



LÆND

Dokumentation v0.3.2

Heidi Hottenroth, Hochschule Pforzheim

März, 2024

Die Entwicklung dieser Version erfolgte im Rahmen des Forschungsprojekts InPEQt - Integrierte kosten- und lebenszyklusorientierte Planung dezentraler Energiesysteme für eine energie- und ressourceneffiziente Quartiersentwicklung. Das Projekt wurde von der Deutschen Bundesstiftung Umwelt gefördert.



Inhalt

1. Über LAEND	4
2. Installation von LAEND v0.3.2	6
3. Datei-Struktur von LAEND	7
4. Konfiguration des Energiesystemmodells	8
4.1. Scenario-Datei	8
Busse/Verteiler	8
Bedarf	9
Rohstoffe/Energieträger	10
Erneuerbare	11
Speicher	12
Transformers_in	13
Transformers_out	14
Zeitreihen	15
4.2. Konfiguration der LCA-Daten	16
4.3. Konfigurationen in config.py	17
Zeitliche Einstellungen	17
Setzen von Optimierungszielen	17
Multiprocessing einstellen	18
Konfiguration des Dateinamens	18
Typisches meteorologisches Jahr (TMY)	18
Standort-Einstellungen	19
Aktualisierung der Lastkurven für den festen Bedarf	19
Aktualisierung der festen Profile für erneuerbare Energien	21
Flächenbeschränkung	23
LCA Update	23
Normierung und Gewichtung	23
Emissionsbeschränkungen	24
Definition der Klimaneutralität	24
Financial Settings	25
Technische Einstellungen	25
5. Logging	26
6. LAEND ausführen	27
6.1. Externes System Terminal	27
6.2. In Spyder Konsole	28
6.3. Erster Lauf	28
6.4. Weitere Läufe	28
7. Ergebnisse	29

Anhang.....	30
Normierung der Kosten.....	30
LCA Daten.....	30

1. Über LAEND

LAEND steht für "Life Cycle Assessment based ENergy Decision", das auf der Open Source Toolbox oemof (open energy model framework) und der Ökobilanzierungssoftware openLCA basiert und eine gekoppelte Energiesystemanalyse mit umweltorientierter Nachhaltigkeitsbewertung und -optimierung ermöglicht. Dafür kommt die Methode der Ökobilanz (engl. Life Cycle Assessment (LCA)) zum Einsatz. Das Tool ist in der Programmiersprache Python geschrieben und basiert auf der oemof-Version 0.4.1¹. Neben den genannten Werkzeugen nutzt es noch weitere Python-Bibliotheken. Teile dieser Version von LAEND wurden von Dorothee Birnkammer im Rahmen ihrer Masterthesis erstellt.

LAEND ist in erster Linie eine Erweiterung von oemof, die Umweltwirkungen über den gesamten Lebenszyklus der Energietechnologien in die Optimierung einbezieht. Bei der Mehrzieloptimierung minimiert das Modell die Gesamtwirkungen, die sich aus der Summe der gewichteten und normierten monetären und ökologischen Wirkungen ergeben. Alternativ dazu optimiert LAEND für ein einzelnes Ziel – z.B. Treibhauspotenzial. Die Umweltwirkungsdaten in LAEND werden über eine Verbindung zu openLCA importiert, einem Programm zur Modellierung von Produktsystemen für die Ökobilanzierung. Für die wichtigsten erneuerbaren Energietechnologien und Energieträger werden in LAEND die notwendigen LCA-Daten bereits als importierbare xlsx-Dateien mitgeliefert. Die gelieferten Daten wurden mit der Ökobilanzdatenbank ecoinvent² modelliert. Die in dieser Datenbank integrierte EU Environmental Footprint (EF)-Methode 2.0³ wird als Wirkungsabschätzungsmethode angewendet. Diese Methode liefert 16 Wirkungsindikatoren und entsprechende Normierungs- und Gewichtungsfaktoren, um eine gewichtete Summe aus den Einzelindikatoren zu bilden. Dieser aggregierte Wert wird im Fall der multi-kriteriellen Optimierung anstelle der Kosten verwendet.

LAEND basiert auf linearer Programmierung und bestimmt ein Energiesystem, mit minimalen Auswirkungen. Um die Transformation zu erneuerbaren Energiesystemen zu berücksichtigen, verwendet LAEND zur Abbildung eines mehrjährigen Zeitraums einen myopischen Optimierungsansatz. Dabei können mit einem Brownfield-Ansatz⁴ bestehende Anlagen einbezogen werden. Die myopische Optimierung umfasst drei Schritte: (1) Abbildung des bestehenden Energiesystems, (2) Optimierung für ein repräsentatives Jahr, welches für eine Periode von Stützjahren steht und (3) Übertragung der Ergebnisse auf das nächste repräsentative Jahr, das für die nächste Periode von Stützjahren steht. Eine Periode dauert z.B. fünf Jahre, von denen immer das erste Jahr optimiert wird. Diese Schritte werden so lange wiederholt, bis der gesamte Modellierungszeitraum optimiert worden ist. Für die Optimierung des repräsentativen Jahres wird die Graphen-Struktur des Energiesystems aus einer Reihe von Investitionsoptionen erstellt. Allen Komponenten werden ökonomische und ökologische Faktoren über Investitionsauswirkungen und variable Auswirkungen zugewiesen. Anschließend wird das Energiesystemmodell mit perfekter Voraussicht für das erste Jahr der Periode von Stützjahren optimiert. Die Lösung besteht aus einer Reihe ausgewählter Technologien mit den entsprechenden installierten Kapazitäten. Diese Konfiguration wird zusammen mit den stündlichen Dispatch-Ergebnissen gespeichert. Die Größe der ermittelten Anlagen wird für das folgende Jahr in die Optimierung übernommen. Für das zweite Optimierungsjahr (z. B. das fünfte Jahr des Optimierungshorizonts) erstellt das Programm einen Graphen auf der Grundlage früherer Investitionen, sofern die technische Lebensdauer der Anlage nicht überschritten wurde. Zusätz-

¹ <https://oemof-solph.readthedocs.io/en/v0.4.1/index.html>

² v3.7 - cut off, allocation default, <https://ecoinvent.org/>

³ Fazio, S., Castellani, V., Sala, S., Schau, E., Secchi, M., Zampori, L. (2018): Supporting information to the characterisation factors of recommended EF Life Cycle Impact Assessment methods; New models and differences with ILCD EUR 28888 EN; JRC109369; Ispra.

⁴ Gegenteil von Greenfield-Ansatz, bei dem Bestandsanlagen unberücksichtigt bleiben.

lich wird das Modell durch neue Investitionsmöglichkeiten ergänzt. Im zweiten Optimierungsjahr kann das Optimierungsproblem entscheiden, ob die bestehenden Anlagen genutzt werden sollen oder ob in neue Anlagen investiert werden soll. Auch hier liegen die Ergebnisse als eine Reihe von Technologien mit zugehörigen Kapazitäten und deren Auslastung vor. Der iterative Prozess endet, nachdem das letzte Jahr des Modellierungszeitraums gelöst und die Ergebnisse gespeichert wurden.

Für die multikriterielle Optimierung wird die gewichtete Summe aus Gesamtkosten und den als Environmental Footprint aggregierten Umweltwirkungen im Verhältnis 50:50 (beliebig anpassbar) minimiert. Alternativ können nur die aggregierten Umweltwirkungen, die Kosten oder jeder einzelne der 16 Umweltindikatoren minimiert werden.

Das Endergebnis für ein Ziel umfasst Informationen über die Investitions- und Nutzungsphase. Die Investitionsdaten umfassen die implementierten Anlagen und ihre Kapazität. Die Daten der Nutzungsphase enthalten die Summe der in jedem Jahr benötigten oder gelieferten Energie(-träger). Die Optimierungsergebnisse in Bezug auf neu gebaute Anlagen und Flüsse werden mit allen Wirkungsfaktoren multipliziert, um die Ergebnisse in Bezug auf die Gesamtkosten bzw. die vollständige Ökobilanz zusammenzustellen. Wenn repräsentative Jahre verwendet werden, wird jeder Wert mit der Anzahl der Jahre in dem Zeitraum multipliziert, für den das optimierte Jahr steht (Grundeinstellung 5 Jahre). In der Summe ergibt dies die Gesamtauswirkungen, die durch die Optimierung auf ein Ziel hin über den gesamten Modellierungszeitraum entstehen.

Als Variante können politische Emissionsminderungsziele mit Emissionsbeschränkungen, einem anpassbaren Dekarbonisierungs-Vorausschauhorizont und modellspezifischer Treibhausgasneutralität gesetzt werden.

Die Verwendung von Wetterdaten typischer meteorologischer Jahre (TMY) zur Erstellung fester Zeitreihen vereinfacht die Datenrecherche und -aufbereitung, da das Programm die meisten festen Zeitreihen aus einer einzigen TMY-Datei ableiten kann. Darüber hinaus wird so eine zusammenhängende Zeitreihe gewährleistet, da sich alle wetterabhängigen Lastkurven auf dieselben Daten beziehen.

Weitere Informationen:

- Buch *Optimierung von Energieversorgungssystemen* von Janet Nagel <https://link.springer.com/book/10.1007/978-3-031-36355-9>
- oemof Dokumentation (auf Englisch) <https://oemof-solph.readthedocs.io/en/v0.4.1/index.html>
- oemof github unter <https://github.com/oemof>
- Eine frühere Version von LAEND mit perfekter Voraussicht: Tietze, I., Lazar, L., Hottenroth, H., Lewerenz, S. (2020): LAEND: A Model for Multi-Objective Investment Optimisation of Residential Quarters Considering Costs and Environmental Impacts. *Energies* 13: 614. [doi:10.3390/en13030614](https://doi.org/10.3390/en13030614).

