

UNIVERSIDADE DE LISBOA
FACULDADE DE CIÊNCIAS
DEPARTAMENTO DE ENGENHARIA GEOGRÁFICA, GEOFÍSICA E ENERGIA



Participação da geração renovável no mercado de reservas de um sistema eléctrico

João Pedro Passagem dos Santos

Mestrado em Engenharia da Energia e Ambiente

Dissertação orientada por:
Professora Doutora Ana Estanqueiro
Doutor Hugo Algarvio

2023

Resumo

A penetração na rede e o investimento crescente em fontes de energia renováveis variáveis estão a afetar os mercados de eletricidade. Os intervenientes baseiam-se em previsões para participar nos mercados, que fecham entre 1 e 37 horas antes das transacções de energia em tempo real.

Normalmente, os operadores de redes de transmissão, Transmission System Operators (TSO), utilizam uma aquisição simétrica para a atribuição de potência secundária ascendente e descendente com base na procura prevista para os consumos horários do dia seguinte. Este trabalho utiliza técnicas de *machine learning* que calculam dinamicamente as reservas de energia secundária a montante e a jusante, utilizando os despachos programados para o dia seguinte e os despachos esperados de energias renováveis variáveis, a procura e outras características.

O modelo introduz dados abertos operacionais do TSO espanhol de 2014 a 2023 para treino. Os dados de referência e de teste datam de 2019 a 2022. A metodologia proposta melhora a utilização da potência reservada secundária descendente em cerca de 36% e da potência reservada secundária ascendente em quase 43%.

Palavras chave: sistemas de reserva, mercados de energia, redes neuronais, previsões

Abstract

The penetration in the grid and growing investment in variable renewable energy sources are changing the way electricity markets behave. Players rely on forecasts to participate in markets, closing between 1 and 37 hours ahead of real-time energy transactions.

Usually, TSO use a symmetrical procurement for up and down secondary power allocation based on the expected demand for next day hourly consumptions. This work uses machine learning techniques that dynamically compute up and down secondary power reserves, using the day-ahead programmed and expected dispatches of variable Renewables, demand, and other features.

The model inputs operational open data from the Spanish TSO from 2014 to 2023 for training. Benchmark and test data date from 2019 to 2022. The proposed methodology improves the usage of down secondary reserved power by around 36% and up secondary reserved power by nearly 43%.

Palavras chave: reserve systems,energy markets, neural networks, forecast

Agradecimentos

Opcional, embora no caso de dissertações que decorram no âmbito de projetos financiados, por exemplo, pela FCT ou programas europeus devem ser mencionados aqui a referência e nome do projeto, e mais alguma informação conforme as regras de publicitação do projeto em questão.

Nome do Autor

Nomenclatura

Lista de siglas, acrónimos, abreviaturas e simbologia apresentadas por ordem alfabética.

Abreviaturas

(A/F)	Relação mássica ar/combustível
pme	Pressão média efectiva
vol	Volume

Siglas e acrónimos

aFRR	automatic Frequency Restoration Reserve
AR	Auto-Regressivos
ARMA	Auto-Regressivos de Média Móvel
CNN	Convolutional neural network
DA	Day-Ahead
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ESIOS	Sistema de Información del Operador del Sistema
FCNN	Fully Connected Neural Network
FCR	Frequency Containment Reserve
LSTM	Long Short-Term Memory
MA	Média Móvel
MAE	Mean Absolute Error
mFRR	manual Frequency Restoration Reserve
MSE	Mean Squared Error
MSLE	Mean Squared Logarithmic Error
ODS	Objetivos de Desenvolvimento Sustentável
REE	Red Eléctrica de España
REN	Redes Energéticas Nacionais
SVM	support vector machine
TSO	Transmission System Operators
vRES	variable Renewable Energy Systems

Simbologia

A	Área
η	Eficiência
p	Pressão
T	Temperatura

Índice

Resumo	i
Abstract	ii
Agradecimentos	iii
Nomenclatura	iv
List of Figures	vii
List of Tables	ix
1 Introdução	1
1.1 Enquadramento	1
1.2 Objetivos e Perguntas de Pesquisa	2
1.3 Organização do Documento	2
2 Revisão bibliográfica	3
3 Contextos	4
3.1 Mercado de Serviços de Sistema	4
3.1.1 Introdução ao Mercado de Serviços de Sistema	5
3.1.2 Estrutura e Funcionamento das Reservas de Frequência	6
3.1.3 Previsão de Necessidades de Reservas	6
3.2 Arquitecturas de Modelos	7
3.2.1 FCNN	7
3.2.2 CNN	8
3.2.2.1 UNET	9
3.2.3 RNN	10
3.2.3.1 LSTM	10
3.2.4 Transformer	10
4 Estudo 1: Estimativa do parâmetro ρ da fórmula da REN	12
5 Estudo 2: Dimensionamento dinâmico da potência alocada na reserva secundária	20
5.1 Dados Utilizados	20
5.1.1 Aquisição dos Dados	20
5.2 Estudo dos dados	20
5.2.1 Correlações	22

ÍNDICE

5.2.1.1	Correlações entre atributos	23
5.2.1.2	Correlações Temporais	24
5.3	Tratamento dos dados	25
5.3.1	Dados de treino	27
6	Ferramentas	28
6.1	Alquimodelia	28
6.1.1	Construtor de modelos	28
6.1.2	Gerador de dados	28
6.2	MuadDib	28
7	Métricas	29
7.1	Métricas de modelo	29
7.2	Métricas de comparação modelo/benchmark	30
8	Métodos	32
8.1	Estatísticos	32
8.2	Redes Neuronais	34
8.2.1	Arquitecturas	34
8.2.2	Função de Perda	34
8.2.2.1	Funções de Perda	35
8.2.2.2	Função de Perda Avançada	35
8.2.3	Função de Activação	37
8.2.4	Pesos	37
8.2.4.1	Temporais	37
8.2.4.2	Distância à média	37
8.3	Dados de Validação	37
8.4	Benchmark	37
9	Resultados e discussão	42
9.1	Estatísticos	42
9.2	Redes Neuronais	45
10	Conclusões e sugestões futuras	51
10	Referências	52
A	Anexos	55

List of Figures

Figura 1.1 Objectivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU	1
Figura 3.1 Ilustração de um neurónio. Adaptado de [21]	8
Figura 3.2 Ilustração da operação de Convolução	8
Figura 3.3 Ilustração da camada de Convolução	9
Figura 3.4 Ilustração uma rede UNET.	10
Figura 4.1 Histograma ρ	13
Figura 4.2 Valor do paramêtro ρ (hora)	14
Figura 4.3 Histograma ρ	15
Figura 4.4 Histograma ρ	16
Figura 4.5 Média historica de Banda de Reserva	17
Figura 4.6 Erro médio por hora Banda de Reserva	17
Figura 4.7 Erro médio por hora Banda de Reserva (Arredondamento)	19
Figura 5.1 Serie Temporal dos dados alvo	21
Figura 5.2 Janelas Temporais dos dados alvo	21
Figura 5.3 Frequência dos dados alvos	22
Figura 5.4 Correlação entre atributos	23
Figura 5.5 Valores de correlação entre atributos	24
Figura 5.6 Autocorrelação Temporal	24
Figura 5.7 Outliers	26
Figura 5.8 Dados em falta	27
Figura 8.1 Resultados de alocações totais em diferentes arquiteturas	35
Figura 8.2 Resultados de alocações totais em diferentes racios	36
Figura 8.3 Série Temporal dos dados de Benchmark c/ consumo real	38
Figura 8.4 Janelas temporais de benchmark energia a subir	39
Figura 8.5 Janelas temporais de benchmark energia a descer	40
Figura 8.6 Correlação entre benchmark e real	41
Figura 9.1 Série Temporal dos dados de validação	42
Figura 9.2 Janelas temporais de modelos estatísticos energia a subir	43
Figura 9.3 Janelas temporais de modelos estatísticos energia a descer	44
Figura 9.4 Janelas temporais energia a subir	46
Figura 9.5 Janelas temporais energia a descer	47
Figura 9.6 Soma de Banda Secundária	48
Figura 9.7 Correlação entre previsão e real	50

LIST OF FIGURES

List of Tables

Tabela 4.1 Dados REN	12
Tabela 4.2 Valores de ρ apresentado em [17]	13
Tabela 4.3 Erros de Banda de Reserva por método de normalização rho	16
Tabela 4.4 Valores de ρ propostos	18
Tabela 5.1 Indicadores retirados do site da ESIOS	20
Tabela 5.2 Autocorrelação Temporal	25
Tabela 5.3 Dados de Treino	27
Tabela 8.1 Variáveis de estudo dos modelos AR/MA	33
Tabela 8.2 Resultados métricas benchmark	40
Tabela 9.1 Resultados métricas Modelos Estatísticos	42
Tabela 9.2 Resultados Modelos Estatísticos	45
Tabela 9.3 $\Delta\%$ das médias dos Modelos Estatísticos	45
Tabela 9.4 Resultados métricas Modelos Estatísticos	45
Tabela 9.5 Resultados Modelos	49
Tabela 9.6 $\Delta\%$ das médias dos Modelos	49
Tabela A.1 Isto é um exemplo de uma tabela. Se fôr igual(copiada) a outro autor deve ser pedido autorização para reproduzir.	55

Introdução

1.1 Enquadramento

Esta dissertação encontra-se no âmbito do projeto [TradeRES](#), que estuda um sistema de mercado elétrico capaz de atender às necessidades da sociedade num sistema quase totalmente renovável. Tendo as características para se integrar nos [Objetivos de Desenvolvimento Sustentável \(ODS\)](#) 1.1.

O estudo da acessibilidade das energias renováveis ao mercado vigente integra-se nos ODS nº7, Energia Renováveis e Acessíveis, indo directamente de encontro a um dos pontos deste objectivo: 7.2.1 Peso das energias renováveis no consumo total final de energia. Por meio deste objectivo, a participação das renováveis no mercado faz também cumprir, embora indiretamente, o objectivo nº8 Trabalho Digno e Crescimento Económico, através do ponto 8.4, onde é dada primazia à eficiência dos recursos globais no consumo e na produção. Indirectamente, pois, ao haver um melhor uso das renováveis, o uso de energias não limpas vai diminuir, melhorando a gestão de recursos, e baixando o consumo de recursos naturais não renováveis.

Por último podemos incluir o objectivo nº13, Acção Climática, no qual, referimos de novo a diminuição de consumo de recursos finitos, mas mais importante, a melhor gestão de recursos renováveis. Promovendo o planeamento e estratégias de combate a emissões de gases de efeito estufa.

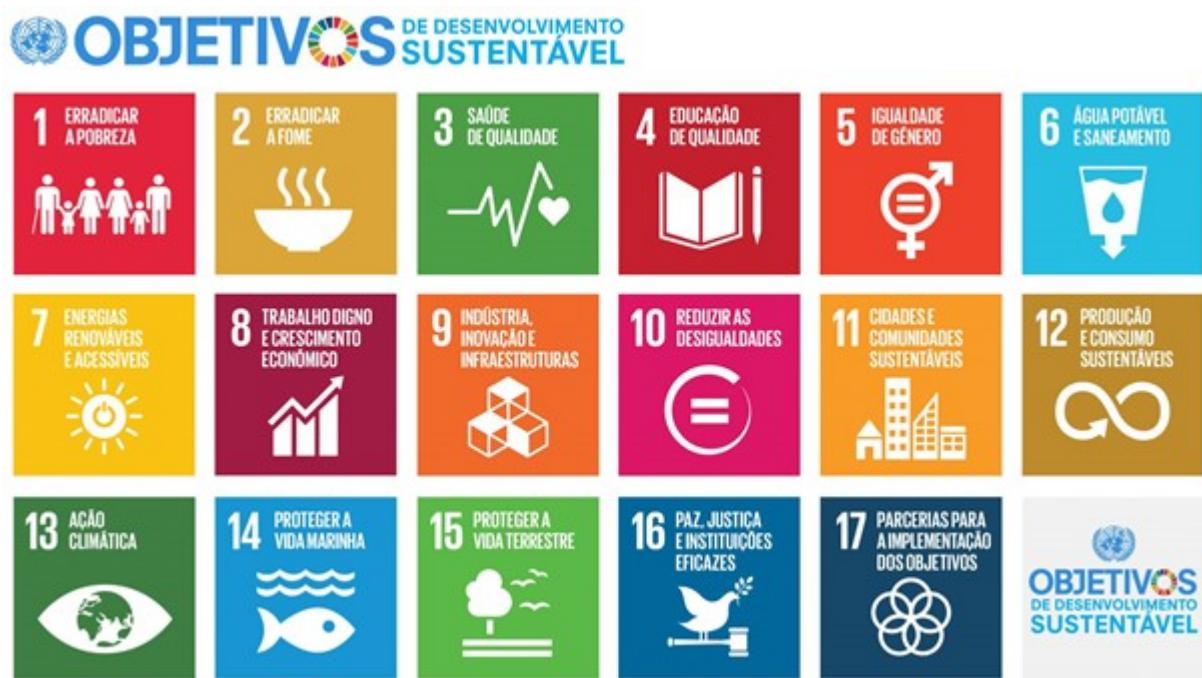


Figure 1.1: Objectivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU

1. INTRODUÇÃO

1.2 Objetivos e Perguntas de Pesquisa

Foram aprovadas a nível europeu (2020) medidas de alteração aos serviços de sistema, que serão seguidas pelos Estados-Membros. Nesta dissertação, será realizada a aplicação dessas medidas, identificando as melhorias em relação ao design atual e avaliando se as novas medidas serão suficientes para garantir a operação de um sistema elétrico ~100% renovável, potencialmente identificando ações adicionais para garantir a robustez e segurança do sistema elétrico sem o uso de combustíveis fósseis.

A penetração das variable Renewable Energy Systems (vRES) trouxe maior incerteza na previsão e mercados de energia, pois estas estão mais sujeitos a elementos não controláveis como a velocidade do vento ou a radiação solar incidente.

As seguintes perguntas guiarão esta pesquisa.

- a) Podemos reduzir a incerteza de grandes penetrações de vRES na alocação de reserva secundária?
- b) A alocação dinâmica pode ter um efeito positivo no mercado de reservas?
- c) É possível prever a necessidade de reserva necessária baixando a alocação desperdiçada?

Para responder a essas perguntas, utilizaremos dados de previsão de geração de energia renovável para estimar a energia necessária para alocação secundária. Atualmente, os valores de previsão desse mercado estão distantes do consumo real, o que resulta em alocações no dia anterior que não estão em conformidade com as necessidades reais. O objetivo deste trabalho é investigar se podemos obter previsões mais precisas da energia necessária utilizando técnicas de *Machine Learning* (Aprendizado de Máquina). Isso possibilitará uma melhor gestão das alocações, resultando em um menor gasto de recursos energéticos e financeiros.

1.3 Organização do Documento

Este documento está dividido em capítulos. Sendo que os primeiros apresentam uma introdução às ideias e temas no 1, o estado de arte dos temas na literatura publicada no 2, e por fim uma contextualização dos temas abordados no 3, contando também com as arquiteturas de modelos de machine learning utilizados nesta experiência.

Os dois capítulos seguintes apresentam os dois diferentes estudos. No capítulo 4 é definido e apresentado o resultado do estudo da estimativa do parâmetro ρ da fórmula de estimativa da Redes Energéticas Nacionais (REN).

No capítulo 5 explora-se o segundo estudo, o dimensionamento dinâmico da alocação necessária. São apresentados os dados utilizados com um estudo preliminar sobre os mesmos, e o tratamento necessário para usar nos modelos.

No capítulo 6 as ferramentas de programação criadas para realizar a mesma.

Os 3 capítulos seguintes são os descritivos da experiência em si. Capítulo 7 são as métricas usadas e criadas para a validação da experiência, capítulo 8 é a estrutura e parametrização da mesma, e capítulo 9 apresenta os resultados.

Termina com um capítulo conclusivo onde são avaliadas as experiências como um todo, e o seu impacto no âmbito dos mercados de reserva.

Revisão bibliográfica

A análise de séries temporais é um tema recorrente em pesquisa. Especialmente para previsões. Desde as previsões para mercados de acções [1], fenómenos meteorológicos [2], e especialmente mercados energéticos, onde se quer ter em consideração o impacto das gerações mais voláteis.

As energias renováveis, devido à sua natureza, são as produções mais voláteis, logo alvo de estudo ideal para estas tecnologias [3], energia eólica [4], energia solar [5], aplicabilidade dos vários sistemas [6], procura [7]. Sendo que cada problema já apresenta arquiteturas e soluções diferentes, como a geração de energia fotovoltaica em casas pode ser melhor prevista com Long Short-Term Memory (LSTM)[8] mas também com uso de support vector machine (SVM)[9]. As várias faces destas tecnologias estão optimamente apresentadas em [10].

Para o estudo de previsões de séries temporais chega a ser o caso se pesquisar primeiramente com *deep learning*, antes de procurar outras soluções. Em [11] é visto o impacto dessa decisão, e se realmente compensa emergir em machine learning. O trabalho conclui que modelos simples, com alguma engenharia de atributos inteligente, conseguem competir, ou mesmo passar as qualidades de redes neurais profundas.

Esta conclusão mostra também que por vezes a procura por modelos mais complexos não compensa, e que cada problema/dataset deve ter a sua própria investigação e conclusão, consoante a quantidade/qualidade de recursos disponíveis.

Os sistemas de reservas de frequências do mercado espanhol já foram alvo de estudo preditivo, através de redes neurais profundas[12]. Este trabalho propõe prever o custo da alocação e faz usando um elevado número de atributos disponíveis pela Sistema de Información del Operador del Sistema (ESIOS), 32 variáveis. Apresentando bons resultados, este trabalho é um bom indicador que modelos de machine learning podem trazer melhores previsões que os métodos tradicionais.

No âmbito de energias vários trabalhos vieram mostrar que o uso de *machine learning* para previsões energéticas tem aplicabilidade [13] e muitos casos resultados melhores do que usados na indústria corrente. [6] [7]

Como muitos trabalhos apresentados em [10], o uso destas técnicas está a crescer e a produzir frutos. Como concluído neste trabalho as várias arquitecturas e modelos comuns de *machine learning* já foram aplicados em energia, especialmente nas áreas de consumo e produção.

No caso do estudo de alocação necessária podemos ver que em [14] houve já uma melhoria de 13% e 8% em relação ao método usado pelo TSO, usando fórmulas dinâmicas de alocação, e neste trabalho usando *machine learning* são apresentadas melhorias de alocação em 44% e 38%.

Contextos

3.1 Mercado de Serviços de Sistema

O mercado de serviço de sistema é parte integrante dos mercados de energia e mantém responsabilidade sobre a segurança do mesmo.[15]. Serve para garantir o equilíbrio entre a energia produzida e a consumida. Esta qualidade e segurança é controlada através da frequência e da potência activa, controlo de tensão e potência reactiva, arranque automático e outras técnicas de sistemas [16] [17].

Neste caso de estudo estamos interessados nos serviços de controlo de frequência. A nível europeu estes serviços são impostos pela European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E), e a operação dos mesmos é da responsabilidade dos TSO nacionais.

Para manter o controlo de frequência o gestor de sistema deverá manter reservas para responder às diferenças entre a energia consumida e produzida na rede, que deve ser mantida em equilíbrio. Quando o serviço de sistema precisa de actuar para manter a frequência no seu valor nominal, 50Hz na Europa, isto é feito alterando a potência activa dos geradores.

Quando é necessário um aumento na potência chama-se a isto Banda de Reserva/Regulação a Subir, e quando é necessária uma diminuição chama-se à mesma a Descer. Para isto, no mercado ibérico, a tarefa é dividida em três reservas, primária, secundária e terciária. Esta divisão assenta no tempo de resposta que os sistemas precisam de ter, e na capacidade de actuação (MWh/Hz).

A reserva primária é a primeira a ser activada em resposta a distúrbios na rede, como desvios de frequência, e deve agir em questão de segundos para estabilizar o sistema. A reserva secundária, que funciona como um sistema de segurança para a reserva primária, é regulada pelo mercado de banda das reservas secundárias, e sua alocação ocorre no dia anterior à sua necessidade. A reserva terciária é usada para complementar as reservas anteriores e para lidar com desvios de potência activa de longa duração. O valor alocado de reserva secundária tem um custo para as operadoras, como tal a previsão do mesmo é importante para a gestão destes sistemas de segurança. Estas previsões são feitas através de estatísticas dos sistemas, e tendo em conta as áreas de balanço que os mesmos têm.

Assim como no mercado de energia de balanço, onde a participação de vRES é cada vez mais incentivada, também nos serviços de reserva há uma crescente necessidade de adaptar esses mercados para acomodar a variabilidade e a imprevisibilidade inerente das vRES, como a energia eólica e solar. A falta de harmonização nos mercados de balanço, particularmente na forma como os preços de desequilíbrios são determinados, apresenta um desafio significativo. Embora a participação de produtores de energia renovável nesses mercados seja tecnicamente viável, existem restrições que visam garantir a segurança e a estabilidade da rede, além de questões económicas que precisam ser abordadas para tornar esses mercados mais atrativos para todos os participantes.

Uma previsão precisa das necessidades de reservas secundárias é crucial, pois impacta diretamente os custos e recursos das operadoras. Estas previsões são feitas usando fórmulas. Que por si só não prevêem a variabilidade dos sistemas de produção de energia renovável. Esta variabilidade sendo dificilmente previsível, tem sido alvo de estudo com modelos de *machine learning*.

Com o aumento de dados históricos destes mercados começa a ser possível estudar os mesmos para

criar métodos empíricos para estas previsões.

Com bons resultados apresentados em estudo de energias renováveis, a aplicação dos mesmos métodos para as reservas de sistema parece um passo natural.

3.1.1 Introdução ao Mercado de Serviços de Sistema

O mercado de serviços de sistema é uma componente fundamental dos mercados de energia, desempenhando um papel crucial na manutenção da segurança e estabilidade das redes elétricas [15]. Esses serviços são essenciais para garantir que a produção e o consumo de energia permaneçam em equilíbrio, um requisito vital para o funcionamento seguro e eficiente de qualquer sistema eléctrico. A principal função dos serviços de sistema é assegurar a qualidade da energia fornecida, monitorizando parâmetros críticos como a frequência, a potência activa e reactiva, controlando a tensão na rede, arranque automático e outras técnicas de sistemas. Esse controlo é realizado através da coordenação entre os geradores e os consumidores, com o objetivo de responder rapidamente a variações na oferta e na procura de energia [16] [17].

