mais variáveis são observadas.

Para Morettin e Toloi (2006), há basicamente duas perspectivas usadas na análise de séries temporais. Na primeira perspectiva, a análise é feita no domínio temporal, sendo os modelos paramétricos, enquanto na segunda perspectiva é conduzida no domínio de frequências, sendo os modelos não-paramétricos.

De acordo com Morettin e Toloi (2006), para compreensão do comportamento das séries temporais é necessário ter conhecimento dos componentes característicos, sendo eles:

- Tendência: comportamento que a série apresenta a longo prazo, incluindo crescimento e/ou decrescimento, com vários possíveis padrões;
- Sazonalidade: comportamento que tende a se repetir a cada período de tempo;
- Nível: oscilação dos dados que ocorrem repetidamente em torno da tendência;
- Erro aleatório: flutuações não identificadas.

Ademais, para uma melhor compreensão sobre séries temporais, é necessário saber o que é um processo estocástico, já que a partir dele são originadas as séries temporais.

2.2 Processos Estocásticos

Um processo estocástico pode ser entendido como um modelo que descreve a estrutura probabilística de uma sequência de observações. Portanto, um processo estocástico caracteriza-se por ser uma função aleatória de "t".

Seja T um conjunto arbitrário, um processo estocástico é uma família $Z = \{Z(t), t \in T\}$, tal que, para cada $t \in T$, Z(t) é uma variável aleatória controlada por leis probabilísticas (MORETTIN; TOLOI, 2006).

Geralmente os processos estocásticos são abordados por meio de suas funções de média, variância e autocovariância. Assim,

- Função média (Zt) : $E[Z_t] = \mu_i$
- Função variância: $Var[Zt] = \sigma_t^2$
- Função de autocovariância: $\gamma_{t,s} = Cov[Z_t, Z_s] = E[(Z_t \mu_t)(Z_s \mu_t)]$, sendo t e s tempos distintos.

2.2.1 Processos Estacionários

Tecnicamente existem duas formas de estacionariedade, sendo elas: estritamente (fortemente) estacionária e fracamente estacionária (ou de segunda ordem). Segundo Morettin e Toloi (2006), tem-se as seguintes definições:

• Estacionariedade Forte: Um processo estocástico $Z = \{Z_t, t \in T\}$ diz-se estritamente estacionário se todas as distribuições finito-dimensionais, ou seja, $F(z_1, \ldots, z_n; t_1, \ldots, t_n) = P\{Z_{t_1} \leq z_1, \ldots, Z_{t_n} \leq z_n\}$, permanecem invariantes no

Assim, temos que sua média e variância são constantes nas translações do tempo, portanto:

$$E(t) = \mu \text{ e } Var(t) = \sigma^2, \forall \in T.$$
 (2.1)

- Estacionariedade Fraca: Um processo estocástico $Z = \{Z_t, t \in T\}$ diz-se fracamente estacionário se e somente se:
 - 1. $E[Z_t] = \mu$, constante $\forall t \in T$;
 - $2. E^2[Z_t] < \infty, t \in T;$
 - 3. $\gamma_{t,s} = Cov[Z_t, Z_s]$ é uma função de t-s, chamada de defasagem.

2.3 Ruídos

Ruído é uma perturbação indesejada dentro de uma faixa de frequências de interesse originada por fontes artificiais ou naturais. Segundo Moreira (2013), ruído consiste num distúrbio que origina um sinal aleatório com propriedades estatísticas conhecidas de amplitude, distribuição e densidade espectral.

Na natureza existem três tipos básicos de ruídos: ruído branco, ruído rosa e ruído marrom.

2.3.1 Ruído Branco

De acordo com Box et al. (2016), ruído branco é um processo estacionário com uma sequência de variáveis aleatórias i.i,d (Independentes e Identicamente Distribuídas), denotada por μ_1, \ldots, μ_t , que também assume ter média 0 e variância σ_u^2 , sendo um processo estritamente estacionário e não-correlacionado puramente aleatório.

O ruído branco possui as seguintes propriedades:

$$E(\mu_t) = 0 (2.2)$$

$$Var(\mu_t) = \sigma^2 \tag{2.3}$$

$$Cov(\mu_t, \mu_j) = 0, \forall_{t \neq j}$$
(2.4)

Como os u_t são não-correlacionados, por conta de sua independência, sua função de autocovariância é dada por:

$$\gamma_k = E[\mu_t, \mu_{t+k}] = \begin{cases} \sigma_u^2, & \text{se } k = 0; \\ 0, & \text{se } k \neq 0. \end{cases}$$
(2.5)

2.3.2 Ruído Rosa

O ruído rosa, também conhecido por flicker noise, ruído 1/f ou ruído fracionário ou fractal, pode ser denominado como um sinal com um espectro de frequências e densidade de potência espectral inversamente proporcional à frequência do sinal. A sua designação teve origem no fato deste ruído apresentar características intermediárias entre o ruído branco (1/f) e o ruído marrom $(1/f^2)$ (MOREIRA, 2013).

2.3.3 Ruído Marron

Também conhecido como passeio aleatório, $random\ walk\ noise$ ou ruído Brown, é um ruído produzido pelo movimento Browniano. A sua densidade espectral é inversamente proporcional ao quadrado da diferença $(1/f^2)$, indicando que tem mais energia nas baixas frequências, superior inclusivamente ao ruído rosa (GRISPINO; PETRACCA; DOMINGUEZ, 2013). Este tipo de ruído pode ser obtido através da integração do ruído branco.

2.4 Funções de Autocovariância e Autocorrelação

Segundo Box et al. (2016), a suposição de estacionariedade também implica que a distribuição de probabilidade conjunta $p(Z_{t1}, Z_{t2})$ é o mesmo para todos os tempos t_1, t_2 , que estão separados por um intervalo constante. Em particular, segue-se que a covariância

entre os valores Z_t e Z_{t+k} , separados por k intervalos de tempo, ou por defasagem k, devem ser iguais para todos os t sob a suposição de estacionariedade.

Esta covariância é chamada de autocovariância (FACV) na defasagem k e é definido por

$$\gamma_k = Cov[Z_t, Z_{t+k}] = E[(Z_t - \mu)(Z_{t+k} - \mu)]$$
(2.6)

De acordo com Morettin e Toloi (2006), a função de autocovariância apresenta as seguintes propriedades,

- 1. $\gamma_0 > 0$;
- $2. \ \gamma_{(-k)} = \gamma_k;$
- 3. $|\gamma_k| \leq \gamma_0$.

Para comparar as propriedades básicas de séries temporais, muitas vezes é útil ter uma função que não é influenciada pelas unidades de medida. Para este fim, segundo Fuller (1996), definimos o função de autocorrelação (FAC) de uma série temporal estacionária por

$$\rho_k = \frac{\gamma_k}{\gamma_0},\tag{2.7}$$

que apresenta propriedades análogas a γ_k , menos para $\rho_0 = 1$.

2.5 Modelos de Suavização Exponencial

Modelos de suavização é uma grande classe de métodos de previsão que se baseiam na ideia de que observações passadas contém informações sobre o padrão da série temporal, ou seja, os valores mais relevantes a serem estimados são os termos mais recentes de tendência.

O propósito dos métodos é distinguir o padrão de qualquer ruído que possa estar contido nas observações, de modo que esse padrão é usado para prever valores futuros da série (MORETTIN; TOLOI, 2006). Vale salientar que os modelos de suavização exponencial são uma classe de algoritmos de previsão *ad hoc*, onde temos métodos simples de previsões adaptativas com dados recentes ajustando-se automaticamente para serem incluídos na série.

Considerando-se Z_1, Z_2, \ldots, Z_t uma série temporal, suas previsões serão construídas para Z_{t+1}, Z_{t+2}, \ldots . Sendo assim, através dos erros encontrados em previsões passadas, são obtidas as previsões dos modelos de suavização exponencial.

2.5.1 Alisamento Exponencial Simples (AES)

O método de Alisamento Exponencial Simples (AES) é utilizado para séries temporais onde não existe a presença de sazonalidade, nem tendência sistemática (EHLERS, 2007), ou seja, são séries localmente constantes, sendo compostas apenas por seu nível e ruído aleatório (MORETTIN; TOLOI, 2006). Assim, a série é decomposta da seguinte forma:

$$Z_t = N_t + \epsilon_t, \text{com } t = 1, 2, \dots, n.$$
(2.8)

em que , $\epsilon_t \sim (0, \sigma_t^2)$ e N_t representam o nível da série no instante t.

O parâmetro N_t é estimado pela média de observações passadas, onde os pesos relativamente maiores são atribuídos às observações mais recentes (pesos crescem exponencialmente ao longo do tempo), como é visto a seguir (CHATFIELD, 2016):

$$N_t = \alpha Z_t + \alpha (1 - \alpha) Z_{t-1} + \alpha (1 - \alpha)^2 Z_{t-2} + \alpha (1 - \alpha)^3 Z_{t-3} + \dots$$
 (2.9)

na qual Z_t são as n observações da série e α é a constante de suavização com $0<\alpha<1$.