2. Installation von LAEND v0.3.2

- Installation von Python 3.7 oder 3.8 (Dies kann durch die Installation von Anaconda geschehen, siehe [https://en.wikipedia.org/wiki/Anaconda_\(Python_distribution\)](https://en.wikipedia.org/wiki/Anaconda_(Python_distribution)))
- Erstellen einer virtuellen Umgebung (z.B. <https://docs.anaconda.com/anaconda/navigator/tutorials/manage-environments/>)
- Installation von Spyder in der virtuellen Umgebung (z.B. unter Nutzung der Anaconda-Schaltfläche)
- Installation von oemof 0.4.1 (<https://oemof-solph.readthedocs.io/en/v0.4.1/readme.html#installation>; https://www.youtube.com/watch?v=eF-voM36_szM) (Video enthält auch die Solver-Installation)
- Installation eines Solvers (LAEND geht davon aus, dass der CBC-Solver verwendet wird, obwohl dies in der Konfigurationsdatei geändert werden kann)
- Herunterladen von LAEND über GitHub (<https://github.com/inecmod/laend>)

LAEND Public

main 1 Branch 0 Tags

Go to file t Add file <> Code About

LAEND stands for "Life Cycle Assessment based ENergy Decision", which is based on the open source toolbox oemof and the life cycle assessment software openLCA and enables a coupled energy system analysis with environmentally oriented sustainability assessment and optimization

File/Folder	Description	Last Commit
LCA	various model enhancements	2 weeks ago
in	various model enhancements	2 weeks ago
.gitattributes	Initial commit	2 years ago
Documentation of LAEND_v032.pdf	various model enhancements	2 weeks ago
LICENSE	Initial commit	2 years ago
README.md	Update README.md	2 weeks ago
config.py	various model enhancements	2 weeks ago
laend_module.py	various model enhancements	2 weeks ago
main.py	various model enhancements	2 weeks ago
requirements.txt	various model enhancements	2 weeks ago
scenario.xlsx	various model enhancements	2 weeks ago
utils.py	various model enhancements	2 weeks ago

Readme MIT license Activity 2 stars 1 watching 1 fork

Releases No releases published Create a new release

Packages

- Installation der Python packages entsprechend der requirements.txt (<https://docs.anaconda.com/free/navigator/tutorials/manage-packages/>)

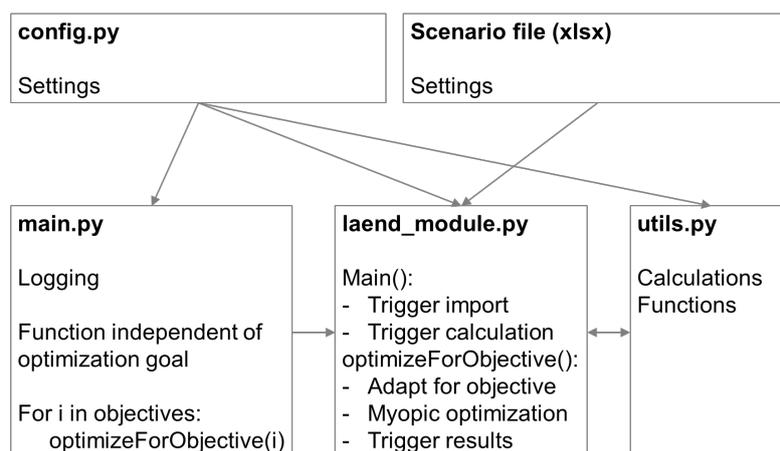
Mit dem Download von LAEND ist eine begrenzte Anzahl von nutzbaren Energietechnologien verfügbar. Um andere Technologien berücksichtigen zu können, müssen neue LCA-Daten erstellt werden. Dazu ist die frei verfügbare openLCA-Software mit einer kompatiblen ecoinvent-Lizenz (gegen Gebühr) erforderlich (mehr zur Erstellung von LCA-Daten in Abschnitt 4.2).

3. Datei-Struktur von LAEND

LAEND ist in vier Python-Hauptdateien unterteilt, die sich im Hauptordner befinden. Das Szenario des Energiesystems wird in einer xlsx-Datei konfiguriert.

- `main.py`
Hauptdatei, die ausgeführt werden muss, wenn man LAEND ausführen will
- `laend_module.py`
Hier werden die zwei wichtigsten Funktionen ausgelöst:
 - `Main()`: Diese Funktion führt alle Vorbereitungen durch, die unabhängig vom Optimierungsziel sind.
 - `optimizeForObjective()`: Diese Funktion erhält ein Optimierungsziel und führt die myopische Optimierung durch
- `utils.py`:
Dokument, das alle Berechnungen/Funktionen enthält
- `config.py`:
Diese Datei enthält Einstellungen zu Zeit, Ziel, Ort, Profilerstellung usw.
- Szenario-Datei (xlsx): Konfiguration des Energiesystems und technologiespezifische Einstellungen

Die Dateien sind wie folgt miteinander verbunden:



Die Eingabe- und Ausgabedaten werden in drei Unterordnern gespeichert. Ordner `~\in` enthält die xlsx-Datei mit Normierungs- und Gewichtungsfaktoren für die Aggregation der Umweltauswirkungen. Eingabedaten, die aus `pvgis` abgerufen werden (siehe Abschnitte „Typisches meteorologisches Jahr (TMY)“, Seite 18 und „Aktualisierung der festen Profile für erneuerbare Energien“, Seite 21) sind im Unterordner `~\in\pvgis` gespeichert. Die Eingabedaten für die Umweltauswirkungen sind im Ordner `~\LCA` zu finden (s.a. Konfiguration der LCA-Daten, Seite 16). Die Ergebnisse werden im Ordner `~\runs` gespeichert (wird beim ersten Ausführen von LAEND erstellt).

4. Konfiguration des Energiesystemmodells

Um das Energiesystemmodell für einen bestimmten Standort zu konfigurieren, werden die standortspezifischen Einstellungen in einer xlsx-Datei und in der Datei config.py vorgenommen. Beide befinden sich im Hauptordner von LAEND.

4.1. Scenario-Datei

Scenario.xlsx⁵ ist die Haupteingabetabelle für LAEND. In diesem Kapitel werden die Eingabefelder detailliert erläutert. Namen in der Spalte 'label' dürfen nicht doppelt vorkommen oder mit vier ganzen Zahlen enden.

Einfache Ja/Nein-Eingaben:

- 0 = False (Falsch)
- 1 = True (Wahr)

Alle Eingabedaten sind in folgenden Einheiten einzugeben:

- Energie: kWh
- Leistung: kW
- Ökonomische Daten: €
- Fläche: m²
- Emissionen: kg CO₂-Eq (nur bei Verwendung von Emissionsbeschränkung)

Zur Umrechnung von LCA-Daten in diese Einheiten sind in einigen Fällen Umrechnungsfaktoren erforderlich. Wenn beispielsweise Ökobilanzdaten für Rohstoffquellen wie Holzschnitzel in einem Wirkungsindikatorwert pro kg angegeben werden, wird ein Umrechnungsfaktor angewendet, um die Ökobilanzdaten in einen Wirkungswert pro kWh umzurechnen (z.B. 39 MJ/m³ für das in ecoinvent aufgeführte Erdgas, Umrechnungsfaktor = 1/39*3,6).

Busse/Verteiler

Busse/Verteiler beschreiben die Knotenpunkte des Energiesystems. Wenn der Bus nicht angelegt ist, kann das Energiesystem weder Energie von diesem Bus beziehen noch in ihn einspeisen. Es wird empfohlen, Busse aktiv zu halten, auch wenn der Bus nicht benutzt wird. Zu viele aktive Busse wirken sich nicht auf das System aus, aber ein nicht aktivierter Bus führt zu einem Abbruch.

⁵ Standard-Name. Wenn der Name geändert wird, muss auch der Dateiname in der config.py geändert werden.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp
label	Name des Busses	string
active	Soll der Bus in die Optimierung einbezogen werden?	Integer (0 oder 1)
excess	Soll eine Überschuss-Senke angelegt werden, setzen Sie diese bei Bussen, die direkt in die Bedarfspositionen einspeisen, auf aktiv!	Integer (0 oder 1)
shortage	Soll eine Unterdeckungsquelle erstellt werden? Diese liefert in den entsprechenden Verteiler, falls das Potenzial anderer Energiequellen nicht ausreicht. Das Anlegen einer Unterdeckung kann ein unlösbares Modell verhindern.	Integer (0 oder 1)
unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String
shortage costs	Wenn eine Unterdeckung angelegt wird, verhindern hohe (variable) Kosten, dass die Unterdeckung anstelle der vorgesehenen Quellen genommen wird.	Float
excess_costs	Mit einem Überschuss verbundene variable Kosten bzw. Vergütung z.B. für Einspeisung	Float
excess_env	Mit einem Überschuss verbundene variable Umweltauswirkung (Name des LCA-Datensatzes; als Gutschrift Wirkungsindikatoren mit negativem Vorzeichen)	String
Excess_env_conversion	Umrechnungsfaktor, der mit excess_env multipliziert wird, um LCA-Daten in Auswirkungen pro kWh umzurechnen.	Float

Bedarf

Die Bedarfspositionen beschreiben Energiesenken. Das Optimierungsproblem hat als treibende Größe, dass die Anforderungen dieser Energiesenken innerhalb gegebener Randbedingungen zu erfüllen sind.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
label	Name der Senke/des Bedarfs	string	Muss eindeutig sein
active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
year_start	Relatives Startjahr des Zeitraums, in dem der Bedarf verwendet werden soll. 0 bedeutet im ersten Jahr, 5 bedeutet im fünften Jahr. Zur Berücksichtigung des im Laufe der Zeit sinkenden oder steigenden Bedarfs	Integer	
year_end	Jahr des Zeitraums, in dem die Nachfrage genutzt werden soll. Zur Berücksichtigung von abnehmendem oder steigendem Bedarf im Laufe der Zeit	Integer	
from	Bezeichnung des Busses, von dem diese Senke ihre Energie bezieht	string	Muss in buses/label enthalten sein
unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
nominal value	Multiplikationsfaktor Die feste Zeitreihe, die mit dem Bedarfsposten verbunden ist, wird mit diesem Faktor multipliziert. Wenn die feste Zeitreihe z.B. für einen Lastpunkt der Elektromobilität gilt, würde ein Nennwert von 50 die Lastkurve auf 50 identische Lastpunkte skalieren.	Float	≥ 0
fixed	Ist der Fluss zu dieser Senke fix (z.B. Lastkurve)? Derzeit werden nur feste Flüsse für die Nachfrage integriert! Die Eingabe von 0 führt zu Fehlern.	Integer	1
emission_baseline [kgCO2eq/kWh]	Spezifischer Emissionsfaktor für die Energieart aus dem Jahr 1990 (da die aktuellen Ziele auf den Emissionen von 1990 basieren)	Float	≥ 0
climate neutral by	Jahr, in dem die Klimaneutralität erreicht werden soll	Integer	> 0