No contexto europeu, a regulação desses serviços é coordenada pela ENTSO-E, que estabelece os requisitos e normas para a operação dos sistemas de energia, e a operação dos mesmos é da responsabilidade dos TSO nacionais. Essas reservas são activadas conforme necessário para manter a frequência da rede no seu valor nominal de 50Hz, ajustando a potência activa dos geradores em resposta a variações imprevistas na demanda ou na oferta de energia.

As reservas de frequência são divididas em três categorias principais: primária, Frequency Containment Reserve (FCR), secundária, automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR) e terciária, manual Frequency Restoration Reserve (mFRR). Cada uma com funções específicas e tempos de resposta distintos. A reserva primária é activada automaticamente e de forma quase instantânea, dentro de segundos após um distúrbio na rede, para estabilizar rapidamente a frequência. A reserva secundária entra em ação logo em seguida, substituindo gradualmente a reserva primária e ajustando a frequência de volta ao seu valor programado. Finalmente, a reserva terciária é utilizada para corrigir desvios de longo prazo e libertar as outras reservas para possíveis eventos futuros, completando o ciclo de controlo da frequência e assegurando que o sistema retorne a um estado de equilíbrio estável.

A harmonização dos mercados europeus de eletricidade, especialmente nos mercados de dia-a-dia e de balanço, é uma realidade em desenvolvimento que busca reduzir custos e melhorar as condições de participação para todos os envolvidos [18]. No entanto, a integração das vRES, como a eólica e a solar, apresenta desafios adicionais devido à sua natureza intermitente e dependente de condições climáticas. Embora tecnicamente viável, devido a este paradigma de imprevisibilidade e ao facto de serem fontes não despacháveis, a participação dessas fontes nos mercados de balanço enfrenta restrições significativas para garantir a segurança e a estabilidade da rede.

A atual infraestrutura dos mercados de serviços de sistema precisa, portanto, ser adaptada para acomodar essas novas fontes de energia. Uma parte essencial dessa adaptação é o desenvolvimento de métodos mais robustos para prever a necessidade de reservas, que levem em consideração a variabilidade das vRES. Actualmente, as previsões são baseadas principalmente em fórmulas criadas pelas operadoras, mas esta abordagem muitas vezes falha em capturar a complexidade e a incerteza associadas à produção renovável. Assim, há uma crescente exploração de técnicas avançadas, como o uso de modelos de *machine learning*, para melhorar a precisão das previsões e otimizar a gestão das reservas. Além disso, a evolução para um mercado pan-europeu harmonizado de serviços de sistema envolve não apenas a uniformização de regras e requisitos técnicos, mas também a criação de incentivos

3. CONTEXTOS

económicos que tornem a participação atraente para todos os tipos de produtores de energia, incluindo os renováveis. Isso é particularmente importante, uma vez que os mercados de balanço são fundamentais para garantir que as redes elétricas possam operar de forma estável e segura, mesmo com altas penetrações de vRES. Ao permitir que essas fontes renováveis participem de forma mais activa e competitiva nos mercados de balanço, espera-se não apenas reduzir os custos de operação dos sistemas eléctricos, mas também aumentar a viabilidade económica das vRES.

Com a crescente dependência de fontes de energia renovável e a necessidade de sistemas eléctricos mais resilientes e flexíveis, o papel dos serviços de sistema continuará a expandir-se e a evoluir, exigindo inovações tanto na gestão técnica quanto na regulação económica dos mercados de energia.

3.1.2 Estrutura e Funcionamento das Reservas de Frequência

A reserva primária, FCR, é o primeiro nível de resposta e é acionada automaticamente em questão de segundos após a detecção de um desvio de frequência, que pode ocorrer devido a falhas na produção ou variações repentinhas na procura. Esta reserva é activada até 15 segundos após o distúrbio e permanece activa por cerca de 30 segundos, ou até que a reserva secundária possa assumir o controlo. A FCR é geralmente suportada por geradores que possuem capacidade técnica para resposta rápida, como hidroelétricas e algumas unidades térmicas. Este serviço é obrigatório para todos os geradores conectados à rede que possuem a capacidade técnica necessária, e não é remunerado em muitos mercados europeus, incluindo o mercado ibérico.

A reserva secundária aFRR entra em ação logo após a activação da reserva primária, com o objetivo de restaurar a frequência da rede ao seu valor programado de 50 Hz e libertar a FCR para responder a possíveis distúrbios subsequentes. A aFRR é activada automaticamente até 30 segundos após o desvio inicial e pode levar até 15 minutos para corrigir completamente o desequilíbrio. Este tipo de reserva é contratado em mercados específicos de banda de reserva, nos quais os geradores submetem ofertas para fornecer a capacidade necessária.

A reserva terciária mFRR é o último nível de resposta e é utilizada principalmente para corrigir desequilíbrios de longo prazo e libertar a aFRR para outros usos. Ao contrário das reservas primária e secundária, a mFRR é activada manualmente pelos TSO e pode levar até 15 minutos a estar completamente activa. Esta reserva é frequentemente utilizada para ajustar a geração ou o consumo de energia de acordo com desvios significativos e prolongados, que não podem ser compensados de forma eficaz pelas reservas de resposta mais rápida. A mFRR é geralmente suportada por geradores que podem oferecer flexibilidade em suas operações, como algumas centrais térmicas e hidroelétricas de grande porte.

3.1.3 Previsão de Necessidades de Reservas

A previsão das necessidades de reservas de frequência é uma componente essencial na gestão eficiente dos sistemas eléctricos, especialmente num cenário de crescente penetração das vRES.

O uso de técnicas de *machine learning* tem sido explorado como uma solução promissora para melhorar essas previsões. Estes modelos podem analisar grandes volumes de dados, identificar padrões complexos e ajustar previsões em tempo real, levando em consideração factores como mudanças nas condições meteorológicas e padrões de consumo de energia. Ao incorporar a variabilidade das vRES nos modelos de previsão, é possível reduzir a incerteza e melhorar a alocação das reservas de frequência, resultando numa operação mais eficiente do sistema eléctrico.

Outro factor crítico na previsão das necessidades de reservas de frequência é a coordenação entre

diferentes mercados e operadores de sistemas. A harmonização dos mercados europeus de balanço, incluindo a padronização das regras de oferta, leilão e remuneração, pode facilitar a integração das vRES e melhorar a eficiência geral do sistema. Com regras claras e uniformes, os produtores de energia renovável têm maior incentivo para participar activamente dos mercados de reservas, fornecendo capacidade adicional para apoiar a estabilidade da rede. Isso é particularmente relevante em mercados onde as vRES ainda enfrentam barreiras significativas para a participação, como regras complexas de licitação ou altos requisitos de capacidade mínima para participação.

Apesar dos avanços na previsão de necessidades de reservas, ainda existem desafios consideráveis. A precisão das previsões pode ser limitada pela qualidade dos dados disponíveis, bem como pela capacidade dos modelos de capturar todas as variáveis relevantes que afetam a operação da rede. Além disso, a crescente interconexão dos sistemas eléctricos e o aumento da troca de energia entre países exigem uma abordagem coordenada e colaborativa para a previsão de reservas, considerando tanto as condições locais quanto regionais.

O desenvolvimento contínuo de técnicas avançadas de previsão e a integração de soluções baseadas em dados serão fundamentais para enfrentar esses desafios. À medida que mais dados históricos se tornam disponíveis e os modelos de previsão evoluem, espera-se que a gestão das reservas de frequência se torne cada vez mais eficiente, contribuindo para um sistema eléctrico mais resiliente e capaz de integrar altos níveis de energias renováveis. Isso não apenas reduzirá os custos operacionais, mas também contribuirá para a segurança energética e para a transição para um sistema energético mais sustentável.

3.2 Arquitecturas de Modelos

Grande parte da literatura sobre previsões em modelos de aprendizagem apresenta as mesmas arquiteturas, sendo que são depois aprimoradas consoante os dados e o problema.

Apresento aqui as arquitecturas mais usadas em previsões, como também algumas usadas noutras ramos tentado prever a compatibilidade neste problema.

Neste trabalho vamos usar arquiteturas de Fully Connected Neural Network (FCNN), Convolutional neural network (CNN), LSTM e Transformer.

3.2.1 FCNN

A arquitetura mais simples FCNN, Redes Neuronais Totalmente Conectadas, é constituída por camadas em que cada neurónio está ligado a todos os neurónios da camada seguinte. Isto significa que cada característica de entrada tem um peso associado, e esses pesos são aprendidos durante o treino. A saída de cada neurónio é calculada através da aplicação de uma função de ativação à soma ponderada das suas entradas.

Cada neurónio gera uma operação, inicialmente aleatória, para tentar reproduzir uma função que traduz a entrada na saída ideal.

Esta arquitectura tem como base o Perceptron inicialmente proposto em [19]. Este apresentava um Perceptron que fazia uma decisão binária baseado nas somas pesadas de todas as entradas.

A ideia é a base utilizada actualmente, mas apresentava algumas limitações, e muita computação, o proposto por [20], eleva a ideia com a introdução da função de activação e o bias. A utilização mais recorrente actual é a proposta em [21].

Entradas

Pesos

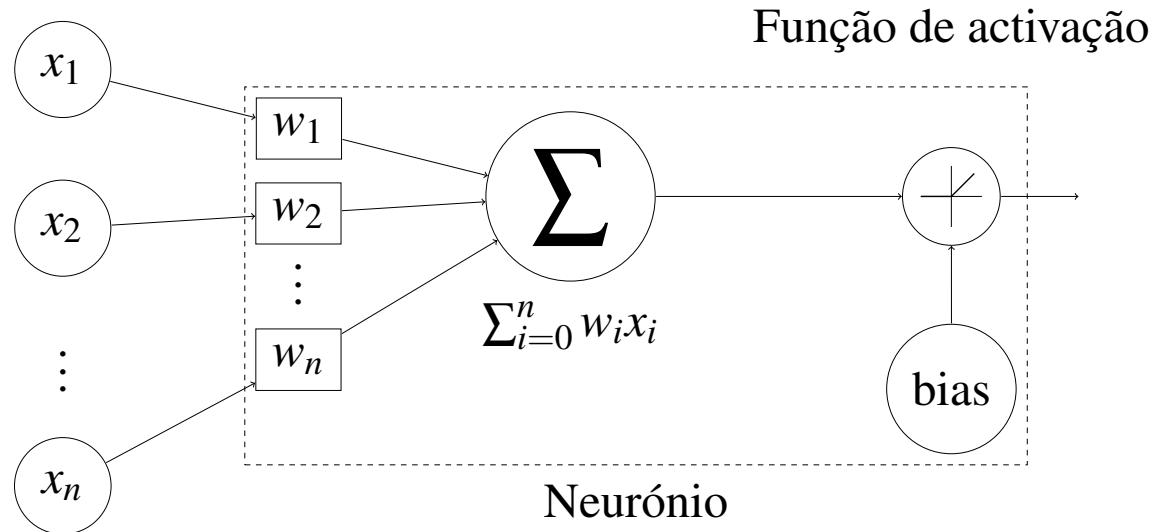


Figure 3.1: Ilustração de um neurónio. Adaptado de [21]

3.2.2 CNN

As Redes Neuronais Convolucionais (CNN) diferem das FCNN no sentido em que os filtros (neurónios) não são criados aleatoriamente, mas sim cada filtro trata de uma parte da camada de entrada. Nas convoluções é criada uma janela móvel que percorre a camada, criando um saída desse conjunto de pontos. Esta janela move-se sempre subsequentemente.

Esta operação é normalmente feita na dimensão (ou dimensões) em que queremos perceber padrões. Nos nossos dados a convolução será na dimensão temporal.

Se tivermos uma matriz com nove passos temporais ($N, 9, 1$), se o tamanho da janela de convolução for 3, teremos uma saída de tamanho 6 ($N, 6, 1$).

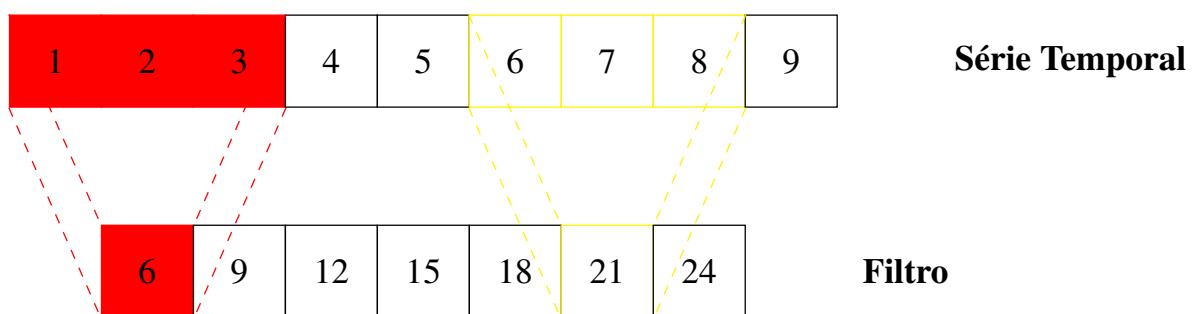


Figure 3.2: Ilustração da operação de Convolução

Anteriormente ignoramos o número de filtros. Mas as convoluções criam o número pedido de filtros para cada janela temporal. Aqui cada filtro vai funcionar como na camada FCNN, onde cada um começa com uma operação pseudo aleatória. Esta operação normalmente é feita na dimensão dos atributos.

Ou seja, a quantidade de filtros que esta camada irá produzir por convolução.

Se tivermos a mesma entrada que anteriormente mas com 4 atributos ($N, 9, 4$), e se definir o número de filtros para 2 teremos uma saída ($N, 6, 2$).

Ou seja, dois filtros por cada janela temporal.

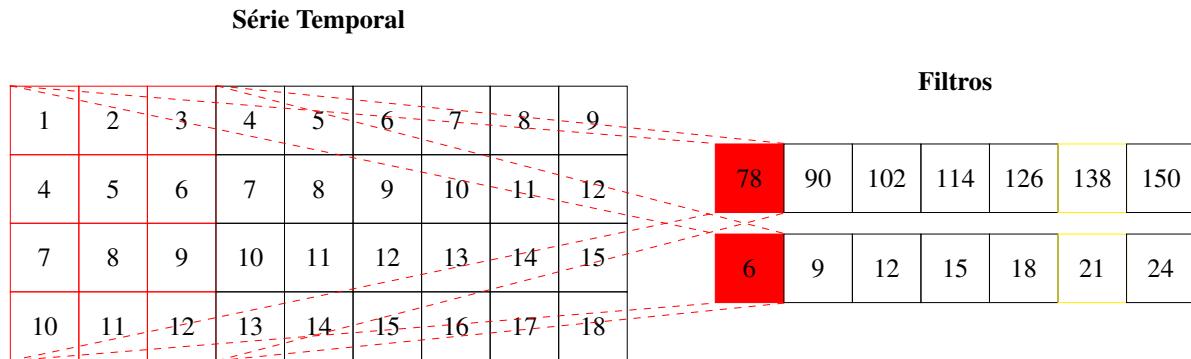


Figure 3.3: Ilustração da camada de Convolução

As convoluções podem realizar as operações em mais dimensões, é comum usar 2D para imagens, e 3D para vídeos. Neste trabalho apenas trabalhamos com convoluções 1D.

3.2.2.1 UNET

Um desenho especial de CNN, normalmente usado em modelação de imagens, e primeiro proposto em [22], a arquitectura UNET passa por criar uma rede de expansão dos filtros, usando convoluções, e de seguida uma rede de contracção dos mesmos, até aos tamanhos pretendidos.

Nas suas ligações UNET junta informação de filtros passados (não de nível temporal mas de rede neuronal) para realçar informação já trabalhada, e assim identificar padrões de vários contextos diferentes.

É chamada assim pois é uma rede (NET) que forma um U na sua expansão, contracção e ligações entre estes.

Em cada camada de encoding vai usando convoluções para criar novos filtros e diminuir a dimensionalidade, enquanto que na fase de decoding vai usar convoluções para aumentar a dimensionalidade e diminuir o número de filtros, adicionando a camada decoder de tamanho análogo.

3. CONTEXTOS

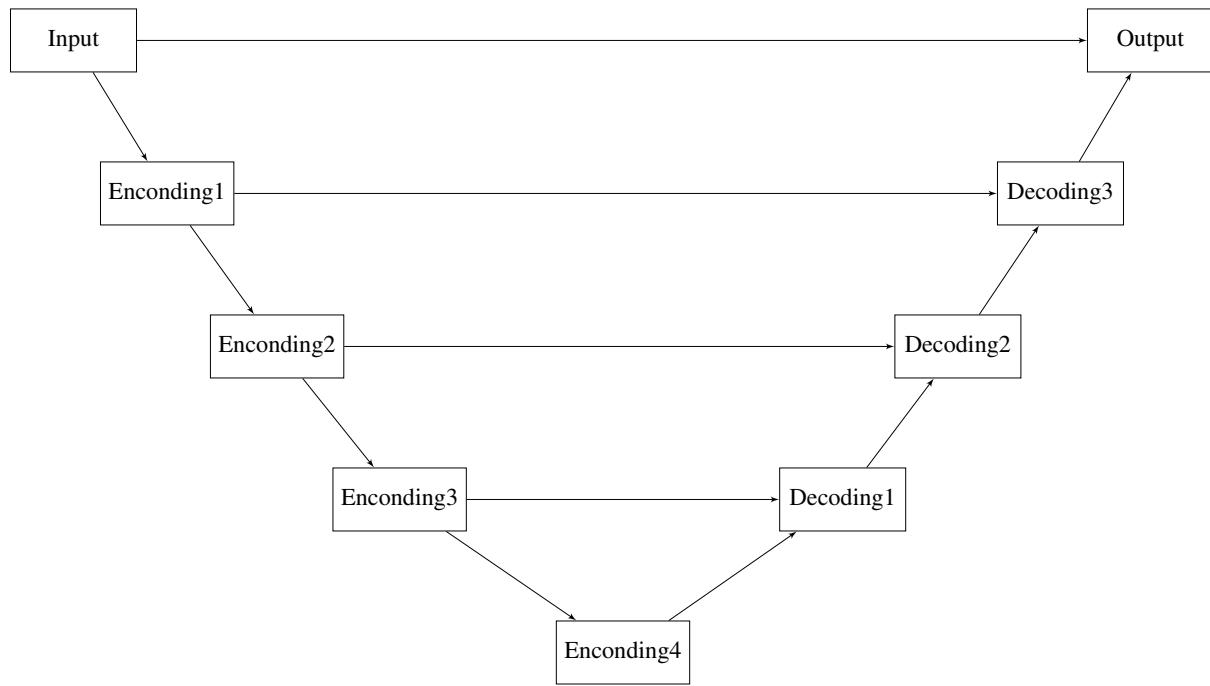


Figure 3.4: Ilustração uma rede UNET.

3.2.3 RNN

As Redes Neuronais Recorrentes (RNN) são projetadas para processar sequências de dados, onde a ordem dos elementos é importante. Elas funcionam passando informações de um neurônio para outro em uma cadeia, o que permite que cada neurônio seja influenciado pelo estado anterior da rede.

Isso é feito através de loops internos que permitem à rede "lembrar" informações de etapas anteriores. No entanto, as RNNs enfrentam dificuldades ao tentar lembrar informações de longo prazo, devido ao problema conhecido como desvanecimento do gradiente, onde os gradientes se tornam muito pequenos e impedem a atualização eficaz dos pesos da rede.

3.2.3.1 LSTM

As redes LSTM são um tipo especial de RNN projetado para superar os problemas de memória de longo prazo encontrados nas RNNs. Isto é conseguido através de uma estrutura de célula que mantém informações ao longo do tempo, permitindo que a rede lembre detalhes importantes mesmo após muitos passos no tempo.

As LSTMs usam mecanismos de portão para controlar o fluxo de informações, permitindo que elas ignorem informações irrelevantes e mantenham as informações relevantes. Isso torna-as particularmente eficazes em tarefas que exigem o entendimento de dependências de longo prazo em dados sequenciais.

O uso de LSTM para previsões é uma área comum, mas aqui é seguido através das ideias partilhas em [23], e reforçado pelo uso em previsões energéticas demonstrados em [8].

3.2.4 Transformer

Os Transformers são um tipo de arquitetura de modelo que utiliza mecanismos de atenção para pesar a importância de diferentes partes de um dado de entrada, primeiro apresentado em [24].

Em vez de processar os dados sequencialmente, como as RNNs, os Transformers processam todos

os elementos do dado de entrada simultaneamente. Isso é feito através de um mecanismo de atenção que calcula uma pontuação de atenção para cada par de elementos no dado de entrada, indicando quão relevante um elemento é para o outro. Essas pontuações de atenção são então usadas para ponderar a contribuição de cada elemento ao resultado final.

Isso permite aos Transformers capturar dependências de longo alcance nos dados de forma eficiente, tornando-os extremamente eficazes para tarefas de processamento de linguagem natural, como tradução automática e sumarização de texto.

Este tipo de desenho é a base para os modelos generativos mais conhecidos como o chatGPT para linguagem ou o Dall-E para imagens.

Estudo 1: Estimativa do parâmetro ρ da fórmula da REN

Para responder a primeira questão estudou-se o comportamento do parâmetro ρ na equação publicada pela REN para a Banda de Regulação Secundária a Subir:

$$BR = \rho \times \sqrt{a \times L_{max} + b^2} - b \quad (4.1)$$

onde:

- BR : Banda de Reserva de regulação secundária necessária (MW).
- ρ : Parâmetro horário.
- a e b : Coeficientes empíricos, $a=10\text{MW}$ e $b=150\text{MW}$.
- L_{max} : Pico máximo de consumo (MW).

Aqui queremos descobrir qual o valor do parâmetro ρ (por hora do dia) que melhor nos descreve os dados reais. Para isso estudamos os valores reais usados para a Banda de Reserva, os valores resultantes da proposta de ρ em [17] e os valores resultados do estudo aqui proposto. Aproximar o parâmetro ρ utilizando os dados históricos.

Todos os dados necessários são disponibilizados pelo operador do sistema no [site da REN](#), com exceção do consumo máximo expectável. Este parâmetro é então substituído pelo consumo real, como uma aproximação à formulação indicada previamente.

Os dados estudados contêm entradas horárias desde 2010 até ao fim de 2018. Com as seguintes variáveis:

Table 4.1: Dados REN

Variável	Unidades
BANDA SUBIR	MW
BANDA DESCER	MW
Consumo real	MW
Consumo Máximo ENTSO-E	MW

Na equação 4.1 BR equivale à soma de BANDA SUBIR e BANDA DESCER, onde aqui é sempre considerado que Banda a subir são $\frac{2}{3}$ da Banda de Reserva total e a Banda a descer é o restante $\frac{1}{3}$.