Utiliza-se, geralmente, a forma recursiva do algoritmo devido ao uso da observação do nível no instante anterior e pela observação no instante atual, que é dada por:

$$N_t = \alpha Z_t + (1 - \alpha) N_{t-1} \tag{2.10}$$

Logo, temos que a estimativa do nível é uma medida ponderada entre N_{t-1} , que é a estimativa anterior do nível e Z_t sendo onde tem-se a observação atual da série.

A previsão de valores futuros com h passos a frente para qualquer $h=1,2,\ldots$ é dada pelo último valor do nível no momento t, isto é:

$$\hat{Z}_t(h) = N_t, \text{com } h = 1, 2, \dots$$
 (2.11)

em que, normalmente, o algoritmo se inicializa pela primeira observação $(N_1 = Z_1)$.

Segundo Morettin e Toloi (2006), deve-se escolher a constante de suavização para que tal valor forneça uma melhor previsão, de modo que minimize a soma dos quadrados dos erros de previsão. Os autores ainda mencionam que o Alisamento Exponencial Simples é um método bastante utilizado devido às seguintes vantagens:

- fácil entendimento;
- aplicação não dispendiosa;
- grande flexibilidade permitida pela variação da constante de suavização α e;
- necessidade de armazenar somente Z_t , \hat{Z}_t e α .

Por outro lado, a principal desvantagem é a dificuldade em determinar o valor mais apropriado da constante de suavização, podendo ser superada pela utilização da suavização exponencial adaptativa de Trigg e Leach (TRIGG; LEACH, 1967).

2.5.2 Alisamento Exponencial de Holt

É apropriado para situações em que a série apresenta tendência e não apresenta sazonalidade, pois previsões futuras pelo AES induziriam a um erro sistemático de previsão devido ao atraso no acompanhamento da tendência (MORETTIN; TOLOI, 2006). O método de Holt utiliza dois coeficientes diferentes de alisamento, sendo eles o nível (também presente no AES) e a tendência linear (crescente ou decrescente) (MONTGOMERY; JENNINGS; KULAHCI, 2015).

Esses coeficientes são estimados da seguinte maneira:

$$N_t = \alpha Z_t + (1 - \alpha)(N_{t-1} + T_{t-1}) \tag{2.12}$$

$$T_t = \beta(N_t + N_{t-1}) + (1 - \beta)T_{t-1}$$
(2.13)

com $0 < \alpha < 1$ e $0 < \beta < 1$, onde α e β são as constantes de suavização.

Utiliza-se um processo idêntico ao do AES para determinar os coeficientes de suavização α e β , de modo que minimize a soma dos quadrados dos erros de previsão, entretanto, o algoritmo se inicia pela segunda observação, ou seja, $N_2 = Z_2$ e $T_2 = Z_2 - Z_1$ (MORETTIN; TOLOI, 2006).

Logo, a previsão é dada por:

$$\hat{Z}_t(h) = N_t + hT_i, \text{ onde } h = 1, 2, \dots$$
 (2.14)

Para corrigir os erros no algoritmo de Holt, utiliza-se uma maneira análoga ao AES, resultando em:

$$N_t = N_{t-1} + T_{t-1} + \alpha \epsilon_t \tag{2.15}$$

$$T_t = T_{t-1} + \beta \epsilon_t \tag{2.16}$$

Segundo Morettin e Toloi (2006), as vantagens são semelhantes ao do método AES. A principal desvantagem é a dificuldade em determinar os valores mais apropriados das constantes de suavização α e β .

2.5.3 Alisamento Exponencial de Holt-Winters (HW)

Utilizado quando a série apresenta tendência e sazonalidade, o modelo de Holt-Winters é uma expansão do método Holt, desenvolvido por Winters, e se divide em dois grupos: modelos aditivos e multiplicativos. A utilização destes algoritmos baseia-se em três equações com constantes de suavização diferentes, sendo associada a cada uma das componentes do padrão da série: nível, tendências e sazonalidade (MORETTIN; TOLOI, 2006).

Série sazonal multiplicativa: Considerando-se uma série sazonal com período s.
 A variante mais usual do método HW considera o fator sazonal F_t como sendo multiplicativo, enquanto a tendência permanece aditiva (MORETTIN; TOLOI, 2006). A forma de recorrência é dada pelas três equações de suavização:

$$N_t = \frac{\alpha Z_t}{F_{t-s}} + (1 - \alpha)(N_{t-1} + T_{t-1})$$
(2.17)

$$T_t = \beta(N_t + N_{t-1}) + (1 - \beta)T_{t-1}$$
(2.18)

$$F_{t} = \frac{\gamma Z_{t}}{N_{t}} + (1 - \alpha)F_{t-s}, \tag{2.19}$$

com 0 < α < 1, 0 < β < 1, 0 < γ < 1, onde $\alpha,$ β e γ são constantes de suavização do algoritmo.

As previsões dos valores futuros das séries são dadas pelas seguintes expressões:

$$\hat{Z}_t(h) = (N_t + hT_t)F_{t+h-s}, \text{com } h = 1, 2, \dots, s$$
(2.20)

$$\hat{Z}_t(h) = (N_t + hT_t)F_{t+h-2s}, \text{com } h = s+1, s+2, \dots, 2s.$$
(2.21)

A partir destas expressões, por meios de algumas manipulações matemáticas, obtém-se a forma de correção dos erros:

$$N_t = N_{t-1} + T_{t-1} + \frac{\alpha \epsilon_t}{F_{t-s}} \tag{2.22}$$

$$T_t = T_{t-1} + \alpha \beta \frac{\epsilon_t}{F_{t-s}} \tag{2.23}$$

$$F_t = F_{t-s} + \gamma (1 - \alpha) \frac{\epsilon_t}{F_{t-s}} \tag{2.24}$$

 Série sazonal aditiva: Após modificar o procedimento multiplicativo em que o fator sazonal passa a ser aditivo, suas atualizações dos dados são dadas pelas seguintes expressões (MORETTIN; TOLOI, 2006):

$$N_t = \alpha (Z_t - F_{ts}) + (1 - \alpha)(N_{t-1} + T_{t-1})$$
(2.25)

$$T_t = \beta(N_t + N_{t-1}) + (1 - \beta)T_{t-1}$$
(2.26)

$$F_t = \gamma (Z_t - N_t) + (1 - \gamma) F_{t-s} \tag{2.27}$$

com 0 < α < 1, 0 < β < 1, 0 < γ < 1, onde $\alpha,$ β e γ são as constantes de suavização do algoritmo.

De acordo com Morettin e Toloi (2006), as previsões futuras, com h passos à frente, são apresentadas da seguinte forma:

$$\hat{Z}_t(h) = N_t + hT_t + F_{t+h-s}, \text{ onde } h = 1, 2, \dots, s$$
 (2.28)

$$\hat{Z}_t(h) = N_t + hT_t + F_{t+h-2s}, \text{ onde } h = s+1, s+2, \dots, 2s$$
 (2.29)

A partir disto, com algumas manipulações matemáticas, obtem-se a seguinte forma de correção de erros:

$$N_t = N_{t-1} + T_{t-1} + \alpha \epsilon_t \tag{2.30}$$

$$T_t = T_{t-1} + \alpha \beta \epsilon_t \tag{2.31}$$

$$F_t = F_{t-s} + \gamma (1 - \alpha) \epsilon_t \tag{2.32}$$

As vantagens são semelhantes às da utilização do método de Holt, sendo que os métodos de HW são adequados à análise de séries com padrão de comportamento mais geral. As desvantagens são as dificuldades em determinar os valores mais apropriados das constantes de suavização e a dificuldade de estudar as propriedades estatísticas (MORETTIN; TOLOI, 2006).

2.6 Modelagem Box-Jenkins

Uma abordagem bastante utilizada para a construção de modelos paramétricos para séries temporais univariadas é conhecida como metodologia Box e Jenkins. Tal metodologia consiste em propor e ajustar modelos lineares estacionários (ou não-estacionários) a uma série de tempo observada (MORETTIN; TOLOI, 2006).

De acordo com Morettin e Toloi (2006), a metodologia Box e Jenkins é baseada em um ciclo com as seguintes etapas:

1. Especificação: Uma classe geral de modelos é considerada;

- 2. Identificação: Um modelo é identificado com base na análise de autocorrelações, autocorrelações parciais e outros critérios;
- 3. Estimação: Estimam-se os parâmetros do modelo;
- Verificação ou diagnóstico: Verifica-se se o modelo escolhido ajusta-se adequadamente aos dados, pela análise de resíduo.

