

# **Parameter der Standardkapazität an den Grenzübergabepunkten in den Verteilergebieten in Österreich**

Gültig ab 01.01.2026

## Inhaltsverzeichnis

Abkürzungsverzeichnis	3
<b>1. Präambel</b>	<b>4</b>
<b>2. Kapazitätsvermarktung an den Grenzübergabepunkten im Verteilergesamt</b>	<b>4</b>
<b>3. Standardkapazität</b>	<b>4</b>
<b>4. Berechnung des dynamisch festen Anteils der Standardkapazität</b>	<b>4</b>
<b>5. Daten je Entry / Exit Grenzübergabepunkt im Verteilergesamt</b>	<b>5</b>
5.1. ENTRY - Laa/Thaya	7
5.2. ENTRY - Freilassing	8
5.3. EXIT - Ruggell	9
5.4. EXIT - Höchst	10

## Abkürzungsverzeichnis

GÜP	Grenzübergabepunkt
MG	Marktgebiet
MGM	Marktgebietsmanager
SK	Standardkapazität
dfa	Dynamisch fester Anteil
T&V	Tirol und Vorarlberg
VG	Verteilergebiet
VGM	Verteilergebietsmanager

## 1. Präambel

In diesem Dokument werden die Parameter der an den Grenzübergabepunkten im Verteilergesamt ausgewiesenen Standardkapazität veröffentlicht.

## 2. Kapazitätsvermarktung an den Grenzübergabepunkten im Verteilergesamt

An den Grenzübergabepunkten im Verteilergesamt wird die Kapazität in zwei Qualitäten vermarktet:

- Standardkapazität
- Unterbrechbare Kapazität

Die Kapazität kann im Netzzugangsportaal der AGGM unter <https://agimos.aggm.at/> gebucht werden.

## 3. Standardkapazität

Im Netzzugangsportaal wird die nominelle Standardkapazität gebucht. Die nominelle Standardkapazität besteht aus einem dynamisch festen Anteil (firm Kapazität) und einem unterbrechbaren Anteil (unterbrechbare Kapazität). Die Höhe des dynamisch festen Anteiles ist abhängig vom Absatz im Verteilergesamt und wird von AGGM gemäß dem von der E-Control Austria am 15.4.2014 genehmigten Berechnungsschema für die Verteilergesamte in Österreich berechnet.

Das Berechnungsschema ist auf der Website der AGGM unter <https://www.aggm.at/gasmarkt/entry-exit/> veröffentlicht.

## 4. Berechnung des dynamisch festen Anteils der Standardkapazität

Die Höhe des dynamisch festen Anteiles ist abhängig vom Absatz im Verteilergesamt. Der dynamisch feste Anteil wird durch eine stückweise lineare Funktion in Abhängigkeit des Absatzes im Verteilergesamt beschrieben.

AGGM veröffentlicht day-ahead den ermittelten Endkundenverbrauch im Verteilergesamt, damit jeder Marktteilnehmer day-ahead den dynamisch festen Anteil der von ihm gebuchten nominalen Standardkapazität ermitteln kann.

Der ermittelte Endkundenverbrauch wird auf der AGGM Plattform unter <https://platform.aggm.at/> veröffentlicht.

Außerdem wird der automatisierte Abruf des ermittelten Endkundenverbrauchs per API-Schnittstelle angeboten. Näheres unter: <https://www.aggm.at/transparenz/>

## Dynamisch fester Anteil der ausgewiesenen Standardkapazität am Grenzübergabepunkt:

$$dfa SK_{ausgewiesen} = k * x + d$$

<b>dfa SK<sub>ausgewiesen</sub></b>	dynamisch fester Anteil der ausgewiesenen Standardkapazität [kWh/h]
<b>k</b>	Faktor k [1] entsprechend der Größenklasse des Absatzes im Verteilergbiet
<b>x</b>	nominiertes Endkundenverbrauchs im Verteilergbiet [kWh/h]
<b>d</b>	Faktor d [1] entsprechend der Größenklasse des Absatzes im Verteilergbiet

## Dynamisch fester Anteil für die gebuchte (bzw. zugewiesene) Standardkapazität:

$$dfa SK_{gebucht} = dfa SK_{ausgewiesen} * \frac{SK_{gebucht}}{SK_{ausgewiesen}}$$