Aqui iremos aplicar o mapa de parâmetro ρ apresentado em [17] na formula 4.1 para o cálculo da Banda de Reserva Carneiro2016 como benchmark.

Table 4.2: Valores de ρ apresentado em [17]

Hora	ρ
1/2/8/9/24	1,6
3/7/10/11/19/20	1,4
4	1,3
5/6/12/13/14/15/16/17/18/21/22/23	1,2

Por outro lado, usando os dados de consumo real, calculamos o ρ ideal para cada entrada, de onde estudamos a melhor normalização dos mesmos para cada hora.

O cálculo deste $\rho_{proposto}$ é apenas a utilização da fórmula 4.1 mas em função de ρ :

$$\rho = \frac{(BR + b)}{\sqrt{a \times L_{max} + b^2}} \quad (4.2)$$

Arredondando o $\rho_{proposto}$ a uma casa decimal, podemos verificar que o histograma das diferentes propostas difere bastante. Sendo que esta apresenta uma curva de distribuição normal.

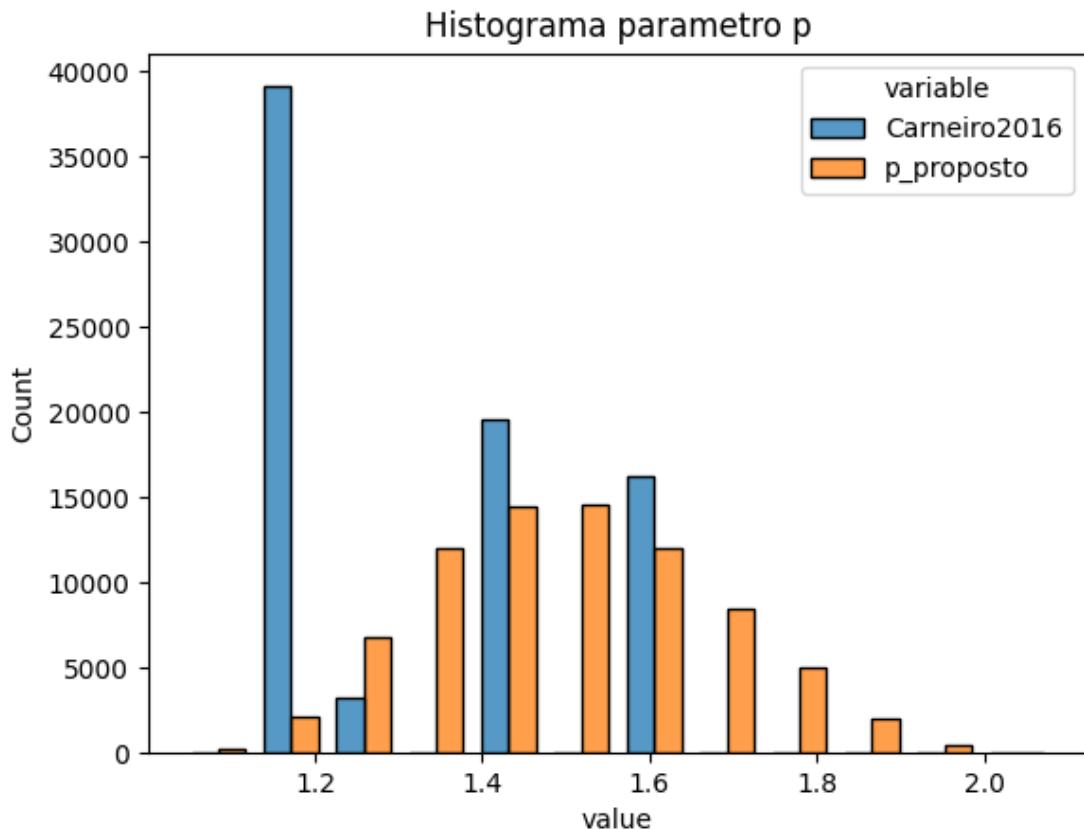


Figure 4.1: Histograma ρ

Olhando as distribuições por hora:

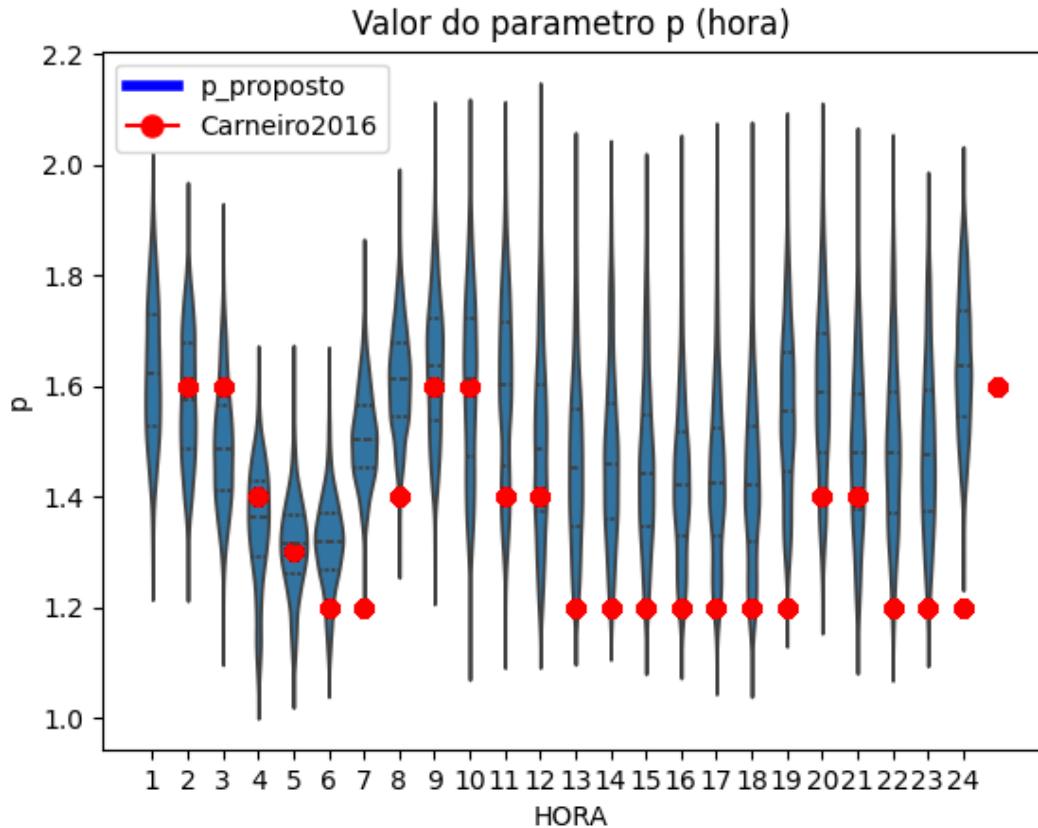


Figure 4.2: Valor do parâmetro ρ (hora)

O $\rho_{proposto}$ apresenta um grande variabilidade em todas as horas, embora de notar que em todas tem um maior peso perto da mediana. O ρ de comparação embora sempre dentro da distribuição note-se que cai quase sempre em zonas com pouco peso nestes dados históricos.

Calculamos ρ possíveis para proposta final usando as seguintes aproximações: média, mediana, e média ponderada ao consumo, e à banda.

As distribuições por hora são as seguintes:

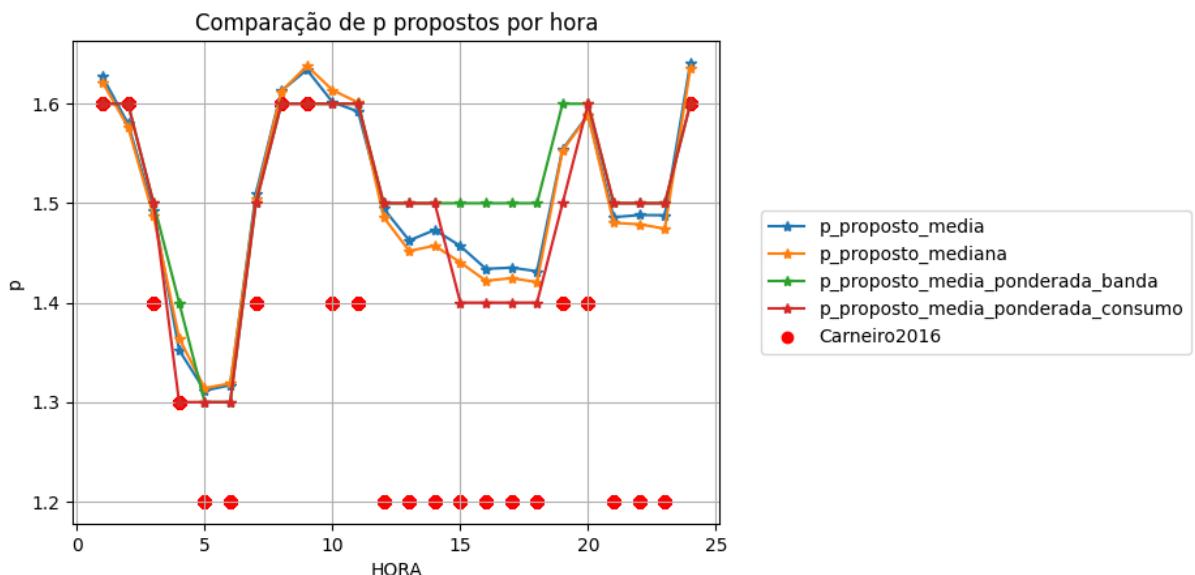


Figure 4.3: Histograma ρ

Todas seguem um percurso semelhante ao longo do dia, o qual também pode ser extrapolado para Carneiro2016. A média e mediana destacam-se seguindo muito parecidas, enquanto que as ponderadas também parecidas entre elas são bastante mais discretas.

Para a escolha da normalização deste parâmetro à Hora, estudou-se o erro entre a Banda Reserva calculada através das normalizações e a Banda Reserva disponível nos dados.

4. ESTUDO 1: ESTIMATIVA DO PARÂMETRO ρ DA FÓRMULA DA REN

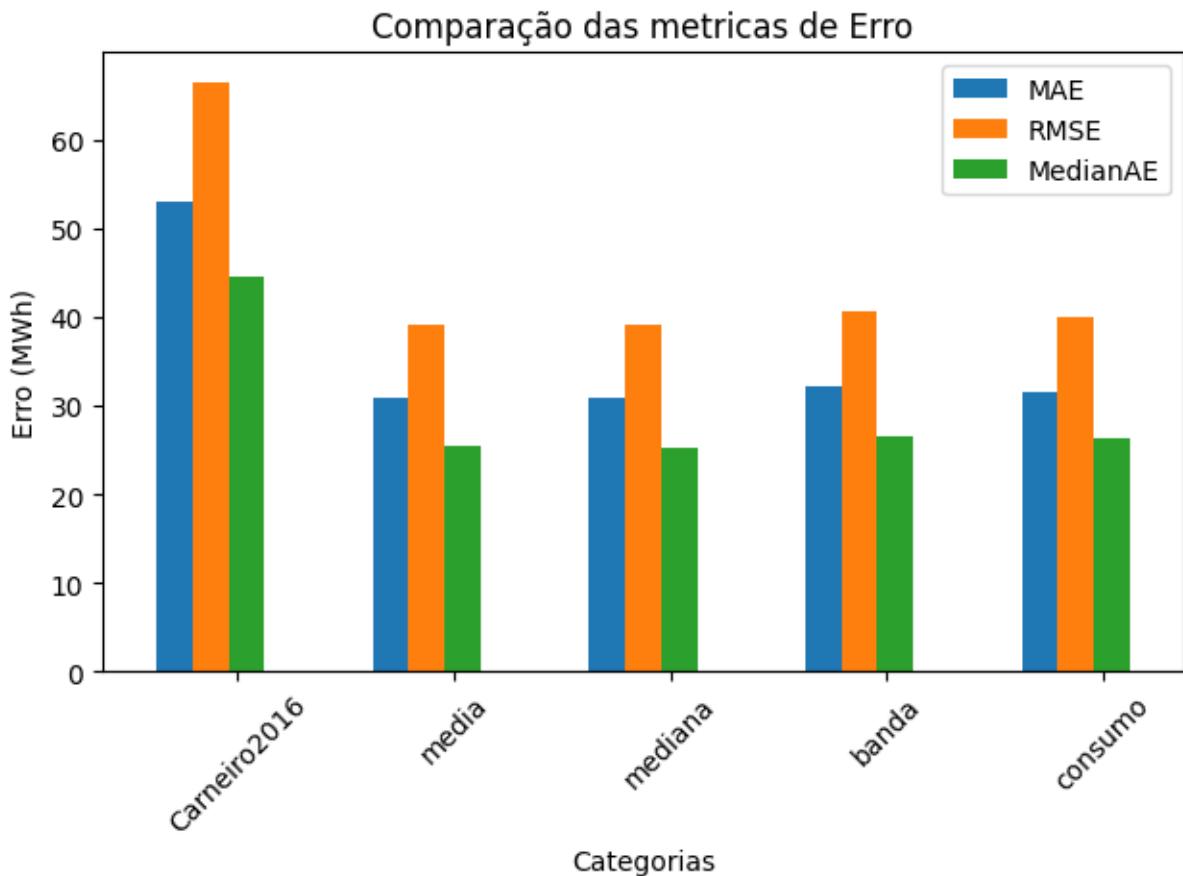


Figure 4.4: Histograma ρ

Table 4.3: Erros de Banda de Reserva por método de normalização ρ

Normalização	MAE (MW)	RMSE (MW)	MedianAE (MW)	MAPE (%)
Carneiro2016	53.07	66.54	44.53	18.70
média	30.94	39.19	25.38	11.58
mediana	30.85	39.20	25.17	11.51
média ponderada banda	32.15	40.61	26.45	12.19
média ponderada consumo	31.54	39.91	26.20	11.73

A normalização com erros mais baixos é a mediana. Com um erro médio (de todo o histórico) para o consumo real de 11.51% o que comparando com o benchmark de 18.70% é uma melhoria bastante considerável.

Comparando as bandas calculadas a uma média em cada hora:

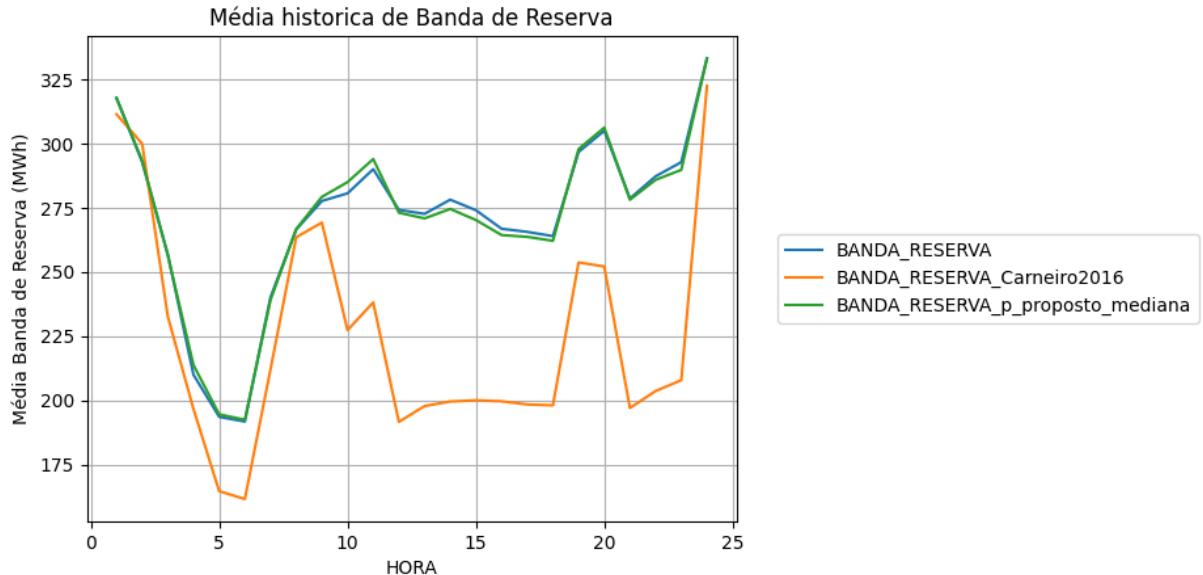


Figure 4.5: Média historica de Banda de Reserva

Podemos ver que em termos de média horária, a Banda de Reserva calculada através do $\rho_{proposto}$ apresenta quase uma sobreposição por inteiro ao valor médio real.

Retiramos as médias dos erros percentuais e podemos observar:

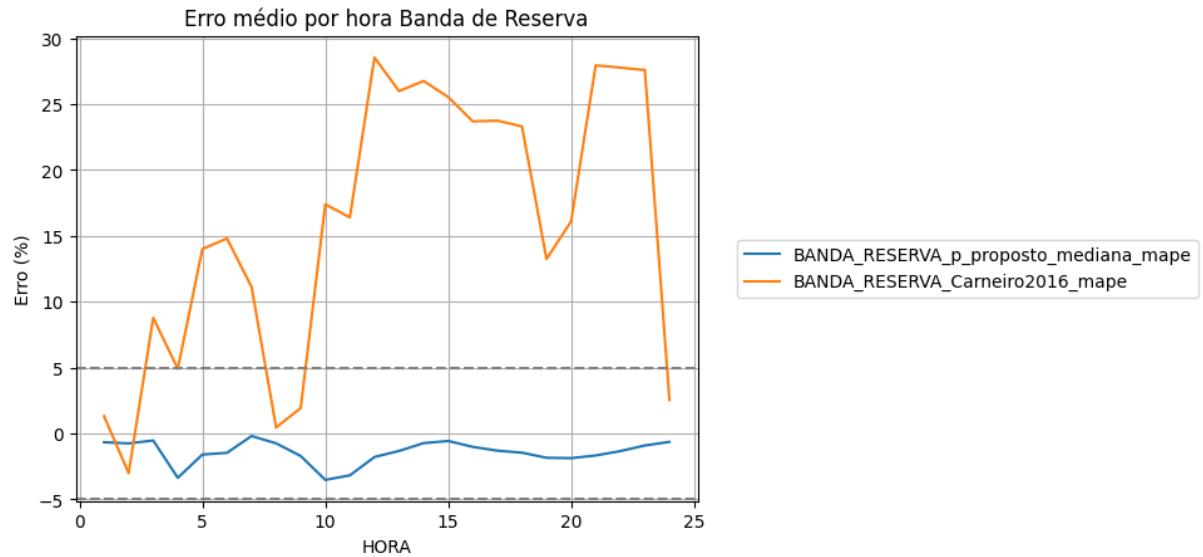


Figure 4.6: Erro médio por hora Banda de Reserva

Em termos de média diária o erro pelo método proposto está bem abaixo da margem de erro do 5% na banda, em todas as horas. E na outra tese apenas 10% cai dentro dessa margem de erro.

Como tal o $\rho_{proposto}$ a partir do estudo dos dados históricos é:

4. ESTUDO 1: ESTIMATIVA DO PARÂMETRO ρ DA FÓRMULA DA REN

Table 4.4: Valores de ρ propostos

Hora	ρ
1	1.621694
2	1.576623
3	1.486929
4	1.364176
5	1.313958
6	1.318832
7	1.504499
8	1.612361
9	1.638188
10	1.613728
11	1.601277
12	1.485861
13	1.451995
14	1.457233
15	1.440454
16	1.421988
17	1.424636
18	1.420682
19	1.553086
20	1.588201
21	1.480219
22	1.478815
23	1.474412
24	1.635658

Em relação a perdas por arredondamento, apresento o resultado dos erros por arredondamento em cada um da casas possíveis, concluindo que até à primeira casa decimal, pode ser feito arredondamento do parâmetro ρ , sem influenciar muito o erro:

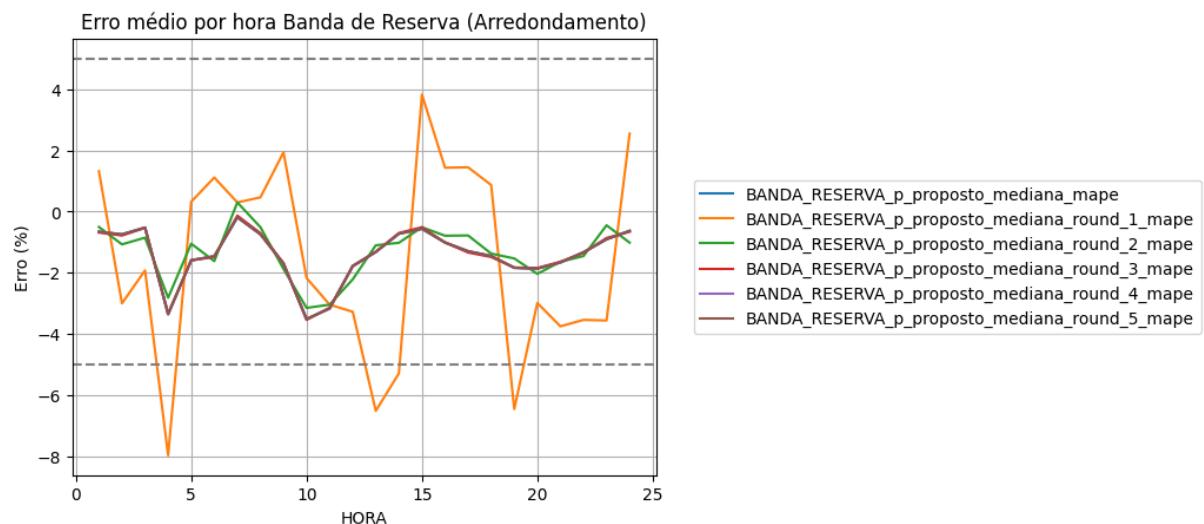


Figure 4.7: Erro médio por hora Banda de Reserva (Arredondamento)

Neste estudo podemos comprovar que usando um ρ extrapolado dos dados históricos, e um L_{max} sendo o consumo real e não o consumo máximo calculado, os erros médios por hora ficam abaixo dos 5%.

Estudo 2: Dimensionamento dinâmico da potência alocada na reserva secundária

5.1 Dados Utilizados

Os dados em estudo são do mercado energético espanhol, retirados do site da [ESIOS](#).