Rohstoffe/Energieträger

Rohstoffquellen beschreiben Energieträger, die keine Investition erfordern, sondern auf Basis der Einheit abgerufen werden können, z.B. elektrische Energie aus dem Netz. Sie werden als Quellen in oemof/LAEND eingerichtet.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
label	Name der Quelle/Rohstoffquelle	string	Muss eindeutig sein
active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
to	Bezeichnung des Busses, in den diese Quelle einspeist	string	Muss in buses/label enthalten sein
unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
year_of_availability	Jahr (Anzahl), in dem die Quelle verfügbar wird. 0 bedeutet ab dem ersten Jahr, 5 bedeutet ab dem fünften Jahr	Integer	
end_of_availability	Wie lange ist die Quelle verfügbar, gerechnet ab dem Jahr der Verfügbarkeit?	Integer	
max_availability	Die verfügbare Menge in kWh muss durch den Nennwert geteilt werden.	Float	
nominal_value	Standardwert muss nicht geändert werden	Float	
variable_costs	Variable Kosten pro beschaffter Einheit	Float	≥ 0
var_env1	Name des LCA-Datensatzes für variable Umweltauswirkungen	string	
var_env1_conversion	Umrechnungsfaktor, um Ökobilanzdaten in Wirkungen pro kWh umzurechnen.	Float	≥ 0
comment	Nicht in LAEND verwendet, nur als Referenz		
fuel_based	Basiert diese Rohstoffquelle auf einem Brennstoff?	Integer	nur 0 oder 1

Erneuerbare

Diese Elemente beschreiben erneuerbare Energiequellen, z. B. Wind, die einen festen Fluss auf der Grundlage der Wetterbedingungen haben. Diese erneuerbaren Energien werden in LAEND als oemof-Quellen mit festem Fluss eingerichtet.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
Label	Name der erneuerbaren Quelle	string	Muss eindeutig sein
Active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
To	Bezeichnung des Busses, in den diese Quelle einspeist	string	Muss in buses/label enthalten sein
Unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
Area	Wird in die Flächenbeschränkung einbezogen, wenn > 0; Einheit pro m ²	Float	>= 0
initial_existance	Gibt es diese Technologie bereits?	Integer	nur 0 oder 1
initially_installed_capacity	Bereits vorhandene installierte Leistung in kW	Float	>= 0
year_of_availability	Jahr (Anzahl), in dem die Quelle verfügbar wird. 0 bedeutet ab dem ersten Jahr, 5 bedeutet ab dem fünften Jahr	Integer	
end_of_availability	Wie lange ist die Quelle verfügbar, gerechnet ab dem Jahr der Verfügbarkeit?	Integer	
variable costs	Variable Kosten pro beschaffter Einheit	Float	>= 0
var_env1	Name des LCA-Datensatzes für variable Umweltauswirkungen	string	
var_env1_conversion	Umrechnungsfaktor, um Ökobilanzdaten in Wirkungen pro kWh umzurechnen.	Float	>= 0
Om	Betriebs- und Wartungskosten für ein kW und ein Jahr	Float	>= 0
Invest	Investitionskosten für ein kW	Float	>= 0
Lifetime	Lebensdauer der Technologie	Integer	> 0
max_capacity_invest	Maximale Kapazität für Investitionen in kWh	Float	>= 0
inv1	Name des LCA-Datensatzes für Investitionen	String	
inv1_conversion	Umrechnungsfaktor zur Ermittlung der Ökobilanz für 1 kW Leistung	Float	> 0
Fixed	Ist der Fluss aus dieser Quelle festgelegt? Sollte immer 1 für erneuerbare Energien sein	Integer	nur 0 oder 1

Um die energetische Gebäudesanierung ins Modell zu integrieren, kann diese näherungsweise wie eine erneuerbare Energiequelle mit einem fixen Fluss modelliert werden. Der fixe Fluss bildet dabei die Differenz des Wärmebedarfs zwischen dem Ist- und dem sanierten Zustand ab. Er muss manuell in das Tabellenblatt timeseries der Szenario-Datei eingefügt werden (8784 Stunden). Diese Quelle speist in den Wärme-Verteiler ein. Da die Zeitreihe nicht normiert ist, werden die absoluten Investkosten angegeben, um die im Profil angenommene Wärmebedarfsreduktion zu erreichen. Für die maximale Kapazität muss in diesem Fall 1 eingesetzt werden. Der LCA-Datensatz kann sich auf die Summe aller für die Sanierung notwendigen Materialien beziehen oder auf ein spezifisches Dämmmaterial. Dieses kann in kg hinterlegt werden, wobei dann der Umrechnungsfaktor der Summe der benötigten Masse entsprechen muss.

Speicher

Zu den Speicherelementen gehören alle Technologien, die Energie speichern können.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
Label	Name des Speichers (es können Wärme- oder Stromspeicher modelliert werden)	string	Muss eindeutig sein
Active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
Bus	Name des Busses, dem dieser Speicher Energie entnimmt und in den Bus zurückspeist	string	Muss in buses/label enthalten sein
Unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
initial_existance	Gibt es diese Technologie bereits?	Integer	nur 0 oder 1
initially_installed_capacity	Bereits vorhandene installierte Leistung in kWh	Float	≥ 0
year_of_availability	Jahr (Anzahl), in dem die Quelle verfügbar wird. 0 bedeutet ab dem ersten Jahr, 5 bedeutet ab dem fünften Jahr	Integer	
end_of_availability	Wie lange ist die Quelle verfügbar, gerechnet ab dem Jahr der Verfügbarkeit?	Integer	
balanced	Soll der Speicherstand am Ende des Optimierungszeitraums derselbe sein wie am Anfang? Z.B. wenn 1 (=True), dann muss der Speicherstand am Ende des Jahres dem Stand am 1. Januar entsprechen, wenn er zum ersten Mal eingesetzt wird.	Integer	nur 0 oder 1
capacity loss	Wie viel (Bruchteil) der Kapazität geht innerhalb einer Stunde verloren?	Float	$0 \leq x \leq 1$
efficiency inflow	Wie viel von der Energie, die der Bus in den Speicher einspeist, landet tatsächlich im Speicher?	Float	$0 \leq x \leq 1$
efficiency outflow	Wie viel der Energie, die den Speicher verlässt, landet tatsächlich wieder im Bus?	Float	$0 \leq x \leq 1$
initial capacity	Wie hoch ist die Kapazität beim Kauf des Speichers?	Float	$0 \leq x \leq 1$, muss größer sein als capacity min
capacity min	Mindestspeicherkapazität, z.B. sollten LFP-Batterien nicht unter 10% der Speicherkapazität tiefentladen werden	Float	$0 \leq x \leq 1$
capacity max	Maximale Speicherkapazität	Float	$0 \leq x \leq 1$, muss größer sein als capacity min
invest_relation_input_capacity	Wie schnell kann die Energie im Verhältnis zur Speichergröße in den Speicher übertragen werden? Wie hoch ist z. B. die Ladegeschwindigkeit (in kW) in Bezug auf die Speichergröße (kWh)?	Float	
invest_relation_output_capacity	Wie schnell kann Energie die Speicher verlassen?	Float	
variable input costs	Variable Kosten im Zusammenhang mit der Übertragung von Energie auf Speicher	Float	≥ 0
variable output costs	Variable Kosten im Zusammenhang mit der Auslagerung von Energie	Float	≥ 0
max_capacity_invest	Maximale Kapazität für Investitionen in kWh	Float	≥ 0

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
inv1	Name des LCA-Datensatzes für Investitionen	String	
inv1_conversion	Umrechnungsfaktor zur Ermittlung der Ökobilanz für 1 kWh Kapazität	Float	> 0
om	Betriebs- und Wartungskosten für ein kWh und ein Jahr	Float	>= 0
invest	Investitionskosten für eine kWh	Float	>= 0
lifetime	Lebensdauer der Technologie	Integer	> 0
comment	Nicht in LAEND verwendet, nur als Referenz	String	

Die Zykluszeiten sind in LAEND nicht enthalten. Das System geht davon aus, dass es bis zum Erreichen des Endes der Lebensdauer voll funktionsfähig ist.

Transformers in

Transformers_in umfassen alle Elemente, die Energie von einem Bus zu einem anderen transformieren. Der Investitionsmodus wird auf den Eingangsfluss gelegt. In LAEND kann ein Transformator einen Energieeingang und einen oder zwei Energieausgänge haben.

Wichtiger Hinweis: Da sich alle Investitionsdaten auf den Energieeinsatz beziehen, sollten sie in €/kW_{input} zur Verfügung gestellt werden.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
label	Name des Umwandlers	string	Muss eindeutig sein
active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
initial_existance	Gibt es diese Technologie bereits?	Integer	nur 0 oder 1
initially_installed_capacity	Bereits vorhandene installierte Leistung in kW	Float	>= 0
year_of_availability	Jahr (Anzahl), in dem die Quelle verfügbar wird. 0 bedeutet ab dem ersten Jahr, 5 bedeutet ab dem fünften Jahr	Integer	
end_of_availability	Wie lange ist die Quelle verfügbar, gerechnet ab dem Jahr der Verfügbarkeit?	Integer	
from1	Bezeichnung des Primärenergie-Eingangsbusses	string	Muss in buses/label enthalten sein
var_from1_costs	Variable Kosten von from1 → transformer Fluss	Float	>= 0
to1	Name des Primärenergie-Ausgangsbusses	string	Muss in buses/label enthalten sein
var_to1_costs	Variable Kosten des ersten Outputflusses (von transformer → to1)	Float	>= 0
conversion_factor1	Umrechnungsfaktor von eingesetzter Energie in Energie, die in to1 eingespeist wird	Float	>= 0
var_env1	Name des LCA-Produktsystems für variable Umweltauswirkungen	string	
var_env1_conversion	Umrechnungsfaktor, um Ökobilanzdaten in Wirkungen pro kWh umzurechnen.	Float	>= 0

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
to2	Etikett des Primärenergie-Ausgangsbusses Kann leer gelassen werden, wenn nicht zutreffend	string	Muss in buses/label enthalten sein
var_to2_costs	Variable Kosten des zweiten Outputflusses	Float	>= 0
conversion_factor2	Umrechnungsfaktor von eingesetzter Energie in Energie, die in to2 eingespeist wird	Float	>= 0
var_env2	Name des LCA-Produktsystems für variable Umweltauswirkungen	string	
var_env2_conversion	Umrechnungsfaktor, um Ökobilanzdaten in Wirkungen pro kWh umzurechnen.	Float	>= 0
om	Betriebs- und Wartungskosten für ein kW und ein Jahr	Float	>= 0
invest	Investitionskosten für ein kW (bezogen auf Leistung Input)	Float	>= 0
lifetime	Lebensdauer der Technologie	Integer	> 0
max_capacity_invest	Höchstkapazität für Investitionen in kWin	Float	>= 0
inv1	Name des LCA-Datensatzes für Investitionen	String	
inv1_conversion	Umrechnungsfaktor zur Ermittlung der Ökobilanz für 1 kW Leistung (bezogen auf Input)	Float	> 0
fixed_cop	Hat diese Technologie einen festen (für alle Stunden des Jahres unterschiedlichen) conversion_factor1?	Integer	nur 0 oder 1
fuel_based	Ist dieser Umwandler brennstoffbasiert? 0 setzt Umweltwirkungen für die modellspezifische Klimaneutralitätsberechnung auf Null	Integer	nur 0 oder 1
comment	Nicht in LAEND verwendet, nur als Referenz	String	

Transformers out

Transformers_out umfasst alle Elemente, die Energie von einem Bus zu einem anderen transformieren. Der Investitionsmodus wird auf den Ausgangsfluss gelegt. In LAEND kann ein transformer_out einen oder zwei Energie-Eingänge und einen Energie-Ausgang haben.

