

#### Vergleich von ARIMA, LSTM und XGBoost zur Modellierung des Stromverbrauchs einer industriellen Anlage



**Hochschule Konstanz** 

Fakultät Elektrotechnik und Informationstechnik

#### HT WE Agenda G I

- Einführung
- Datenverarbeitung
- Feature-Extraktion
- Angewendete Modelle
- Ergebnis
- Anwendung

### H T W E Einführung G | Problemstellung

- Herausforderungen der Datenanalyse bei wachsenden Datenmengen.
- Fehlen eines spezifischen Modells für die Vorhersage des Stromverbrauchs in der Eisengussindustrie.
- Mangelnde Fähigkeit zur Vorhersage des Stromverbrauchs.



### H T W E Einführung G I Zielsetzung

 Entwicklung präziser Vorhersagemodelle für den Stromverbrauch einer Formanlage der Firma Fondium (Hersteller für Eisengussteile).



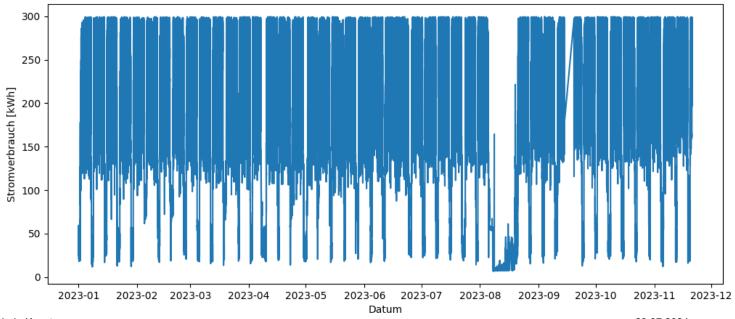
Quelle: https://fondium.eu/

### H T W E Einführung G I Forschungsfragen

- Wie können Produktionsdaten effektiv als Modell-Eingabe ausgewählt werden, um die Leistung der Vorhersagemodelle zu verbessern?
- Welches Modell bietet die maximale Vorhersagegenauigkeit bei minimaler Trainingsdauer?
- Inwiefern beeinflusst die Optimierung des Stromverbrauchs durch präzise Modellierung und Prognose die Stromkosten?

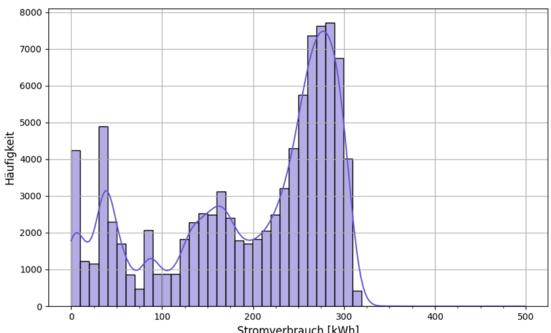
# H T W E Datenverarbeitung G I Visualisierung

Stromverbrauchsdaten der Formanlage, im 5-Minuten-Takt erfasst vom 01. Januar bis 20. November 2023:



#### WE **Datenverarbeitung** G Bereinigung

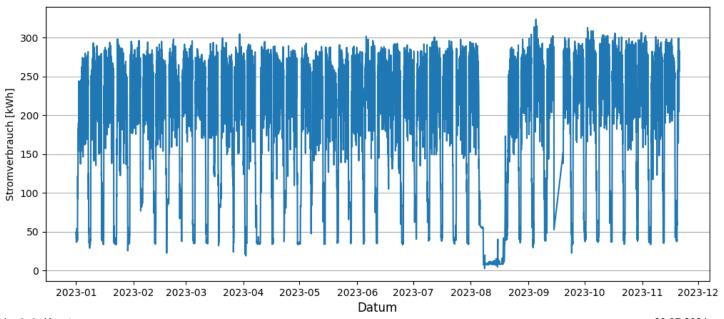
Entfernung von Ausreißern zur Gewährleistung der Datenqualität:



Hochschule Konstanz Stromverbrauch [kWh] 29.07.2024 6

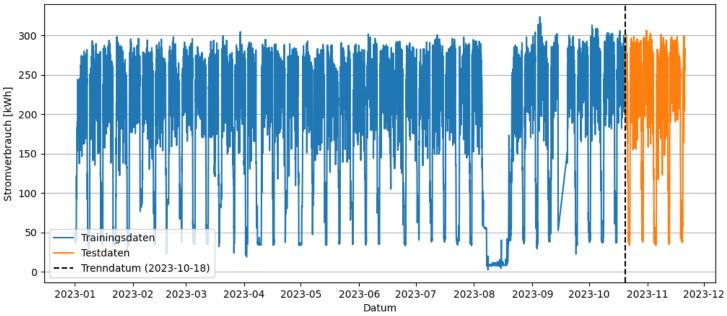
## H T W E Datenverarbeitung G I Anpassung der Intervalle

Ursprüngliche Daten, die in 5-Minuten-Intervallen gesammelt wurden, wurden auf stündliche Intervalle umgestellt:



# H T W E Datenverarbeitung G I Training und Testaufteilung

- Trainingsdaten (90%): Entwicklung und Validierung des Modells mit Cross Validation
- **Testdaten (10%):** Bewertung der Vorhersagegenauigkeit

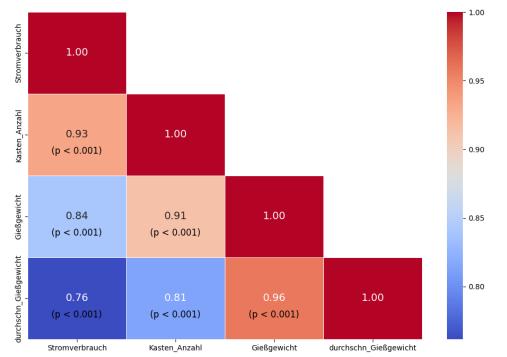


WE

#### **Feature-Extraktion**

#### Aussagekräftige Produktionsparameter

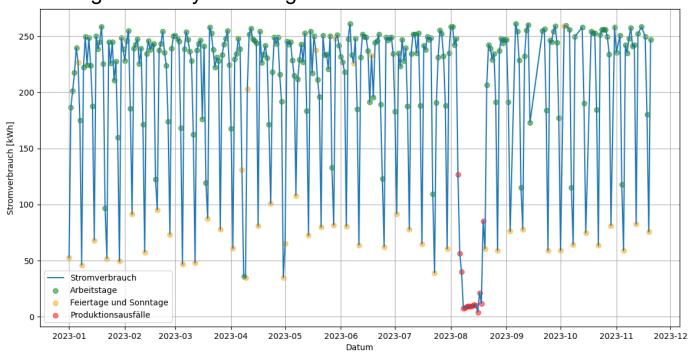
Identifikation von Schlüsselparametern aus den Produktionsdaten, die einen signifikanten Einfluss auf den Stromverbrauch haben:



29.07.2024

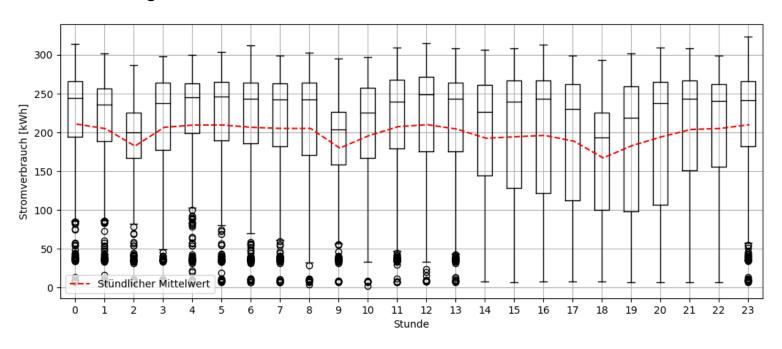
H T
W E Feature-Extraktion
G I Tägliche Zeitliche Elemente

