



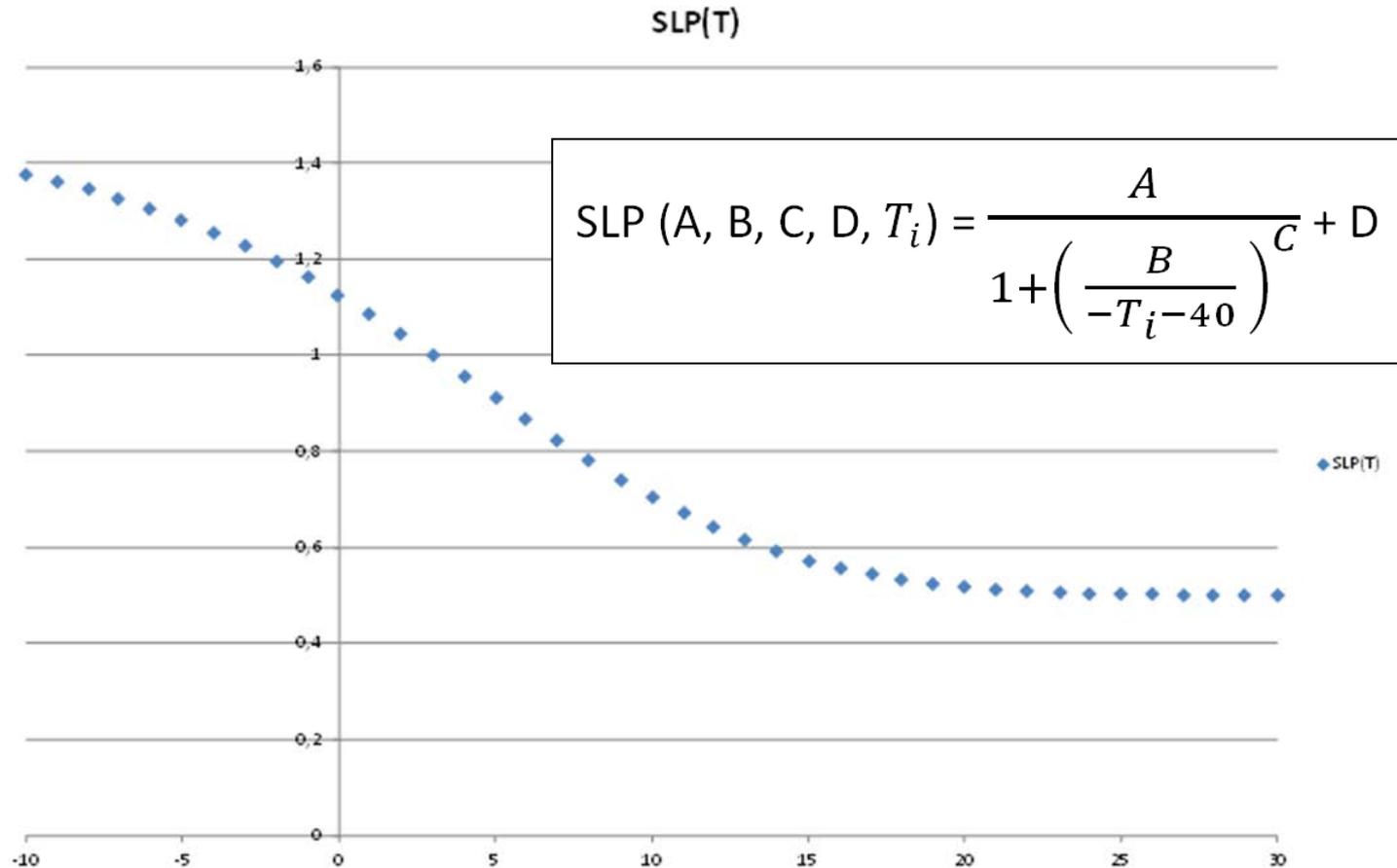
AGGM Austrian Gas Grid Management AG

# AGGM-“LPZ-Prognose“

Arbeitsauftrag der ECA zur Ausgestaltung einer Methode zur Ermittlung vorläufiger Allokationen für tagesbilanzierte LPZ ohne stündliche Datenübertragung