Wichtig: Da sich alle Investitionsdaten auf den Energieausgang beziehen, sollten sie in €/kW_{output} zur Verfügung stehen.

Feld	Beschreibung	Eingabetyp	Einschränkung
label	Name des Umwandlers	string	Muss eindeutig sein
active	Soll diese Zeile in die Optimierung einbezogen werden?	Integer	nur 0 oder 1
unit	Einheit, die in den Ergebnistabellen verwendet wird	String	
initial_existance	Gibt es diese Technologie bereits?	Integer	nur 0 oder 1
initially_installed_capacity	Bereits vorhandene installierte Leistung in kW	Float	>= 0
year_of_availability	Jahr (Anzahl), in dem die Quelle verfügbar wird. 0 bedeutet ab dem ersten Jahr, 5 bedeutet ab dem fünften Jahr	Integer	
end_of_availability	Wie lange ist die Quelle verfügbar, gerechnet ab dem Jahr der Verfügbarkeit?	Integer	
from1	Bezeichnung des ersten Primärenergie-Eingangsbusses	string	Muss in buses/label enthalten sein
var_from1_costs	Variable Kosten von from1 → transformer Fluss	Float	>= 0
from2	Bezeichnung des zweiten Primärenergie-Eingangsbusses	string	Muss in buses/label enthalten sein
to1	Bezeichnung des Primärenergie-Ausgangsbusses	string	Muss in buses/label enthalten sein
conversion_factor1	Umrechnungsfaktor von eingesetzter Energie in Energie, die in to1 eingespeist wird	Float	>= 0
fixed_cop	Hat diese Technologie einen festen (für alle Stunden des Jahres unterschiedlichen) Umrechnungsfaktor1?	Integer	nur 0 oder 1
var_to1_costs	Variable Kosten des ersten Outputflusses (von transformer → to1) (Variable Kosten für transformer → to2 Fluss noch nicht implementiert)	Float	>= 0
var_env1	Name des LCA-Produktsystems für variable Umweltauswirkungen	string	
var_env1_conversion	Umrechnungsfaktor, um Ökobilanzdaten in Wirkungen pro kWh umzurechnen.	Float	>= 0
om	Betriebs- und Wartungskosten für ein kW und ein Jahr	Float	>= 0
invest	Investitionskosten für ein kW (bezogen auf Leistung Output)	Float	>= 0
lifetime	Lebensdauer der Technologie	Integer	> 0
inv1	Name des LCA-Datensatzes für Investitionen	String	
inv1_conversion	Umrechnungsfaktor zur Ermittlung der Ökobilanz für 1 kW Leistung (bezogen auf Output)	Float	> 0
max_capacity_invest	Höchstkapazität für Investitionen in kWin	Float	>= 0
fuel_based	Ist dieser Umwandler brennstoffbasiert? 0 setzt Umweltwirkungen für die modellspezifische Klimaneutralitätsberechnung auf Null	Integer	nur 0 oder 1
comment	Nicht in LAEND verwendet, nur als Referenz	String	

Zeitreihen

timeseries ist das Blatt, das den Import von festen Flüssen, z. B. Lastkurven, in das Modell ermöglicht. Spalte A enthält die stündlichen Zeitstempel im folgenden Format: yyyy-mm-dd HH:MM:SS z. B. 2016-01-01 03:00:00. Alle anderen Spalten können mit festen Zeitreihen gefüllt werden. Um ein festes Profil für eine erneuerbare Energiequelle oder einen Bedarf zu

erstellen, muss der Spaltentitel im Format label.fix angelegt werden. Um einen festen COP zu erstellen, z. B. für eine Luft-Wasser-Wärmepumpe, die Spalte label.cop benannt. Jede Zeile einer Energiequelle oder eines Bedarfs, die als fix gekennzeichnet ist, benötigt ein Profil im Zeitreihenblatt. Hier ist ein Beispiel:

timestamp	load_el.fix	wind.fix	heat_pump_a_w.cop
2016-01-01 00:00:00	76.7409	0.08515	3.7548
2016-01-01 01:00:00	76.9936	0.08386	3.76269
2016-01-01 02:00:00	69.6969	0.08228	3.77176

Es muss sichergestellt werden, dass manuell hinzugefügte Zeitreihen 8784 h enthalten, um Schaltjahre berücksichtigen zu können. Lastkurven für Wärme, Strom und den Strombedarf der Elektromobilität können mit dem nPro-Tool⁶ erstellt werden (der fehlende Schalttag ist zu beachten).

Für automatisch generierte Zeitreihen, siehe Abschnitte „Typisches meteorologisches Jahr (TMY)“, Seite 18 und „Aktualisierung der festen Profile für erneuerbare Energien“, Seite 21.

4.2. Konfiguration der LCA-Daten

Für Güter, erneuerbare Energien und Umwandler benötigt das multikriterielle Optimierungsmodell neben den Kosten auch Daten zu den Umweltauswirkungen von Investition und Betrieb.

Im Gegensatz zu den Kosten, die nur als Zahlenwert in die Szenario-Datei eingefügt werden, muss für die Umweltauswirkungen ein Satz von Wirkungsindikatoren vorliegen, um von LA-END berücksichtigt werden zu können. Diese Dateien müssen die Ergebnisse der Wirkungsindikatoren für die in LAEND verwendete Wirkungsabschätzungs-Methode (derzeit EU Environmental Footprint v2.0) enthalten. Sie werden über xlsx-Dateien importiert. Für gängige Technologien und Güter sind diese Dateien bereits im Ordner ~\LCA gespeichert. Eine Übersicht über die Dateien findet sich im Anhang. Sollen neue Technologien oder Güter in LAEND aufgenommen werden, müssen zunächst entsprechende Produktsysteme in openLCA angelegt werden. Auf diese wird über die Schnittstelle zu openLCA zugegriffen, um die xlsx-Dateien zu erstellen. Wie bei den Kosten wird auch hier zwischen Investitionen und variablen Umweltauswirkungen unterschieden. Aus diesem Grund müssen die Produktsysteme in openLCA auch in dieser Form vorhanden sein. Dies unterscheidet sich von der üblichen Vorgehensweise in der Ökobilanz, bei der ein Datensatz für die Erzeugung einer Strom- oder Wärmeeinheit auch die Infrastruktur und ggf. einen zugeführten Energieträger enthält. In den im Ordner ~\LCA gelieferten LCA-Daten, die sich auf den Betrieb von Anlagen beziehen und auf ecoinvent-Datensätzen basieren, wurde daher der Infrastruktur- und Energieträgeranteil gelöscht, um nur die reinen Betriebsemissionen zu erhalten (z.B. Wärmeerzeugung im Pelletofen enthält nur Betriebsemissionen pro kWh Heizwärme, keine Pellets und keinen Ofen, die an anderer Stelle berücksichtigt werden). Der in der Szenariodatei verwendete Name für die zu verwendende LCA muss als xlsx-Datei im LCA-Ordner vorhanden sein, ansonsten muss die Schnittstelle zu openLCA aktiviert werden (Datenbank in openLCA öffnen → Tools → Developer tools → IPC Server), wobei in der geöffneten Datenbank ein Produktsystem mit dem Namen vorhanden sein muss. Daraus wird dann die fehlende xlsx-Datei erzeugt und im LCA-Ordner abgelegt, wo sie für weitere Läufe zur Verfügung steht. Um ein neues Produktsystem in openLCA anzulegen, wird auf das Softwarehandbuch⁷ verwiesen.

⁶ www.npro.de

⁷ <https://greendelta.github.io/openLCA2-manual/introduction/index.html>

4.3. Konfigurationen in config.py

Config.py ist die Hauptkonfigurationsdatei für die Optimierung. Im ersten Teil werden modell-spezifische Einstellungen vorgenommen, im zweiten Teil werden standortspezifische Einstellungen vorgenommen.

Zeitliche Einstellungen

- Definition von Startjahr (start year) und Endjahr (end year). calc_start und calc_end bleibt unverändert.
- Wählen Sie *None* für die Anzahl der Zeitschritte (number of timesteps). Zu Testzwecken kann die Anzahl der Zeitschritte geändert werden, um weniger als ein ganzes Jahr zu berechnen. Verwenden Sie eine Zahl kleiner als 8760. Allerdings muss bei weniger als 8760 Zeitschritten beachtet werden, dass einige Funktionalitäten möglicherweise nicht wie erwartet greifen. Beispielsweise passen die Emissionsbeschränkungen nicht zu dieser begrenzten Ansicht!
- **Aux_years:** Setzen Sie diese Option auf *True*, um repräsentative Jahre zu verwenden und die Anzahl der Stützjahre auszuwählen. Verwenden Sie *False*, um jedes Jahr einzeln zu optimieren.
- **Aux_year_steps:** Anzahl der Stützjahre zwischen repräsentativen Jahren. Wählt man aux_year_steps mit einer Periode von 5 Jahren und beginnt im Jahr 2024, bedeutet dies, dass die erste Periode vom 01.01.2024 bis zum 31.12.2028 läuft. Das Jahr 2024 wird als repräsentatives Jahr dienen.
- **max_cap_once:** Die Einstellung *True* bedeutet, dass bei der Festlegung der maximalen Kapazität diese auf die gesamte Lebensdauer der Investition begrenzt ist. Die Einstellung *False* bedeutet, dass in jedem Optimierungsjahr eine neue maximale Kapazität zur Verfügung steht, um eine mit der Zeit steigende Kapazität zu simulieren.