Erfassung und Analyse der täglichen Muster im Stromverbrauch:





Untersuchung des stündlichen Stromverbrauchs:



### H T W E Feature-Extraktion G I Eingabeparameter und Zielwert

- Exogene Variablen (X): Kastenanzahl, Arbeitstag, Produktionsausfall und Stunde
- Endogene Variable (y): Stromverbrauch



### H T W E Angewendete Modelle G |

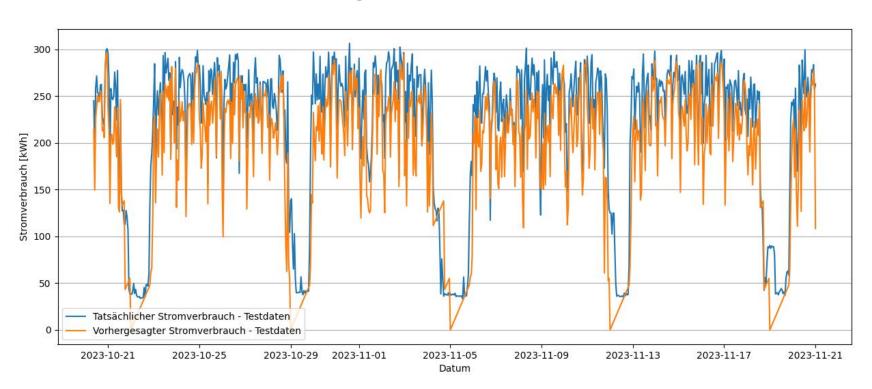
Modellart	Modell
Statistik	ARIMA (Autoregressive Integrated Moving Average)
Deep-Learning	LSTM (Long Short-Term Memory)
Machine-Learning	XGBoost (Extreme Gradient Boosting)