Table 5.1: Indicadores retirados do site da ESIOS

Indicador ESIOS	Nome	Unidades
632	SecondaryReserveAllocationAUpward	MW
633	SecondaryReserveAllocationADownward	MW
680	UpwardUsedSecondaryReserveEnergy	MWh
681	DownwardUsedSecondaryReserveEnergy	MWh
1777	WindD+1DailyForecast	MWh
1779	PhotovoltaicD+1DailyForecast	MWh
1775	DemandD+1DailyForecast	MWh
10258	TotalBaseDailyOperatingSchedulePBGeneration	MWh
14	BaseDailyOperatingSchedulePBFSolarPV	MWh
10073	BaseDailyOperatingSchedulePBFWind	MWh
10186	BaseDailyOperatingSchedulePBFTotalBalanceInterconnections	MWh

5.1.1 Aquisição dos Dados

No âmbito da automatização destes dados foi modificado o repositório [ESIOS](#) para ser usado como uma biblioteca de python, aberta, em pypi.

Sendo uma ferramenta mais facilmente acessível para a extrair dados do mercado espanhol, [pyesios](#).

No âmbito de automatizar o processo, foram feitas contribuições a esta ferramenta para tornar mais acessível, e uma ferramenta aberta de python

5.2 Estudo dos dados

Os dados que proponho a prever são os de Energia Usada na Banda de Reserva Secundária, tanto a subir como a descer:

"UpwardUsedSecondaryReserveEnergy", "DownwardUsedSecondaryReserveEnergy".

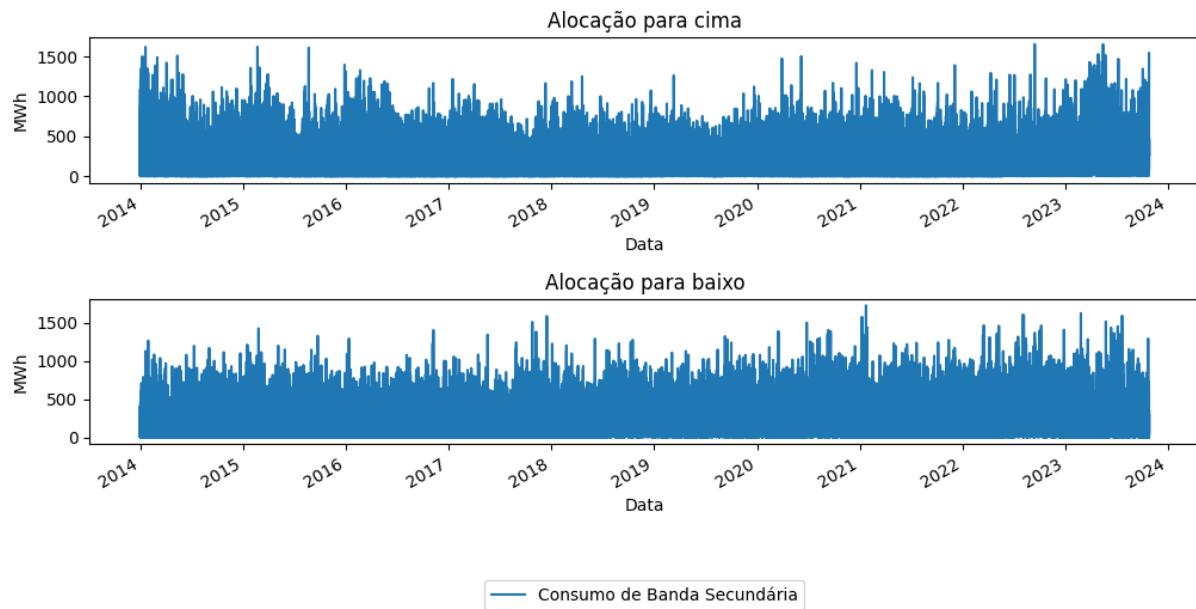


Figure 5.1: Serie Temporal dos dados alvo

Para termos uma melhor percepção dos mesmos segue algumas janelas temporais mais pequenas.

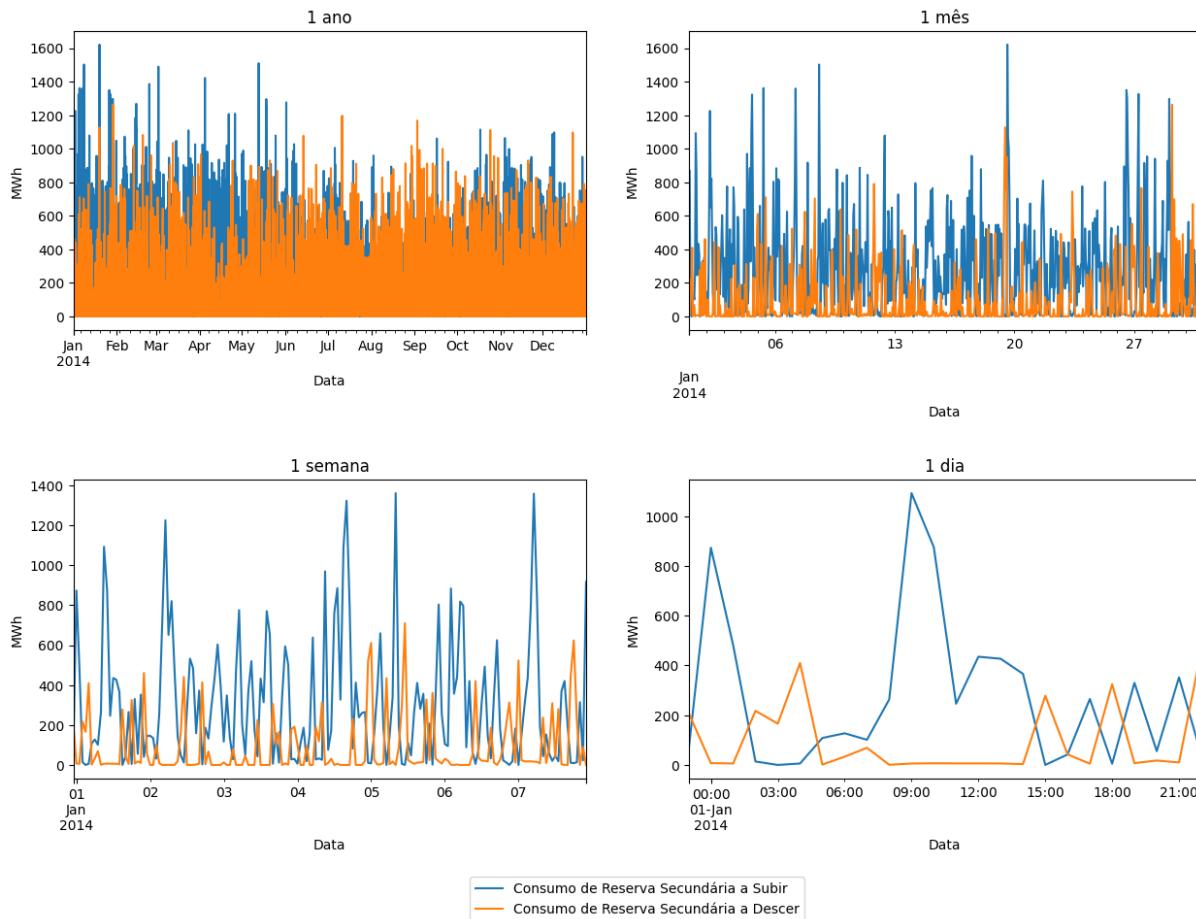


Figure 5.2: Janelas Temporais dos dados alvo

Estas mostram claramente que ambos os atributos mantêm um comportamento tanto discreto, como

5. ESTUDO 2: DIMENSIONAMENTO DINÂMICO DA POTÊNCIA ALOCADA NA RESERVA SECUNDÁRIA

linear, isto é, que ou existe algum valor, ou é zero, e se existe valor este tem comportamento linear.

A distribuição destes dados é claramente exponencial. O que é importante para a escolha de alguns parâmetros na modelação.

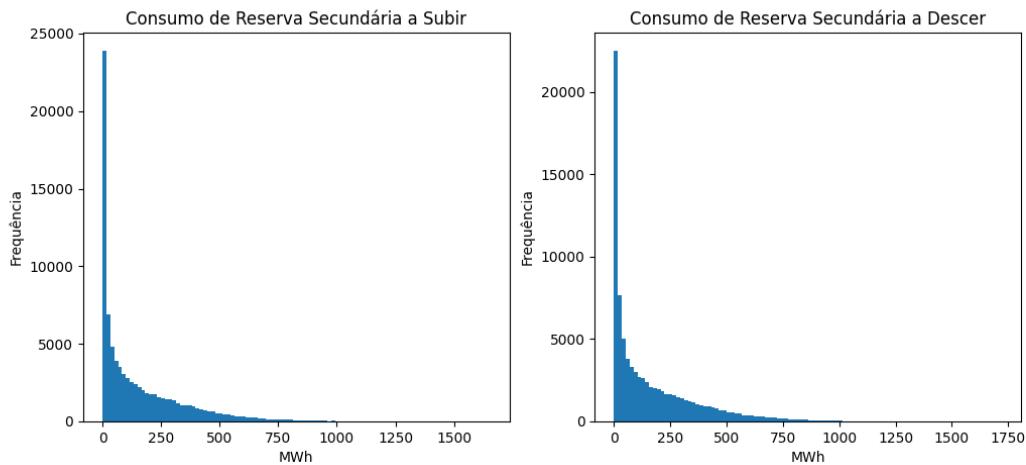


Figure 5.3: Frequência dos dados alvos

5.2.1 Correlações

Os modelos vão depender bastante de correlação entre variáveis.

Nesta secção queremos tentar identificar se há visíveis relações entre as variáveis, e se há relações temporais visíveis nas colunas alvo.

5.2.1.1 Correlações entre atributos

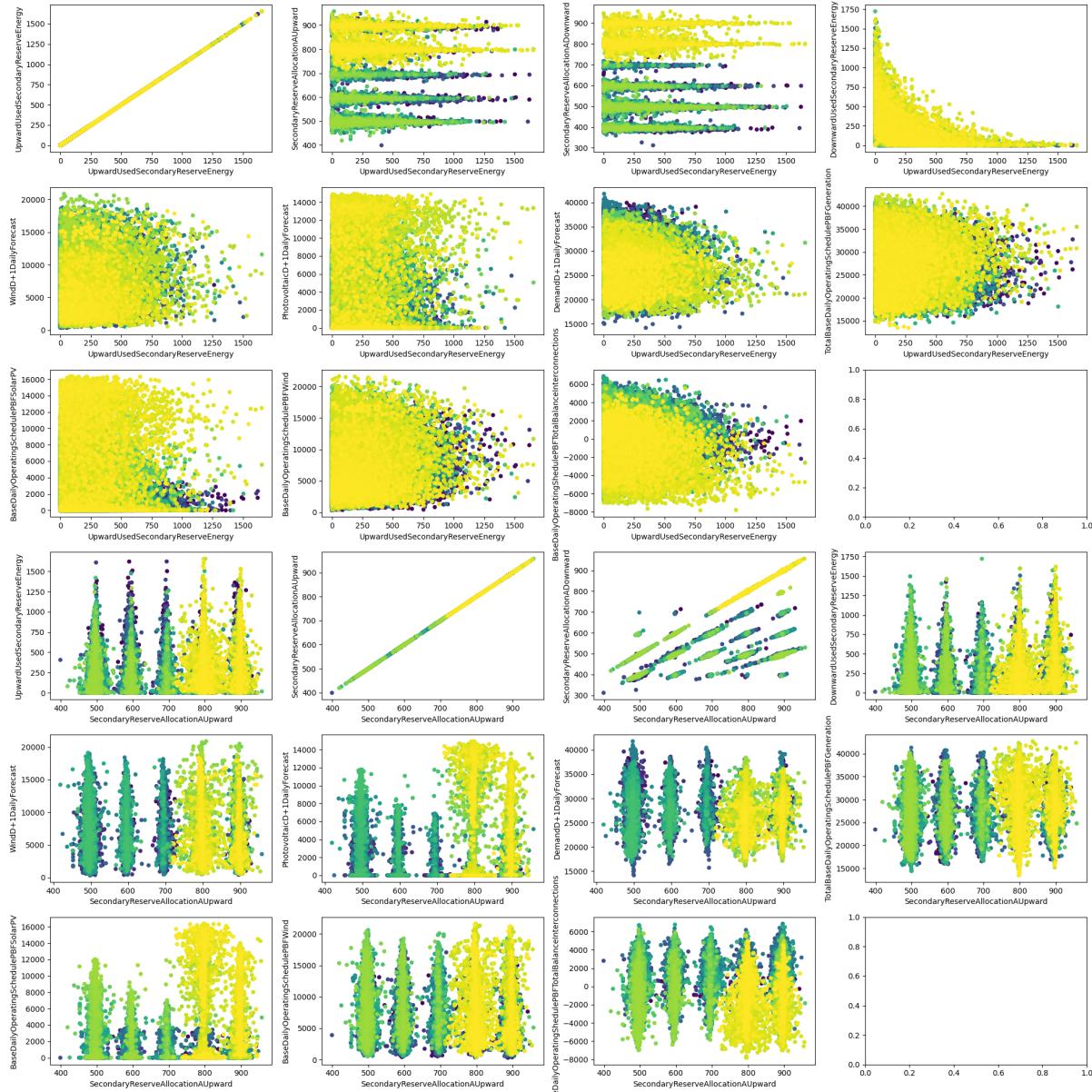


Figure 5.4: Correlação entre atributos

Esta figura apresenta a dispersão de valores entre a energia usada, primeiras três linhas a energia para cima e as seguintes a energia para baixo, e os outros atributos presentes.

As correlações entre variáveis parecem muitos escassas, o que apresenta já que a previsão destes dados usando estas variáveis vai ser um problema difícil.

Por norma é feito uma seleção de atributos baseado nestas correlações, eliminando assim os atributos que ajudam menos, ou até prejudicam os modelos.

Segue os valores de correlação onde podemos ver numericamente que existe muito pouca correlação entre os atributos. Onde a primeira coluna são os valores de correlação para a energia usada a subir e a segunda coluna as correlações da energia usada a descer.

5. ESTUDO 2: DIMENSIONAMENTO DINÂMICO DA POTÊNCIA ALOCADA NA RESERVA SECUNDÁRIA

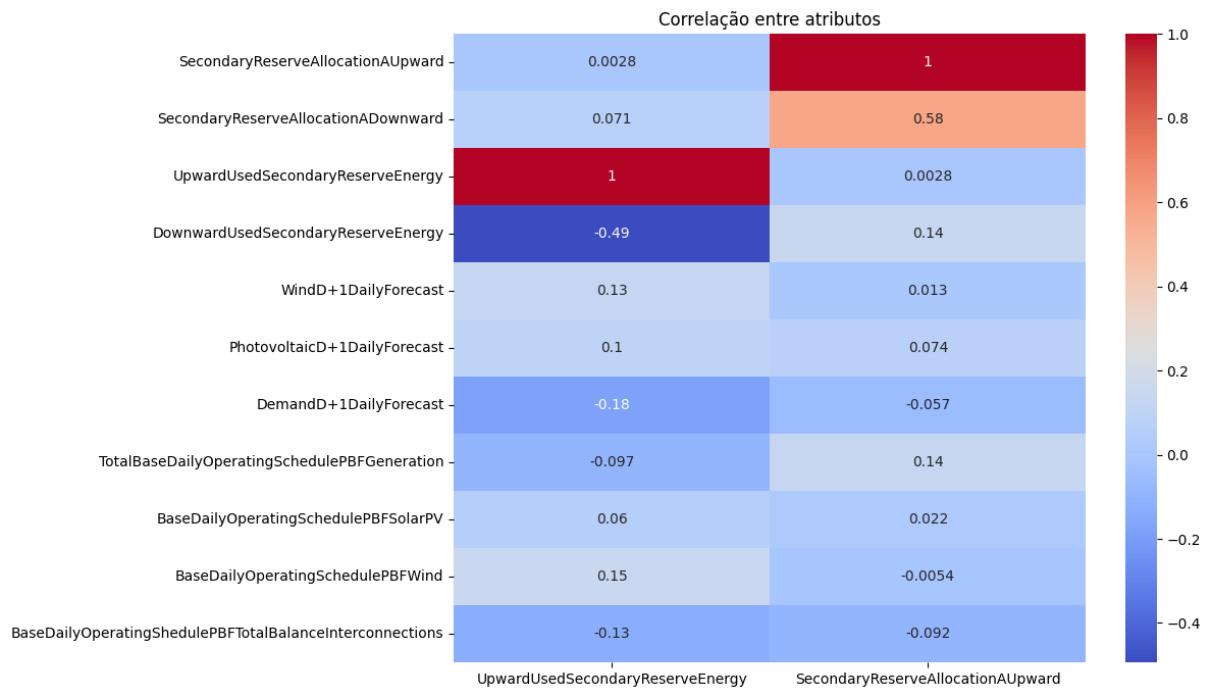


Figure 5.5: Valores de correlação entre atributos

5.2.1.2 Correlações Temporais

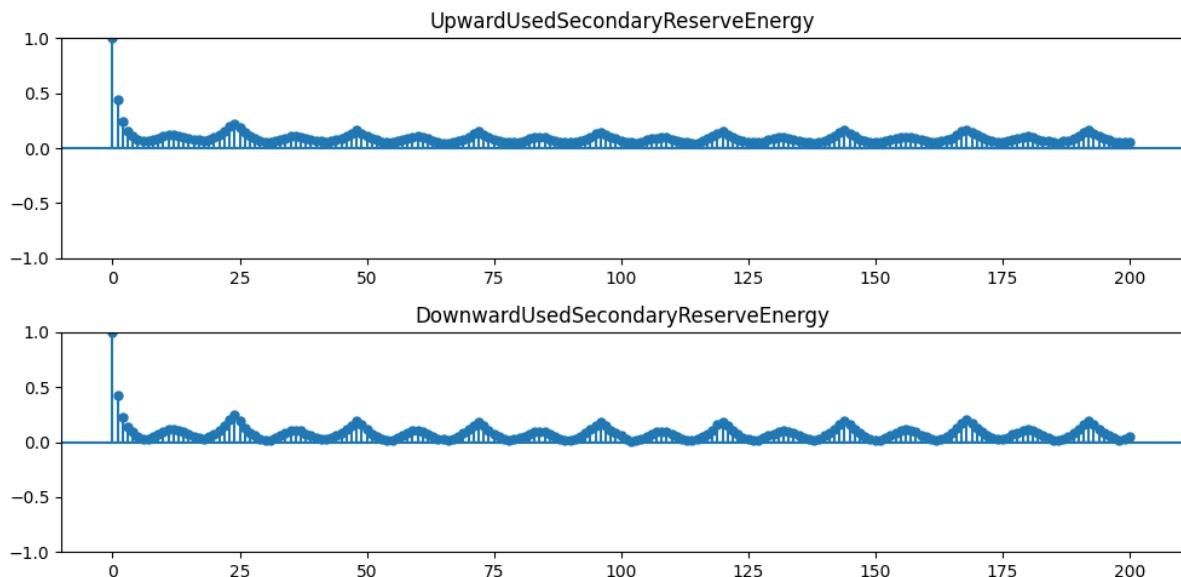


Figure 5.6: Autocorrelação Temporal

A autocorrelação, em ambos os alvos, é mais forte nas 3 horas mais próximas, e nos pontos com diferença de 12 e 24 horas.

É de notar que estes valores são baixos, prometendo já também uma baixa regressividade temporal. Os melhores saltos temporais e suas correlações são mostradas na tabelas em baixo:

Table 5.2: Autocorrelação Temporal

	horas	1	2	24	23	25	168	144	192	48
UpwardUsedSecondaryReserveEnergy	rácio	0.44	0.24	0.22	0.19	0.19	0.17	0.16	0.16	0.16
	horas	1	2	24	23	25	168	144	192	48
DownwardUsedSecondaryReserveEnergy	rácio	0.43	0.22	0.25	0.20	0.19	0.21	0.19	0.20	0.19

Outro ponto a denotar é que os objectos não têm um comportamento completamente linear, i.e., parece existir um comportamento discreto na questão ser alocado ou não esta reservas secundárias, e caso seja alocado, aí existir alguma linearidade.

Logo qualquer tipo de modelação terá de resolver primeiramente este problema.

Estas relações mostram que em termos de atributos usados vai ser um desafio complicado para qualquer tipo de modelo.

No âmbito desta dissertação queremos verificar a qualidade das previsões usando estes mesmo atributos, logo, não será feita seleção dos mesmos.

A nível da relação temporal, a maior parte dos modelos que iremos testar aplica um janela na dimensão temporal, usando todos os valores nessa janela, e aplicando os pesos nessas distâncias que mais se enquadram. Logo também não é relevante escolher apenas as distâncias temporais com maior correlação, pois os modelos vão fazer essa pesagem.

5.3 Tratamento dos dados

Normalização

A normalização foi deixada por ser aprendida nos modelos, sendo que todos têm como segunda camada, uma de normalização.

Limpeza

Podemos ver pelos gráficos seguintes que a existem alguns outliers, sendo estes definidos como 3 desvios padrão de distância à média.

Estes gráficos mostram também que existe uma variação do que são os valores normais de cada atributo a nível temporal. Logo um método de limpeza não se poderia basear apenas numa definição geral de outliers, mas teria de ser feito em janelas temporais.

Pelo mesmo argumento e visto que os outliers fazem parte do que queremos também descobrir, não é aplicada nenhum método de remoção dos mesmo, sendo os dados passados a cru para os modelos.