Setzen von Optimierungszielen

- **Objective:** Aktivieren Sie ein Ziel, indem Sie das # entfernen. Deaktivieren Sie es, indem Sie ein # in die Zeile vor dem Namen setzen. Folgende Ziele sind möglich:
 - Costs (Systemkosten)
 - Umweltauswirkungen in Form eines einzelnen EF 2.0-Indikators
 - 'climate change - climate change total', Klimawandel/Treibhauspotenzial
 - 'resources - dissipated water', Wasserverbrauch
 - 'resources - fossils', Fossile Ressourcen
 - 'resources - land use', Landnutzung
 - 'resources - minerals and metals', Mineralische und metallische Ressourcen
 - 'ecosystem quality - freshwater and terrestrial acidification', Süßwasser- und Bodenversauerung
 - 'ecosystem quality - freshwater ecotoxicity', Süßwasserökotoxizität
 - 'ecosystem quality - freshwater eutrophication', Süßwassereutrophierung
 - 'ecosystem quality - marine eutrophication', Meereseutrophierung
 - 'ecosystem quality - terrestrial eutrophication', Bodeneutrophierung
 - 'human health - carcinogenic effects', Karzinogene Effekte
 - 'human health - ionising radiation', Ionisierende Strahlung
 - 'human health - non-carcinogenic effects', Nicht-Karzinogene Effekte
 - 'human health - ozone layer depletion', Ozonschichtzerstörung

'human health - photochemical ozone creation', Photochemische Oxidantienbildung

'human health - respiratory effects, inorganics' Atemwegseffekte, anorganisch

- Gesamte Umweltauswirkungen aggregiert als EU Environmental Footprint (hier JRCII genannt), der Normierungs- und Gewichtungsfaktoren anwendet, um zu einem einzigen Faktor zu gelangen.
- Kombination aus Systemkosten und Environmental Footprint (EnvCosts). Die Kosten werden normiert. Kosten und aggregierte Umweltauswirkungen werden jeweils individuell gewichtet (Standard: 50:50).
- Kombination von normierten Systemkosten und einzelnen Umweltauswirkungen mit einer Gleichgewichtung (Equilibrium)

Multiprocessing einstellen

Die Mehrfachverarbeitung mehrerer Ziele kann aktiviert oder deaktiviert werden. True, wenn mehrere Ziele parallel laufen sollen, um die Berechnungszeit zu beschleunigen, False zum Testen und zur Verwendung des Debug-Modus, da Debug-Meldungen während der Multiprozessierung nicht angezeigt werden.

Konfiguration des Dateinamens

Ändern Sie ggf. den Namen Ihrer Szenariodatei.

Typisches meteorologisches Jahr (TMY)

Das TMY muss an den Standort des modellierten Energiesystems angepasst werden. Mit einem TMY können mehrere feste Zeitreihen erstellt werden. Der TMY dient als Filter für PV-Daten und als Quelle für die Erstellung von festen Kurven für alle anderen Arten von Zeitreihen. Wenn das TMY auf einen neuen Standort aktualisiert werden soll, erfolgt dies über PVGIS (https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/#api_5.1). Wählen Sie den Zeitraum 2007-2016 für den ausgewählten Standort und laden Sie die csv-Datei herunter (stellen Sie sicher, dass PVGIS Ver. 5.1 ausgewählt ist). Speichern Sie die Datei tmy_XX.XXX_X.XXX_2007_2016.csv im Ordner \in\pvgis.

PVGIS:

The screenshot shows the PVGIS web interface. At the top, there is a navigation bar with 'Home', 'Tools', 'Downloads', 'Documentation', and 'Contact us'. Below this is a map of Europe with a cursor over Germany. The cursor information shows 'Selected: 51.583, 10.693' and 'Elevation: 266 (m)'. To the right of the map, there are options for 'Use terrain shadows' (checked for 'Calculated horizon') and buttons for 'csv', 'json', and 'epw'. Below the map, there is a 'TYPICAL METEOROLOGICAL YEAR' panel with a 'Select period' dropdown set to 'PVGIS-CMSAF- 2007 - 2016'. The panel also has buttons for 'View', 'csv', 'json', and 'epw'.

- **filename_tmy:** Ändern Sie hier den Speicherort und den Namen der TMY-Datei, die mit PVGIS generiert wurde.

Standort-Einstellungen

Passen Sie Zeitzone, Längengrad, Breitengrad (s. PVGIS-Dateiname) und Ortsname an.

Aktualisierung der Lastkurven für den festen Bedarf

Im Allgemeinen sind die folgenden Einstellungen *True/False*. Bei *True* erzeugt das Programm die entsprechende csv-Datei mit den hier eingestellten Parametern. Diese Datei wird dann modifiziert und als Zeitreihe in `~\runs\[time]\files\[time]_[scenario file].xlsx` gespeichert. Bitte beachten Sie, dass die ursprüngliche `scenario.xlsx` niemals vom Programm verändert wird. Stattdessen ändert es die Kopie der Datei im entsprechenden Laufordner.

Strom

Wenn `update_electricity_demand` auf *True* eingestellt ist, wird ein neues Strombedarfsprofil mit den hier eingestellten Parametern auf der Grundlage von BDEW-Standardlastprofilen für verschiedene Sektoren erstellt.

Das Programm generiert die entsprechende csv-Datei mit den hier eingestellten Parametern mit dem für `filename_el_demand` eingestellten Dateinamen, der im Ordner `~\in` gespeichert ist. Der entsprechende `varname_el_demand` muss exakt mit dem entsprechenden Label im Blatt `demand` in der Szenario-Datei übereinstimmen.

# G0	Gewerbe allgemein	Gewogener Mittelwert der Profile G1-G6
# G1	Gewerbe werktags 8–18 Uhr	z.B. Büros, Arztpraxen, Werkstätten, Verwaltungseinrichtungen
# G2	Gewerbe mit starkem bis überwiegendem Verbrauch in den Abendstunden	z.B. Sportvereine, Fitnessstudios, Abendgaststätten
# G3	Gewerbe durchlaufend	z.B. Kühlhäuser, Pumpen, Kläranlagen
# G4	Laden/Friseur	
# G5	Bäckerei mit Backstube	
# G6	Wochenendbetrieb	z.B. Kinos
# G7	Mobilfunksendestation	durchgängiges Bandlastprofil
# L0	Landwirtschaftsbetriebe allgemein	Gewogener Mittelwert der Profile L1 und L2
# L1	Landwirtschaftsbetriebe mit Milch-wirtschaft/Nebenerwerbs-Tier-zucht	
# L2	Übrige Landwirtschaftsbetriebe	
# H0/H0_dyn	Haushalt/Haushalt dynamisiert	

Wärme

Wärmebedarfsprofile werden intern erstellt, wenn `update_heat_demand` auf `True` gesetzt ist. Die Lastkurve des Gesamtwärmebedarfs wird aus Erdgasbedarfskurven in Abhängigkeit von der atmosphärischen Temperatur abgeleitet. Diese Methode wurde ursprünglich von Hellwig (2003) entwickelt und vom Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (BDEW) (2011) in einem Leitfaden formalisiert. Die Python-Bibliothek `bdew`, Teil der `demandlib`, die mit `oemof` integriert ist, berechnet ein stündliches Gesamtwärmebedarfsprofil. Die folgenden Einstellungen gehen in die Funktion ein, die die `bdew`-Python-Bibliothek zur Berechnung der Lastkurve verwendet.

- Der jährliche Bedarf an privaten Gebäuden, getrennt nach Einfamilienhäusern (efh) und Mehrfamilienhäusern (mfh) sowie für Gewerbe, Handel, Dienstleistungen (ghd), ist zu ermitteln.
- **building_class:** 1 – 11; Gebäudeklasse nach der `bdew`-Klassifizierung für den Anteil von neu- und Altbauten auf der Grundlage der Wohneinheit nach https://www.eko-netz.de/files/eko-netz/download/3.5_standardlastprofile_bgw_information_lastprofile.pdf

Klasse	Altbauanteil ¹		mittl. Anteile von	
	von	bis	Altbau	Neubau
1	85,5%	90,5%	88,0%	12,0%
2	80,5%	85,5%	83,0%	17,0%
3	75,5%	80,5%	78,0%	22,0%
4	70,5%	75,5%	73,0%	27,0%
5	65,5%	70,5%	68,0%	32,0%
6	60,5%	65,5%	63,0%	37,0%
7	55,5%	60,5%	58,0%	42,0%
8	50,5%	55,5%	53,0%	47,0%
9	45,5%	50,5%	48,0%	52,0%
10	40,5%	45,5%	43,0%	57,0%
11 ²			75,0%	25,0%

¹Altbau bis 1979, ²Mittelwert für Deutschland

- **building_wind_class**: 0=nicht windig, 1=windig
- Das Programm erzeugt mit den hier eingestellten Parametern die entsprechende csv-Datei mit dem für **filename_th_demand** eingestellten Dateinamen, die im Ordner ~\in gespeichert ist.
- **Separate_heat_water**: trennt Raumheizung und Warmwasser in zwei Lastkurven. Die Entwicklung umfasste die Unterteilung der gesamten Wärmelastkurve in Raumheizungs- (RH) und Warmwasserbedarf (WW), um den unterschiedlichen Vorlauftemperaturen Rechnung zu tragen. Dies wird relevant, wenn Niedertemperatur-Wärmequellen wie Wärmepumpen in das Energiesystem integriert werden. Es wird angenommen, dass der durchschnittliche stündliche Wärmebedarf im Juli und August gleich dem konstanten HW-Bedarf ist. Übersteigt dieser Durchschnittswert den gesamten Wärmebedarf einer bestimmten Stunde, so entspricht der HW-Bedarf dem gesamten Wärmebedarf in diesem Zeitraum. Die RH-Kurve ergibt sich durch Subtraktion des WW-Bedarfs von der Gesamtwärmelastkurve. Bei aktivierter Trennung werden zwei Busse für Hoch- und Niedertemperaturwärme und einzelne Transformatoren zur Versorgung dieser Busse benötigt. Die Einstellung *False* erfordert eine Lastkurve, ein Bedarfsprofil und nur einen Bus.
- Die entsprechenden Bezeichnungen **varname_th_low** und **varname_th_high** müssen exakt mit den entsprechenden Bezeichnungen im Blatt demand in der Szenario-Datei übereinstimmen.

Aktualisierung der festen Profile für erneuerbare Energien

Die folgenden Einstellungen für erneuerbare Energien enthalten im Allgemeinen immer die folgenden Angaben:

- **Update_technology**: True/False, bestimmt, ob die Profile in ~\runs\[time]\files\[time]_[scenario file].xlsx aktualisiert werden.
- **Varname_technology**: Diese Zeichenfolge muss genau mit der Bezeichnung im Blatt Erneuerbare Energien in der Szenario-Datei übereinstimmen, damit die Aktualisierung funktioniert.

PV

Die Erzeugung von PV-Profilen wird nach der Ausrichtung der Anlage unterschieden.

- **update_pv_...**: auf True gesetzt, werden die neuen pvgis-Dateien importiert und in\location_name\pvgis_tmy_varname.csv aktualisiert.
- **filename_pv_..._fix**: Pfad zur benötigten Datei; bitte achten Sie darauf, ob es sich um eine csv- oder xlsx-Datei handelt, bevor Sie dies ändern!

Erstellung von standortspezifischen PV-Profilen:

Um die PV-Daten zu aktualisieren, gehen Sie wie beim TMY unter https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/#PVP vor, laden aber die netzgebundenen Daten herunter. Stellen Sie sicher, dass die Daten alle Jahre enthalten, die der TMY verwendet. Speichern Sie die Datei und stellen Sie sicher, dass die Datei in config.py darauf verweist.