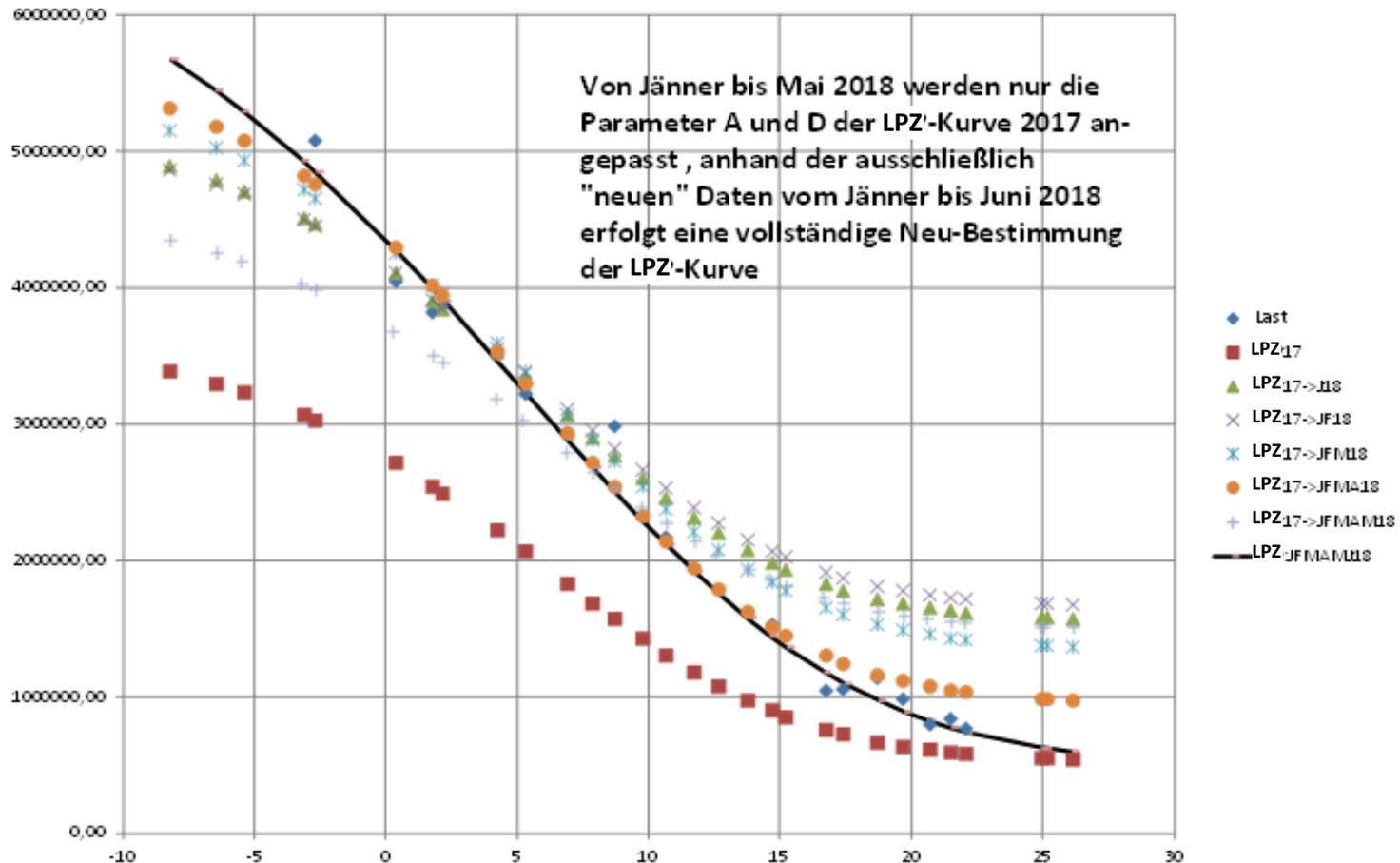
- ▶ Laut E-Control Konsultationsunterlage „Konzept zur Weiterentwicklung des Bilanzierungsmodells für den österreichischen Gasmarkt“ vom 1.3.2018:
- ▶ Stündliche oder 3-mal tägliche Ermittlung proportionaler **BG-Anteile** an der rechnerischen Gesamtlast **der LPZ-Kunden ohne stündliche Datenübertragung**
  - ▶ Das sind LPZ-Kunden mit einer vertraglichen Höchstleistung bis 10 MWh/h
- ▶ Die rechnerische Gesamtlast dieser Kundengruppe kann näherungsweise auf Basis der für das Marktgebiet vorliegenden (vorläufigen) Daten ermittelt werden, der Anteil der Bilanzgruppe daran ergibt sich aus dem Anteil an zuletzt verfügbaren Messwerten für diese Endverbrauchergruppe

- ▶ die Aktualisierung der Datenbasis mit den (zuverlässigen und vollständigen) **Ist-Verbrauchsmesswerten** erfolgt dzt. in der Praxis monatlich je VNB und Versorger
- ▶ In Anlehnung an die SLP-Prognose soll ein **Sigmoid-Funktionsansatz** zur Anwendung kommen
  - ▶ weil sich die Abnahme im Bereich sehr kleiner und sehr großer Temperaturen auch bei diese Kundengruppe nur geringfügig ändert
  - ▶ für eine Aggregat aus mehreren Verbrauchern geeignet, die auch reine Prozessgaskunden sein können (abgesehen von Sonderfällen: Asphaltmischwerke, etc.)
  - ▶ In Abhängigkeit von **Tagesmittelwert-Temperaturprognosen**
- ▶ Berücksichtigung von **Tagestypen** (Montag – Sonntag, Feiertag, Fenstertag)
- ▶ die Meldung der **Versorgerwechsel** ist tagesgenau