5. ESTUDO 2: DIMENSIONAMENTO DINÂMICO DA POTÊNCIA ALOCADA NA RESERVA SECUNDÁRIA

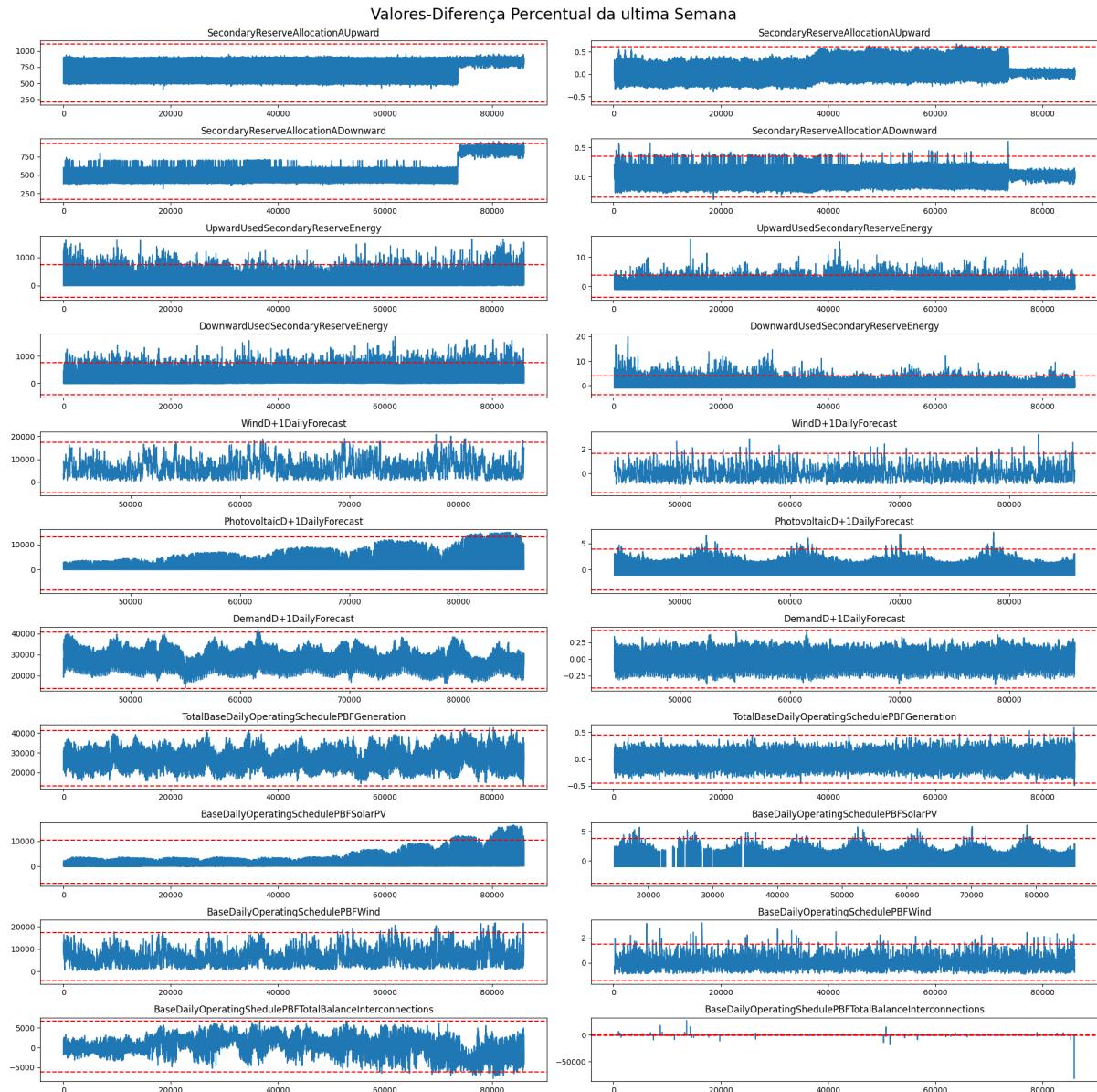


Figure 5.7: Outliers

Outra análise desta variação dos atributos a nível temporal leva-nos a que qualquer divisão dos dados para treino e teste deva levar as variações em consideração. Isto sendo que o treino deve ter representatividade de todas, ou maior parte, das condições diferentes.

Dados em falta (Missing Data)

Estudemos também o caso de dados em falta. Alguns destes atributos têm certas entradas vazias, e como podemos ver alguns não têm alguns anos inteiros.

Como queremos usar o máximo de dados possíveis iremos usar técnicas de imputing nesses dados.

Podemos ver que temos dados em falta de vários anos, em três atributos, e um tem algumas horas esporádicas em falta nos primeiros anos.

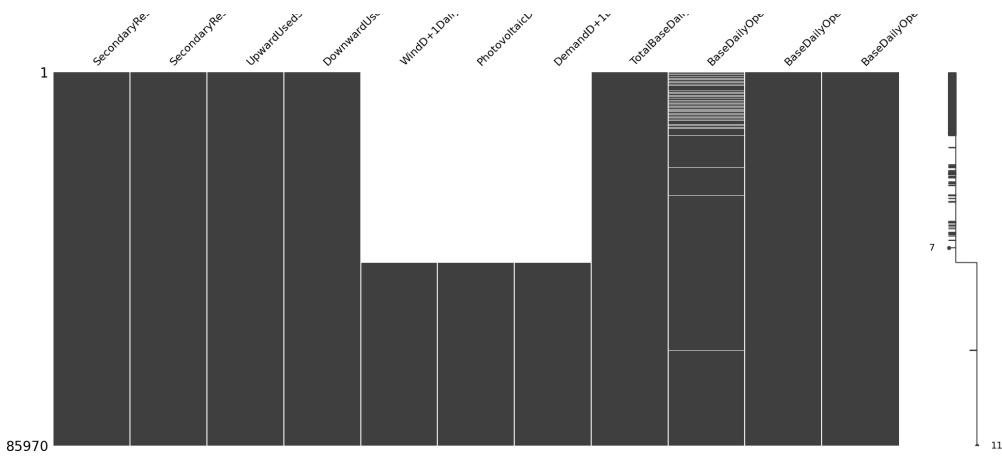


Figure 5.8: Dados em falta

Vamos aplicar o método experimental `IterativeImputer` da biblioteca de python `sklearn`.

Este metodo é baseado nos trabalhos de [25] e de [26]

Por ultimo foi adicionado ao dados mais atributos, sendo eles todos de cariz temporal. É adicionado atributos correspondentes à hora, ao dia do ano, ao dia da semana, ao dia do mês, mês, ano.

5.3.1 Dados de treino

Após o tratamento apresentado as estatísticas gerais dos dados usados para treinar o modelo são:

Table 5.3: Dados de Treino

	média	desvio padrão	min	max
DownwardUsedSecondaryReserveEnergy	168.20	199.67	0.00	1721.40
SecondaryReserveAllocationAUpward	662.94	150.62	399.00	958.00
SecondaryReserveAllocationADownward	549.27	126.67	312.00	956.00
UpwardUsedSecondaryReserveEnergy	158.10	191.62	0.00	1654.80
WindD+1DailyForecast	5824.12	3413.15	71.33	20879.30
PhotovoltaicD+1DailyForecast	1666.31	2719.60	0.00	14925.30
DemandD+1DailyForecast	27944.24	4479.39	14170.00	41773.00
TotalBaseDailyOperatingSchedulePBFGeneration	27249.43	4603.58	13470.50	42707.60
BaseDailyOperatingSchedulePBFSolarPV	1714.09	2815.35	0.00	16358.90
BaseDailyOperatingSchedulePBFWind	6525.51	3582.36	308.60	21619.60
BaseDailyOperatingSchedulePBFTotalBalanceInterconnections	290.58	2157.11	-7817.00	6858.50

Ferramentas

6.1 Alquimodelia

Com o propósito de desenvolver este estudo, e deixar ferramentas para a replicação do mesmo, foi criado uma biblioteca em python para desenhar as arquitecturas em estudo.

6.1.1 Construtor de modelos

Segundo as arquitecturas descritas anteriormente esta ferramenta constrói os modelos automaticamente, sendo que precisamos apenas de fornecer os parâmetros variáveis. Permitindo assim um fácil teste de vários tipo de modelos, não tendo de reescrever código para cada um deles.

6.1.2 Gerador de dados

O gerador construído trata da formatação dos dados para entrada nos modelos. Formatação esse que se baseia nos valores de janelas temporais a usar, e na divisão treino/teste.

Esta ferramenta agrupa os dados em tensores de formato (N, t, a) , onde N é o número de casos, t é a janela temporal, e a é o número de atributos.

A ferramenta permite também definir o tempo de salto entre cada entrada.

Usando como exemplo uma janela temporal de 168 (horas, uma semana) para treino, e 24 (horas) para o alvo. Com um salto temporal de 1 a primeira entrada teria como treino as primeiras 168 horas dos dados, e como alvo as 24 horas consequentes. A segunda entrada seria a partir da segunda hora dos dados, e assim consecutivamente. Para um caso em que o tempo de salto seria 24, a primeira entrada mantinha-se, mas a segunda começaria 24 horas depois, e não apenas uma.

Como estamos também a lidar com dados desfasados, o gerador atribui este desfasamento em atributos a especificar. No caso em estudo temos que os atributos são de Day-Ahead (DA), logo estão desfasados 24 horas. O que implica termos de aplicar este desfasamento nos dados que não são DA, nomeadamente os dados alvo. Esta propriedade permite também o fácil uso da ferramenta noutros dados desfasados, como as previsões a 3 ou 8 horas.

6.2 MuadDib

Esta ferramenta criada para desenvolver as experiências desta dissertação, permite ao utilizador apenas com os dados que quer utilizar e a especificação das métricas pretendidas, facilmente ter um modelo optimizado para os seus dados e problema.

Ao usar a ferramenta o utilizador consegue testar vários modelos e hiper parametrizações diferentes mas mantendo a necessidade de escrever código ao mínimo.

Métricas

As métricas utilizadas serviram maioritariamente dois propósitos, com valorizações distintas na escolha de melhores modelos.

O primeiro intuito é de estudo de cada modelo, utilizando as métricas comuns de regressão linear, comparando os valores reais com os valores das previsões.

Outro objectivo das métricas aplicadas e este mais relevante, era o estudo comparativo do desempenho de cada modelo com o modelo de benchmark.

$$t : \text{Valor real.} \quad p : \text{Previsão} \quad n : \text{número de amostras}$$

7.1 Métricas de modelo

RMSE - Root Mean Squared Error

$$RMSE = \sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (t_i - p_i)^2} \quad (7.1)$$

Métrica comum em problemas de regressão, dando mais peso a erros maiores, mas retorna um valor que pode ser diretamente comparado ao valor em estudo. Neste caso podemos considerar que o RMSE representa o erro quadrático em MWh.

SAE - Sum Abs Error

$$SAE = \sum_{i=1}^n |t_i - p_i| \quad (7.2)$$

Este simboliza a soma absoluta de todos os erros, dentro da janela temporal em questão. Que representa a quantidade total da energia alocada/não alocada em erro, este é também a soma das duas próximas métricas.

AllocF - Alocação em Falta

$$AllocF = \begin{cases} 0 & , \text{se } p \geq t \\ t - p & , \text{se } p < t \end{cases} \quad (7.3)$$

Representa a soma total de toda a energia que faltou ser alocada.

AllocD - Alocação em Demasia

7. MÉTRICAS

$$AllocD = \begin{cases} 0 & , \text{se } p \leq t \\ p - t & , \text{se } p > t \end{cases} \quad (7.4)$$

Representa a soma total de toda a energia que for alocada em demasia.

7.2 Métricas de comparação modelo/benchmark

GPD - Ganho Percentual de Desempenho

$$GPD = \frac{SAE_{benchmark} - SAE_{modelo}}{SAE_{benchmark}} \times 100 \quad (7.5)$$

O Ganho Percentual de Desempenho é a nossa métrica basilar. Representa, dentro da janela temporal de validação, a percentagem de melhoria do modelo em relação ao benchmark. Isto é representa a percentagem de energia que foi melhor alocada que o modelo. Onde 100% representa uma melhoria perfeita, onde o modelo não tem erro. E 0% representa nenhuma melhoria, ou seja, igual ao benchmark. Pode também ter valores negativos, que representa a percentagem em que o modelo é pior que o benchmark, podendo ser infinitamente pior.

Esta métrica é representativa da totalidade de energia, tanto alocado como em falta.

As próximas métricas são variações desta que ajudam a escolher o melhor modelo em cada experiência, conseguindo distinguir entre alocação em falta e em demasia.

GPDF - Ganho Percentual de Desempenho (alocação em) Falta

$$GPDF = \frac{AllocF_{benchmark} - AllocF_{modelo}}{AllocF_{benchmark}} \times 100 \quad (7.6)$$

O mesmo que o GPD mas apenas para as somas totais de alocação em falta.

GPDD - Ganho Percentual de Desempenho (alocação em) Demasia

$$GPD - D = \frac{AllocD_{benchmark} - AllocD_{modelo}}{AllocD_{benchmark}} \times 100 \quad (7.7)$$

O mesmo que o GPD mas apenas para as somas totais de alocação em falta.

GPD Norm - Ganho Percentual de Desempenho Normalizado

$$GPDNorm = \frac{GPDF + GPDD}{2} \quad (7.8)$$

Aqui o GPD é calculado a partir dos já calculados GPDF e GPDD, sendo a média destes. Desta maneira conseguimos ter uma percentagem de melhoria em relação ao benchmark, onde a melhoria da alocação em demasia e a melhoria da alocação em falta têm o mesmo peso.

GPD Norm² - Ganho Percentual de Desempenho Normalizado (negativos) Quadrado

GPD $Norm^2$ =GPD norm mas os GPD são ao quadrado se forem negativos

$$GPDNorm^2 = \begin{cases} GPDNorm & , \text{se } GPDF \& GPDD \geq 0 \\ \frac{GPDF^2+GPDD}{2} & , \text{se } GPDF < 0 \\ \frac{GPDF+GPDD^2}{2} & , \text{se } GPDD < 0 \end{cases} \quad (7.9)$$

O mesmo que GPD norm mas os GPDF ou GPFD que sejam negativos o seu valor é ao quadrado e mantendo-se negativo. Serve para dar mais peso aos valores negativos, assim não tendo GPD altos mesmo se um dos GPD for negativo (pior que o benchmark).

Esta métrica é a principal na escolha do melhor modelo em cada experiência visto manter ambos os GPD mas penalizando se algum deles é negativo.

GPD Positivo - Ganho Percentual de Desempenho Positivo

$$GPDPositivo = \begin{cases} GPD & , \text{se } GPDF \& GPDD \geq 0 \\ 0 & , \text{se } GPDF \parallel GPDD < 0 \end{cases} \quad (7.10)$$

Esta métrica é igual a GPD mas apenas nos casos em que ambos são positivos, logo o modelo é melhor que o benchmark, senão é zero. Serve para medir o GPD real, mas apenas nos casos em que o modelo já surpassa o benchmark.

Métodos

A todas as experiências foram aplicadas as métricas apresentadas, excepto no benchmark onde teríamos métricas de comparação a ele próprio.

Para a escolha de melhor modelo dentro das experiências foi escolhido o modelo que melhor resultados apresentou para a métrica em questão. Sendo esta o GPD *Norm*² enquanto não encontramos uma melhoria tanto na alocação em falta como na em demasia, ao que se seguida foi usado o GPD Positivo.

No caso das Redes Neuronais a hiper parametrização foi feita também deste modo, sendo que primeiro se encontrou uma hiper parametrização adequada aos dados, usando uma arquitetura simples e só depois com essa configuração foi feita a experiência nas várias arquiteturas.

O objectivo é conseguir um modelo que tenha a uma Alocação Total em Falta e Alocação Total em Demasia menor que o Benchmark, dentro dos anos 2019 a 2022. Logo em termos de métricas um GPD Positivo mais elevado possível.

8.1 Estatísticos

Em estatística conseguimos encontrar vários métodos de estudo de séries temporais. Estes métodos são normalmente usados como primeira abordagem para fazer previsões.

Estes modelos podem ser auto-regressivos (Auto-Regressivos (AR)), onde vão fazer previsões baseados num número (p) de dados anteriores. Estes modelos são construídos com a noção de que um valor é linearmente dependente de p valores anteriores numa série temporal.

X_t : Valor no t a prever. p : O número observações anteriores.

φ_i : Coeficiente na observação i . q : O número observações anteriores.

ε_i : Erro na observação i . θ_i : Coeficiente na observação i .

μ : Média dos valores X .

AR - Auto-Regressivos

$$X_t = \sum_{i=1}^p \varphi_i X_{t-i} \quad (8.1)$$

Outra família destes modelos são os de média móvel (Média Móvel (MA)), onde a média de um número de observações (q) em conjunto com os erros (ε) e os coeficientes (θ) é usada para prever os valores seguintes.

MA - Média Móvel

$$X_t = \mu + \sum_{i=1}^q (\theta_i \varepsilon_{t-i}) + \varepsilon_t \quad (8.2)$$

Estes dois tipos de modelos podem ser juntos criando os modelos auto-regressivos de média móvel (Auto-Regressivos de Média Móvel (ARMA)). que junta as capacidades dos modelos anteriores.

MA - Média Móvel

$$X_t = \sum_{i=1}^p \varphi_i X_{t-i} + \mu + \sum_{i=1}^q (\theta_i \varepsilon_{t-i}) + \varepsilon_t \quad (8.3)$$

Existem mais modelos de previsão estatística baseados nestes com algumas variações, mas para este trabalho, e apenas como ponto de comparação às redes neurais, ficamos apenas por estes.

As variáveis em estudo por tipo de modelo foram retiradas das autocorrelações temporais usando os métodos de sugestão da ferramenta MuadDib:

		p	q
AR	1 / 2 / 23 / 24 / 25 / 48 / 144 / 168 / 192 / 336		NA
MA		NA	1 / 24
ARMA		1	1

Table 8.1: Variáveis de estudo dos modelos AR/MA

Todos estes modelos foram testados usando o software disponível na package de python [statsmodel](#), com a classe [ARIMA](#).

8.2 Redes Neuronais

As redes neuronais podem ser descritas como uma função desconhecida $f(x)=y$ onde durante o treino a função f é criada através da manipulação dos pesos da sua arquitetura usando os dados de treino, x , de forma a diminuir ao máximo uma função de perda . Sendo $f'(x)=y'$ um modelo já treinado onde y' é a previsão, a função de perda $fp(y, y')$ idealmente igual a 0, com $y'=y$.

Neste trabalho o x são todos os dados apresentados no capítulo Estudo 2, em grupos de 128 (horas), e o y é a energia usada, "UpwardUsedSecondaryReserveEnergy" no modelo de previsão de energia a subir e "DownwardUsedSecondaryReserveEnergy" no modelo de previsão de energia a descer, nas 24 horas subsequentes. A fp é um dos factores de estudo, assim como outros parâmetros dentro das arquiteturas de modelos, f .

Assim utilizamos os 168 horas (1 semana) para prever as 24 horas seguintes. As 24 horas seguintes são o objectivo do estudo, energia a alocar no dia seguinte. As 168 horas são escolhidas graças às maiores autocorrelações temporais, de onde as maiores fora das primeiros 48 horas são 144, 168, 192 horas ou seja, 6, 7 e 8 dias respectivamente, onde em ambos os casos 7 dias era o valor com maior correlação.

As condições em estudo são feitas através da ferramenta MuadDib, seguindo vários percursos entre as combinações possíveis, de modo a conseguir a combinação óptima, maior GPD Positivo.

8.2.1 Arquitecturas

FCNN, CNN , RNN são as arquitecturas mais simples que vamos estudar. Estas vão apenas pegar nos blocos e vamos criar as mesmas "Vanila" e "Stacked" com 2 blocos (ex: StackedCNN) ou 6 blocos (ex: Stacked6CNN).

UNET, LSTM são arquitecturas mais complexas e pesadas. Como descrito anteriormente uma mais utilizada em análise de imagens, e outra em análise de texto respectivamente.

Transformers são as mais pesadas qualidade comum da família de "generative AI".

8.2.2 Função de Perda

Nos primeiros testes mais simples foi imediato a discrepância entre os erros da energia alocada em demasia e em falta. Sendo que estes erros estão em dimensões completamente diferentes.

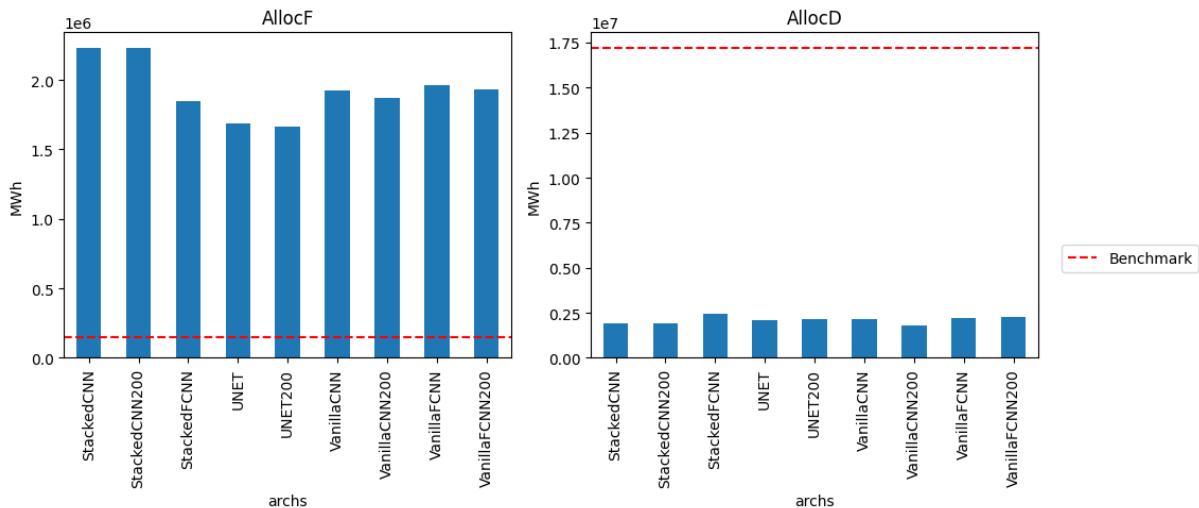


Figure 8.1: Resultados de alocações totais em diferentes arquiteturas

Na energia em falta, estamos a lidar com valores na dimensão de 10^6 nos resultados, sendo que o benchmark está nos 10^5 . Logo estão bastante acima do que queremos. Por outro lado na Energia em Demasia temos resultados na ordem dos 10^6 e o benchmark está na ordem dos 10^7 . Isto dá-nos espaço para aumentar os resultados da Energia em Demasia mantendo-os ainda abaixo do benchmark para diminuir os resultados da Energia em Falta com objectivo de a ter também abaixo do benchmark.

Para combater esta desigualdade foram criadas várias funções de perda para atribuir melhor peso a ambas de modo a atingir melhor o objectivo geral.

De maneira que partimos esta experiência em duas partes. A primeira parte, Função de Perda Avançada, vai estudar diferentes maneiras de distribuir pesos entre a energia alocada em demasia e a em falta. A segunda vai escolher qual a melhor função de perda a aplicar nessa distribuição de pesos, ou vice-versa.

8.2.2.1 Funções de Perda

Depois de escolhidos os pesos nos diferentes grupos são testadas as funções a aplicar. Aqui vamos manter simples e testar apenas as mais comuns em problemas de regressão linear: Mean Absolute Error (Mean Absolute Error (MAE)), Mean Squared Error (Mean Squared Error (MSE)), Mean Logarithmic Error (Mean Squared Logarithmic Error (MSLE)).