Wählen Sie den spezifischen Standort, wechseln Sie zu Version 5.1 und wählen Sie die Jahre 2007-2016, die Datenbank (PVGIS-SARAH), die PV-Technologie, den Systemverlust, die Montageposition, die Neigung, den Azimut bzw. die optimale Ausrichtung. Laden Sie die csv-Datei für jede Konfiguration der PV-Anlage herunter, die im Modell verfügbar sein wird.

Cursor:

Selected: 51.583, 10.693

Elevation (m): 266

PVGIS ver. 5.1

Use terrain shadows:

Calculated horizon

Upload horizon file

Switch to version 5.2

↓ csv ↓ json

Durchsuchen... Keine Datei ausgewählt.

GRID CONNECTED

TRACKING PV

OFF-GRID

MONTHLY DATA

DAILY DATA

HOURLY DATA

TMY

PERFORMANCE OF GRID-CONNECTED PV

Solar radiation database* PVGIS-SARAH

PV technology* Crystalline silicon

Installed peak PV power [kWp]* 1

System loss [%]* 14

Fixed mounting options

Mounting position* Free-standing

Slope [°]* 35 Optimize slope

Azimuth [°]* 0 Optimize slope and azimuth

PV electricity price

PV system cost (your currency) []

Interest [%/year] []

Lifetime [years] []

👁 Visualize results

↓ csv

↓ json

Optimale/südliche Ausrichtung

Flat roof and open ground plants are assumed to be south oriented. Currently, three variables can be equipped with the same load curve.

Wind

Um ein Profil für eine Windenergieanlage zu generieren, wird das Tool windpowerlib verwendet. Dazu müssen folgende Parameter zur Verfügung stehen, welche z.B. aus <https://www.wind-turbine-models.com> entnommen werden können:

- **windPlantCapacity:** Leistung in [kW]
- **wind_hub_high:** Nabenhöhe in [m]
- **p_in_power_curve:** eine Liste mit der Leistung in W für eine Windgeschwindigkeit von 0, 3, 5, 10, 15, 25 m/s
- **wind_z0_roughness:** Oberflächenrauigkeit; Länge in m; Angaben nach https://www.researchgate.net/figure/Surface-roughness-length-m-for-each-land-use-category-in-WAsP-and-WRF-and-the_tbl1_340415172:
 kahle Felsen, spärlich bewachsene Flächen = 0.01 m;
 Ackerland, Weiden, natürliches Grünland = 0.1 m;
 Wald = 0.9 m

Sonnenkollektoren

Die Python-Bibliothek oemof.thermal ermöglicht die Generierung einer Solarkollektor-Wärmeversorgungslast auf der Grundlage von Bestrahlungsstärke- und Temperaturdaten des TMY sowie technologischer Parameter wie Wirkungsgrad, Neigung und Einströmtemperatur.

- **temp_collector_inlet**: Kollektoreintrittstemperatur in [°C]
- **delta_temp_n**: Temperaturdifferenz zwischen Kollektoreintritt und mittlerer Temperatur (von Eintritts- und Austrittstemperatur)
- **collector_tilt**
- **collector_azimuth**
- **a_1**: Parameter Wärmeverlust k1 [W/(m²K)]
- **a_2**: Parameter Wärmeverlust k2 [W/(m²K²)]
- **eta_0**: Optischer Wirkungsgrad des Kollektors (Float zwischen 0 und 1)

Luft/Wasser-Wärmepumpe COP

Bei Luft-Wasser-Wärmepumpen hängt die Effizienz von der Temperatur des Heizkreises und der Wärmequelle, hier der Umgebungsluft, ab. In LAEND kann dieser flexible COP mit der Python-Bibliothek `oemof.thermal` für zwei Temperaturniveaus modelliert werden.

- **hp_temp_high**: maximale Austrittstemperatur in [°C]
- **hp_temp_low**: maximale Austrittstemperatur in [°C]
- **a_w_hp_quality_grade**: 0.4 ist die Standardeinstellung für Luft/Wasser-Wärmepumpen
- **hp_temp_threshold_icing**: Temperatur, unterhalb derer eine Vereisung am Wärmetauscher auftritt [°C]
- **hp_factor_icing**: legt den relativen COP-Abfall durch Vereisung fest; 1 = kein Effizienzabfall [0 < f < 1]

Flächenbeschränkung

Wenn die Fläche für erneuerbare Technologien begrenzt ist, kann dies durch eine Einschränkung berücksichtigt werden. Wenn die Flächenbeschränkung auf *True* gesetzt ist, setzt das Modell eine Beschränkung auf alle Technologien im Blatt "Renewables" in der Szenario-Datei, wobei die Spalte "Fläche" > 0 ist.

- **area_constraint**: *True* oder *False*
- **area**: in [m²] ist die Gesamtfläche für flächenbeschränkte Technologien

LCA Update

Standardmäßig verwendet LAEND die `xlsx`-Dateien im Ordner `\LCA` als Eingabedaten. Wenn eine Technologie in der Szenario-Datei keine zugehörige Datei hat, wird das Programm automatisch versuchen, eine Verbindung zu `openLCA` herzustellen, um die richtige Datei zu erhalten. Wenn Sie das Programm zwingen wollen, alle LCA-Dateien aus der Datenbank zu aktualisieren, verwenden Sie diese Einstellungen:

- **Update_LCA_data**: *False* (default); *True* verwenden, um eine Aktualisierung zu erzwingen (öffnen Sie Ihre Datenbank in `openLCA` → Tools → Developer tools → IPC Server; nur mit einer `ecoinvent`-Lizenz für `openLCA` möglich; diese Version ist ohne Lizenz nutzbar)
- **LCA_impact_method**: Dies ist die LCA-Wirkungsabschätzungsmethode, die von `openLCA` übernommen wird. Das Ändern der Methode zieht Änderungen an mehreren Stellen im Code nach sich.

Normierung und Gewichtung

Diese Einstellungen sind notwendig, um die gewichtete Summe für die Mehrzieloptimierung zu bilden.

- **Filename_weight_and_normalisation:** Excel-Dateiname für die LCA-Normierungs- und Gewichtungsdatei. Stellen Sie sicher, dass die Überschriften für die Wirkungskategorien hier mit den LCA-Excel-Dateien übereinstimmen (siehe oben).
- **Normalization_cost_gdp:** Die Kosten werden durch das BIP 2010 mit aktuellen Preisen für 2023 normalisiert, um mit der Umweltnormalisierung übereinzustimmen. Ändern Sie dies hier, wenn sich die Investitionen und variablen Kosten nicht auf das Jahr der angenommenen aktuellen Preise beziehen (siehe Anhang für Datenquellen und Ansatz).
- **Normalization_per_person:** Anstatt einen globalen Wert zur Normalisierung zu verwenden, können die Werte auch pro Person normalisiert werden. Bei der Einstellung "True" werden die Normalisierungswerte durch die globale Bevölkerung geteilt (Variable "normalization_person_population").
- **Weight_cost_to_env:** Das Ziel "EnvCosts" ermöglicht eine individuelle Gewichtung der aggregierten Umweltwirkungen und Kosten. Legen Sie hier das Verhältnis von Kosten zu aggregierten Umweltwirkungen fest.
- **Weight_cost_to_env_equilibrium:** 1/17 wenn jedes einzelne Ziel für das Mehrziel "Equilibrium" gleich gewichtet wird

Emissionsbeschränkungen

Einstellungen für die Funktionalität der Emissionsbeschränkung, des Emissionsfaktors und der modellspezifischen Klimaneutralität.

- **Emission_constraint:** *True* zum Aktivieren, *False* zum Ausführen ohne Einschränkung
- **Ec_horizon:** Vorausschauendes Zeitfenster für die Emissionsbeschränkung in Jahren (muss eine ganze Zahl > 1 sein)
- **Ec_impact_category:** Die Auswirkungskategorie, aus der der Emissionsfaktor entnommen wird. Stellen Sie sicher, dass diese genau mit den openLCA-Exportdaten übereinstimmt.
- **Ec_buffer:** Wenn die Optimierung für ein Jahr mit einer Emissionsbeschränkung fehlgeschlagen ist, wird dasselbe Jahr mit einer um diesen Puffer erhöhten Emissionsbeschränkung erneut durchlaufen. Nach drei Versuchen bricht das Programm ab.
- **Ef_fuel_based_only:** Gilt der Emissionsfaktor nur für brennstoffbasierte Technologien? Ob eine Technologie brennstoffbasiert ist, kann in der Szenario-Datei festgelegt werden

Definition der Klimaneutralität

- **Def_cn_calculate_climate_neutrality:** *True/False* um die Berechnung der Klimaneutralität zu aktivieren/deaktivieren. Bei der Einstellung *False* erfolgt die Berechnung nur auf der Grundlage der in der Szenario-Datei angegebenen Werte.
- **Def_cn_include_investment:** *True/False*. Sollen die Investitionsauswirkungen in die Berechnung der Klimaneutralität einbezogen werden? Wenn diese Option auf *False* gesetzt wird, werden nur Betriebsemissionen berücksichtigt.
- **Def_cn_year_climate_neutrality:** Integer. Wenn die Szenariodatei nur Emissionsziele bis zu einem bestimmten Jahr, z. B. 2030, aufführt, dann bestimmt dieser Wert das Ende der linearen Abnahme. Wenn jedoch die modellspezifische Klimaneutralität (z.B. 1 t CO₂/Jahr) größer ist als die letzte vorgegebene Emissionsbeschränkung (0,5 kg CO₂/kWh für einen Jahresbedarf von 1000 kWh), dann wird die Emissionsgrenze linear erhöht, um die höhere Klimaneutralität zu erreichen. Dies hat keinen

Einfluss auf das Endergebnis, da der höhere Wert (der Klimaneutralität oder des politischen Ziels) als Emissionsbeschränkung gewählt wird.

- **Def_cn_fuel_based_only:** True/False. Verwenden Sie diese Einstellung, um nur brennstoffbasierte Technologien bei der Berechnung des Klimawandels zu verwenden. Wenn diese Einstellung auf "true" gesetzt wird, haben alle Technologien, die in scenario.xlsx auf nicht brennstoffbasierte Technologien eingestellt sind, variable Umweltauswirkungen von Null.

Financial Settings

- **InvestWacc:** Dieser gewichtete durchschnittliche Kapitalkostensatz (wacc) wird zur Berechnung der Annuität von Investitionen verwendet und nutzt die Funktion `oemof.economics.annuity`; für einen Abzinsungssatz von z.B. 4 % sind 0,04 einzutragen
- **Invest_min_threshold (in kW/kWh):** Derzeit kann das Programm extrem kleine Kapazitäten nutzen. Dieser Schwellenwert schränkt die Fähigkeit der Systeme, neue kleine Kapazitäten einzusetzen, nicht ein. Wird jedoch im Jahr 1 eine Kapazität unterhalb dieser Schwelle ausgewählt, wird sie nicht als eingesetzte Kapazität in das nächste Berechnungsjahr übernommen.