<b>dfa SK<sub>gebucht</sub></b>	dynamisch fester Anteil der gebuchten (bzw. zugewiesenen) Standardkapazität [kWh/h]
<b>dfa SK<sub>ausgewiesen</sub></b>	dynamisch fester Anteil der ausgewiesenen Standardkapazität [kWh/h]
<b>SK<sub>gebucht</sub></b>	gebuchte (bzw. zugewiesene) Standardkapazität [kWh/h]
<b>SK<sub>ausgewiesen</sub></b>	ausgewiesene Standardkapazität [kWh/h]

## 5. Daten je Entry / Exit Grenzübergabepunkt im Verteilergbiet

Nachfolgend werden für jeden Entry /Exit Grenzübergabepunkt im Verteilergbiet folgende Daten angeführt:

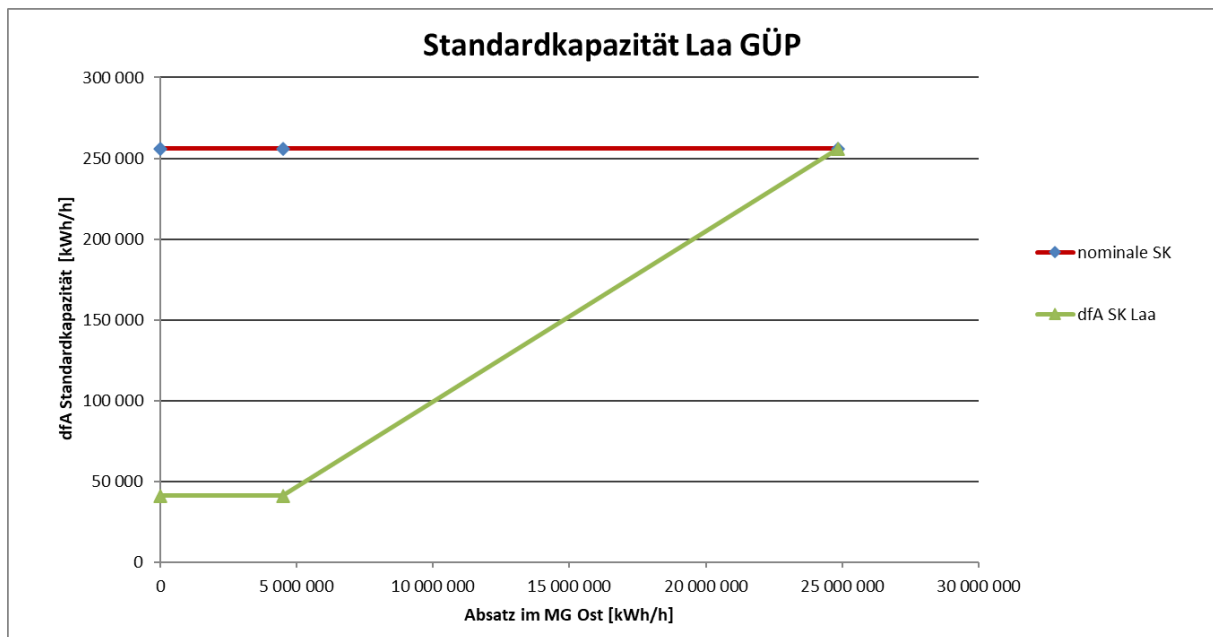
- EI-Code, EI-Alias, Standort, Richtung (Die Definition der Richtung erfolgt aus der Sicht des österreichischen Verteilergbietes)
- Parameter der stückweisen linearen Funktion für den dynamisch festen Anteil der ausgewiesenen Standardkapazität
- Diagramm der nominalen ausgewiesenen Standardkapazität (rote Kurve) und des dynamisch festen Anteiles der ausgewiesenen Standardkapazität (grüne Kurve) in Abhängigkeit des Absatzes im Verteilergbiet.

Folgende Tabelle gibt eine Übersicht über jene Grenzübergabepunkte, für die ein Kapazitätsausweis berechnet wurde:

	<b>Laa/Thaya</b>	<b>Freilassing</b>	<b>Ruggell</b>	<b>Höchst</b>
<b>ENTRY</b>	berechnet	berechnet	Aufgrund technischer Restriktionen keine Standardkapazität ausweisbar	Im regulären Normalbetrieb keine Standardkapazität ausweisbar (Nur Notversorgung)
<b>EXIT</b>	Aufgrund technischer Restriktionen keine Standardkapazität ausweisbar	Im regulären Normalbetrieb keine Standardkapazität ausweisbar (Nur Notversorgung)	berechnet	berechnet