Caso o modelo não seja adequado, o ciclo é repetido, voltando-se à fase de identificação. Muitos modelos poderão ser estimados em uma série, portanto, se a finalidade da estimação é a previsão, busca-se o modelo que tiver o menor erro quadrático médio de previsão (MORETTIN; TOLOI, 2006).

2.6.1 Modelo Autorregressivo (AR)

Considerando que $\{\epsilon_t\}$ seja um processo puramente aleatório com média zero e variância σ_{ϵ}^2 , um processo $\{Z_t\}$ é designado de processo autoregressivo de ordem p, ou AR(p), se

$$Z_t = \phi_1 Z_{t-1} + \phi_2 Z_{t-2} + \ldots + \phi_p Z_{t-p} + \epsilon_t$$
 (2.33)

em que, ϕ_i , $\forall_i = 1, 2, \dots, p$ são parâmetros do modelo e ϵ_t é o ruído branco no tempo t.

De acordo com Ehlers (2007), processos AR podem ser usados como modelos se for razoável assumir que o valor atual de uma série temporal depende do seu passado imediato mais um erro aleatório (ruído branco).

2.6.2 Modelo de Médias Móveis (MA)

Considerando que $\{\epsilon_t\}$ seja um processo discreto puramente aleatório com média zero e variância σ_{ϵ}^2 , um processo $\{Z_t\}$ é designado médias móveis de ordem q, ou MA(q), se

$$Z_t = \epsilon_t - \theta_1 \epsilon_{t-1} - \theta_2 \epsilon_{t-2} - \dots - \theta_q \epsilon_{t-q}$$
 (2.34)

em que há q defasagens na média móvel e $\theta_1, \theta_2, \ldots, \theta_q (q \neq 0)$ são parâmetros.

2.6.3 Modelo autorregressivo de médias móveis (ARMA)

Segundo Ehlers (2007), resultando da combinação do modelo autoregressivo AR(p) e do modelo de médias móveis MA(q), com o modelo ARMA(p,q) pode-se obter uma representação adequada com um número menor de parâmetros, formando uma classe

de modelos muito úteis e parcimoniosos. O modelo autorregressivo de médias móveis, ARMA(p,q), é descrito por

$$Z_{t} = \phi_{1} Z_{t-1} + \phi_{2} Z_{t-2} + \ldots + \phi_{p} Z_{t-p} + \epsilon_{t} - \theta_{1} \epsilon_{t-1} - \theta_{2} \epsilon_{t-2} - \ldots - \theta_{q} \epsilon_{t-q}$$
 (2.35)

sendo que os ϕ 's são parâmetros autoregressivos e os θ 's, parâmetros das médias móveis, com $\phi \neq 0$, $\theta \neq 0$ e $\sigma^2 \epsilon > 0$.

2.6.4 Modelo autorregressivo integrado de médias móveis (ARIMA)

O modelo autorregressivo integrado de médias móveis (ARIMA) é uma generalização do modelo ARMA. Quando as séries não apresentam estacionariedade, a série pode se tornar estacionária ao aplicarmos d diferenças aos dados, na qual no máximos 2 diferenças podem ser aplicadas (BOX et al., 2016).

O modelo é denotado por ARIMA(p, d, q), sendo p o operador autorregressivo, d o operador diferença e q o operador de médias móveis, da qual a equação é dada por:

$$W_t = \phi_1 W_{t-1} + \ldots + \phi_p W_{t-p} + \epsilon_t - \theta_1 \epsilon_{t-1} - \ldots - \theta_q \epsilon_{t-q}$$
 (2.36)

em que $W_t = \nabla^d Z_t$.

E pode ainda ser escrita como:

$$\phi(B)((1-B)^d Z_t - \alpha) = \theta(B)\epsilon_t \tag{2.37}$$

2.6.5 Modelo autorregressivo de médias móveis sazonal (SARIMA)

Sendo uma extensão do modelo ARIMA(p,q,d), o modelo SARIMA leva em consideração a sazonalidade estocástica dos dados (MORETTIN; TOLOI, 2006). Este modelo possui notação $SARIMA(p,d,q) \times (P,D,Q)$, na qual:

- P é o número de coeficientes sazonais autorregressivos referentes a estacionariedade;
- D o número de diferenças sazonais para tornar a série estacionária de acordo com o número de períodos s; e
- Q como sendo o número de coeficientes sazonais de médias móveis referentes a invertibilidade.

Dessa forma, o modelo é dado por:

$$\phi(B)\Phi(B)[(1-B)^d(1-B^s)^D - \alpha]Z_t = \theta(B)\Theta(B)\epsilon_t \tag{2.38}$$

Segundo Ehlers (2007), muitas séries temporais contêm uma componente periódica sazonal que se repete a cada s observações (s > 1). Portanto, ao trabalhar com dados

mensais (s = 12), particularmente espera-se que Z_t dependa de Z_{t-12} e talvez de Z_{t-24} , além de Z_{t-1}, Z_{t-2}, \ldots

2.6.6 Modelo autoregressivo de médias móveis sazonal com variáveis exógenas (SARIMAX)

Surgido de uma adaptação feita a partir do modelo SARIMA, o SARIMAX é um modelo de regressão linear denotado por $SARIMAX(p,d,q,s) \times (P,D,Q)$ e a equação do modelo é dada por:

$$\phi(B)\Phi(B)(1-B)^{D}Z_{t} = \alpha + X\beta + \theta(B)\Theta(B^{S})\epsilon_{t}, \tag{2.39}$$

em que X é uma matriz $n \times k$ de regressores não aleatórios e β um vetor de parâmetros $k \times 1$.

2.6.7 Função de autocorrelação (FAC)

De acordo com Montgomery, Jennings e Kulahci (2015), se uma série temporal é estacionária, de modo que W_t e W_{t+k} sejam duas observações, então sua distribuição de probabilidade conjunta é a mesma para qualquer período de tempo t e t+k cujo são separados por um mesmo intervalo (lag) k.

Definimos a função de autocorrelação amostral (FAC), r_k , no lag k por:

$$r_k = \frac{\sum_{t=k+1}^n (W_t - \bar{W})(W_{t-k} - \bar{W})}{\sum_{t=1}^n (W_t - \bar{W})^2}, \quad k = 1, 2, \dots$$
 (2.40)

e onde n é o número de observações.

Sabendo que para a realização de uma análise satisfatória, deve-se saber qual a distribuição de probabilidade de r_k . Assim, se n for grande suficiente, então $r_k \sim N(0, \frac{1}{n})$. Desta forma, encontrada a distribuição de r_k , pode-se utilizar de intervalos de confiança e testar hipóteses para verificação da hipótese nula da correlação.

Para testar as hipóteses em que os primeiros coeficientes de autocorrelação k são conjuntamente iguais a zero, utiliza-se a estatística de Lijung-Box:

$$Q_K = n(n+2) \sum_{k=1}^m \frac{r_k^2}{n-k},$$
(2.41)

na qual r_k^2 é a autocorrelação dos resíduos na defasagem k, m é o número de lags sendo testados e n o número de lags testados. O teste irá rejeitar a hipótese nula de que os resíduos não são correlacionados caso $Q > \chi^2_{(1-\alpha;q)}$, sendo $\chi^2_{(1-\alpha;q)}$ uma distribuição qui-quadrado com q graus de liberdade e nível de significância α (SALES, 2017).

2.6.8 Função de autocorrelação parcial (FACP)

A função de autocorrelação parcial (FACP) é denotada por ϕ_{kk} e mensura a correlação entre W_t e W_{t-k} após remover o efeito das variáveis intervenientes $W_{t-1}, W_{t-2}, \dots W_{t-k+1}$ (SHUMWAY; STOFFER, 2017).

A FACP, assim como a FAC, também é usada para a identificação de modelos para determinada série temporal, auxiliando na identificação da estacionariedade da série.

$$\begin{cases}
W_{t} = \phi_{11}W_{t-1} + \epsilon_{t} \\
W_{t} = \phi_{11}W_{t-1} + \phi_{22}W_{t-2} + \epsilon_{t} \\
\vdots \\
W_{t} = \phi_{k1}W_{t-1} + \phi_{k2}W_{t-2} + \dots + \phi_{kk}W_{t-k} + \epsilon_{t}
\end{cases} (2.42)$$

Uma forma alternativa para estimar os valores de ϕ_{kk} é utilizar o sistema de equações de Yule-Walker.

$$\begin{cases}
 r_1 = \phi_{11} + \phi_{22}r_1 + \dots + \phi_{kk}r_{k-1} \\
 r_2 = \phi_{11}r_1 + \phi_{22} + \dots + \phi_{kk}r_{k-2} \\
 \vdots \\
 r_k = \phi_{11}r_{k-1} + \phi_{22}W_{k-2} + \dots + \phi_{kk}
\end{cases} (2.43)$$

De forma similar, a função de autocorrelação parcial no caso do n ser suficiente grande, tem-se que $\phi_{kk} \sim N(0, \frac{1}{n})$, para k > p.