MAE é usada no geral em problemas em que os dados têm um histograma linear, e um erro normalmente distribuído.

MSE é usado para atribuir maior peso aos erros maiores, do que no MAE. Fazendo com que o modelo se concentre mais em aprender a diminuir erros maiores.

MSLE é sugerido em dados que têm uma histograma exponencial.

8.2.2.2 Função de Perda Avançada

Para escolher a melhor maneira de distribuir pesos foi criada uma função de perda com diferentes regras, que distribuem o peso da amostra.

Mirror Weights (Pesos Espelhados)

Que vai distribuir os pesos da amostra consoante um rácio predefinido e o próprio erro da amostra.

Os pesos nas amostras vão ser divididos entre os erros negativos (alocação em demasia) e os

8. MÉTODOS

positivos (alocação em falta). Consoante uma variável lógica, uns terão peso 1 e os outros serão o próprio erro em absoluto. Dando assim um peso equivalente ao erro, quanto maior o erro maior o peso da amostra na função de perda, do lado da amostra escolhido (em demasia ou em falta).

Pode ser multiplicado um rácio tanto a um dos pesos como a outro, sendo estes rácios que irão equilibrar as diferenças entre a alocação em falta e a em demasia. E o sinal do rácio influencia qual o lado a ser multiplicado.

Estes pesos são passados directamente à função de perda em uso.

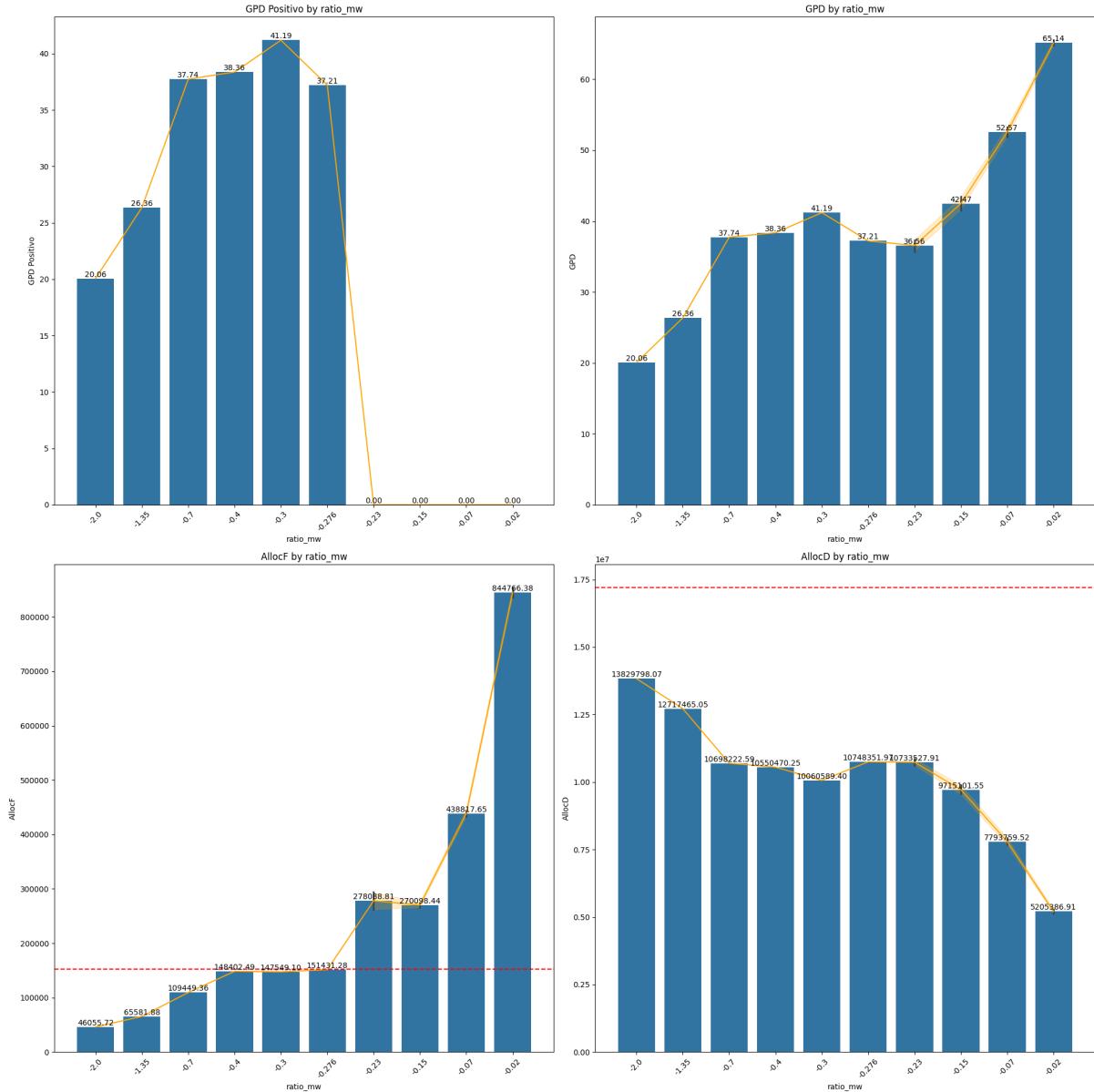


Figure 8.2: Resultados de alocações totais em diferentes rácios

Estas variações no rácio produzem diferentes dimensões nas alocações, modificando assim a sua posição em relação ao benchmark. Aqui para cada arquitetura o rácio ideal para o melhor GPD Positivo diferencia ligeiramente, tendo sido procurado com tentativa/erro baseado em assunções perante a aparente distribuição rácio/alocações.

8.2.3 Função de Activação

Como mostrado em [24], e [27], o uso de uma activação mais apropriada aos dados pode ser crucial para um salto na qualidade do modelo.

Vamos dividir as função de activação usadas nas camadas intermédias e a usada na camada final. Isto porque as camadas intermédias tendem a funcionar melhor com a mesma activação e a final é que mais define o valor que sai do modelo.

Esta experiência vai testar a combinações das seguintes activações nas duas variáveis descritas anteriormente: linear, relu, gelu.

8.2.4 Pesos

Esta experiência serve para testar diferentes pesos por amostra, não por grupo como na experiência anterior. Aqui os pesos são aplicados no momento da função de perda final.

Normalmente é usado para dar mais pesos a amostras com menor amostragem. Mais facilmente aplicável em modelos de classificação. Com este é um problema de regressão linear com séries temporais vamos testar aplicar os seguintes pesos, ou nenhum peso.

Este peso é multiplicado peso em peso espelhados.

8.2.4.1 Temporais

Aqui a primeira amostra tem o menor valor de peso (1) e todas as amostras seguintes incrementam 1. Dando mais peso consecutivamente a amostras mais recentes. É testado em vários casos de séries temporais onde o objectivo é prever o futuro. Podendo assim dar mais peso a tendências e valores mais recentes.

8.2.4.2 Distância à média

Neste peso cada amostra tem como valor a sua distância à média total dos dados. Vai servir para o modelo conseguir criar pesos relevantes a valores mais distantes à média.

Logo as amostras que tenham picos de valores têm um peso maior, forçando o modelo a aprender melhor estas ocasiões.

8.3 Dados de Validação

Os dados de validação são os mesmos que os dados de treino, embora apenas durante os anos de 2019 a 2022, inclusive.

Usamos como benchmark as capacidades alocadas, "SecondaryReserveAllocationAUUpward" e "SecondaryReserveAllocationADownward", e como validação e objectivo, y, a própria energia usada, "UpwardUsedSecondaryReserveEnergy" e "DownwardUsedSecondaryReserveEnergy".

8.4 Benchmark

Como método de comparação a todas as experiências foi criado uma base que servirá de benchmark.

Este base não é nada mais do que a própria previsão feita pela entidade reguladora ESIOS. Dentro do nossos dados são os valores nos campos "SecondaryReserveAllocationAUUpward" e "SecondaryReserveAllocationADownward".

8. MÉTODOS

Para os dados utilizados, podemos ver a totalidade e comparação do benchmark (Energia Alocada) com a energia utilizada.

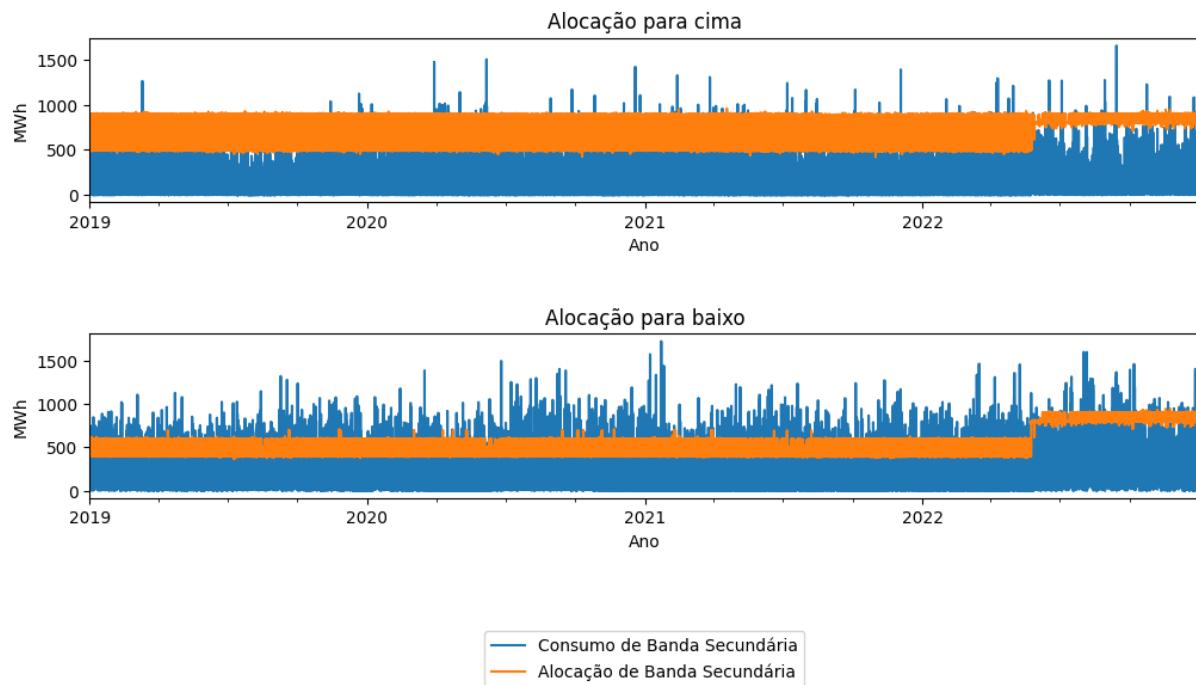


Figure 8.3: Série Temporal dos dados de Benchmark c/ consumo real

Imediatamente podemos verificar que o método para prever a energia necessária actualmente está dentro de um espectro limitado de valores, sendo que esses valores estão perto dos valores de ponta na alocação para cima, e perto dos valores médios na alocação para baixo.

Isto deve-se ao facto de ser uma função fixa, baseado no dia em questão. Notamos também que a meio de 2022 houve uma mudança dessa função que limitou os alcances tornando os valores mais elevados. Devido à guerra na Ucrânia e à forte incerteza que esta trouxe aos mercados de eletricidade por causa da crise de gás na Europa, que aumentou significativamente o preço deste recurso e levou à adaptação dos consumidores e países, a Red Eléctrica de España (Red Eléctrica de España (REE)) aumentou as necessidades de reserva secundária para responder a esta incerteza.

Do ponto de visto de dados faz sentido para diminuir a quantidade de vezes em que não é alocada energia suficiente.

Mas o mais importante a notar é a forma estática destes métodos, dado a natureza flutuante dos da energia necessária este método apresenta frequentemente um erro grande.

Podemos ver em pormenor analisando algumas janelas temporais dentro do período de validação. Vendo o melhor e pior resultado, em termos de erro absoluto, em janelas temporais de ano, mês, semana e dia.

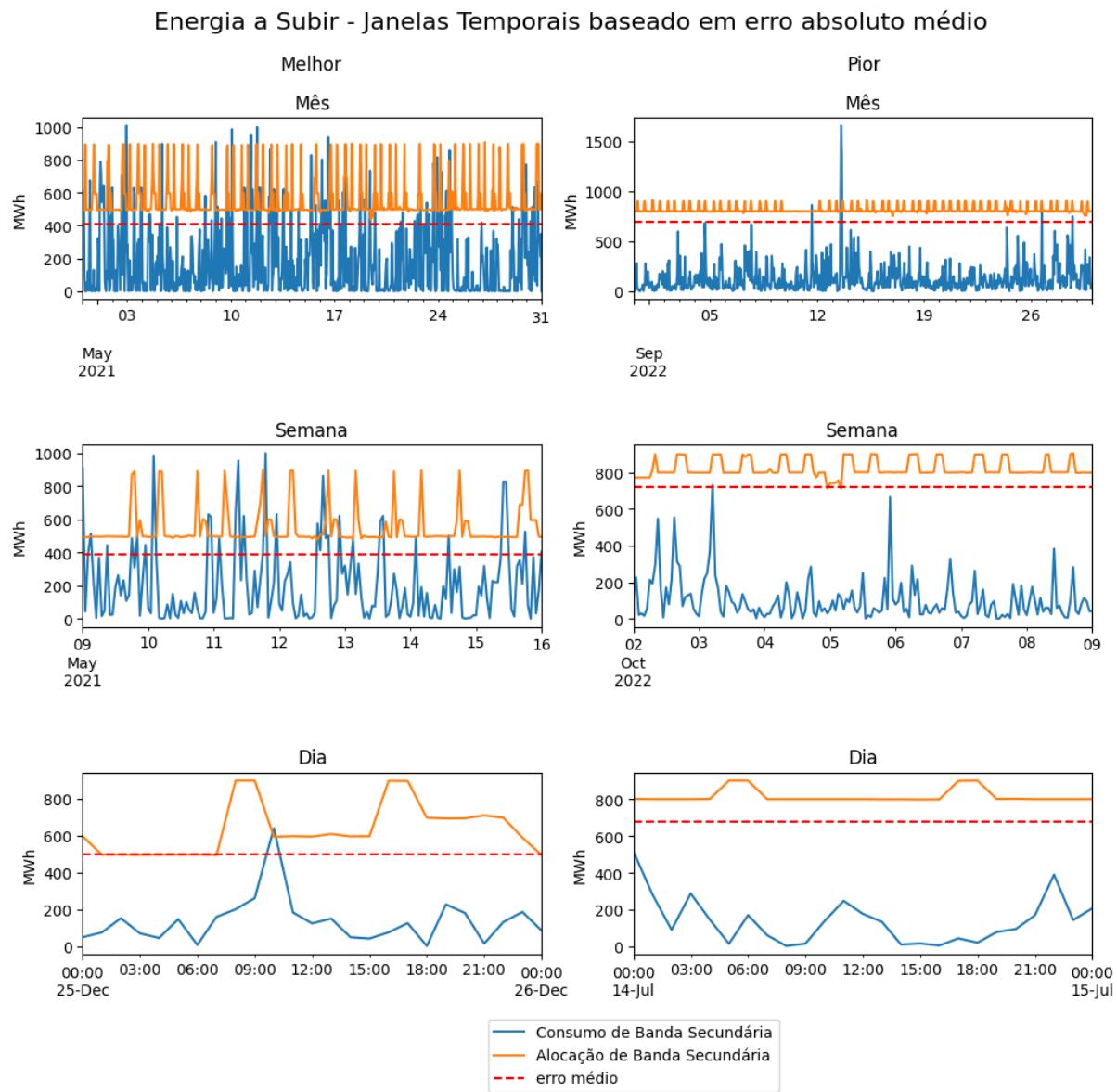


Figure 8.4: Janelas temporais de benchmark energia a subir

8. MÉTODOS

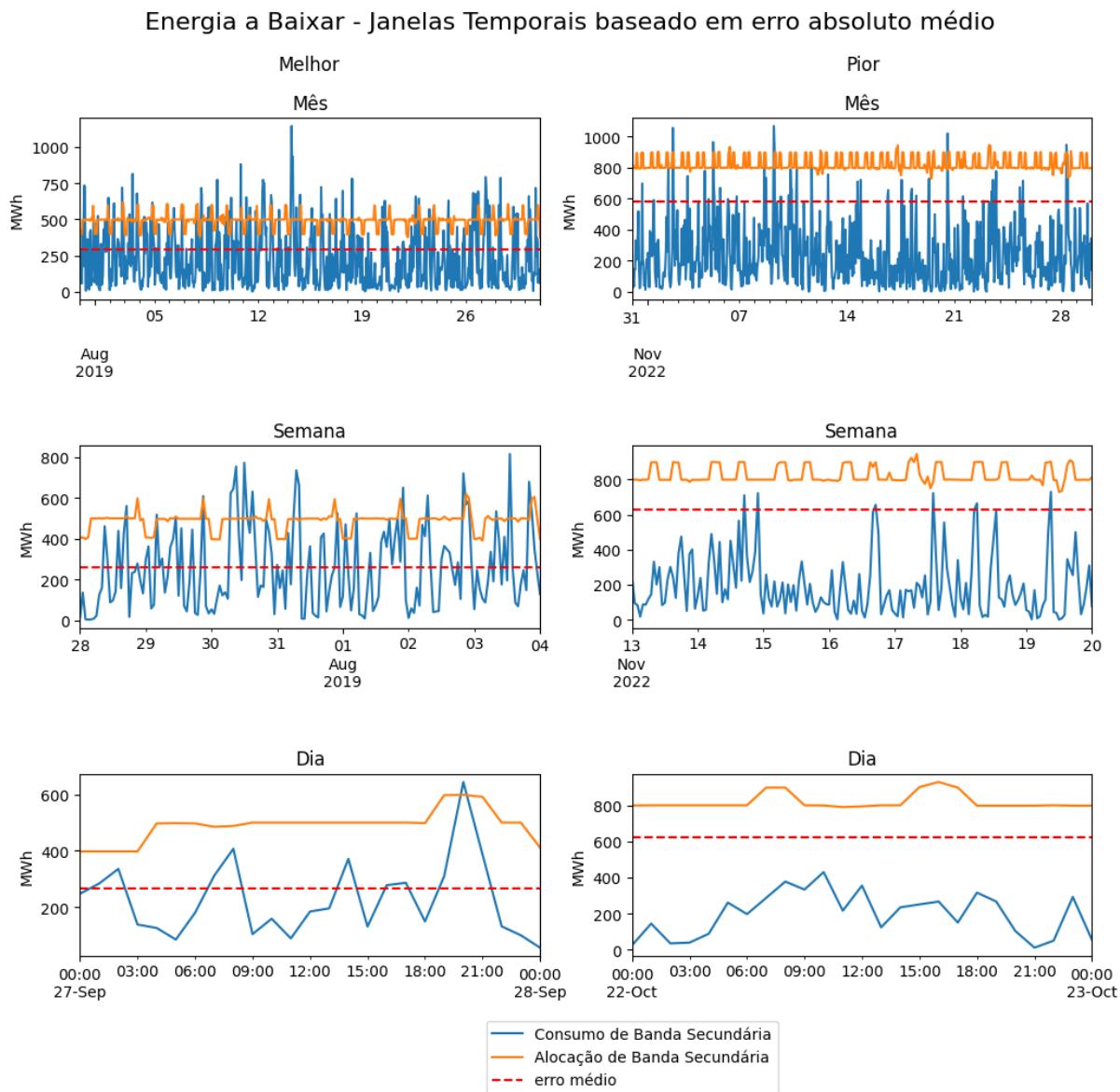


Figure 8.5: Janelas temporais de benchmark energia a descer

Dentro destas janelas temporais conseguimos ter melhor a percepção da natureza estática deste modelo actual, e quão longe está dos valores reais necessários.

Os resultados a querer melhorar são:

Table 8.2: Resultados métricas benchmark

	RMSE	SAE	AllocF	AllocD
Alocação a Subir (MW)	536.55	17357826.75	152679.00	17205147.75
Alocação a Descer (MW)	408.99	12981575.55	479191.60	12502383.95

As correlações entre o método actual e a energia consumida podem ser vistas na figura abaixo:

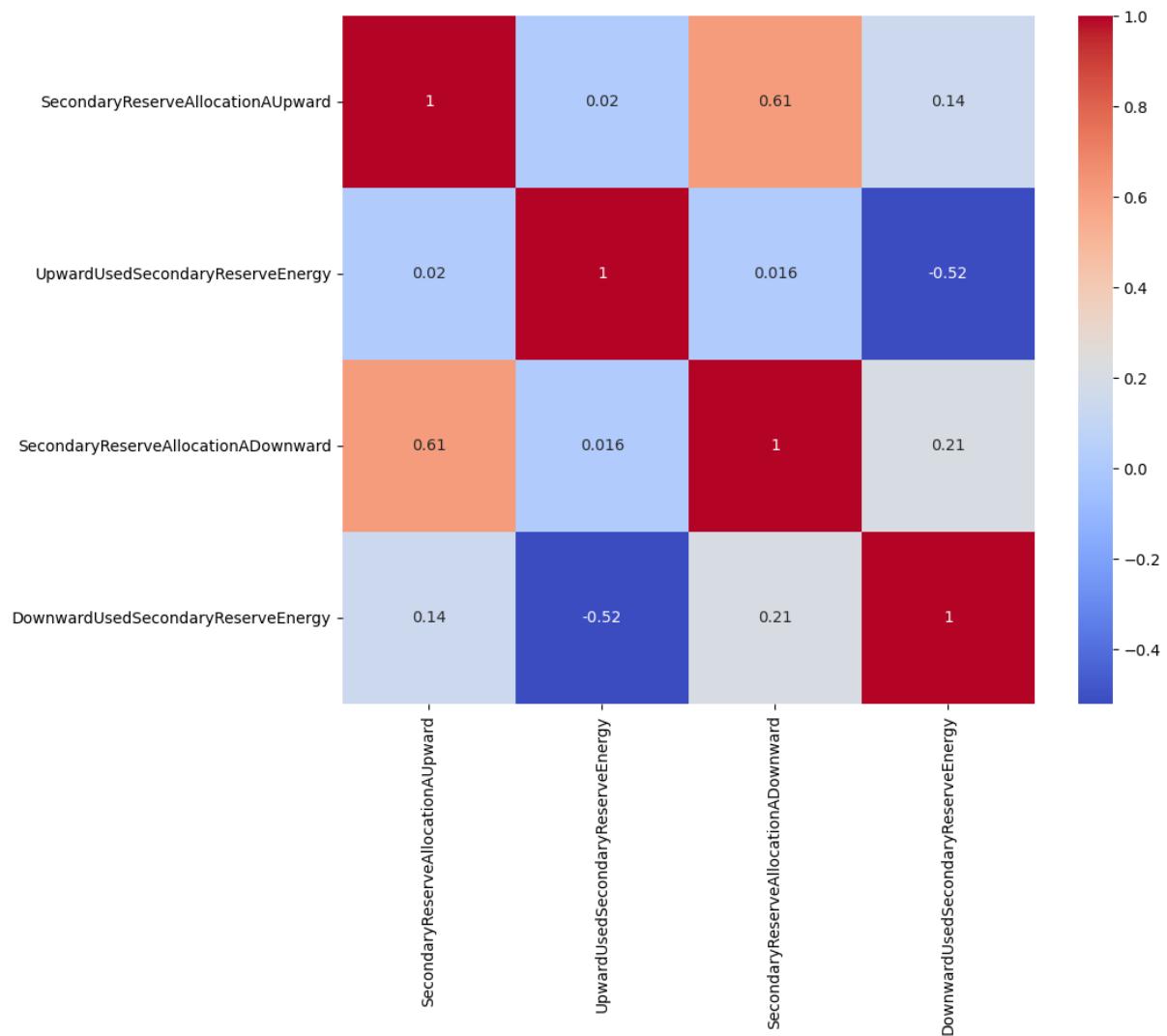


Figure 8.6: Correlação entre benchmark e real

As relações entre as energias alocadas são altas devido à natureza do método de previsão enquanto que a correlação entre a energia alocada e a usada são bastante baixas com 21% na alocação a descer e 2% na alocação a subir.