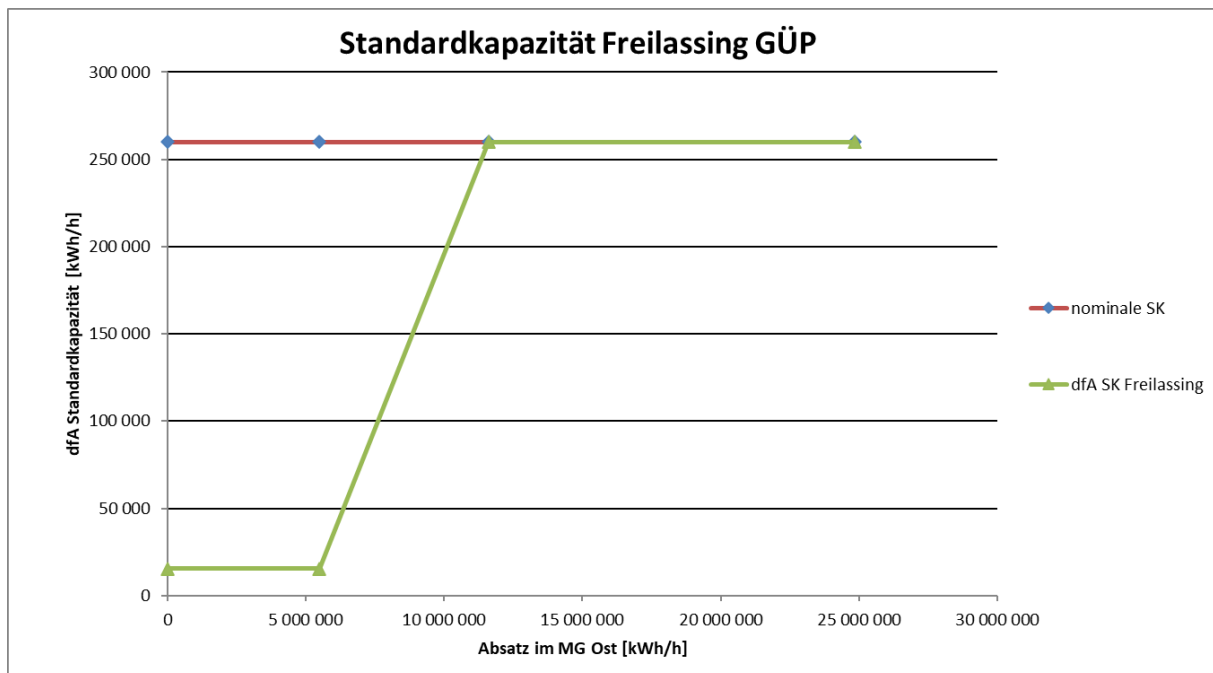
## 5.1. ENTRY - Laa/Thaya

EI - Code		27ZG-LAA-CZ-AT-F			
EI - Alias		G-LAA-CZ-AT			
Standort		Laa an der Thaya			
Richtung		Entry			
Absatz im Marktgebiet Ost		Faktoren zur Berechnung			
		der nominalen ausgewiesenen Standardkapazität		des dynamisch festen Anteils der ausgewiesenen Standardkapazität	
von [kWh/h]	bis [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]
0	4.500.000	0,0000	256.058	0,0000	40.978
4.500.000	24.860.000	0,0000	256.058	0,0106	-6.559