2.7 Etapas do modelo SARIMA

De acordo com Walter et al. (2013), a metodologia Box-Jenkins é definida por um ciclo composto de três etapas iterativas: identificação do modelo, estimação dos parâmetros e verificação.

2.7.1 Identificação

Inicialmente, na fase de identificação, busca-se encontrar os valores apropriados de p, d e q. Porém, essa fase é bem complexa, já que tem-se uma dificuldade no momento de determinar esses parâmetros, pois ao determinar de forma errônea, os resultados serão comprometidos.

A identificação do modelo que melhor descreve a série temporal ocorre por intermédio da observação das funções de autocorrelação (FAC) e autocorrelação parcial (FACP) (LIMA; CASTRO; CARTAXO, 2019).

Por ser mais simples, inicia-se determinando o parâmetro de integração (parâmetro d), pois pode-se aplicar algum teste de estacionariedade com propósito de encontrar a ordem de integração.

2.7.2 Teste de Estacionariedade de Dickey-Fuller

Considerando o modelo $Z_t = \rho Z_t + \epsilon_t$, onde ϵ_t é o ruído branco. Caso $\rho = 1$, a série Z_t possui uma raiz unitária e não é estacionária, entretanto, se $|\rho| < 1$ a série Z_t é estacionária, não possuindo raiz unitária. Segundo Dickey e Fuller (1979), o processo gerador da série Z_t é expresso por um destes modelos:

1.
$$\Delta Z_t = \alpha + \beta_t + \lambda_3 Z_{t-1} + \epsilon_t$$

2.
$$\Delta Z_t = \alpha + \lambda_2 Z_{t-1} + \epsilon_t$$

3.
$$\Delta Z_t = \lambda_1 Z_{t-1} + \epsilon_t$$

em que, $\lambda_i = \rho - 1$, $\forall_i = 1, 2, 3$ e α e β sendo constantes a serem estimadas.

As hipóteses a serem testadas são apresentadas de acordo com a Tabela 1, em que $H_0: \rho = 1$ equivale a $H_0: \lambda = 0$.

Portanto, se ao menos umas das hipóteses apresentadas na Tabela 1 não for rejeitada, a série possui pelo menos uma raiz unitária, sendo assim não estacionária.

Modelos H_0 Regras de decisão1 $\lambda_3 = 0$ $\tau_3 > \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada $(\alpha, \beta, \lambda_3) = (0, 0, 0)$ $\delta_2 < \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada $(\alpha, \beta, \lambda_3) = (\alpha, 0, 0)$ $\delta_3 < \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada2 $\lambda_2 = 0$ $\tau_2 > \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada $(\alpha, \lambda_2) = (0, 0)$ $\delta_1 < \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada3 $\lambda_1 = 0$ $\tau_1 > \text{valor crítico} \Rightarrow H_0$ não é rejeitada

Tabela 1 – Testes da raiz unitária de Dickey-Fuller

Fonte: Adaptada de Dickey e Fuller (1979)

As estatísticas $\tau_1,\ \tau_2,\ \tau_3,\ \delta_1,\ \delta_2$ e δ_3 presentes, na Tabela 1, são encontradas da seguinte forma:

$$\tau_3 = \frac{\lambda_3}{\alpha_{\lambda_2}} \tag{2.44}$$

$$\delta_3 = \frac{SQR(1) - SQR(1)}{\frac{3SQR(1)}{n}} \tag{2.45}$$

$$\tau_2 = \frac{\lambda_2}{\alpha_{\lambda_2}} \tag{2.46}$$

$$\delta_2 = \frac{SQR(2) - SQR(2)}{\frac{3SQR(2)}{n}} \tag{2.47}$$

$$\tau_1 = \frac{\lambda_1}{\alpha_{\lambda_1}} \tag{2.48}$$

$$\delta_3 = \frac{SQR(3) - SQR(3)}{\frac{3SQR(3)}{n}} \tag{2.49}$$

em que:

- SQR(1) é a soma de quadrado do resíduo do modelo $\Delta Z_t = \alpha + \beta_t + \lambda_3 Z_{t-1} + \epsilon_t$;
- SQR(2) é a soma de quadrado do resíduo do modelo $\Delta Z_t = \alpha + \lambda_2 Z_{t-1} + \epsilon_t$;
- SQR(3) é a soma de quadrado do resíduo do modelo $\Delta Z_t = \lambda_1 Z_{t-1} + \epsilon_t$; e
- σ_{λ_1} , σ_{λ_2} e σ_{λ_3} são as variâncias de λ_1 , λ_2 e λ_3 , respectivamente.

2.7.3 Análise Gráfica

Tendo a série estacionária definida, assim também como seu parâmetro d, o próximo passo é a determinação dos parâmetros p e q. Para isto, segundo Morettin e Toloi (2006), esta escolha é feita com base na análise gráfica das funções de autocorrelação (FAC) e autocorrelação parcial (FACP). A Tabela 2 sintetiza as FAC's e FACP's para os modelos ARIMA.

Tabela 2 – Comportamento da FAC e FACP para modelos ARIMA.

| | FAC | FACP |
|-----------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| AR(p) | Decaimento p/ zero (assintoticamente) | Decaimento p/ zero (abruptamente) |
| MA(q) | Decaimento p/ zero (abruptamente) | Decaimento p/ zero (assintoticamente) |
| ARMA(p,q) | Decaimento p/ zero (assintoticamente) | Decaimento p/ zero (assintoticamente) |

Fonte: Adaptada de Shumway e Stoffer (2017)

2.7.4 Estimação

Após a estimação do modelo provisório para a série, o próximo passo é estimar seus parâmetros dos termos autorregressivos e dos termos de média móvel incluídos no modelo, podendo ser usado o procedimento interativo de Mínimos Quadrados Condicionais ou o Método de Máxima Verossimilhança (MORETTIN; TOLOI, 2006).

Neste estudo será utilizado o método de Máxima Verossimilhança por ele maximizar a verossimilhança de um conjunto de observações, e ainda também devido a aplicação do software usado apresentar cálculos bem implementados das estimativas dos parâmetros.

A função adaptada de máxima verossimilhança é dada por Brockwell et al. (2016).

$$L(\phi_i, \theta_j, \sigma_{\xi}^2/w) = (2\pi\sigma_{\xi}^2)^{-\frac{n}{2}} |\sum_{j=1}^{n} e^{-\frac{1}{2}x'\sum_{j=1}^{n}w}$$
(2.50)

Ao maximizar esta função obtemos as estimativas dos parâmetros $\phi_i,\,\theta_j$ e $\sigma_\xi^2.$

2.7.5 Validação

Com o modelo estimado o próximo passo é a verificação de sua adequação através do diagnóstico. De acordo com Lima, Castro e Cartaxo (2019), esta fase divide-se em duas etapas: análise dos resíduos e avaliação do modelo.

A análise de resíduos (ϵ_t) corrobora para verificar se os resíduos do modelo apresentam comportamento de um ruído branco, caso contrário, o processo deve-se iniciar novamente com a identificação de um novo modelo, seguido das mesmas etapas até que seja encontrado um modelo apropriado. Assim, os coeficientes de autocorrelação residual devem ser estatisticamente iguais a zero e, para testar esta condição, utiliza-se do teste de Ljung-Box.

Alguns modelos podem apresentar poucos parâmetros (modelos parcimoniosos) que possivelmente são correlacionados (ou não-significativos). Não existe uma solução específica para saber quantos parâmetros são necessários para o modelo, mas pode-se recorrer a softwares estatísticos que estimam utilizando de várias combinações de p e q, descartando-se as não-significativas. Para isso existem os seguintes critérios:

• FPE - Erro Padrão Final

$$FPE = \hat{\sigma}^2 x \frac{M+p}{M-p} \tag{2.51}$$

• AIC - Critério de Informação de Akaike

$$AIC = 2\log\hat{L} + 2(p+q)$$
 (2.52)

em que \hat{L} é o valor maximizado da verossimilhança.

• AICC - Critério de Informação de Akaike Corrigido

$$AICC = -2\log\hat{L} + \frac{2(p+q)M}{M - p - q - 1}$$
 (2.53)

• BIC - Critério de Informação Bayesiano

$$BIC = -2\log\hat{L} + (p+q)\log M \tag{2.54}$$

Dessa forma, com a seleção e validação do modelo, a previsão dos valores futuros da série temporal modelada pode ser encontrada.

2.8 Avaliação de Previsão

Seja uma série temporal apresentada por T observações, dela são retiradas as n últimas observações, gerando n previsões para essa série, a partir de:

$$\epsilon_j = Z_j + \hat{Z}_j \tag{2.55}$$

em que, \hat{Z}_j é a previsão de Z_j .

A avaliação da capacidade de previsão do modelo estimado pode ser avaliado pelos erros apresentados a seguir, em que k=T-n.