Hochschule Konstanz Fakultät Elektrotechnik und Informationstechnik

H T W E G I

#### **Angewendete Modelle**

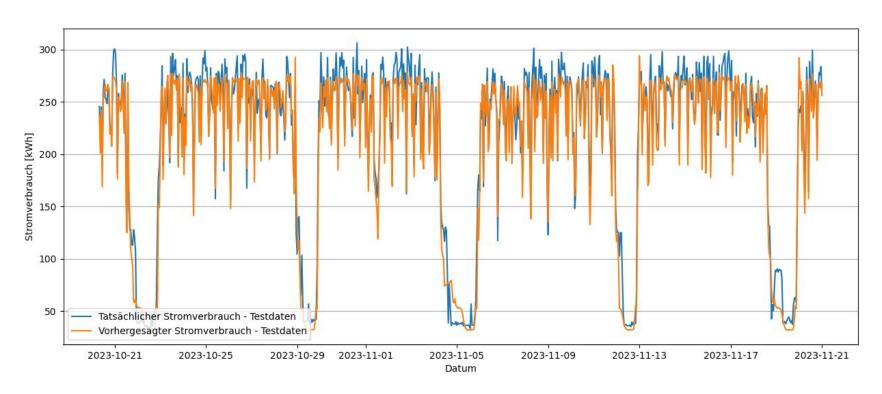
**ARIMA-Vorhersage** 



H T W E G I

#### **Angewendete Modelle**

LSTM-Vorhersage

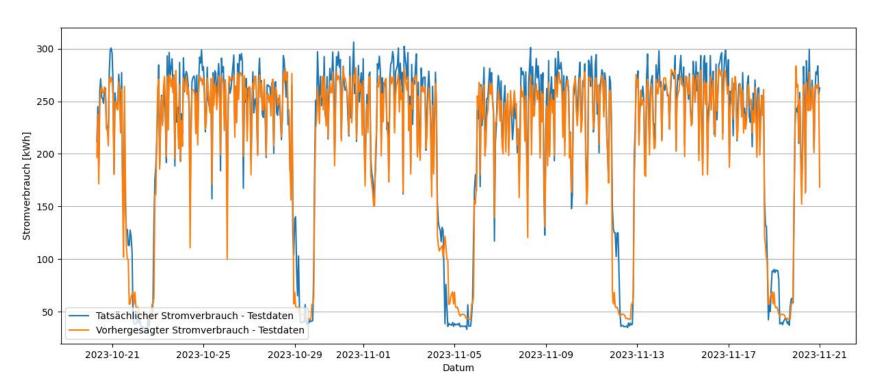


Hochschule Konstanz Fakultät Elektrotechnik und Informationstechnik

H T W E G I

#### **Angewendete Modelle**

**XGBoost-Vorhersage** 



# H T W E Ergebnis G I Leistungsvergleich

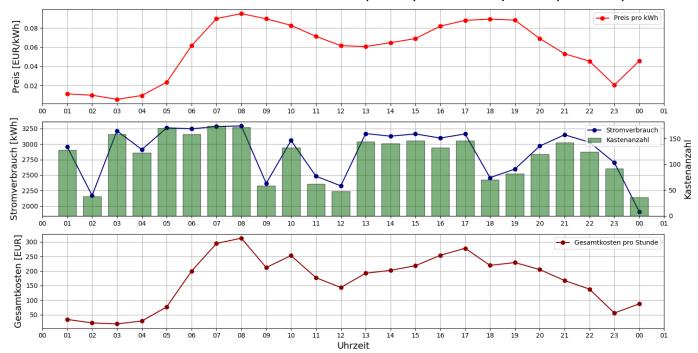
Modelle	Validierungsdaten			Testdaten		
	MAE	RMSE	$\mathbb{R}^2$	MAE	RMSE	$\mathbb{R}^2$
ARIMA	33,44	42,62	0,69	32,93	41,14	0,74
LSTM	18,07	23,42	0,91	12,48	16,35	0,95
XGBoost	16,80	21,65	0,92	13,43	18,03	0,95

# H T W E Ergebnis G I Effizienzvergleich

Modelle	Vorhersage- genauigkeit	Trainings- dauer (s)	Anmerkung
ARIMA	Niedrig	69,679	Nicht geeignet für nicht-lineare Schwankungen und schnelle Änderungen
LSTM	Hoch	35,371	Geeignet für Analysen mit langfristigen Abhängigkeiten aber Einschränkung bei Trainingszeit und Rechenkapazität
XGBoost	Hoch	0,520	Geeignet für komplexe nicht-lineare Beziehungen und schnelle Entscheidungen mit Echtzeitdaten

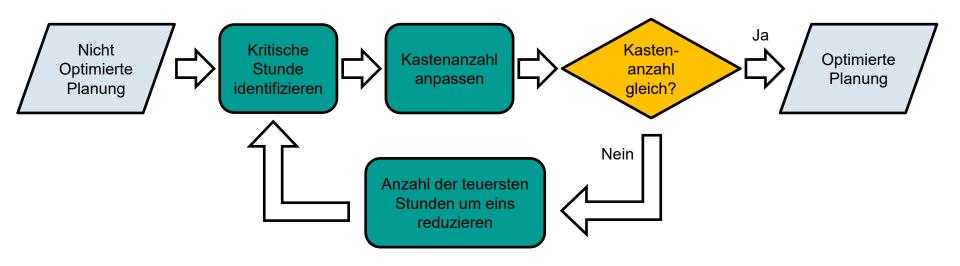


Formel: Stromkosten = Stromverbrauch (kWh) × Strompreis (€/kWh)



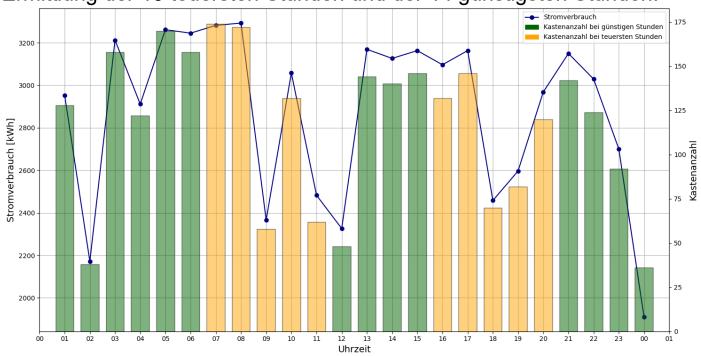
### H T W E Anwendung G I Optimierung der Stromkosten

Anpassung der Kastenanzahl (Produktionsplanung) während teurer und günstiger Stromstunden.