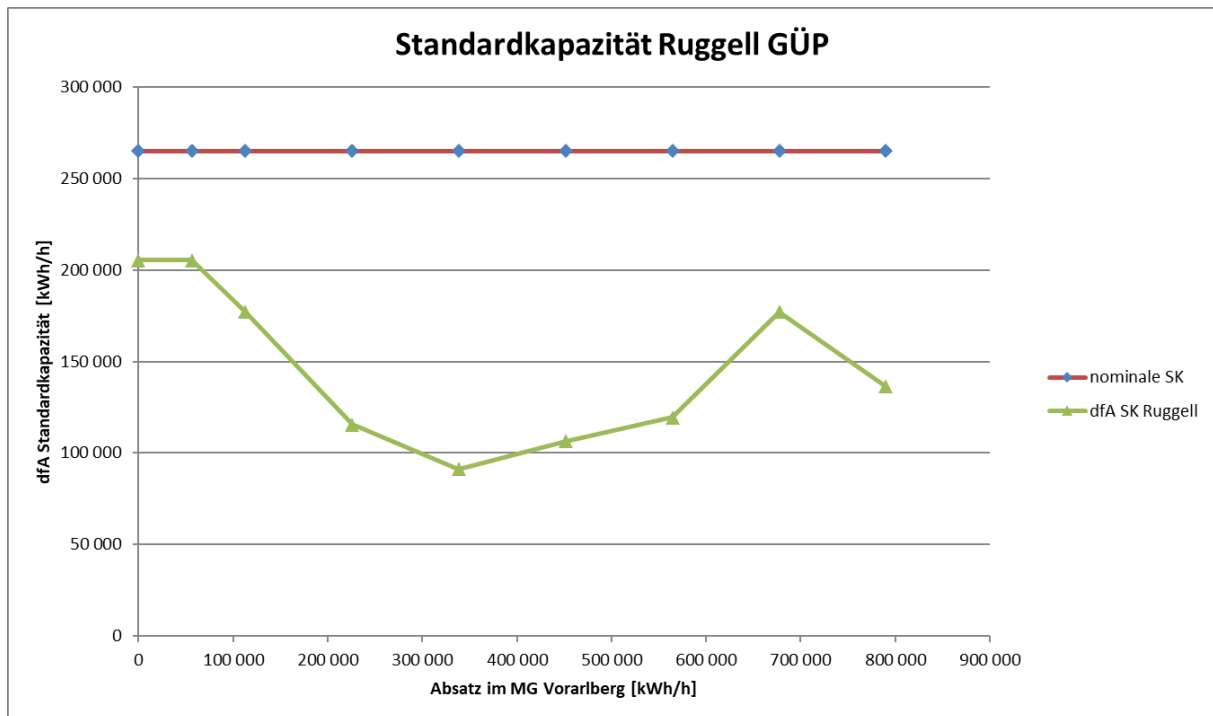
## 5.2. ENTRY - Freilassing

El - Code	21Z000000000260T				
El - Alias	FREILA-DE-AT				
Standort	Freilassing				
Richtung	Entry				
Faktoren zur Berechnung					
Absatz im Marktgebiet Ost		der nominalen ausgewiesenen Standardkapazität		des dynamisch festen Anteils der ausgewiesenen Standardkapazität	
		von [kWh/h]	bis [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]
0	5.500.000	0,0000	260.000	0,0000	15.417
5.500.000	11.614.575	0,0000	260.000	0,0400	-204.583
11.614.575	0	0,0000	260.000	0,0000	260.000



### 5.3.EXIT - Ruggell

EI - Code		13Z000000000101Z			
EI - Alias		RUGGELL-AT-LI			
Standort		Ruggell			
Richtung		Exit			
Faktoren zur Berechnung					
Absatz im Marktgebiet Vorarlberg		der nominalen ausgewiesenen Standardkapazität		des dynamisch festen Anteils der ausgewiesenen Standardkapazität	
		von [kWh/h]	bis [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]
0	56.450	0	265.146	0,0000	205.365
56.450	112.900	0	265.146	-0,4990	233.534
112.900	225.800	0	265.146	-0,5455	238.784
225.800	338.700	0	265.146	-0,2170	164.608
338.700	451.600	0	265.146	0,1355	45.216
451.600	564.500	0	265.146	0,1160	54.023
564.500	677.400	0	265.146	0,5105	-168.673
677.400	790.300	0	265.146	-0,3620	422.359
790.300	846.750	0	265.146	-0,5000	531.420



## 5.4.EXIT - Höchst

El - Code	13Z000000000102X				
El - Alias	HOECHST-AT-CH				
Standort	Höchst				
Richtung	Exit				
Absatz im Marktgebiet Vorarlberg		Faktoren zur Berechnung			
		der nominalen ausgewiesenen Standardkapazität		des dynamisch festen Anteils der ausgewiesenen Standardkapazität	
von [kWh/h]	bis [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]	k [l]	d [kWh/h]
0	56.450	0	265.146	0,0000	205.365
56.450	112.900	0	265.146	-0,4990	233.534
112.900	225.800	0	265.146	-0,5455	238.784
225.800	338.700	0	265.146	-0,2170	164.608
338.700	451.600	0	265.146	0,1355	45.216
451.600	564.500	0	265.146	0,1160	54.023
564.500	677.400	0	265.146	0,5105	-168.673
677.400	790.300	0	265.146	-0,3620	422.359
790.300	846.750	0	265.146	-0,5000	531.420