1. MPE - Erro Percentual Médio

$$MPE = \left(\frac{1}{n} \sum_{j=k+1}^{M} \frac{\epsilon_j}{Z_j}\right) \times 100 \tag{2.56}$$

2. MSE - Erro Quadrático Médio

$$MSE = \frac{1}{n} \sum_{j=k+1}^{M} (\epsilon_j)^2$$
 (2.57)

3. MAE - Erro absoluto Médio

$$MAE = \frac{1}{n} \sum_{j=k+1}^{M} |\epsilon_j| \tag{2.58}$$

4. **TE** - Erro Total

$$TE = \sum_{j=k+1}^{M} \epsilon_j \tag{2.59}$$

5. TAE - Erro Absoluto Total

$$TAE = \sum_{j=k+1}^{M} |\epsilon_j| \tag{2.60}$$

6. \mathbf{TPE} - Erro Percentual Total

$$TPE = \left(\frac{\sum_{j=k+1}^{M} \epsilon_j}{\sum_{j=k+1}^{M} Z_j}\right) \times 100 \tag{2.61}$$

3 APLICAÇÃO

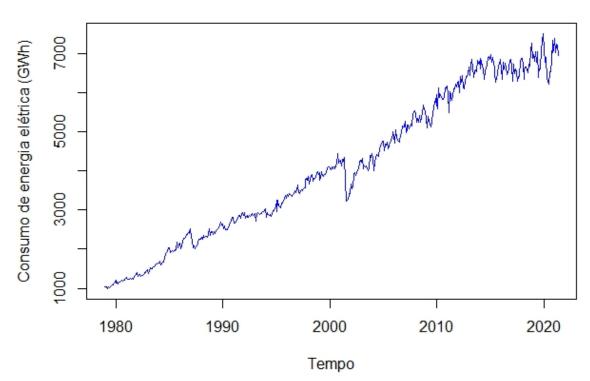
Nesta seção explicar-se-á as aplicações dos modelos para os dados do consumo de energia elétrica na região Nordeste do Brasil, modelo Holt-Winters e metodologia de Box-Jenkins. Os dados são referentes ao consumo de energia elétrica na região Nordeste do Brasil por unidade Gigawatts-hora (GWh), compreendidos entre janeiro de 1979 a maio de 2021. Os dados estão disponíveis no site do Instituto de Pesquisa Econômica Aplicada (IPEA) http://www.ipeadata.gov.br/, totalizando 509 observações. Para avaliar o consumo de energia elétrica, por meio de modelos de séries temporais, foi utilizado o Software R (TEAM, 2021).

3.1 Análise Exploratória de Dados

Na Figura 1 é apresentado o gráfico da série original do consumo de energia elétrica (em GWh) da região Nordeste do Brasil. Pode-se observar que, ao longo dos anos, o consumo de energia vem aumentando consideravelmente, havendo pequenas oscilações durante o período em estudo.

Figura 1 – Série original do consumo de energia elétrica na região Nordeste no período de janeiro de 1979 a maio de 2021.

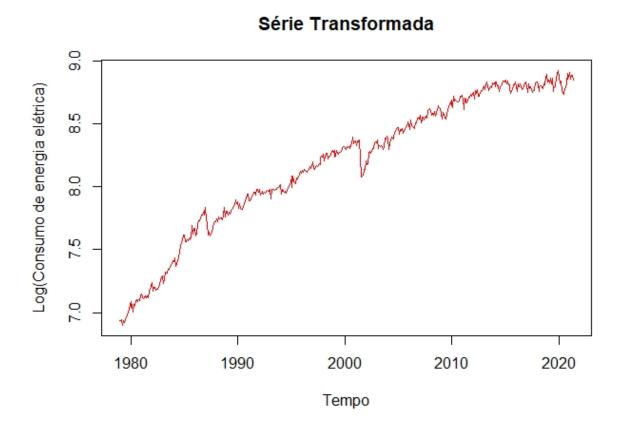




Capítulo 3. Aplicação 29

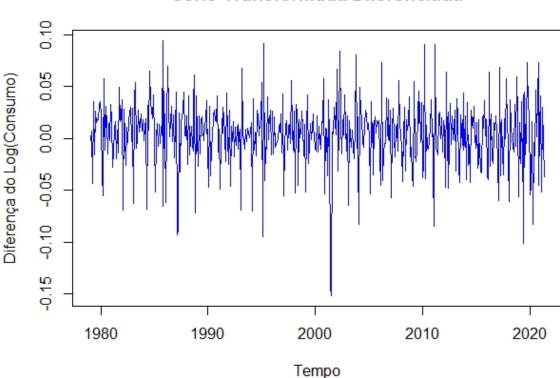
A transformação logarítmica foi necessária para estabilização da variância, preservando as propriedades dos dados da série. Pode-se observar o gráfico da série transformada por meio da Figura 2.

Figura 2 – Série logaritmizada do consumo de energia elétrica na região Nordeste no período de janeiro de 1979 a maio de 2021.



A tendência caracteriza um estágio não estacionário e, como o ajuste dos modelos pressupõe estacionariedade, a série foi diferenciada uma vez para eliminar esta componente, na qual comprova-se a estacionariedade pelo teste de Dickey-Fuller, que apresentou um p-valor = 0,01. O gráfico da série diferenciada é representado na Figura 3.

Figura 3 – Série diferenciada logaritmizada do consumo de energia elétrica na região Nordeste no período de janeiro de 1979 a maio de 2021.



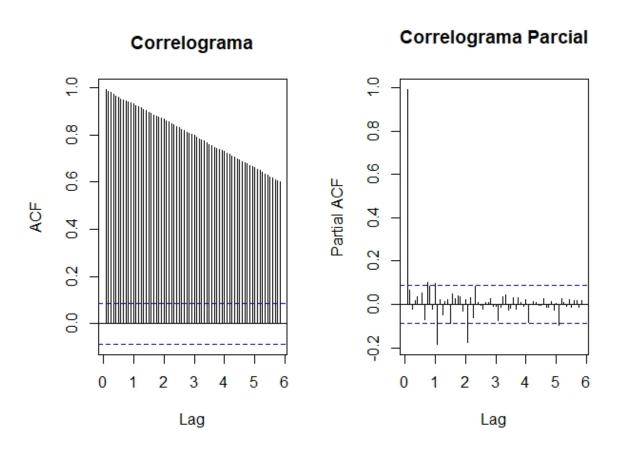
Série Transformada Diferenciada

A média amostral da série é 4070 (GWh) com desvio-padrão de 1880,093 (GWh). O maior valor observado é de 7515 (GWh), correspondente ao mês de dezembro de 2019, e o menor é de 992 (GWh), referente ao mês de abril de 1979.

A Figura 4 apresenta as funções de autocorrelação (FAC) e autocorrelação parcial (FACP) da série. Na FAC observa-se um decaimento lento para zero evidenciando a não-estacionariedade da série. Já na FACP notam-se picos que ultrapassam o limite, indicando que existe uma forte correlação entre os meses.

Capítulo 3. Aplicação

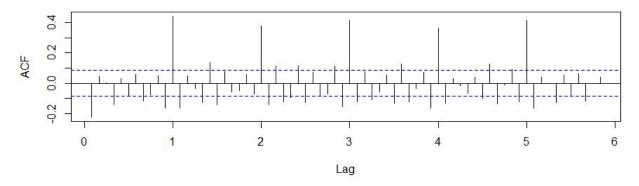
Figura 4 – Funções de autocorrelação amostral e autocorrelação parcial da série.



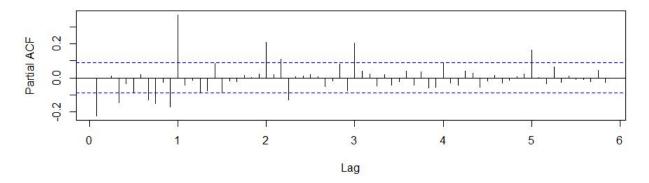
Para examinar a estacionariedade da série, nos correlogramas, aplicou-se a primeira diferença (d=1) nos dados logaritmizados. Na Figura 5 observa-se que os gráficos FAC e FACP apresentam picos que ultrapassam o limite de confiança, indicando uma forte sazonalidade.

Figura 5 – Funções de autocorrelção amostral e autocorrelação parcial da primeira diferença dos dados logaritmizados.