Technische Einstellungen

Die Änderung dieser technischen Einstellungen sollte mit Vorsicht vorgenommen werden. Dieser Abschnitt enthält vor allem Informationen über den verwendeten Solver. Es wurden keine Tests mit aktivierten Solver-Optionen durchgeführt.

- **Logging level:** Siehe die API-Dokumentation von `define_logging()`⁸ für alle Einheiten.
- **showTable:** *True* oder *False*; die Ergebnisse für die investierten Kapazitäten werden in einer Tabelle pro Optimierungsziel und Jahr auf der Konsole angezeigt, wenn *True*
- **InvestTimeSteps:** nicht ändern!
- **System_impacts_index:** Ändern Sie diese Liste nur bei Änderung der LCIA-Methode.

⁸https://oemof-tools.readthedocs.io/en/latest/reference/oemof_tools.html#oemof.tools.logger.define_logging

5. Logging

Die Protokollierung läuft über die oemof-Bibliothek *logging*. Wenn Sie die Protokollierungsebene ändern möchten, z. B. nur Info-Tags anzeigen und alle Debug-Meldungen entfernen, müssen Sie dies in oemof anpassen. Suchen Sie die Seite `packages > oemof > tools > logger.py`. In Zeile 95 können Sie den Level einstellen. Bitte beachten Sie, dass dies sowohl für die Bildschirmenebene als auch für die Dateiebene gilt.

Setzen Sie auf `DEBUG`, um alle Meldungen zu erhalten, setzen Sie auf `INFO`, um Informationmeldungen zu erhalten.

```
if logpath is None:
    logpath = extend_basic_path('log_files')

file = os.path.join(logpath, logfile)

log = getLogger('')

# Remove existing handlers to avoid interference.
log.handlers = []
log.setLevel(DEBUG)

if file_format is None:
    file_format = (
        "%(asctime)s - %(levelname)s - %(module)s - %(message)s")
    file_formatter = Formatter(file_format, file_datefmt)
```

Eine Änderung der Einstellungen in `laend_module.py` hat keinen Einfluss auf die Ergebnisse.

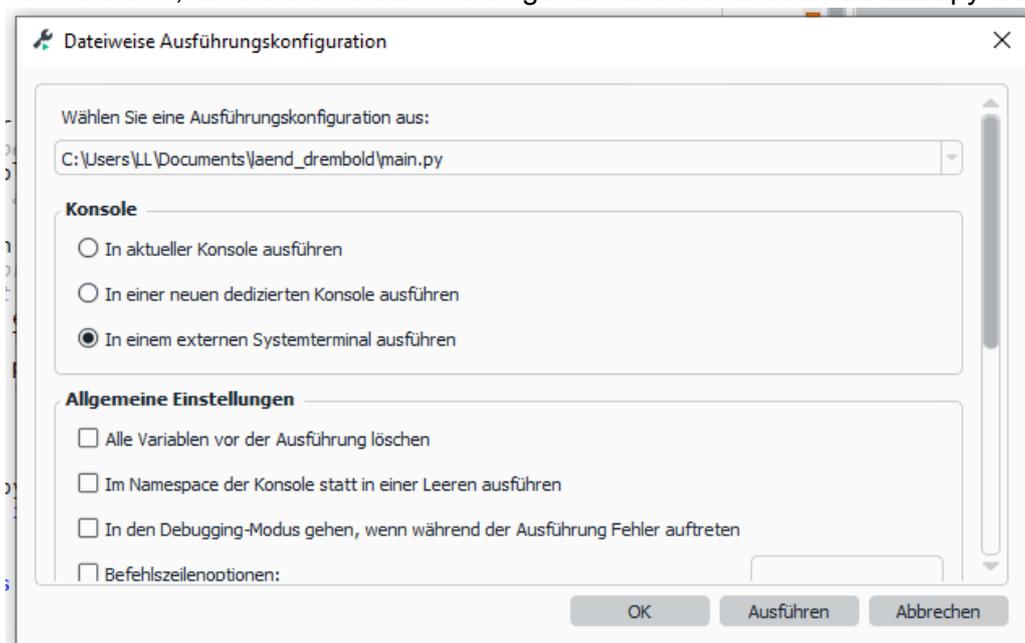
6. LAEND ausführen

Das Programm kann auf zwei verschiedene Arten ausgeführt werden:

- Externes System-Terminal: Wenn das Programm in einem externen Systemterminal ausgeführt wird, kann der Benutzer das Programm NICHT anhalten, während es läuft, aber die Protokolldateien sind sichtbar, während das Programm läuft.
- In der Systemsteuerung von Spyder: Wenn Sie das Programm im Spyder-Kernel unter Verwendung von Multiprocessing ausführen, werden die Protokolle möglicherweise nicht auf die Konsole geschrieben, was bedeutet, dass der Benutzer den Fortschritt bei der Berechnung der Ergebnisse des Programms nicht lesen kann. Das Programm wird trotzdem ausgeführt und schreibt die Protokolle in Protokolldateien, aber der Fortschritt ist nicht sofort sichtbar.

6.1. Externes System Terminal

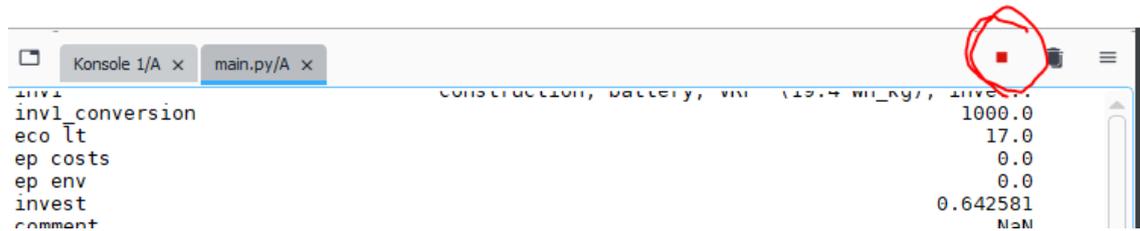
1. main.py mit einem Doppelklick auswählen
2. Gehe zu Run > File configuration (Ausführen > Dateiweise Konfiguration)
3. wählen Sie, die Konsole in einem externen Systemterminal auszuführen. Vergewissern Sie sich, dass die im ersten Punkt genannte Datei tatsächlich main.py ist



4. auf run/Ausführen klicken
5. ein Konsolenfenster wird geöffnet, um das Programm auszuführen
6. Sollte das Programm einige Minuten lang keinen Fortschritt zeigen, drücken Sie die Eingabetaste.

6.2. In Spyder Konsole

1. main.py in Spyder öffnen
2. auf "run file/Datei ausführen" klicken
3. wenn Sie die Ausführung unterbrechen möchten, klicken Sie auf das rote Quadrat



```
invt  
invt_conversion      1000.0  
eco_t                17.0  
ep_costs             0.0  
ep_env               0.0  
invest              0.642581  
comment              NaN
```

6.3. Erster Lauf

Vor dem ersten Lauf für einen neuen Standort sollten die Aktualisierungsvariablen für feste Profile auf *True* gesetzt werden. Die Profile werden in der kopierten Szenariodatei im Ergebnisordner gespeichert.

6.4. Weitere Läufe

Für nachfolgende Läufe kopieren Sie die im ersten Lauf erzeugten und in der kopierten Szenariodatei im Ergebnisordner gespeicherten Zeitreihen in Ihre ursprüngliche Szenariodatei im Hauptordner. Nehmen Sie ggf. Änderungen an der Szenariodatei vor, setzen Sie die Variablen für die Aktualisierung der festen Zeitreihen auf *False* und führen Sie die Optimierung erneut durch.

7. Ergebnisse

Die Ergebnisse für die investierten Kapazitäten werden in einer Tabelle pro Optimierungsziel und Jahr auf der Konsole angezeigt, wenn **showTable = True**. Damit kann man sich einen ersten Überblick verschaffen und einen erste Plausibilitätscheck durchführen.

	label	period end	technology	type	unit	value	year	objective
0	PV_facade_2020	2020	PV_facade	invest	kW	0.000000	2020	EnvCosts
1	PV_flat_roof_2020	2020	PV_flat_roof	invest	kW	378.636060	2020	EnvCosts
2	ambient_heat_ground_2020	2020	ambient_heat_ground	invest	kW	179.036670	2020	EnvCosts
3	batt_LFP_2020	2020	batt_LFP	invest	kWh	0.000000	2020	EnvCosts
4	batt_VRF_2020	2020	batt_VRF	invest	kWh	0.000000	2020	EnvCosts
5	heating_unit_2020	2020	heating_unit	invest	kW	50.334039	2020	EnvCosts
6	heat_pump_a_w_high_2020	2020	heat_pump_a_w_high	invest	kW	0.000000	2020	EnvCosts
7	heat_pump_b_w_high_2020	2020	heat_pump_b_w_high	invest	kW	240.314110	2020	EnvCosts
8	heat_storage_high_2020	2020	heat_storage_high	invest	kWh	540.275170	2020	EnvCosts
9	solar_thermal_FPC_high_2020	2020	solar_thermal_FPC_high	invest	kW	0.000000	2020	EnvCosts

Das Programm speichert alle Ergebnisse in demselben Ordner wie alle anderen Programmdateien im Unterordner runs. Dort wird ein neuer Ordner mit dem Datum und der Uhrzeit des Optimierungslaufs angelegt. Hierin ist Folgendes zu finden:

- **Laend_config.py**: Kopie der Konfigurationsdatei zur späteren Verwendung
- **Files**:
 - *[time]_[scenario file].xlsx*: Kopie der Szenario-Datei zu Beginn des Laufs als spätere Referenz
 - *factors_[time].xlsx*: auf ein Jahr skalierte Faktoren für die ökologischen und ökonomischen Auswirkungen
 - Results for *objective_[time].xlsx*: Ergebnis für dieses eine Ziel
 - Wirkungen: Tabelle der ökologischen und ökonomischen Auswirkungen. Bei repräsentativen (Aux-)Jahren werden die Ergebnisse des einen Jahres mit der Anzahl der Jahre bis zum nächsten Optimierungsjahr/Ende des Modellierungszeitraums multipliziert. Markieren Sie das gesamte Blatt und erstellen Sie eine Pivot-Tabelle, um die Analyse zu erleichtern.
 - Tech: Zeigt die Leistung/Kapazität und die Energieflüsse pro Jahr für jede Technologie.
 - Flows for *objective_[time].csv*: Dispatch-Ergebnisse für jede optimierte Stunde.
 - Results for total: Wenn alle Optimierungen erfolgreich waren, werden die Dateien Results for objective.xlsx zur einfacheren Analyse in einer einzigen Tabelle zusammengefasst (*Results total [time].xlsx*).
- **Logs**: Diese Protokolldateien helfen, Fehler zu finden. Bei der Ausführung von LA-END in der (Spyder-)Konsole helfen sie auch zu sehen, ob das Programm bei Multiprozessorbetrieb noch läuft.
- **Oemof_dumps**: Dies sind alle Optimierungsläufe, die das Programm optimiert und gespeichert hat. Diese werden in der Regel recht groß, daher empfiehlt es sich, unnötige Läufe von Zeit zu Zeit zu löschen. Diese Dumps können wiederhergestellt werden, um einzelne oemof-Ergebnisse zu sehen.