O que não mostra uma ligação entre as alocações e a energia usada, mas apenas entre as energias alocadas.

Resultados e discussão

Os resultados do trabalho conseguem apresentar uma melhoria significativa ao benchmark. Apenas olhando para as flutuações do mesmo já é de esperar uma melhor capacidade de emular os dinamismo do mercado em estudo.

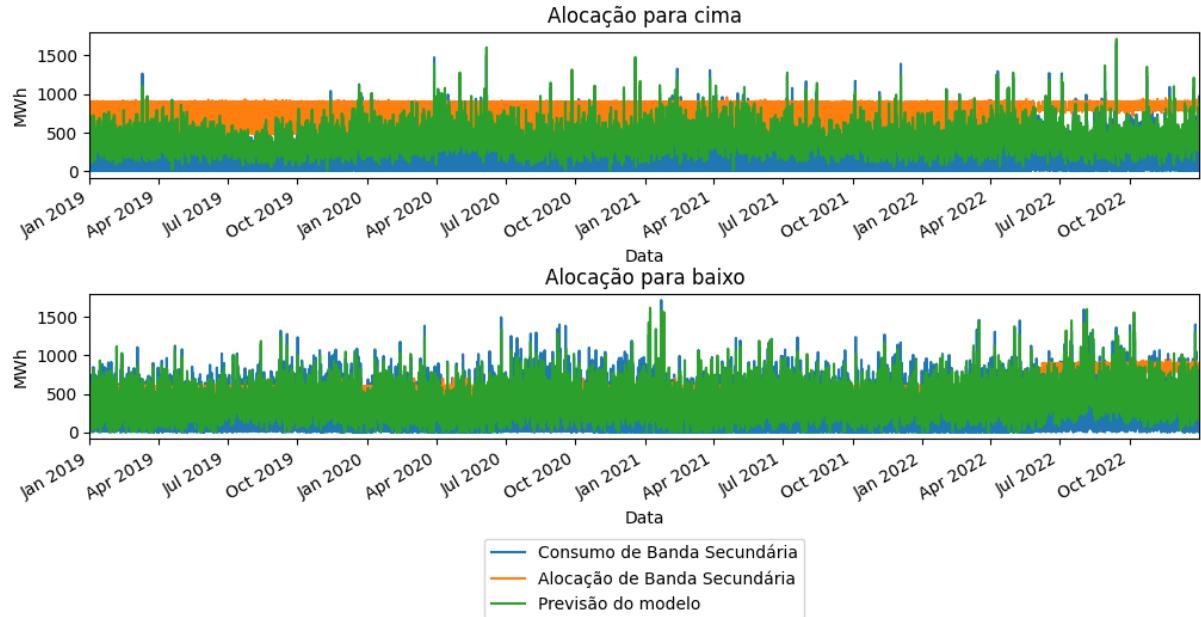


Figure 9.1: Série Temporal dos dados de validação

Esta figura apresenta os modelos finais durante toda a época de validação. nas secções seguintes vemos ao pormenor os resultados mais importantes de cada experiência.

9.1 Estatísticos

Como ponto inicial de resultados os modelos estatísticos apresentam melhorias em relação à alocação em demasia, mas perdas significativas em relação a alocação em falta.

Table 9.1: Resultados métricas Modelos Estatísticos

	Arquitetura	RMSE	SAE	AllocF	AllocD	GPD	GPD F	GPD D	GPD norm	GPD Positivo
Alocação a Subir	ar	169.21	4352584.52	2136545.80	2216038.73	74.92	-1299.37	87.12	-606.13	0.00
	arma	181.33	4783841.06	2187173.52	2596667.54	72.44	-1332.53	84.91	-623.81	0.00
	ma	183.10	4940770.16	2066116.05	2874654.11	71.54	-1253.24	83.29	-584.97	0.00
Alocação a Descer	ar	198.75	5265558.19	2624914.00	2640644.18	59.44	-447.78	78.88	-184.45	0.00
	arma	218.76	5847476.54	2876213.76	2971262.78	54.96	-500.22	76.23	-211.99	0.00
	ma	217.53	5869239.18	2871295.12	2997944.06	54.79	-499.20	76.02	-211.59	0.00

Estes valores, a nível operacional, podem ser equiparáveis a alocar pouca ou nenhuma energia. Não correndo riscos de alocar em demasia. O que melhora bastante o desempenho em relação ao benchmark

a nível de valor de energia absoluta desperdiçada mas derrota o propósito das reservas de energia.



Figure 9.2: Janelas temporais de modelos estatísticos energia a subir

9. RESULTADOS E DISCUSSÃO

Energia a Baixar - Janelas Temporais baseado em GPD - Modelos Estatísticos

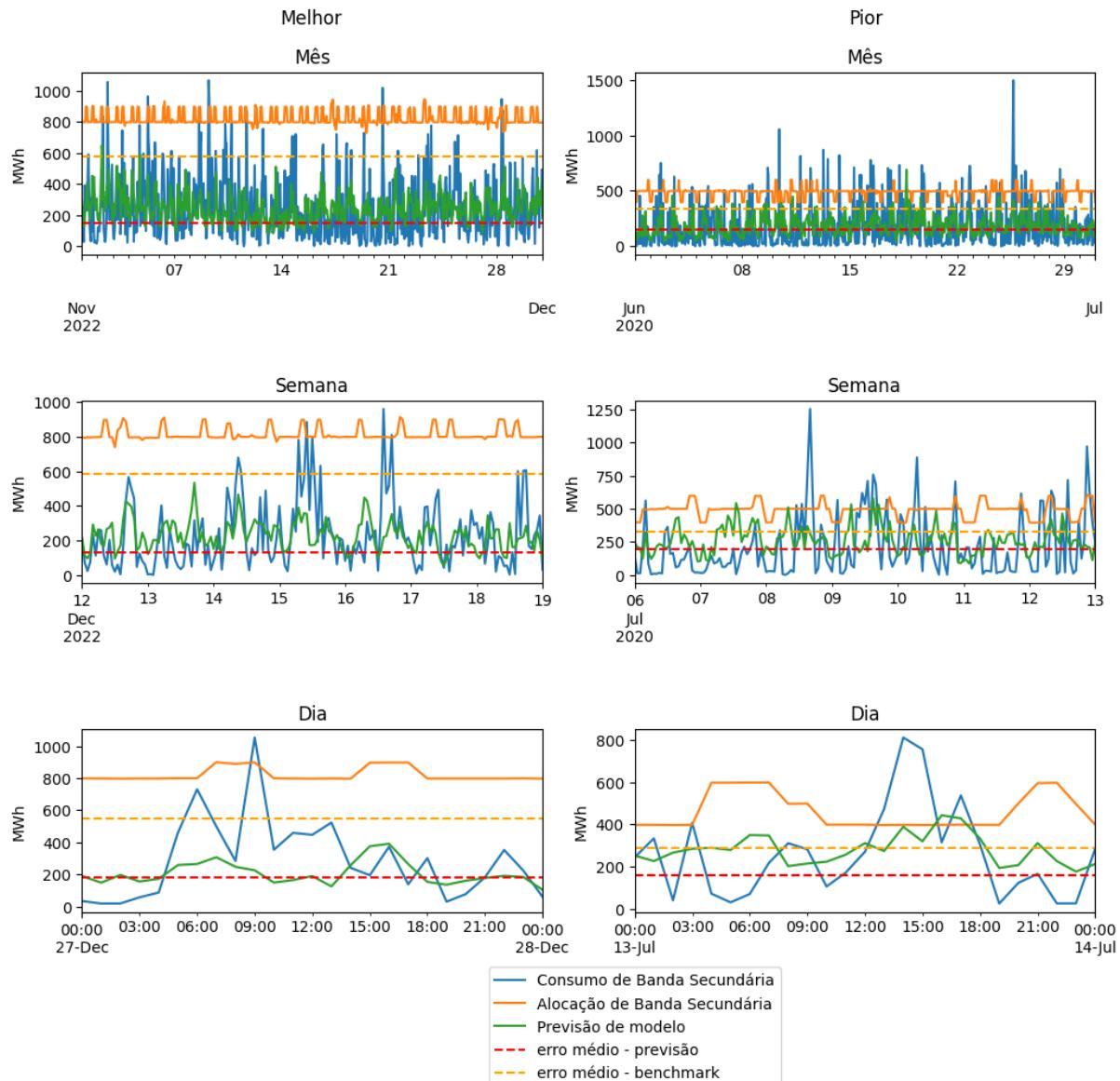


Figure 9.3: Janelas temporais de modelos estatísticos energia a descer

Estas figuras mostram que os modelos conseguem até acompanhar o real, podendo até ser um caminho a seguir com algum trabalho específico, mas perdem por manterem-se quase sempre abaixo do necessário, não dando assim a operacionalidade necessária à rede.

As médias horárias são:

Table 9.2: Resultados Modelos Estatísticos

			média	desvio padrão	min	max
Alocação a Descer (MW)	benchmark	542.59	126.09		363.00	946.00
	modelo	200.14	103.62		0.00	915.37
Alocação a Subir (MW)	benchmark	623.68	152.39		419.00	958.00
	modelo	160.49	77.05		0.00	765.82
Capacidade Horária (MW)	benchmark	1166.27	250.19		816.00	1891.00
	modelo	360.63	109.25		45.53	1039.76
Energia a Descer Extraordinária (MWh)	benchmark	169.93	153.95		0.10	1226.40
	modelo	192.13	168.57		0.00	1481.53
Energia a Subir Extraordinária (MWh)	benchmark	139.31	136.45		0.40	922.80
	modelo	180.43	164.43		0.01	1508.90

Table 9.3: $\Delta\%$ das médias dos Modelos Estatísticos

Alocação a Descer	Alocação a Subir	Capacidade Horária	Energia a Descer Extraordinária	Energia a Subir Extraordinária
-63.11	-74.27	-69.08	13.07	29.52

As médias de alocação são bem mais baixas que o benchmark, mas este modelos têm bastante falta de energia alocada em ambas, logo não respondem à premissa base de ter menos energia em falta e em demasia, inclusivo têm um aumento de necessidade de uso de reserva terciária.

9.2 Redes Neuronais

Os vários métodos percorreram com muitos modelos, aqui apresento apenas os melhores baseados em GPD Positivo da experiência toda.

Table 9.4: Resultados métricas Modelos Estatísticos

	Arquitetura	RMSE	SAE	AllocF	AllocD	GPD	GPD F	GPD D	GPD norm	GPD Positivo
Alocação a Subir	UNET200	317.86	9759154.87	151181.25	9607973.62	43.78	0.98	44.16	22.57	43.78
	VanillaCNN200	328.88	10208138.49	147549.10	10060589.40	41.19	3.36	41.53	22.44	41.19
	UNET	349.91	11008787.25	146742.39	10862044.86	36.58	3.89	36.87	20.38	36.58
	VanillaCNN	370.73	11804382.23	149719.91	11654662.32	31.99	1.94	32.26	17.10	31.99
	2StackedCNN200	410.28	13223932.55	126341.23	13097591.32	23.82	17.25	23.87	20.56	23.82
Alocação a Descer	UNET200	282.52	8243468.87	469060.52	7774408.35	36.50	2.11	37.82	19.97	36.50
	VanillaCNN200	289.59	8671975.58	476040.73	8195934.85	33.20	0.66	34.45	17.55	33.20
	UNET	304.28	9172373.23	470149.87	8702223.36	29.34	1.89	30.40	16.14	29.34
	VanillaCNN	313.42	9483287.93	475881.60	9007406.33	26.95	0.69	27.95	14.32	26.95
	VanillaFCNN200	344.05	10438899.42	476740.17	9962159.25	19.59	0.51	20.32	10.41	19.59

O melhor modelo para alocação a Descer apresenta um ganho de desempenho em relação ao benchmark de 33%, e o a Subir de 43% na soma da janela temporal de validação.

Estes modelos têm ambas as alocações e os erros menores que o benchmark. Considerando que os dados que permitem quantificar a mais valia económica de reduzir a alocação de reserva secundária em falta devido não são dados públicos, o objetivo passa por manter esta alocações com valores mais baixos que o benchmark (GPD-F positivo mas próximo de 0) e minimizar a alocação em excesso,

9. RESULTADOS E DISCUSSÃO

maximizando o GPD-D, ou juntando as condições maximizando o GPD Positivo. Desta forma a primeira arquitetura de cada tabela é aquela que apresenta melhores resultados quantificáveis quer do ponto de vista operacional como económico.

Escolhendo o modelo com melhores resultados em GPD Positivo podemos ver algumas janelas temporais.

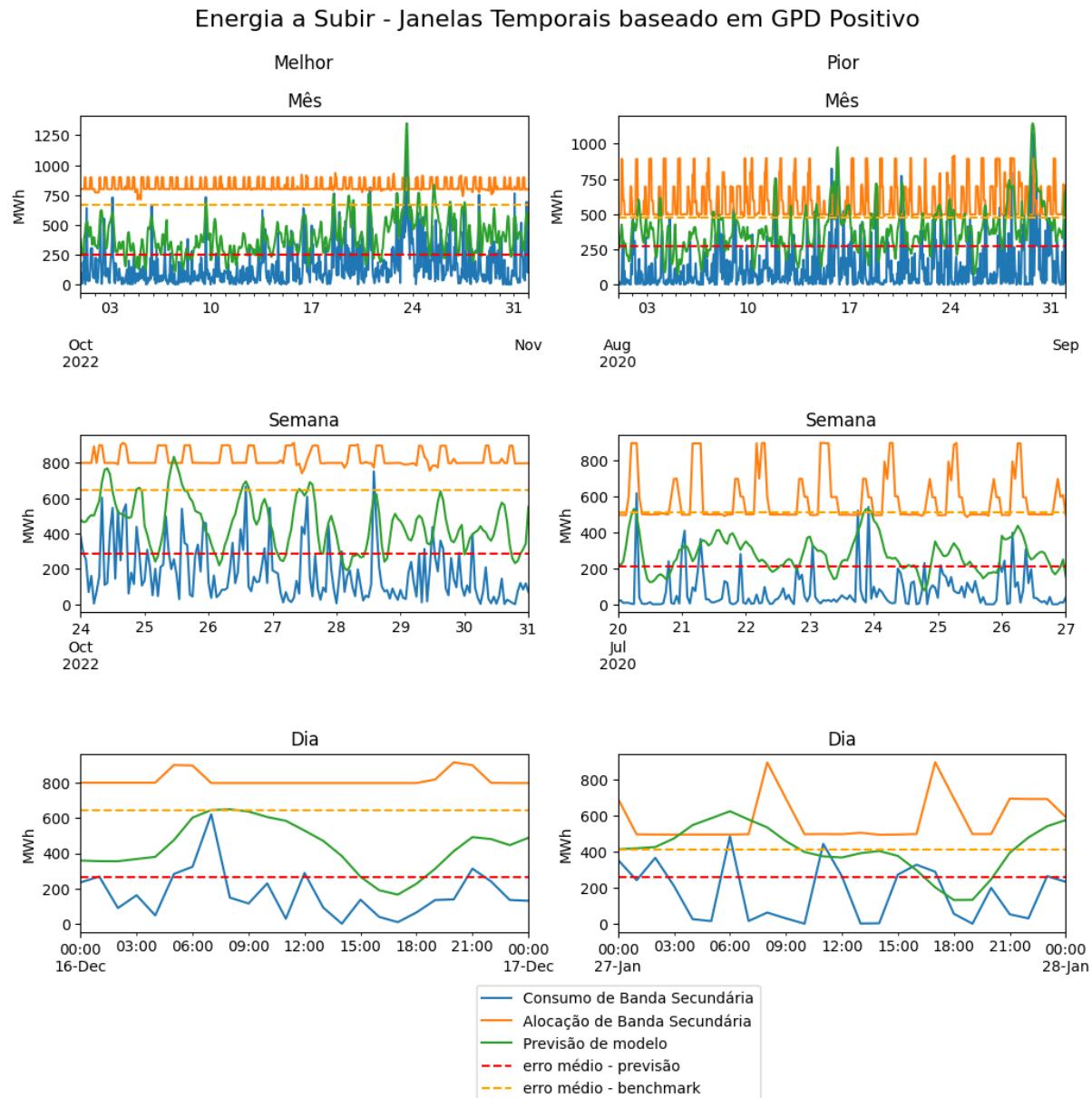


Figure 9.4: Janelas temporais energia a subir

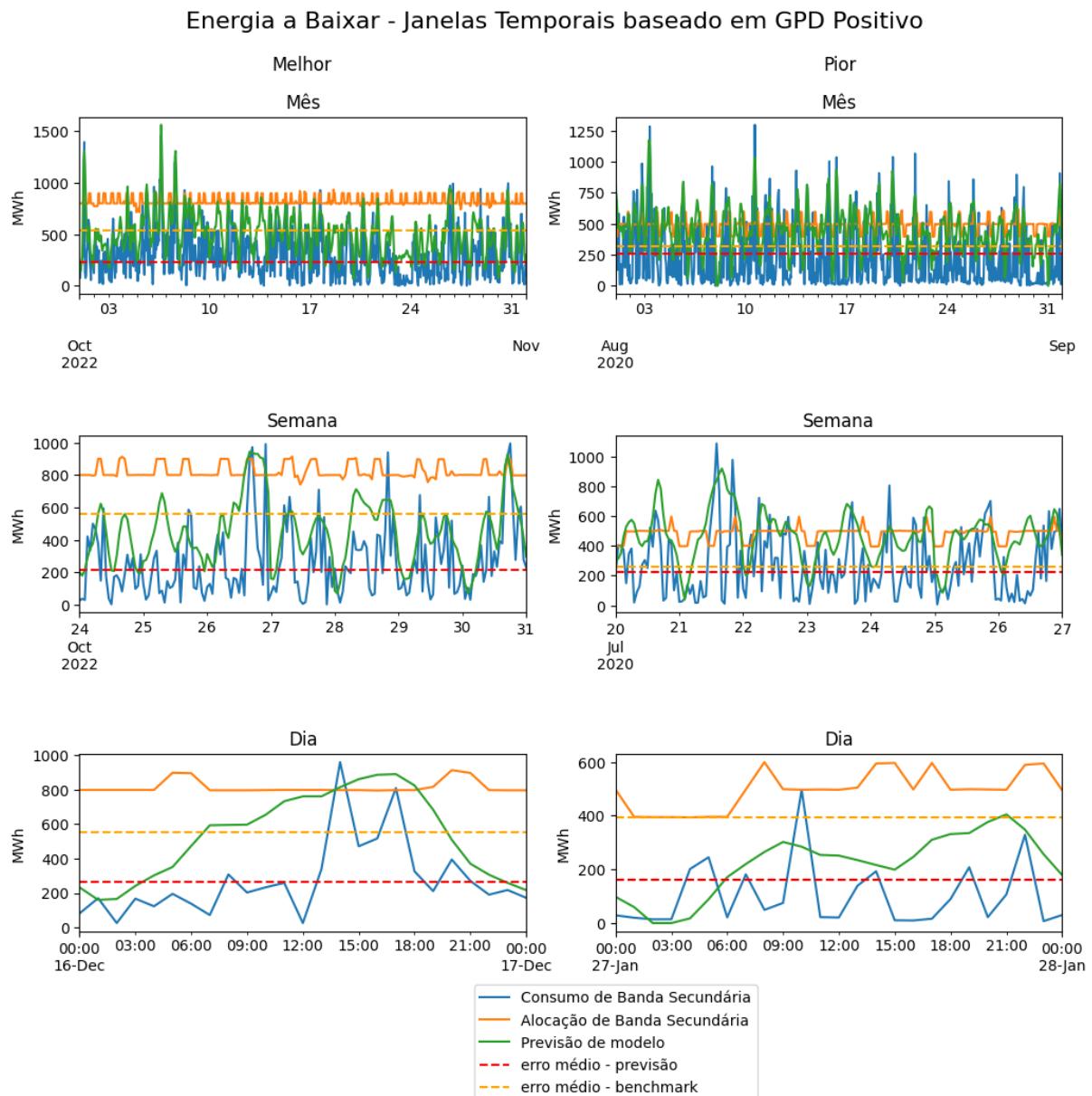


Figure 9.5: Janelas temporais energia a descer

Aqui é visualmente notável que o modelo mantém uma previsão mais perto da energia usada do que o benchmark. Mesmo nas piores janelas temporais, o erro de previsão acumulado é claramente menor que o do método actual.

Quero dar destaque também ao facto de as previsões seguirem bastante fielmente as curvas e picos apresentados. Especialmente nas janelas de mês onde temos mais amostras, conseguimos perceber que o modelo quase sempre acompanha picos da energia usada voltado a baixar quando estes passam. destacando-se assim do actual método que mantém uma linha de base bastante mais elevada (desperdiçando mais recursos) e com flutuações que não descrevem tão bem o real.