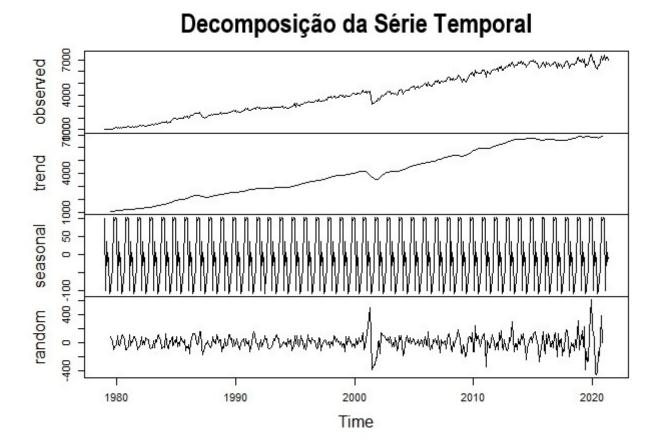
Correlograma Parcial - Primeira diferença do Log



A Figura 6 apresenta a decomposição da série em componentes não observáveis da tendência, sazonalidade e aleatoriedade dos resíduos. Constata-se a tendência e a sazonalidade, ambas estocásticas.

Figura 6 – Decomposição da série temporal do consumo de energia em componentes de sazonalidade, da tendência e aleatoriedade dos resíduos.

33



3.2 Modelagem

Na modelagem prossegue as aplicações dos modelos para os dados do consumo de energia elétrica na Região Nordeste do Brasil, possuindo valores referentes ao período de janeiro de 1979 a maio de 2021. Desta forma, serão consideradas previsões 1 e 8 passos à frente, sendo utilizado o modelo Holt-Winters, na forma do modelo aditivo e multiplicativo, e a metodologia de Box-Jenkins, nas formas SARIMA e SARIMAX.

3.2.1 Alisamento Exponencial de Holt-Winters

Como foi observada a presença de sazonalidade na série, então opta-se pelo uso dos algoritmos de suavização aditivo e multiplicativo de Holt-Winters para produzir previsões da dinâmica do consumo de energia. Com intuito de manter a escala original da série, foi modelada a série logaritmizada e suas previsões foram exponenciadas.

Um ponto importante é a escolha dos parâmetros de suavilização que minimizam o valor do MSE (Erro Quadrático Médio) um passo à frente, critério utilizado para escolher

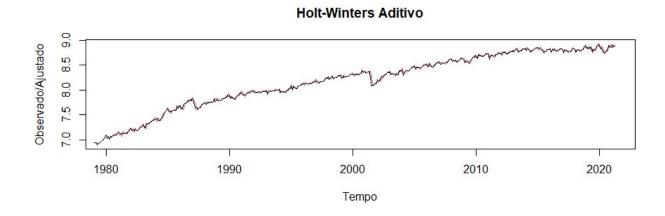
os valores das constantes de suavização. Estes valores podem ser vistos na Tabela 3.

Tabela 3 – Valores otimizados das constantes de suavização para Holt-Winters aditivo e multiplicativo.

| Método | α | β | γ |
|-------------------|-----------|------------|-----------|
| HW aditivo | 0.7778099 | 0.01057658 | 0.6198174 |
| HW multiplicativo | 0.7625259 | 0.01053796 | 0.6381249 |

Mediante a predição dos algoritmos aditivo e multiplicativo de Holt-Winters, um passo à frente, foram encontrados os valores de previsão de 7341,149 e de erro de 5,50 % para o aditivo e de 7352,415 com erro de 5,66 % para o multiplicativo. Os resultados das previsões foram superestimados.

Através da Figura 7 pode-se observar que os dados previstos ficaram bem ajustados em relação aos dados observados.



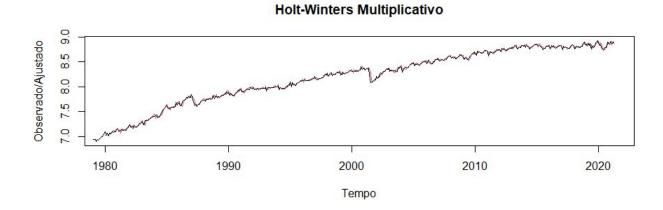


Figura 7 – Gráfico da série (linha preta) e seu ajuste de Holt-Winters (linha vermelha) aditivo e multiplicativo (1 passo à frente).

Posteriormente, ao verificar-se que o método de alisamento exponencial de Holt-Winters obteve um comportamento satisfatório, realizou-se uma previsão da série com 8 passos à frente, ou seja, até dezembro de 2021.

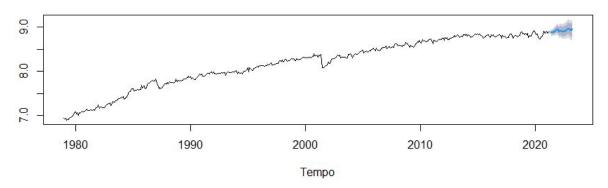
| Tabela 4 – Previsões | adquiridas p | pelos algoritmos | Holt-Winters | Aditivo e Multiplicativo. |
|----------------------|--------------|------------------|--------------|---------------------------|
| | 1 1 | . 0 | | 1 |

| $M\hat{e}s/2021$ | HW aditivo | HW multiplicativo |
|------------------|--------------|-------------------|
| Maio | 7341,149 | 7352,415 |
| Junho | 7120,173 | 7132,324 |
| Julho | 7193,400 | 7214,184 |
| Agosto | 7246,825 | 7261,357 |
| Setembro | $7325,\!359$ | 7341,844 |
| Outubro | 7647,918 | 7671,390 |
| Novembro | 7578,685 | 7594,833 |
| Dezembro | 7571,678 | 7588,017 |

Na Tabela 4 percebe-se que em junho e julho as previsões do consumo de energia elétrica apresentaram os menores valores, enquanto os três últimos meses apresentam os maiores. Observa-se também que o método de alisamento Holt-Winters multiplicativo apresentou valores superiores ao aditivo.

Na Figura 8 pode-se observar a série e suas previsões com o intervalo de confiança. As previsões são mostradas como uma linha azul, com os intervalos de previsão de 80% como uma área sombreada em cinza e os intervalos de previsão de 95% como uma área sombreada em cinza claro.

Previsão de Holt-Winters Aditivo



Previsão de Holt-Winters Multiplicativo

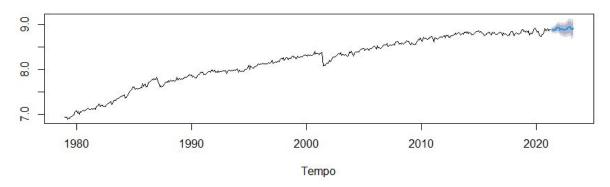


Figura 8 – Gráfico de previsão de Holt-Winters aditivo e multiplicativo da série (8 passos à frente).

De acordo com Hyndman e Khandakar (2008), na função ets do pacote forecast, no software R (TEAM, 2021), algumas medidas de adequação são obtidas fornecendo teste de precisão da previsão ajustada com base nos dados da série. Na Tabela 5 observa-se que o teste de previsão resultou em erros baixos, indicando uma boa capacidade de previsão para o modelo.

Tabela 5 – Valores dos erros de previsão.

| ME | RMSE | MAE | MPE | MAPE | MASE |
|--------------|------------|------------|-------------|-----------|-----------|
| -0.001490057 | 0.02461783 | 0.01746582 | -0.01891604 | 0.2152695 | 0.2759566 |

3.2.2 Modelagem Box-Jenkins

Nesta etapa utilizou-se a modelagem Box-Jenkins, nos modelos SARIMA e SARI-MAX, com intuito de gerar uma melhor previsão para o consumo de energia elétrica na região Nordeste do Brasil de maio/2021 a dezembro/2021. De acordo com Hyndman e Khandakar (2008), para encontrar um modelo SARIMA mais adequado e com melhor capacidade preditiva, utiliza-se a função *auto.arima*, contida no pacote *forecast*, no *software*

R. Assim, foi encontrado o modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$, no qual se encontra uma previsão de 7195,104 (GWh) com erro relativo de aproximadamente 3,40%. Tem-se um valor predito acima do esperado, entretanto aproximado.

Com base em pesquisas anteriores para o mesmo tipo de modelagem, foi encontrada uma análise referente à previsão do consumo de eletricidade no Nordeste brasileiro, em que foi utilizado um modelo $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$, proposto por Junior et al. (2018). E este modelo forneceu uma previsão de 7152, 963 (GWh), com um erro de previsão de 2, 80%, sendo menor que o encontrado com a função *auto.arima*.

Sabe-se que existia uma grande probabilidade de ocorrer uma crise de falta de energia elétrica a partir de 1997, devido o setor elétrico ter sofrido uma forte e rápida reforma, pois apresentava desequilíbrio fiscal. Para evitar a crise, foi implementado, entre 1° de junho de 2001 a 1° de março de 2002, o racionamento de energia, com a meta de economizar 20% de energia elétrica (GOLDENBERG; PRADO, 2003).

Desta forma, aplicou-se uma variável *dummy*, com valores de 1 a partir de junho de 2001 e 0 para os meses anteriores, a fim de prever diferenciando os acontecimentos marcantes no setor elétrico brasileiro.

Estudando novamente o modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ e o modelo base $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$, com o acréscimo da variável dummy, que resultará em modelos SARIMAX, calculou-se novamente as previsões.