Anhang

Normierung der Kosten

Die Normierung der Umweltbelastungen basiert auf der Summe der globalen Umweltbelastungen pro Indikator im Jahr 2010. Seitdem haben die Weltbevölkerung und die Industrialisierung weiter zugenommen, so dass von einem weiteren Anstieg der Umweltbelastungen bis zum heutigen Tag ausgegangen werden kann. Um Kosten und Umweltbelastungen in einer gewichteten Summe zusammenzufassen, müssen auch die Kosten normiert werden, wobei der Normierungswert unter vergleichbaren Annahmen wie bei den Umweltbelastungen berechnet werden muss. Für die Kosten werden daher globale "Kosten" aus dem Jahr 2010 zu aktuellen Preisen in Euro (bzw. zum Zeitpunkt der Kostenannahmen im Modell) benötigt.

Datengrundlage:

World GDP 2010 in US dollars at current prices: 66.54 billion dollars

Source: IMF, World Economic Outlook (October 2023), https://www.imf.org/external/datamapper/NGDPD@WEO/WEO_WORLD?year=2010, accessed 23.02.2024

Umrechnung in EURO mit dem Wechselkurs für 2023: 1,08 Landeswährung pro EURO

Source: IMF, https://data.imf.org/?sk=cb5462fc-9197-43d1-af26-18d6e8e4e784&hide_uv=1, accessed 23.02.2024

Normierungsfaktor: 1/61,61 Milliarden EURO

LCA Daten

CATEGORY	Process	original	original but per capacity	w/o infrastructure	geographical scope ad-	other content adjustments	Freely available data set
Commodity sources							
	biomethane, low pressure_RER_MJ - RER				+		
	market for cleft timber, measured as dry mass, commodity_DE_kg				+	+	
	Marketforelectricity_2022_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2023_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2024_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2025_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2026_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2027_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2028_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2029_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2030_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2031_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2032_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2033_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2034_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2035_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2036_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2037_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2038_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2039_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2040_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2041_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2042_Naegler_Sc6						

CATEGORY	Process	original	original but per capacity	w/o infrastructure	geographical scope ad-	other content adjustments	Freely available data set
	Marketforelectricity_2043_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2044_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2045_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2046_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2047_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2048_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2049_Naegler_Sc6						
	Marketforelectricity_2050_Naegler_Sc6						
	market for biomethane, high pressure_m3 - RER				+		
	market for natural gas, low pressure, commodity_RER_m3				+		
	market for light fuel oil_kg	+					
	market for wood chips, measured as dry mass_commodity_kg - DE				+	+	
	market for wood pellet, measured as dry mass, commodity_kg	+					
OPERATION, ELECTRICITY							
CHP	electricity, CHP, biomethane, low pressure burned in micro gas turbine 345 kW, 100kWe, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, biomethane, low pressure burned in polymer electrolyte membrane fuel cell 2kWe, future, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, biomethane, low pressure burned in solid oxide fuel cell 266 kW, 125kWe, future, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, biomethane, low pressure burned in solid oxide fuel cell, with micro gas turbine, 327 kW, 180kWe, future, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, natural gas, burned in micro gas turbine, 345 kW, 100kWe, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, wood chips, 2000 kW, 1200 kWth, 530 kWel, variable – CH					+	
	electricity, CHP, wood chips, 2000 kW, state-of-the-art 2014, variable/kWh - CH			+			
	electricity, CHP, wood chips, wet, 6667 kW, state-of-the-art 2014, variable/kWh – DE			+			
OPERATION, HEAT							
CHP	heat, central or small-scale, CHP, biomethane, low pressure burned in micro gas turbine, 345 kW, 100kWe, variable_MJ – CH			+			
	heat, central or small-scale, CHP, biomethane, low pressure burned in polymer electrolyte membrane fuel cell 2kWe, future, variable/MJ – CH			+			
	heat, central or small-scale, CHP, biomethane, low pressure burned in solid oxide fuel cell, 266 kW, 125kWe, future, variable/MJ – CH			+			
	heat, central or small-scale, CHP, biomethane, low pressure burned in solid oxide fuel cell, with micro gas turbine, 327 kW, 180kWe, future, variable/MJ – CH			+			
	heat, central or small-scale, CHP, natural gas, low pressure, burned in micro gas turbine, 345 kW, 100kWe - variable/MJ – CH					+	
	heat, district or industrial, CHP, wood chips, 2000 kW, 1200 kWth, 530 kWel, variable – CH			+			
	heat, district or industrial, CHP, wood chips, 2000 kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – CH			+			
	heat, district or industrial, CHP, wood chips, wet, 6667 kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
Furnace/boiler	heat, central or small scale, light fuel oil, at boiler 100kW condensing, non-modulating, variable_MJ – DE			+			
	heat, central or small scale, light fuel oil, at boiler 10kW, non-modulating, variable_MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, biomethane, at boiler condensing modulating <100kW, variable_MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, mixed logs, at furnace 30kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, natural gas, at boiler condensing modulating max 100kW, variable_MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, wood pellet, at furnace 25kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, wood pellet, at furnace 300kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, central or small-scale, wood pellet, at furnace 9kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, district or industrial, hardwood chips from forest, at furnace 300kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			

CATEGORY	Process	original	original but per capacity	w/o infrastructure	geographical scope ad-	other content adjustments	Freely available data set
	heat, district or industrial, softwood chips from forest, at furnace 300kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, district or industrial, wood chips from industry, at furnace 300kW, state-of-the-art 2014, variable/MJ – DE			+			
	heat, district or industrial, wood chips, at furnace 300kWth, state-of-the-art 2014, variable_MJ			+			
Heat pump	heat, central or small-scale, air-water heat pump 10kW, variable/MJ – Europe without Switzerland			+			
	heat, central or small-scale, brine-water heat pump 10kW, variable_MJ – Europe without Switzerland			+			
INVESTMENT							
CHP	construction, CHP, wood chips, 6667 kW, state-of-the-art 2014, investment/kW – DE		+				
	construction, CHP, micro gas turbine, 345 kW, 160 kWth, 100kWe, investment_kW - RER				+		
	construction, CHP, wood chips, 2000 kW, investment_kW – RER				+		
	construction, CHP, solid oxide fuel cell 266 kW, 125kWe, future, investment_kW – RER				+		
	construction, CHP, fuel cell, polymer electrolyte membrane, 6.25kW, 2kWe, 3.44 kWth, future, investment_kW - RER				+		
	construction, CHP, fuel cell, solid oxide, with micro gas turbine, 327kW, 180kWe, 92kWth, future, investment_kW - RER				+		
HEAT	production, auxiliary heating unit, electric, 5kW, investment_kW – RER				+		
	production, brine-water heat pump 10kW, investment_kW – RER				+		
	production, furnace, logs, 30kW, investment_kW – RER				+		
	production, furnace, pellets, 25kW, investment_kW – RER				+		
	production, furnace, wood chips, with silo, 1000kW, investment_kW – RER				+		
	production, furnace, wood chips, with silo, 300kW, investment_kW – RER				+		
	production, furnace, wood pellet, 300kW, investment_kW – RER				+		
	production, heat storage, 2000l unit - RER				+		
	production, solar collector system, Cu flat plate collector, multiple dwelling, for combined system, investment_m2 – RER				+		
	production, solar collector system, Cu flat plate collector, one-family house, for combined system, investment_m2 – RER				+		
	construction, solar collector system, flat plate collector, ground-mounted_m2						+
	construction, solar collector system, tube collector, ground-mounted_m2						+
	construction, borehole heat exchanger, investment_m – DE				+	+	
	production, air-water heat pump 10kW, investment_kW – Europe without Switzerland		+				
	production, heat exchanger, wastewater_m2						+
	production, furnace 9kW, state-of-the-art 2014, wood pellet, investment/kW – Europe without Switzerland		+				
Photovoltaics	production, PV, facade installation, 3kWp, cryst_2021_kW - DE						+
	PV, flat-roof installation, 156kWp, cryst_kW - DE						+
	PV, flat-roof installation, 3kWp, cryst_kW – DE						+
	production, PV, flat-roof installation, 156kWp, cryst_2021_kW - DE						+
	PV, slanted-roof installation, 3kWp, CIS_kW – DE						+
	PV, slanted-roof installation, 3kWp, CdTe_kW – DE						+
	production, PV, slanted-roof installation, 3kWp, cryst_2021_kW - DE						+
	construction, photovoltaic plant, 1.3MWp open ground, CdTe_kW						+
	construction, photovoltaic plant, 1.3MWp open ground, cryst-Si_kW						+
	construction, photovoltaic plant, 570kWp open ground, CdTe_kW						+
	construction, photovoltaic plant, 570kWp open ground, cryst-Si_kW						+
BATTERY	production, stationary battery, LFP-LTO (37.9 Wh per kg), investment_kWh – GLO						+
	production, stationary battery, VRF (19.4 Wh effective per kg), investment_kWh – GLO						+
WIND	construction, wind turbine, 3.2 MW, DDSG, DDPMSG, DFIG, onshore_kW						+
	construction, wind turbine, 6kW, onshore_kW						+
	construction, wind turbine, onshore_kW						+
	construction, wind turbine, 3.2MW, DDPMSG, onshore_kW						+
	construction, wind turbine, 3.3MW, DFIG, onshore_kW						+
	construction, wind turbine, 3MW, DDSG, onshore_kW						+
	wind turbine construction, 3.2 MW (DDPMSG), onshore, w_o maintenance						+
	maintenance, wind turbine, 3.2 MW, (DDPMSG), onshore						+

CATEGORY	Process	original	original but per capacity	w/o infrastructure	geographical scope ad-	other content adjustments	Freely available data set
	market for maintenance, wind turbine, 3.2 MW, DDSG, DDPMSG, DFIG, onshore_unit						+
	credit Marketforelectricity_2033_Naegler_Sc6						+
	storage production, 10'000 l, investment_unit						+