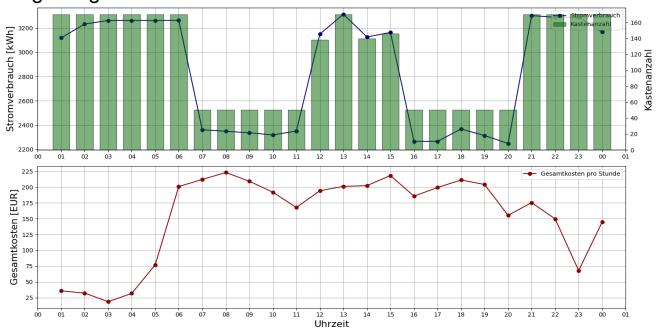


Ermittlung der 10 teuersten Stunden und der 14 günstigsten Stunden:





Reduzierung der Kastenanzahl in teuren Stunden auf 50 und Erhöhung in günstigen Stunden bis maximal 170:



Urspr. Kosten: 4019,52 €

Optimierte Kosten: 3710,55 €

Einsparpotential: 
→ 308,97 €



#### Vielen Dank für die Aufmerksamkeit

#### Hochschule Konstanz Fakultät Elektrotechnik und Informationstechnik

•







•

#### **Bildquellen**

https://fondium.eu/

24

# H T W E Modellvalidierung G I Evaluierungsmetriken

- MAE: Mittlere absolute Abweichung von tatsächlichen Werten.
- RMSE: Quadratwurzel der durchschnittlichen quadrierten Abweichungen.
- R<sup>2</sup>: Wie gut das Modell die beobachteten Daten erklärt.
- Trainingsdauer: Lernzeit des Modells auf Trainingsdaten.

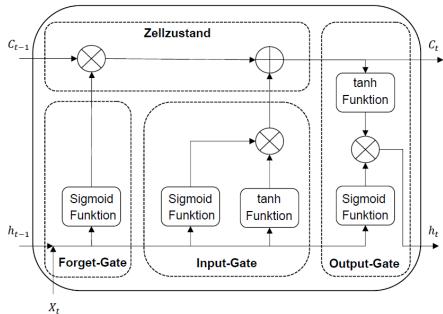
### H T W E ARIMA-Modell G I

- Autoregressive Integrated Moving Average
- Ein stochastischer Modellierungsansatz, der verwendet werden kann, um die Wahrscheinlichkeit zu berechnen, dass ein zukünftiger Wert zwischen zwei festgelegten Grenzen liegt.

$$\begin{aligned} & \text{I(d)-Modell} \\ & z_t^* = \nabla^d z_t \\ & z_t^* = \sum_{i=1}^p \phi_i z_{t-i}^* + \epsilon_t - \sum_{i=1}^q \theta_i \epsilon_{t-i} \\ & \text{AR(p)-Modell} \quad \text{MA(q)-Modell} \end{aligned}$$

### W E LSTM-Modell G

- Long Short-Term Memory
- Fortgeschrittene rekurrente neuronale Netze (RNN), die speziell für Deep Learning-Anwendungen in Zeitreihendaten entwickelt wurden.



Hochschule Konstanz 27 29.07.2024

### HT WE XGBoost-Modell G |

- eXtreme Gradient Boosted trees
- Ein Machine Learning-Algorithmus, eine Ensemble-Methode, die viele schwache Vorhersagemodelle (Entscheidungsbäume) kombiniert, um robuste Vorhersagen zu erzielen.