Obteve-se uma previsão de 7194, 673 (GWh), com erro relativo de aproximadamente 3,40% para o modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$, e uma previsão de 7152, 915 (GWh), com erro relativo aproximadamente de 2,80% para o modelo base. Esses erros foram relativamente menores, mas bem aproximados aos erros dos modelos sem a variável dummy.

Como critério de escolha do melhor modelo, calculou-se o AIC (Critério de Informação de Akaike) e o BIC (Critério de Informação Bayesiano), que baseiam-se na soma dos quadrados dos erros (SQE).

Na tabela Tabela 6 observa-se os valores referentes aos critérios AIC e BIC, assim como os erros relativos dos modelos:

Tabela 6 – Valores referentes ao critério de informação dos modelos da série e erros relativos, 1 passo à frente.

| | Modelo | AIC | BIC | Erro de Previsão (%) |
|---|------------------------------------|-----------|-----------|----------------------|
| 1 | $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | -2198,445 | -2164,617 | 3,407643 |
| 2 | $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}(base)$ | -2123,036 | -2110,35 | 2,801994 |
| 3 | $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | -2196,577 | -2158,521 | 3,401458 |
| 4 | $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}(base)$ | -2121,134 | -2104,22 | 2,801311 |

Como a escolha do melhor modelo com base nos critérios de informação é o que apresenta os menores valores do AIC e BIC, nota-se que o modelo 1 apresenta um melhor

ajuste, pois possui os menores valores para os critérios de informação. Porém o modelo 4 é o que apresenta o menor erro de previsão 1 passo à frente.

Calculados os critérios de escolha das modelagens, a análise foi refeita com objetivo de prever com 8 passos à frente, ou seja, de Maio/2021 até Dezembro/2021. As previsões podem ser vistas nas Tabela 7 e Tabela 8.

Tabela 7 – Previsões dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de Maio/2021 a Agosto/2021.

| Modelos | Maio/2021 | Junho/2021 | Julho/2021 | Agosto/2021 |
|-------------------------------------|-----------|--------------|------------|-------------|
| $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 7195,104 | 6941,282 | 7148,305 | 7071,944 |
| $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 7152,963 | $7195,\!296$ | 7269,978 | 7293,656 |
| $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 7194,673 | 6940,606 | 7148,034 | 7071,208 |
| $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 7152,915 | 7195,286 | 7269,976 | 7293,665 |

Tabela 8 – Previsões dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de Setembro/2021 a Dezembro/2021.

| Modelos | Setembro/2021 | Outubro/2021 | Novembro/20221 | Dezembro/2021 |
|-------------------------------------|---------------|--------------|----------------|---------------|
| $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 7164,936 | 7485,181 | 7409,351 | 7482,147 |
| $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 7391,589 | 7523,018 | 7395,543 | 7384,699 |
| $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 7164,084 | 7484,397 | 7408,227 | 7480,923 |
| $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 7391,622 | 7523,074 | $7395,\!564$ | 7384,704 |

Tabela 9 – Erros relativos de previsão dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de Maio/2021 a Agosto/2021.

| Modelos | Maio/2021 | Junho/2021 | Julho/2021 | Agosto/2021 |
|------------------------------------|-----------|------------|------------|-------------|
| $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 3,4076 | -0,2403 | 2,7350 | 1,6376 |
| $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 2,8020 | 3,4104 | 4,4837 | 4,8240 |
| $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 3,4014 | -0,2500 | 2,7317 | 1,6270 |
| $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}(base)$ | 2,8013 | 3,4102 | 4,4837 | 4,8242 |

Tabela 10 – Erros relativos de previsão dos modelos SARIMA e SARIMAX, 8 passos à frente, de Setembro/2021 a Dezembro/2021.

| Modelos | Setembro/2021 | Outubro/2021 | Novembro/2021 | Dezembto/2021 |
|-------------------------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 2,9741 | 7,5766 | 6,4868 | 7,5330 |
| $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 6,2315 | 8,1204 | 6,2883 | 6,1325 |
| $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ | 2,9618 | 7,5653 | 6,4706 | 7,5154 |
| $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ (base) | 6.2320 | 8.1212 | 6.2886 | 6.1326 |

Ao observar os erros de previsão nas Tabela 9 e Tabela 10, os modelos $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ e $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ foram os que apresentaram os menores erros ao longo do tempo. Desta forma, escolheu-se modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ como melhor modelo de previsão, pois apresentou também os melhores critérios de informação AIC e BIC.

Na Figura 9 pode-se observar o gráfico de diagnóstico com os resíduos, a função de autocorrelação dos resíduos e os p-valores do teste de Ljung-Box para o modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$.

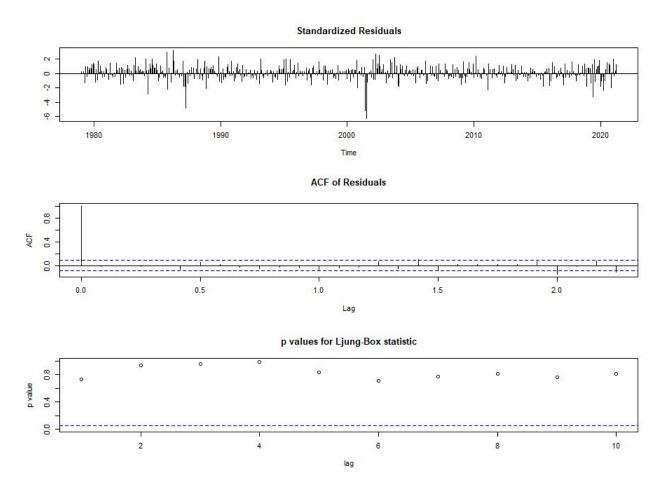


Figura 9 – Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores do teste de Ljung-Box do modelo $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$.

O modelo apresenta resíduos estacionários, com média zero e variância constante. Em relação ao ACF, tem-se que todos os lags (exceto 0, que sempre é igual a 1) possuem valores dentro do intervalo de confiança. Já os p-valores do teste de Ljung-Box estão todos acima de 5%, indicando que não se rejeita a hipótese nula de que as n primeiras auto-correlações dos erros são iguais a zero. Assim, o modelo proposto mostrou-se adequado.

Nas Figura 10, Figura 11 e Figura 12, tem-se os gráficos de diagnósticos para os modelos $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$, $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$ e $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}$, respectivamente.

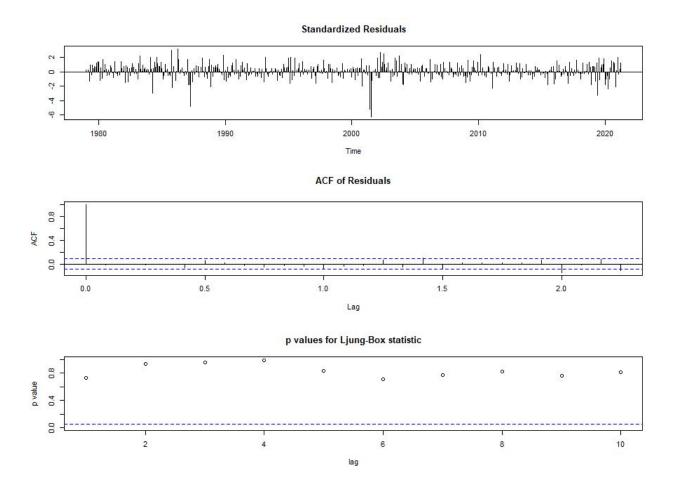


Figura 10 – Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores do teste de Ljung-Box do modelo $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$.

Capítulo 3. Aplicação

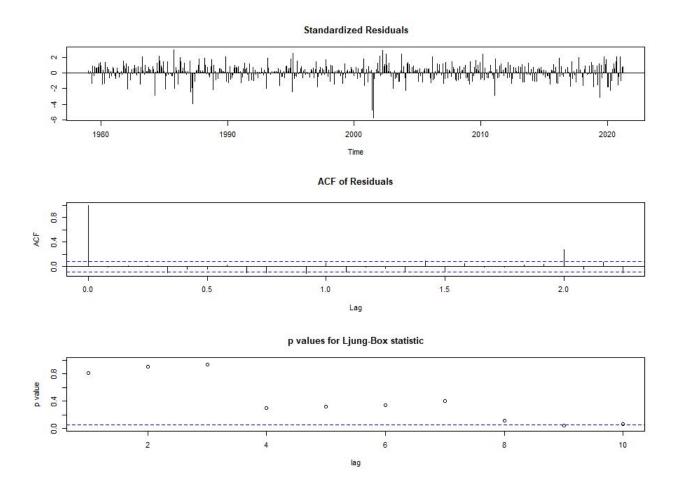


Figura 11 – Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores do teste de Ljung-Box do modelo base $SARIMA(1,1,0)(0,0,1)_{12}$.