- ▶ „Sammeln“ von Wertepaaren aus Tagesmitteltemperaturen und Tagesverbrauchswerten
  - ▶ Für einen Tagesmitteltemperaturbereich in 1C°-Schritten von -10°C – 30°C
- ▶ (Initiale) Ermittlung der Parameter A, B, C, D aus den Wertepaaren für die Sigmoidfunktion
- ▶ Berücksichtigung der Versorgerwechsel
  - ▶ Ermittlung der Parameter A und D bis wieder ausreichend Wertepaare (ca. 25) zur Ermittlung aller Parameter A, B, C, D zur Verfügung stehen
  - ▶ Bestenfalls wird im Rahmen des Wechselprozesses neben der vertraglichen Anschlussleistung je LPZ-Endkunde auch dessen maximale Stundenleistung mit übermittelt
- ▶ Normierung der einzelnen LPZ-Prognosen (je BG bzw. Versorger) anhand der Restgröße aus  
Gesamtverbrauch – (SLP-Prognose + Summe aller stdl. gemessenen LPZ)

## ► Bsp.: Starker Neukundenzuwachs am 1. Jänner 2018



## **Gernot Haider**

Floridsdorfer Hauptstraße 1  
floridotower  
1210 Wien / Vienna  
Austria  
Tel. +43 (1) 27 560-28830  
Fax +43 (1) 27 560-628872  
gernot.haider@aggm.at  
www.aggm.at

# Informationen zum Bilanzgruppenstatus (1)

Nr.	Bereitgestellte Daten	Beschreibung	Taktung
5	SLP-Verbrauchsprognosen	Aktualisierte SLP-Verbrauchsprognosen je Versorger für die Bilanzierungsperiode auf Basis aktueller Temperaturprognosen	3x täglich (erste Aktualisierung vor 12:00 Uhr)
akt.	-- " --	Prognose der SLP-Ausspeisungen je Versorger gemäß SoMaGa Kap. 2 Nr. 27	bis 12:00 an D bis 17:00 an D und bis 24:00 an D
6	Vorläufige Allokationen für <b>stundenbilanzierte stündlich</b> <b>allokierte</b> LPZ mit stündlicher Datenübertragung	Vorläufige Messwerte von Endverbrauchern mit einer vertraglich vereinbarten Höchstleistung von mehr als <b>300.000 kWh/h</b>	Stündlich
akt.	Messwerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer oder gleich 50.000 kWh/h gemäß SoMaGa Kap. 2 Nr. 85	Stündlich
7*	Vorläufige Allokationen für <b>tagesbilanzierte Tagesband</b> <b>allokierte</b> LPZ mit stündlicher Datenübertragung	Vorläufige Messwerte von tagesbilanzierten Endverbrauchern mit einer vertraglich vereinbarten Höchstleistung von mehr als 10.000 kWh/h mit Lastprofilzähler	Stündlich
akt.	Verbrauchszeitreihen LPZ (Tages- und Stundenbilanzierung)	LPZ gemessen mit Tages- und Stundenbilanzierung gemäß SoMaGa Kap. 2 Nr. 73 & 74	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag

\* bereits ab 1.10.2019 gem. GMMO-VO

# Informationen zum Bilanzgruppenstatus (2)

Nr.	Bereitgestellte Daten	Beschreibung	Taktung
8	Berechnete vorläufige Allokationen für tagesbilanzierte LPZ ohne stündliche Datenübertragung	Proportionaler Bilanzgruppen-Anteil an rechnerischer Gesamtlast der LPZ von tagesbilanzierten Endverbrauchern ohne stündliche Datenübertragung	Stündlich oder 3x täglich (erste Aktualisierung vor 12:00 Uhr)
akt.	Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit Tages- und Stundenbilanzierung gemäß SoMaGa Kap. 2 Nr. 73	spätestens bis 12:00 für den vorangeg. Gastag
9	Vorläufige Allokationen für Biogas- und Synthesegasproduktion	Vorläufige Messwerte für Biogas- und Synthesegasproduktionsanlagen	Stündlich
akt.	Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung (Produktionsmesswert) gemäß SoMaGa Kap. 2 Nr. 75	(Monatlich) bis Clearingschluss
10	Vorläufige Tagesunausgeglichenheit	Vorläufiges, bis zum Ermittlungszeitpunkt angefallenes Tagesungleichgewicht (und damit keine Hochrechnung bis zum Ende des Gastages) auf Basis von: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Nominierungen</li> <li>• SLP-Verbrauchsprognosen</li> <li>• vorläufigen Allokationen für LPZ mit stündlicher Datenübertragung</li> <li>• Berechnete vorläufige Allokationen für LPZ ohne stündliche Datenbereitstellung</li> <li>• vorläufigen Biogasallokationen</li> </ul>	Stündlich
akt.	keine Datenbereitstellung	-	-