Esta flexibilidade no modelo de redes neurais permite ao operador ter um sinal muito mais flexível diminuindo a alocação desperdiçada.

9. RESULTADOS E DISCUSSÃO

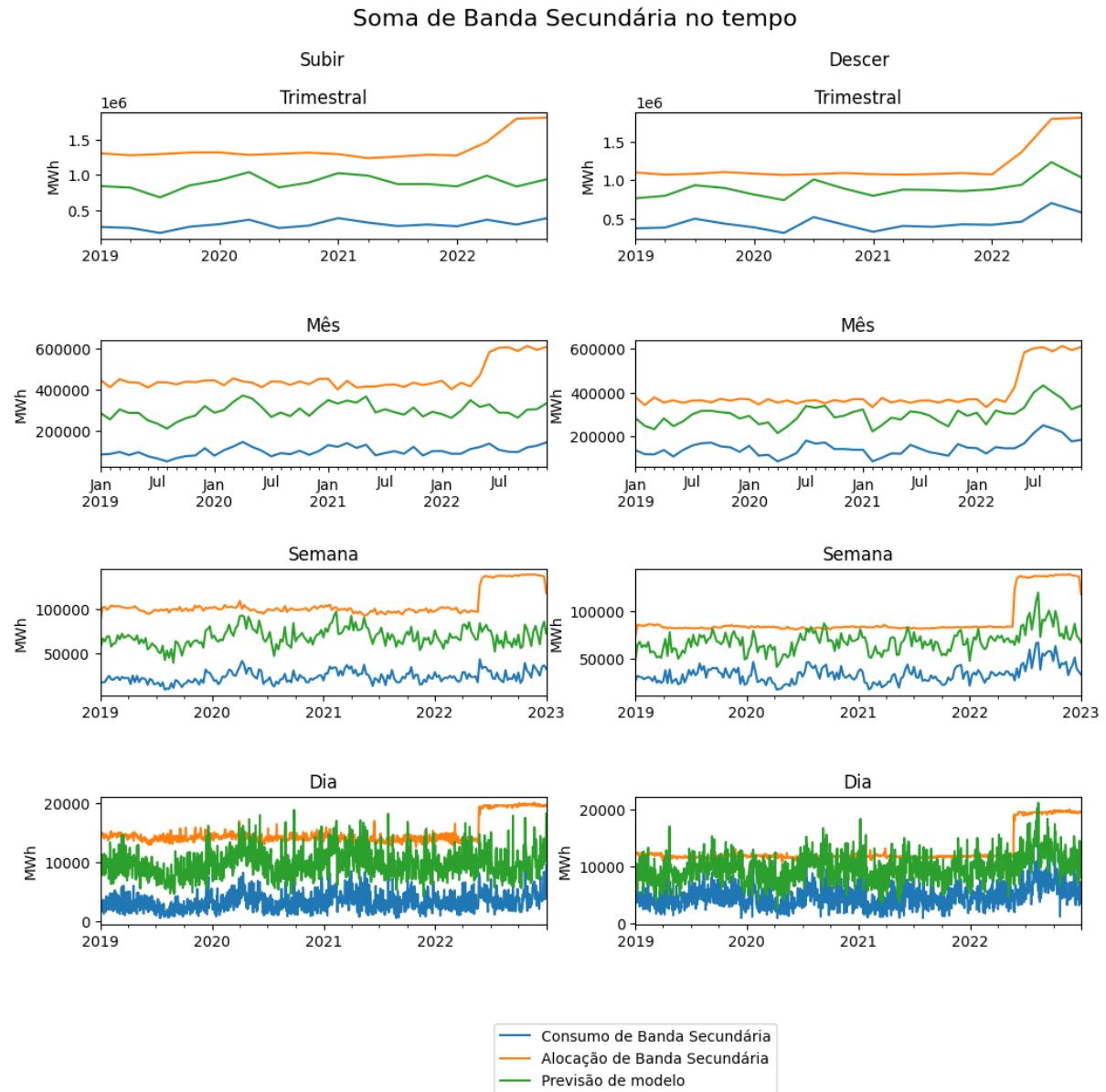


Figure 9.6: Soma de Banda Secundária

Os gráficos anteriores vêm rectificar esta mesma ideia, olhando para a Energia cumulativa dentro janelas em destaque vemos que o método proposto mantém quase sempre uma melhoria ao método utilizado. Mesmo quando passamos a janelas diárias e semanais embora aumente consideravelmente as vezes que o método proposto não é o melhor que o actual, mantém-se a premissa. E mais importante, o desenho das flutuações é bastante mais fiel ao real.

Table 9.5: Resultados Modelos

			média	desvio padrão	min	max
Alocação a Descer (MW)	benchmark	542.59	126.09	363.00	946.00	
	modelo	408.04	185.80	0.00	1621.21	
Alocação a Subir (MW)	benchmark	623.68	152.39	419.00	958.00	
	modelo	407.06	150.79	0.00	1713.29	
Capacidade Horária (MW)	benchmark	1166.27	250.19	816.00	1891.00	
	modelo	815.09	206.91	146.49	2355.91	
Energia a Descer Extraordinária (MWh)	benchmark	169.93	153.95	0.10	1226.40	
	modelo	92.92	70.32	0.01	403.25	
Energia a Subir Extraordinária (MWh)	benchmark	139.31	136.45	0.40	922.80	
	modelo	65.50	48.96	0.05	318.26	

Table 9.6: $\Delta\%$ das médias dos Modelos

Alocação a Descer	Alocação a Subir	Capacidade Horária	Energia a Descer Extraordinária	Energia a Subir Extraordinária
-24.80	-34.73	-30.11	-45.32	-52.98

O método proposto apresenta uma melhoria total de ~44% na alocação a subir e ~37% na alocação a descer face ao método usado no mercado. As melhorias médias são de ~35% e ~25% respectivamente, o que também é uma melhoria face ao estado da arte [14] com 13% e 8%.

Libertando em média 30% dos recursos horários, e baixando a necessidade de activar a reserva terciária em 45% e 53%.

As correlações entre o modelo e real são também mais elevadas que entre modelo e benchmark.

9. RESULTADOS E DISCUSSÃO

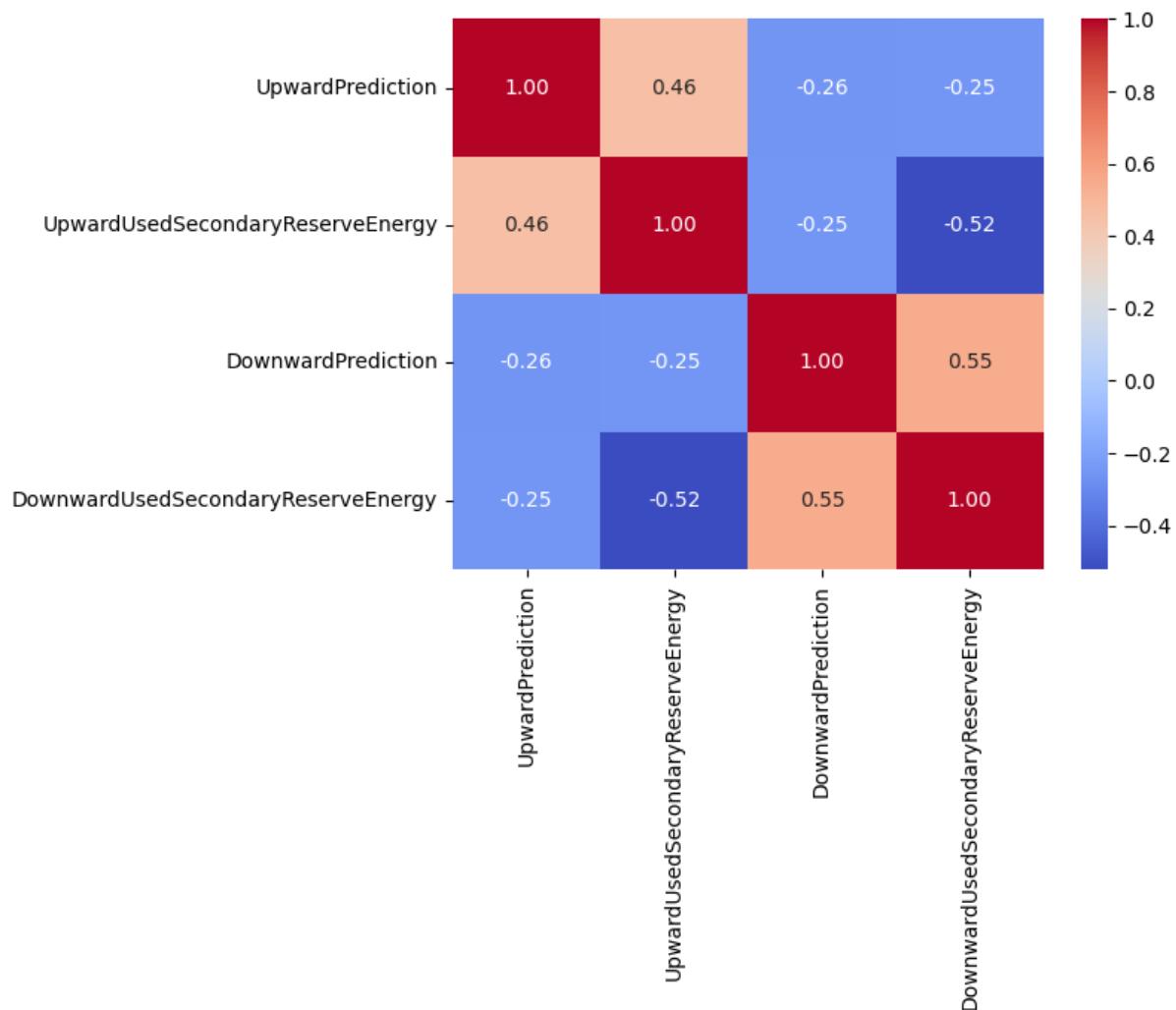


Figure 9.7: Correlação entre previsão e real

Este mapa de correlações é quase o oposto do apresentado pelo benchmark. Aqui as correlações maiores são, como seria de esperar, entre a energia usada e a sua alocação. Com 46% na energia a subir e 55% a descer. E as energias alocadas têm uma correlação baixa.

Conclusões e sugestões futuras

Primeiramente podemos ver pela análise estatística 9.2 e aplicando a ideia [11], simples modelos estatísticos conseguiriam baixar bastante o erro de previsão, melhor do que o que é utilizado actualmente 8.2, embora tenham aumentado a necessidade de alocação na reserva terciária.

E se considerarmos ainda que os modelos estatísticos apresentados que apresentam estes resultados, utilizam apenas a variável em questão, e não todos os outros atributos, a nível de aplicabilidade já são uma melhoria.

Em relação a métodos *machine learning*, com poucos recursos computacionais, conseguimos já modelos que superam o método actual.

Com modelos relativamente simples conseguimos melhorias muito grandes na alocação de energia, em relação à alocada actualmente. Estes métodos podem criar grandes ganhos financeiros, e diminuir a quantidade de recursos desperdiçados, logo têm um efeito positivo no mercado de reservas.

Os resultados aqui apresentados provam que vários tipos de modelos de *machine learning* conseguem realizar previsões bem mais exactas, e que diminuem os recursos usados. Para uso em mercado real estes podem ser adaptados para responder ao mercado em questão, e ao contrário de uma fórmula, podem ir aprendendo e melhorando com o passar do tempo.

O que mostra que usando estes métodos dinâmicos podemos sim reduzir as incertezas da penetração das vRES na alocação de energia secundária.

O futuro da indústria pode passar por este tipo de metodologias. Uma maneira de melhorar ainda mais estes resultados seria o uso de outras variáveis para o modelo. Variáveis essas como os dados de reserva primária, dados meteorológicos e principalmente dados não de DA mas reais.

Um aumento computacional poderia também ter um aumento significativo nas previsões, usando mais quantidade de dados, usando modelos mais pesados e complexos, mais dados históricos, modelações com dados de mercados diferentes com convergência para o mercado necessário.

Outra possibilidade pode ser o uso de *machine learning* para a reparametrização de novas fórmulas baseadas nas já existentes e em uso.

Vários caminhos e maneiras podem surgir para aplicar o uso de modelos de *machine learning* em alocação dinâmica de reservas, onde operadores diferentes podem ter arquiteturas e modelos completamente diferentes.

Referências

- [1] Hum Nath Bhandari et al. “Predicting stock market index using LSTM”. In: *Machine Learning with Applications* 9 (Sept. 2022), p. 100320. ISSN: 2666-8270. DOI: [10.1016/J.MLWA.2022.100320](https://doi.org/10.1016/J.MLWA.2022.100320).
- [2] Bin Wang et al. “Deep uncertainty quantification: A machine learning approach for weather forecasting”. In: *Proceedings of the ACM SIGKDD International Conference on Knowledge Discovery and Data Mining* (July 2019), pp. 2087–2095. DOI: [10.1145/3292500.3330704](https://doi.org/10.1145/3292500.3330704). URL: <https://dl.acm.org/doi/10.1145/3292500.3330704>.
- [3] Siyuan Lu et al. “Machine learning based multi-physical-model blending for enhancing renewable energy forecast - Improvement via situation dependent error correction”. In: *2015 European Control Conference, ECC 2015* (Nov. 2015), pp. 283–290. DOI: [10.1109/ECC.2015.7330558](https://doi.org/10.1109/ECC.2015.7330558).
- [4] Haibo Sun, Li Li, and Haonan Wang. “Short-term Wind Power Forecasting Model Based on Stacking Fusion Learning”. In: *IEEE Joint International Information Technology and Artificial Intelligence Conference (ITAIC) 2022-June* (2022), pp. 53–57. ISSN: 26932865. DOI: [10.1109/ITAIC54216.2022.9836510](https://doi.org/10.1109/ITAIC54216.2022.9836510).
- [5] T. Rajasundrapandiyanebanon et al. “Solar Energy Forecasting Using Machine Learning and Deep Learning Techniques”. In: *Archives of Computational Methods in Engineering* 2023 30:5 30 (5 Feb. 2023), pp. 3059–3079. ISSN: 1886-1784. DOI: [10.1007/S11831-023-09893-1](https://doi.org/10.1007/S11831-023-09893-1). URL: <https://link.springer.com/article/10.1007/s11831-023-09893-1>.
- [6] Tanveer Ahmad and Huanxin Chen. “A review on machine learning forecasting growth trends and their real-time applications in different energy systems”. In: *Sustainable Cities and Society* 54 (Mar. 2020), p. 102010. ISSN: 2210-6707. DOI: [10.1016/J.SCS.2019.102010](https://doi.org/10.1016/J.SCS.2019.102010).
- [7] Ioannis Antonopoulos et al. “Artificial intelligence and machine learning approaches to energy demand-side response: A systematic review”. In: *Renewable and Sustainable Energy Reviews* 130 (Sept. 2020), p. 109899. ISSN: 1364-0321. DOI: [10.1016/J.RSER.2020.109899](https://doi.org/10.1016/J.RSER.2020.109899).
- [8] Rogério Luís de C. Costa. “Convolutional-LSTM networks and generalization in forecasting of household photovoltaic generation”. In: *Engineering Applications of Artificial Intelligence* 116 (Nov. 2022), p. 105458. ISSN: 0952-1976. DOI: [10.1016/J.ENGAPPAI.2022.105458](https://doi.org/10.1016/J.ENGAPPAI.2022.105458).
- [9] R. Meenal and A. Immanuel Selvakumar. “Assessment of SVM, empirical and ANN based solar radiation prediction models with most influencing input parameters”. In: *Renewable Energy* 121 (June 2018), pp. 324–343. ISSN: 0960-1481. DOI: [10.1016/J.RENENE.2017.12.005](https://doi.org/10.1016/J.RENENE.2017.12.005).
- [10] Natei Ermias Benti, Mesfin Diro Chaka, and Addisu Gezahegn Semie. “Forecasting Renewable Energy Generation with Machine Learning and Deep Learning: Current Advances and Future Prospects”. In: *Sustainability (Switzerland)* 15 (9 May 2023). ISSN: 20711050. DOI: [10.3390/SU15097087](https://doi.org/10.3390/SU15097087).
- [11] Shereen Elsayed et al. “Do We Really Need Deep Learning Models for Time Series Forecasting?” In: () .

- [12] Javier Cardo-Miota, Emilio Pérez, and Hector Beltran. “Deep learning-based forecasting of the automatic Frequency Reserve Restoration band price in the Iberian electricity market”. In: *Sustainable Energy, Grids and Networks* 35 (Sept. 2023), p. 101110. ISSN: 2352-4677. DOI: [10.1016/J.SEGAN.2023.101110](https://doi.org/10.1016/J.SEGAN.2023.101110). URL: <https://linkinghub.elsevier.com/retrieve/pii/S2352467723001182>.
- [13] Auteur : Stassen, Théo Promoteur, and Damien Ernst. *Master's Thesis : Comparison of probabilistic forecasting deep learning models in the context of renewable energy production*. URL: <https://lib.uliege.behttps://matheo.uliege.be>.
- [14] Hugo Algarvio, António Couto, and Ana Estanqueiro. “A Methodology for Dynamic Procurement of Secondary Reserve Capacity in Power Systems with Significant vRES Penetrations”. In: *2024 20th International Conference on the European Energy Market (EEM)* (June 2024), pp. 1–6. DOI: [10.1109/EEM60825.2024.10608904](https://doi.org/10.1109/EEM60825.2024.10608904). URL: <https://ieeexplore.ieee.org/document/10608904/>.
- [15] *Mercado de Serviço de Sistemas*. URL: <https://www.dgeg.gov.pt/pt/areas-transversais/mercados-e-mecanismos-de-capacidade/outros-mercados/mercado-de-servico-de-sistemas/>.
- [16] Hussein Ashraf Rassid, Orientador : Fernando, and Jorge Ferreira Lopes. *Mercado de Reservas: Simulador Multiagente SIMREEL e Caso de Estudo Envolvendo o Mercado Ibérico*. 2017. URL: <https://run.unl.pt/handle/10362/30815>.
- [17] Célia Carneiro. “Mecanismos de funcionamento do Mercado de Serviços de Sistema - aplicação ao MIBEL”. In: (Nov. 2016). URL: <https://core.ac.uk/download/pdf/302870251.pdf>.
- [18] Hugo Algarvio et al. “Participation of wind power producers in day-ahead and balancing markets: An overview and a simulation-based study Energy Systems Analysis > Economics and Policy”. In: (2019). DOI: [10.1002/wene.343](https://doi.org/10.1002/wene.343). URL: <https://doi.org/10.1002/wene.343>.
- [19] F. Rosenblatt. “The perceptron: A probabilistic model for information storage and organization in the brain”. In: *Psychological Review* 65 (6 Nov. 1958), pp. 386–408. ISSN: 0033295X. DOI: [10.1037/H0042519](https://doi.org/10.1037/H0042519).
- [20] Marvin Minsky and Seymour Papert. “Perceptron: an introduction to computational geometry”. In: *The MIT Press, Cambridge, expanded edition* 19 (1969).
- [21] Simon Haykin. *Neural networks: a comprehensive foundation by Simon Haykin*. 1999.
- [22] Evan Shelhamer, Jonathan Long, and Trevor Darrell. “Fully Convolutional Networks for Semantic Segmentation”. In: *IEEE Transactions on Pattern Analysis and Machine Intelligence* 39 (4 Nov. 2014), pp. 640–651. ISSN: 01628828. DOI: [10.1109/TPAMI.2016.2572683](https://doi.org/10.1109/TPAMI.2016.2572683). URL: <https://arxiv.org/abs/1411.4038v2>.
- [23] Hansika Hewamalage, Christoph Bergmeir, and Kasun Bandara. “Recurrent Neural Networks for Time Series Forecasting: Current status and future directions”. In: *International Journal of Forecasting* 37 (1 Jan. 2021), pp. 388–427. ISSN: 01692070. DOI: [10.1016/j.ijforecast.2020.06.008](https://doi.org/10.1016/j.ijforecast.2020.06.008).
- [24] Ashish Vaswani et al. “Attention Is All You Need”. In: *Advances in Neural Information Processing Systems* 2017-December (June 2017), pp. 5999–6009. ISSN: 10495258. URL: <https://arxiv.org/abs/1706.03762v7>.

REFERÊNCIAS

- [25] Stef van Buuren and Karin Groothuis-Oudshoorn. “mice: Multivariate Imputation by Chained Equations in R”. In: *Journal of Statistical Software* 45 (3 Dec. 2011), pp. 1–67. ISSN: 1548-7660. DOI: [10.18637/JSS.V045.I03](https://doi.org/10.18637/JSS.V045.I03). URL: <https://www.jstatsoft.org/index.php/jss/article/view/v045i03>.
- [26] S F Buck. “A Method of Estimation of Missing Values in Multivariate Data Suitable for use with an Electronic Computer”. In: *Journal of the Royal Statistical Society. Series B (Methodological)* 22 (2 1960), pp. 302–306. ISSN: 00359246. URL: <http://www.jstor.org/stable/2984099>.
- [27] Zhuang Liu et al. “A ConvNet for the 2020s”. In: *Proceedings of the IEEE Computer Society Conference on Computer Vision and Pattern Recognition* 2022-June (Jan. 2022), pp. 11966–11976. ISSN: 10636919. DOI: [10.1109/CVPR52688.2022.01167](https://doi.org/10.1109/CVPR52688.2022.01167). URL: <https://arxiv.org/abs/2201.03545v2>.

Anexos

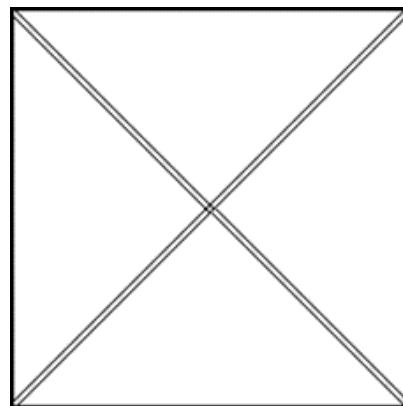


Figure A.1: Exemplo de como considerar um gráfico nos anexos.

Table A.1: Isto é um exemplo de uma tabela. Se fôr igual(copiada) a outro autor deve ser pedido autorização para reproduzir.

Title 1	Title 2	Title 3	Title 4
entry 1	data	data	data
	data	data	data
	data	data	data
entry 2	data	data	data
	data	data	data
entry 3	data	data	data
	data	data	data
	data	data	data
entry 4	data	data	data