Capítulo 3. Aplicação 42

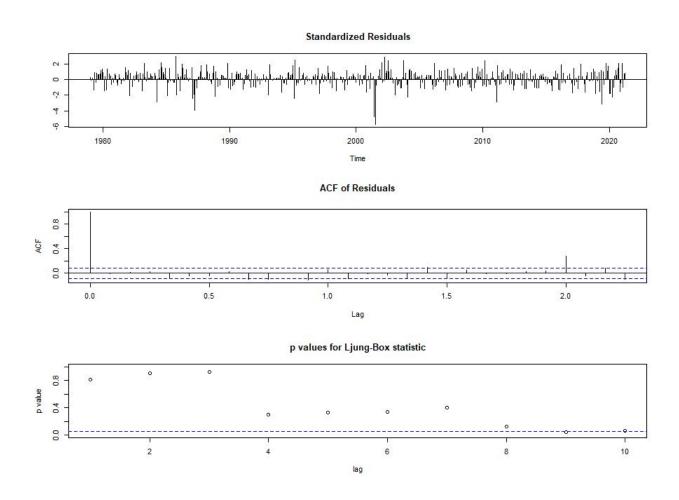


Figura 12 – Gráfico do resíduo e sua função de autocorrelação, além dos p-valores do teste de Ljung-Box do modelo base $SARIMAX(1,1,0)(0,0,1)_{12}$.

4 CONCLUSÃO

Neste trabalho avaliou-se o consumo de energia na região Nordeste do Brasil através de modelagens, focando-se nas suas respectivas previsões. Para tais previsões, foram utilizados os algoritmos de Holt-Winters nas formas aditiva e multiplicativa e os modelos SARIMA e SARIMAX, ambos pela metodologia de Box-Jenkins. No modelo SARIMAX foi adicionada uma variável *dummy* assumindo o valor 1 a partir de junho de 2001 e 0 para os meses antecedentes, devido à crise de energia elétrica.

De forma geral, os modelos apresentaram previsões semelhantes, mas o modelo melhor ajustado foi o $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$, tendo como base os critérios de informação AIC e BIC. Por outro lado, o modelo base na forma SARIMAX, proposto por Junior et al. (2018), apresentou menor erro 1 passo à frente e os modelos de Holt-Winters aditivo e multiplicativo os maiores. Entretanto, os modelos $SARIMA(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ e $SARIMAX(4,1,1)(2,0,0)_{12}$ apresentaram melhores erros ao longo do tempo. Desta forma, foi visto que a crise pouco influenciou o consumo de energia elétrica no Nordeste, pois a diferença entre os erros dos dois modelos foi mínima.

Como perspectiva futura pode-se expandir este estudo acerca do consumo de energia elétrica para as demais regiões do Brasil, possibilitando estabelecer um comparativo que permita analisar o comportamento do setor elétrico. Ademais, seria possível observar onde se situa o maior e/ou menor consumo de energia elétrica nas regiões brasileiras.

REFERÊNCIAS

- BOX, G. E. P. et al. *Time series analysis. Forecasting and control. 5th ed.* 5th ed. ed. [S.l.]: Hoboken, NJ: John Wiley & Sons, 2016. 712 p. ISSN 1940-6347. ISBN 978-1-118-67502-1/hbk. Citado 2 vezes nas páginas 14 e 21.
- BROCKWELL, P. J. et al. *Introduction to time series and forecasting*. [S.l.]: Springer, 2016. Citado na página 25.
- CAMPOS, R. J. Previsão de séries temporais com aplicações a séries de consumo de energia elétrica. Universidade Federal de Minas Gerais, 2008. Citado na página 11.
- CHATFIELD, C. The Analysis of Time Series: An Introduction, Sixth Edition. [S.l.: s.n.], 2016. 1-329 p. ISBN 9780429208706. Citado na página 16.
- DICKEY, D. A.; FULLER, W. A. Distribution of the estimators for autoregressive time series with a unit root. *Journal of the American statistical association*, Taylor & Francis, v. 74, n. 366a, p. 427–431, 1979. Citado na página 24.
- EHLERS, R. S. Análise de séries temporais. Laboratório de Estatística e Geoinformação. Universidade Federal do Paraná, 2007. Disponível em: http://www.each.usp.br/rvicente/AnaliseDeSeriesTemporais.pdf>. Acesso em: 16 de Abril de 2021. Citado 3 vezes nas páginas 16, 20 e 21.
- ENERGÉTICA, E. D. P. *Matriz Energética e Elétrica1*. 2019. Disponível em: https://www.epe.gov.br/pt/abcdenergia/matriz-energetica-e-eletrica. Acesso em: 13 de Agosto de 2021. Citado na página 11.
- FULLER, W. A. *Introduction to statistical time series. 2nd ed.* 2nd ed. ed. [S.l.]: New York, NY: Wiley, 1996. xxii + 698 p. ISBN 0-471-55239-9. Citado na página 15.
- GOLDENBERG, J.; PRADO, L. T. S. Reforma e crise do setor elétrico no período fhc. *Tempo social*, SciELO Brasil, v. 15, p. 219–235, 2003. Citado na página 37.
- GRISPINO, A. S.; PETRACCA, G. O.; DOMINGUEZ, A. E. Comparative analysis of wavelet and emd in the filtering of radar signal affected by brown noise. *IEEE Latin America Transactions*, IEEE, v. 11, n. 1, p. 81–85, 2013. Citado na página 14.
- HYNDMAN, R. J.; KHANDAKAR, Y. Automatic time series forecasting: the forecast package for r. *Journal of statistical software*, v. 27, n. 1, p. 1–22, 2008. Citado na página 36.
- IPEADATA. Banco de Dados: Energia elétrica referente ao consumo na região Nordeste (NE). 2021. Disponível em: http://www.ipeadata.gov.br/Default.aspx. Acesso em: 19 de Julho de 2021. Citado na página 11.
- JUNIOR, L. M. C. et al. Previsão do consumo de eletricidade no nordeste brasileiro. Engevista, v. 20, n. 3, p. 408–423, 2018. Citado 3 vezes nas páginas 11, 37 e 43.
- LIMA, J. E. C.; CASTRO, L. F. de; CARTAXO, G. A. A. Aplicação do modelo sarima na previsão de demanda no setor calçadista/application of the sarima model in the forecast for demand in the footwear sector. *ID on line REVISTA DE PSICOLOGIA*, v. 13, n. 46, p. 892–913, 2019. Citado 2 vezes nas páginas 23 e 26.

Referências 45

MONTGOMERY, D. C.; JENNINGS, C. L.; KULAHCI, M. Introduction to time series analysis and forecasting. [S.l.]: John Wiley & Sons, 2015. Citado 2 vezes nas páginas 17 e 22.

- MOREIRA, R. J. S. Análise das características de ruído em séries temporais GPS. Tese (Doutorado), 2013. Disponível em: https://repositorio.ul.pt/bitstream/10451/9900/1/ulfc105774_tm_Ricardo_Moreira.pdf>. Acesso em: 14 de Abril de 2021. Citado 2 vezes nas páginas 13 e 14.
- MORETTIN, P. A.; TOLOI, C. Análise de séries temporais. In: Análise de séries temporais. [S.l.: s.n.], 2006. p. 538–538. Citado 11 vezes nas páginas 11, 12, 13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 e 25.
- SALES, L. O. A. Testando a hipótese de passeio aleatório no mercado de ações brasileiro. Tese (Doutorado), 2017. Citado na página 22.
- SCHMIDT, C. A. J.; LIMA, M. A. A demanda por energia elétrica no brasil. *Revista brasileira de economia*, SciELO Brasil, v. 58, p. 68–98, 2004. Citado na página 11.
- SHUMWAY, R.; STOFFER, D. Time series analysis using the R Statistical Package. [S.l.]: free dog publishing, 2017. Citado 2 vezes nas páginas 23 e 25.
- TEAM, R. C. R: A language and environment for statistical computing (R Version 4.0. 3, R Foundation for Statistical Computing, Vienna, Austria, 2020). 2021. Disponível em: https://www.r-project.org/. Acesso em: 12 de Agosto de 2021. Citado 2 vezes nas páginas 28 e 36.
- TIDRE, P. V.; BIASE, N. G. G.; SILVA, M. I. de S. Utilização dos modelos de séries temporais na previsão do consumo mensal de energia elétrica da região norte do brasil. *Matemática e Estatística em Foco*, v. 1, n. 1, p. 57–66, 2013. Citado na página 11.
- TRIGG, D.; LEACH, A. Exponential smoothing with an adaptive response rate. *Journal of the Operational Research Society*, Taylor & Francis, v. 18, n. 1, p. 53–59, 1967. Citado na página 17.
- WALTER, O. M. F. C. et al. Aplicação de um modelo sarima na previsão de vendas de motocicletas. *Exacta*, Universidade Nove de Julho, v. 11, n. 1, p. 77–88, 2013. Citado na página 23.